PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, stycznia 2009 r.

DTA-4211-117(14)/2008/2009/13843/II/KK

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 Rzeszów Sp. z o.o. z siedzibą w Rzeszowie,** zwanego dalej „Przedsiębiorstwem", zawartego w piśmie z dnia 31 października 2008 r. znak: DU/DP-11319/2008, uzupełnionym pismami: z dnia 18 listopada 2008 r. znak: DU/DP-11928/2008, z dnia 11 grudnia 2008 r. znak: DU/DP-12810/2008, z dnia 24 grudnia 2008 r. znak: DU/DP-13330/20083, z dnia 8 stycznia 2009 r. znak: DU/1-01-2009/2008, z dnia 9 stycznia 2009 r. znak: DU/DP-258/2009 oraz z dnia 14 stycznia 2009 r. znak: DU/2-01/2009

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 z dniem 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
Kamil Kucharski

Otrzymuje:
1. PGE Dystrybucja Rzeszów Sp. z o.o.
ul. 8-go Marca 6,
35-959 Rzeszów
2. a/a

PGE

PGE Dystrybucja Rzeszów Sp. z o.o.
ul. 8-go Marca 6, 35-959 Rzeszów
NIP 7010049247, KRS 0000270202
Sąd Rejonowy w Rzeszowie XII Wydział Gospodarczy
Kapitał Zakładowy 1.865.962.000 zł
tel.: (017) 749 70 00, fax: (017) 749 70 01
Bank PeKaO S.A. O/Rzeszów
42 1240 4764 1111 0000 4865 5495
-11-

DTA-4211-117(11)/2008/2009/13843/II/KI

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Wosnicki

TARYFA
Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego
PGE Dystrybucja Rzeszów sp. z o.o.

CZŁONEK ZARZĄDU
Jerzy Buczek

PREZES ZARZĄDU
Henryk Małecki

Rzeszów, 2009 r.

SPIS TREŚCI

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
3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z trzema strefami:
3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych dla mocy większej niż 40 kW z dwiema strefami:
3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grupy taryfowej C12a:
3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych C12b, G12:...
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. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
4.4. 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 DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH OBOWIAZUJĄCE DO 28 LUTEGO 2009 r

9.1..GRUPA TARYFOWA A23
9.2. GRUPY TARYFOWE B23, B22, B21, B11
9.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b
9.4. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b, R
9.5. GRUPY TARYFOWE G11, G12

10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH OBOWIĄZUJĄCE OD 1 MARCA 2009 r

10.1. GRUPA TARYFOWA A23
10.2. GRUPY TARYFOWE B23, B22, B21, B11
10.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b
10.4. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b, R
10.5. GRUPY TARYFOWE G11, G12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa Przedsiębiorstwa dystrybucyjnego PGE Dystrybucja Rzeszów sp. z o.o. z siedzibą w Rzeszowie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem" lub „Operatorem" obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej oraz inne podmioty.

1.2. Zawarte w Taryfie stawki opłat oraz warunki ich stosowania obowiązują w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.3. 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.

1.4. Niniejsza Taryfa została opracowana w oparciu o przepisy:

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 2007r. Nr 93 poz. 623 z późn.zm.), 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. 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 Urzędu Regulacji Energetyki Nr 37/2008 z dnia 19.12.2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

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

1.6. 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.

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

1.8. 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.

1.9. W niniejszej taryfie zamieszczono dwa zestawy stawek opłat:

a) pierwszy obowiązujący do dnia 28 lutego 2009 r.

b) drugi obowiązujący od dnia 1 marca 2009 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

2. DEFINICJE

Użyte w Taryfie pojęcia oznaczają:

2.1. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych Przedsiębiorstwa (linii, rozdzielni stacyjnych, transformatorów) oraz zespół elementów sieciowych systemu przesyłowego (o ile ma to zastosowanie) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:
a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
b) elementy realizujące transformację z poziomu wyższego napięcia na poziom napięcia, na którym przyłączony jest odbiorca,
c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są elementy realizujące transformację z poziomu wyższego napięcia na poziom napięcia, na którym przyłączony jest odbiorca.

