



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 15 stycznia 2009 r.

DTA-4211-116(13)/2008/2009/2698/II/MS

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 EnergiaPro GRUPA TAURON SA – obecnie **EnergiaPro S.A.** - z siedzibą we Wrocławiu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 3 listopada 2008 r. znak: KKT/AM/096/ 6537/2008, uzupełnionym pismami: z dnia 18 listopada 2008 r. znak: KKT/AM/099/6877/2008, z dnia 21 listopada 2008 r. znak: KKT/AP/100/7017/2008, z dnia 24 grudnia 2008 r. znak: KKT/AM/111/7797/2008, z dnia 12 stycznia 2009 r. znak: KKT/AP/004/ 0169/2009 oraz z dnia 13 stycznia 2009 r. znak: KKT/AM/006/0219/2009

zatwierdzam

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

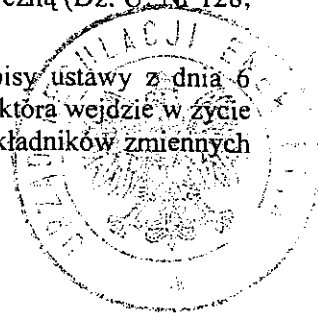
UZASADNIENIE

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

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

NACZELNIK WYDZIAŁU
ds. Energii Elektrycznej

Mazena Stolarska

Otrzymuje:

1. EnergiaPro SA
Pl. Powstańców Śląskich 20
53-314 Wrocław

2. a/a

Energiapro S.A.
ul. Płodowicka 20, 51-114 Wrocław
KRP 011-D1-00-002 (1-1)

NR 12/2009 (693) – 15 stycznia 2009 r.
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PRAKTYCZNYCH
z dnia 15.01.2009 r.
nr DTA-4211-116/13/2009/5003/263211/1

PRZEDSIĘWZĘCIE
WZROSTU KONTROLI KONTROLI
Zaproszenie
WZROSTU
WZROSTU
WZROSTU

TARYFA

OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO

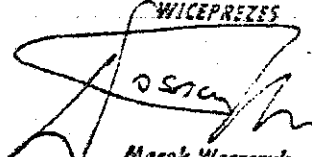
ENERGIAPRO S.A.

WROCLAW – 2009 R.

Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za usługi dystrybucji
- 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
- 3.2. Strefy czasowe
- 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
- 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń
- 4.1. Zasady rozliczeń za usługi dystrybucji
- 4.2. Moc umowna
- 4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej
5. Opłaty abonamentowe
6. Bonifikaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci
9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy
10. Tabela stawek opłaty abonamentowej
11. Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji
12. Tabela stawek opłaty przejściowej
13. Wykaz miast i gmin objętych poszczególnymi obszarami działania przedsiębiorstwa

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza taryfa została opracowana przez spółkę EnergiaPro Spółka Akcyjna z siedzibą we Wrocławiu Pl. Powstańców Śląskich 20, zwaną dalej „przedsiębiorstwem”.

1.2. Taryfa określa:

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

1.3. Stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji ustala się dla następujących obszarów działania przedsiębiorstwa:

- a) obszaru jeleniogórskiego,
- b) obszaru legnickiego,
- c) obszaru opolskiego,
- d) obszaru wałbrzyskiego,
- e) obszaru wrocławskiego.

Wykaz miast i gmin objętych poszczególnymi obszarami działania zawiera rozdział 13 taryfy.

Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania przedsiębiorstwa, rozliczany jest według zasad określonych dla obszaru działania właściwego dla miejsca dostarczania.

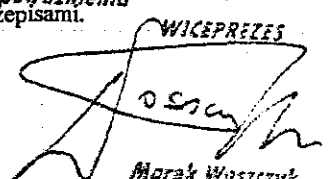
1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do sieci, w tym operatorami systemów dystrybucyjnych, nieposiadającymi miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.5. 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) 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”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
- e) Komunikatu 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) Komunikatu Prezesa URE nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.

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

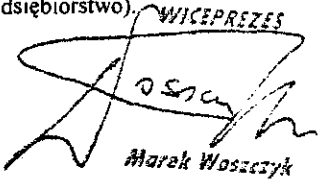
1.7. Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

Marek Wyszczek

- 1.8. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, naliczaną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 1.9. 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.