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

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

2.4. **Grupa przyłączeniowa** – grupa podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
a) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
b) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
c) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
d) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
e) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.4.a) do 2.4.d) określane jest w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

2.5. **Miejsce dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci, albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

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

2.7. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobrania lub wprowadzenia 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.

2.8. **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.

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

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

WICEPREZES
Marek Woszczyk

2.11. **Odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu energii na własny użytek.
2.12. **Okres rozliczeniowy** – przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
2.13. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią Przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej.
2.14. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przetwarzania i dystrybucji energii elektrycznej.
2.15. **Sieć dystrybucyjna** – należy przez to rozumieć sieć elektroenergetyczną wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialny operator systemu dystrybucyjnego.
2.16. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe od 1 kV i niższe niż 110 kV.
2.17. **Taryfa** – niniejszy dokument zawierający zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez PGE Dystrybucja Rzeszów sp. z o.o. i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
2.18. **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 tą energię.
2.19. **Układ sumujący** – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii elektrycznej i pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.
2.20. **Umowa** – umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
2.21. **Umowa o świadczenie usług dystrybucji** – umowa o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawarta z Operatorem.
2.22. **Umowa kompleksowa** – umowa zawierającą postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej.
2.23. **Usługa dystrybucji** – usługa, świadczona przez Operatora, obejmująca:
a) dystrybucję energii elektrycznej,
b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
2.24. **Usługa kompleksowa** – usługa świadczona na podstawie umowy zawierającej postanowienia umowy sprzedaży energii elektrycznej i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej.
2.25. **Wysokie napięcie (WN)** – należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.

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

- litery oznaczają grupę taryfową – 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 przedlicznikowego 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 1, 2 lub 3 oznaczają liczbę stref czasowych:
  1 - rozliczenie jednostrefowe (całodobowe),
  2 - rozliczenie dwustrefowe,
  3 - rozliczenie trójstrefowe.

- 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 Woszczyk

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.1 i 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. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, którzy pobierają 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,
b) lokali zbiorowego zamieszkania, tj. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, koszary, hospicja, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych, w grupie taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
d) domów letniskowych, domów i przyczep kempingowych, altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i 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 poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
b) silników syren alarmowych,
c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
d) oświetlenia reklam.

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

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

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.

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

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

Okres[1]	Dzień tygodnia	TABELA 3.2.1.1. Strefy czasowe grup taryfowych **A23, B23** 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}
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 dla mocy większej niż 40 kW z dwiema strefami przedstawiają poniższe tabele:

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

Okres	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 do 31 stycznia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II
Od 1 do 28 lutego	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II
Od 1 do 31 marca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II
Od 1 do 30 kwietnia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
Od 1 do 31 maja	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 do 30 czerwca	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 do 31 lipca	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 do 31 sierpnia	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 do 30 września	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
Od 1 do 31 października	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II
Od 1 do 30 listopada	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II
Od 1 do 31 grudnia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II

UWAGA: I – strefa godzin szczytowych,
II – strefa godzin pozaszczytowych.

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Wojciech Woszczyk
WICEPREZES

Okres	TABELA 3.2.2.2. Strefy czasowe grupy taryfowej **C22b** 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}
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 grupy taryfowej **C12a**:

Okres	TABELA 3.2.3.1. Strefy czasowe grupy taryfowej **C12a** 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}
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.

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych **C12b** i **G12** :

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od stycznia do grudnia	14 godzin w ciągu doby	10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, lub umowa kompleksowa.

Z upoważnienia
WICEPREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Mariusz Moszczyk

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji w kolejnych okresach rozliczeniowych dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.

3.3.2. Dla odbiorców z grup taryfowych wskazanych poniżej, rozliczenia dokonywane są w okresach :
a) A23 – 10-dniowych,
b) B21, B22, B23 - 10-dniowych, jednomiesięcznych,
c) B11,C21, C22a i C22b – jednomiesięcznych,
d) C11, C12a, C12b – jednomiesięcznych, dwumiesięcznych,
e) G11, G12 – sześciomiesięcznych, dwumiesięcznych.

3.3.3. 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 tego Odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile Odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

3.3.4. 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.

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

3.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie pierwotnej transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie wtórnej, 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 urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez Operatora. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany, ale nie dłużej niż do dnia 31 grudnia 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 wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.7. 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 oraz straty transformacji w wysokościach podanych w pkt 3.3.6. odpowiednio odejmuje się.

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

Z upoważnienia
DYREKTOR DEPARTAMENTU ENERGETYKI
Marek Woszczyk

3.3.9. W przypadku – trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.

3.3.10. W przypadku niesprawności, o której mowa w pkt. 3.3.9., 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.

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

3.3.12. 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.

3.3.13. Czasowe odłączenie od sieci Operatora, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego oraz opłaty przejściowej.

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

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^{N} S_{ZVnk} \cdot E_{pik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{RWn} \cdot P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} – opłatę za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej w grupach taryfowych G];
- P_i – moc umowną 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_{pik} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w strefie czasowej „k", [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- S_{oSJ} – stawkę jakościową, [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 lub kWh];
- S_{RWn} – składnik opłaty przejściowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej w grupach taryfowych G];
- O_a – opłatę abonamentową [w zł/miesiąc];
- N – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

4.1.2. Opłata stała 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 ustalony jest w zł/miesiąc.

4.1.4. 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 4.1.5.

4.1.5. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z iloczynów:
a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
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 4.1.6

4.1.6. Opłaty za usługi dystrybucji w części stałej, o której mowa w pkt. 4.1.5 lit. c), nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

4.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego oraz opłatę przejściową pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji.

Marek Woszczyk

4.1.8. Opłatę za usługi dystrybucji (z wyłączeniem odbiorców z grup taryfowych G) w części dotyczącej składnika opłaty przejściowej oblicza się jako iloczyn mocy umownej określonej w umowie i stawki opłaty przejściowej ustalonej zgodnie z art. 11 ustawy o KDT.
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.

4.1.9. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.1.8., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

4.1.10. 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.

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

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

4.1.13. Opłata abonamentowa pobiera jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

4.2. MOC UMOWNA

4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian jest określona w umowie.

4.2.2. Moc umowna jest zamawiana przez odbiorcę dla każdego przyłącza, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Operatora, zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku pod warunkiem złożenia wniosku o zmianę mocy co najmniej 3 miesiące przed upływem roku obowiązywania taryfy.

4.2.3. Odbiorcy zamawiają moc umowną w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mocy, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej z poprzedniego roku.

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. Moc umowna określona dla przyłącza 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.

4.2.6. W przypadku zmniejszenia mocy umownej za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu podwyższenie opłaty o 20 %, za część stałą usługi dystrybucji dla całego okresu objętego korektą.

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 pkt. a).

Marek Waszczyk

4.2.8. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się kilkoma przyłączami opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego przyłącza na którym nastąpiło przekroczenie mocy.

4.2.9. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Przedsiębiorstwa lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, Przedsiębiorstwo nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

4.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

4.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o 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 usługi dystrybucji wynikające ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki przejściowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.

4.3.2. 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.

4.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:

a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,

b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

4.4. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

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

a) współczynnikowi mocy $tg\varphi$ 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.

4.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.

4.4.3. 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.

4.4.4. 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, lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $tg\ \varphi_0 = 0,4$.

Marek Woszczyk

4.4.5. 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. 4.4.7.

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych,
- C_{rk} - cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt.18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh,
- k - ustaloną w pkt. 4.4.9. taryfy krotność ceny C_{rk},
- $tg\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.4.4.,
- $tg\varphi$ - 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.

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

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w MVarh,
- $tg\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 4.4.4.,
- A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

4.4.9. Współczynnik k, o którym mowa w pkt. 4.4.6. oraz w pkt. 4.4.8. 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}

	2009 r.	2010 r.
k_{WN}	0,5	0,5
k_{SN}	1,0	1,0
k_{nN}	2,5	3,0

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 $b_n = 2,11$zł/godzinę.