2. Definicje

- 2.1. Grupa taryfowa – grupa odbiorców korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w energię elektryczną, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania, z zastrzeżeniem punktu 1.3.
- 2.2. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej poboru.
- 2.3. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.4. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej lub umowie kompleksowej, jako wartość maksymalna, wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy, zarejestrowanych w okresach 15 minutowych.
- 2.5. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.6. Niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, przyłączony do sieci przedsiębiorstwa.
- 2.8. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9. Przyłączy – odcinek lub element sieci służący do przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego podmiotu usługę przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.10. Średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.11. Taryfa – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców i innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 2.12. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.13. Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez przedsiębiorstwo obejmująca:
a) dystrybucję energii elektrycznej,
b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.14. Wysokie napięcie (WN) – napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.15. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, od strony zasilania (plombowane przez przedsiębiorstwo).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

Marek Waszczyk

3. Ogólne zasady rozliczeń za 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. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X	X	X	X	
				Litery oznaczające poziom napięcia w miejscu dostarczania energii elektrycznej: A – dla wysokiego napięcia (WN), B – dla średniego napięcia (SN), C, O – dla niskiego napięcia (nN), G, R – niezależnie od napięcia zasilania.
				Cyfry oznaczające wielkość mocy (kryterium 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 (warunki nie dotyczą grup taryfowych G), 2. moc umowna wyższa 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 i G oznaczające rozliczenia w strefach: a – szczytowej i pozaszczytowej, b – dziennej i nocnej, g – dziennej i nocnej, określonych w tabeli w punkcie 3.2.6.

3.1.3. W oparciu o przedstawiony w punkcie 3.1.2. sposób oznaczania ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla obszaru jeleniogórskiego:

- zasilanych z sieci WN – A23,
- zasilanych z sieci SN – B21, B22, B23,
- zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
- niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g i R,

b) dla obszaru legnickiego:

- zasilanych z sieci WN – A23,
- zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
- niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g i R,

c) dla obszaru opolskiego:

- zasilanych z sieci WN – A22, A23,
- zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
- niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g i R,

d) dla obszaru wałbrzyskiego:

- zasilanych z sieci WN – A23,
- zasilanych z sieci SN – B11, B21, B22, B23,
- zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
- niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g i R,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

[Podpis]
Marek Waszczyk

- e) dla obszaru wrocławskiego:
- zasilanych z sieci WN – A23,
 - zasilanych z sieci SN – B21, B22, B23,
 - zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g i R.
- 3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy zużywający energię niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej, na potrzeby:
- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (np.: pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów),
 - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, hospicja, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej; jak również znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj.: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
 - c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d) domów letniskowych, domów kempingowych, altan w ogródkach działkowych oraz administracji ogródków działkowych w przypadkach wspólnego pomiaru,
 - 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 budynków mieszkalnych,
 - h) pracowni plastycznych oraz garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, 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, przejezdnych cyrków, wesołych miasteczek,
 - b) silników syren alarmowych,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - d) oświetlenia reklam.
- 3.1.6. Do grup taryfowych O11 i O12 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi lub zegarami sterującymi zaprogramowanymi według godzin wschodu i zachodu słońca lub astronomicznym zegarem sterującym.
- 3.1.7. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.8. Grupa taryfowa G12g może być stosowana dla odbiorców, określonych w punkcie 3.1.4., którzy w okresie ostatnich rozliczonych 12 miesięcy pobrali nie mniej niż 3 000 kWh oraz na zasadach określonych w stosownym aneksie do umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej, ze skutkiem obowiązywania od daty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, jeśli istnieje taka potrzeba.
- 3.1.9. Odbiorca, który pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie dla każdego z tych miejsc.
- 3.1.10. Odbiorca, pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.11. W przypadku, gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców może być zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.12. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

PRZES
URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
WICEPRES
Marek Woszczyk

3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

Numer strefy	Strefy doby	Okres roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰
3.	Pozostałe godziny doby *)	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰

*) Jeżeli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty, niedziele zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
1. Styczeń	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
2. Luty	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
3. Marzec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
4. Kwiecień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
5. Maj	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
6. Czerwiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
7. Lipiec	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
8. Sierpień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
9. Wrzesień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 19 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
10. Październik	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 18 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 18 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
11. Listopad	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
12. Grudzień	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

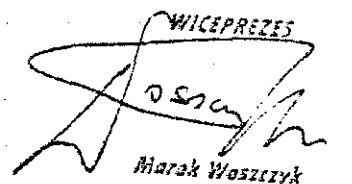
3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

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

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

- 3.2.5. Strefy czasowe^{*)} stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupach taryfowych C12b, O12 i G12 dla poszczególnych obszarów przedstawiają poniższe tabele:

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

lub

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 ⁰⁰ - 14 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	14 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰

^{*)} godziny trwania stref czasowych określa przedsiębiorstwo.

- 3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej G12g przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ - 14 ⁰⁰ , 16 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰ oraz sobota 7 ⁰⁰ - 14 ⁰⁰	14 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ , 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰ oraz od soboty od godziny 14 ⁰⁰ do poniedziałku do godz. 7 ⁰⁰

- 3.2.7. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych, zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punktach 3.2.4. – 3.2.6., ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę czasu w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych na terenie poszczególnych obszarów działania przedsiębiorstwa.

- 3.3.2. Dla odbiorców z grup taryfowych:

- A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b – ustala się jednomiesięczny okres rozliczeniowy,
- C11, C12a, C12b, O11, O12, G11, G12, G12g i R – ustala się jedno, dwu i sześciomiesięczny okres rozliczeniowy.

Powyższe okresy rozliczeniowe nie obowiązują odbiorców z zainstalowanym przedpłatowym układem pomiarowo-rozliczeniowym. Sposób rozliczeń z odbiorcami określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.

- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości 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, o którym mowa w punkcie 3.3.3., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu; natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie 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 przedsiębiorstwo urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń, wielkość strat określa się w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. 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


Marek Waszczyk

energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biemej w wysokości 10% ilości energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe. W przypadku obniżenia przez odbiorcę mocy umownej poniżej 20% mocy znamionowej transformatora, do strat podanych wyżej dolicza się dodatkowo straty biegu jałowego transformatora, zmierzone podczas ostatnich badań laboratoryjnych lub wynikające z jego danych znamionowych.

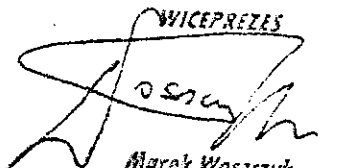
- 3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii elektrycznej w wysokościach podanych w pkt 3.3.5. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi będącymi własnością odbiorcy, 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 energii elektrycznej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii określonej w umowie.
- 3.3.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością przedsiębiorstwa, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, przedsiębiorstwo stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych, sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.11. W rozliczeniach za usługi dystrybucji dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R stosuje się stawki w wysokościach określonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym właściwej ze względu na poziom napięcia i wielkość sumy mocy przyłączonych odbiorników, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.
- 3.3.12. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej, z uwzględnieniem pkt 5.4. i pkt 3.1.12.
- 3.3.13. 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

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur zgodnie z § 34, 35, 36 rozporządzenia taryfowego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

4. Szczegółowe zasady rozliczeń

4.1. Zasady rozliczeń za usługi dystrybucji

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

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

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 o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej 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 dla strefy czasowej „k”, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
 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];
 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 składników P_i i S_{SVn} , o których mowa w pkt. 4.1.1. 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. Opłata za usługi dystrybucji, w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn składnika P_i , o którym mowa w pkt. 4.1.1., i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.5.

4.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem różnicowania 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.

4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.

4.1.7. 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.

4.1.8. Nowoprzyłączeni odbiorcy z grup taryfowych G, do czasu dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.10.,

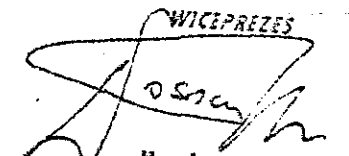
WICEPREZES

Marek Woźniak

- 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. 4.1.10.
- 4.1.10. Opłaty za usługi dystrybucji w części stałej i w części opłaty przejściowej, o której mowa w pkt. 4.1.9. lit. a) i lit. c), nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 4.1.11. Opłaty za usługi dystrybucji dla odbiorcy zasilanego z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.
- 4.1.12. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym.

4.2. Moc umowna

- 4.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej.
- 4.2.2. Moc umowna jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku dla każdego przyłącza oddzielnie. Dopuszcza się za zgodą przedsiębiorstwa, na pisemny wniosek odbiorcy, zamawianie różnej wielkości mocy umownej zróżnicowanej najwyżej do 2 wielkości (2 sezonów). Zasady rozliczeń określa umowa o świadczenie usług dystrybucji lub umowa kompleksowa.
- 4.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej nie ustalono inaczej.
- 4.2.4. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 4.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 4.2.6. W przypadku, gdy odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, a układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na kontrolę poboru mocy oddzielnie dla każdego z nich, odbiorca zobowiązany jest do zamówienia jednakowej mocy umownej na każde przyłącze na zasadach określonych w pkt 4.2.2.
- 4.2.7. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 4.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, o której mowa w § 2 pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji 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 lit. a).
- 4.2.9. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową o świadczenie usług dystrybucji lub umową kompleksową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 4.2.10. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń przedsiębiorstwa, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb przedsiębiorstwa, 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 pracami/urządzeniami odbiorcy.

WICEPREZES

Marek Woźniak

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

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