5.2. W przypadku niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne 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

Marek Woszczyk

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, 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.

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 pobierana energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt 1) Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust.1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
2) ilość energii w wysokości, jak niżej:
a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 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. ppkt 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.

WICEPREZES

Marek Woszczyk

6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt 2 lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
   a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.
   Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
   b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a)., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 6.1. ppkt 2) lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:
1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
   a) dla układu jednofazowego – 3 000 kWh,
   b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika – 6 000 kWh,
   c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego 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 Io – 300 kWh.

Prąd obliczeniowy Io 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 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.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

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

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: a) dla układu bezpośredniego, b) dla układu półpośredniego, c) dla układu pośredniego.	 105,00 zł 131,29 zł 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 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 wyrażonej liczbą całkowitą określonej w umowie o przyłączenie.

7.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla w/w grup przyłączeniowych dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu:
   a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
   b) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i 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: 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 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

Marek Woszczyk

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:

a) gdy nie ma potrzeby przebudowy przyłącza, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej,

b) 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. –7.7. 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 dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV:

Grupa przyłączeniowa	stawka opłaty w zł/kW za przyłącze kablowe	stawka opłaty w zł/kW za przyłącze napowietrzne
IV	126,67	98,78
V	137,47	109,59
VI – gdy jest budowane przyłącze	126,67	98,78
VI – podłączenie do istniejącej sieci	7,20	7,20

7.12. W przypadku IV, V i VI grupy przyłączeniowej, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38,59 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

8. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

8.1. Opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Opłata (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 Przedsiębiorstwo i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - 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 lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:***	89,68
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa:	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców o których mowa w pkt 6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa:	X
	a) w sieci nN	197,29
	b) w sieci SN	289,97
	c) w sieci WN	403,58
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	X
	a) za pierwszą plombę	25,06
	b) za każdą następną	5,27
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci. ****	96,73

Z upoważnienia PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI WICEPREZES Marek Woszczyk

* 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 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 koszt sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

8.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt 8.1., każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnej usługi 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 DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH OBOWIĄZUJĄCE DO 28 LUTEGO 2009 r.

9.1. GRUPA TARYFOWA A23

STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c		
- dla odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 2 lit. c ustawy o KDT	6,19	
- dla odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT	1,70	
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:		
- całodobowy	x	x
- szczytowy	x	x
- pozaszczytowy	x	x
- szczyt przedpołudniowy	50,04	51,15
- szczyt popołudniowy	73,40	75,42
- pozostałe godziny doby	7,39	8,26
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	9,37	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
- okres rozliczeniowy 10-dniowy	131,66	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.2. GRUPY TARYFOWE B23, B22, B21, B11

STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32				
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:					
- całodobowy	x	x	x	68,38	64,98
- szczytowy	x	x	73,13	x	x
- pozaszczytowy	x	x	37,99	x	x
- szczyt przedpołudniowy	57,04	60,12	x	x	x
- szczyt popołudniowy	84,28	87,69	x	x	x
- pozostałe godziny doby	9,50	12,05	x	x	x
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	9,41				3,88
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c					
- okres rozliczeniowy 10-dniowy	137,20		137,20	137,20	x
- okres rozliczeniowy jednomiesięczny	58,40		58,40	58,40	35,01

9.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b

STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1043	x	x
- szczytowy	x	0,1452	x
- pozaszczytowy	x	0,0857	x
- dzienny	x	x	0,1360
- nocny	x	x	0,0386
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	14,58	15,70	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c			
- okres rozliczeniowy jednomiesięczny	20,43	21,78	

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.4. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b, R

STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C12b	R
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098			
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c				
- na niskim napięciu	1,34			1,34
- na średnim napięciu	x	x	x	3,32
- na wysokim napięciu	x	x	x	6,19
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:				
- całodobowy	0,1555	x	x	0,1049
- szczytowy	x	0,1814	x	x
- pozaszczytowy	x	0,0910	x	x
- dzienny	x	x	0,1853	x
- nocny	x	x	0,0593	x
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	1,95	1,89		2,67
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c				
- okres rozliczeniowy jednomiesięczny	8,10	8,10		x
- okres rozliczeniowy dwumiesięczny	4,47	4,47		x

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

9.5. GRUPY TARYFOWE G11, G12

STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie:		
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,36	
- od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej	1,54	
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	4,86	
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1552	x
- dzienny	x	0,1863
- nocny	x	0,0188
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/m-c		
- układu pomiarowego 1-fazowego	0,88	3,39
- układu pomiarowego 3-fazowego	2,28	5,33
- układu pomiarowego półpośredniego lub pośredniego	29,79	35,83
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
- okres rozliczeniowy sześciomiesięczny	0,80	0,80
- okres rozliczeniowy dwumiesięczny	1,85	1,85

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH OBOWIĄZUJĄCE OD 1 MARCA 2009 r.

10.1. GRUPA TARYFOWA A23

STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	A23 LATO	A23 ZIMA
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82	
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c		
- dla odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 2 lit. c ustawy o KDT	6,19	
- dla odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT	1,70	
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:		
- całodobowy	x	x
- szczytowy	x	x
- pozaszczytowy	x	x
- szczyt przedpołudniowy	48,73	49,80
- szczyt popołudniowy	71,48	73,44
- pozostałe godziny doby	7,20	8,04
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	9,37	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
- okres rozliczeniowy 10-dniowy	131,66	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

10.2. GRUPY TARYFOWE B23, B22, B21, B11

STAWKA	GRUPA TARYFOWA				
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,82				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,32				
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/MWh:					
- całodobowy	x	x	x	66,59	63,27
- szczytowy	x	x	71,22	x	x
- pozaszczytowy	x	x	36,99	x	x
- szczyt przedpołudniowy	55,55	58,54	x	x	x
- szczyt popołudniowy	82,08	85,39	x	x	x
- pozostałe godziny doby	9,25	11,73	x	x	x
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	9,41				3,88
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c					
- okres rozliczeniowy 10-dniowy	137,20		137,20	137,20	x
- okres rozliczeniowy jednomiesięczny	58,40		58,40	58,40	35,01

10.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b

STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098		
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,34		
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,1018	x	x
- szczytowy	x	0,1414	x
- pozaszczytowy	x	0,0834	x
- dzienny	x	x	0,1325
- nocny	x	x	0,0376
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	14,58	15,70	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c			
- okres rozliczeniowy jednomiesięczny	20,43	31,78	

PREZES URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

10.4. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b, R

STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C12b	R
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098			
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c				
- na niskim napięciu	1,34			1,34
- na średnim napięciu	x	x	x	3,32
- na wysokim napięciu	x	x	x	6,19
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:				
- całodobowy	0,1514	x	x	0,1018
- szczytowy	x	0,1767	x	x
- pozaszczytowy	x	0,0885	x	x
- dzienny	x	x	0,1805	x
- nocny	x	x	0,0578	x
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/m-c	1,95	1,89		2,67
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c				
- okres rozliczeniowy jednomiesięczny	8,10	8,10		x
- okres rozliczeniowy dwumiesięczny	4,47	4,47		x

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

10.5. GRUPY TARYFOWE G11, G12

STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0098	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców zużywających rocznie:		
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,36	
- od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej	1,54	
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	4,86	
Składnik zmienny stawki opłaty sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1511	x
- dzienny	x	0,1815
- nocny	x	0,0183
Składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/m-c		
- układu pomiarowego 1-fazowego	0,88	3,39
- układu pomiarowego 3-fazowego	2,28	5,33
- układu pomiarowego półpośredniego lub pośredniego	29,79	35,83
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
- okres rozliczeniowy sześciomiesięczny	0,80	0,80
- okres rozliczeniowy dwumiesięczny	1,85	1,85

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk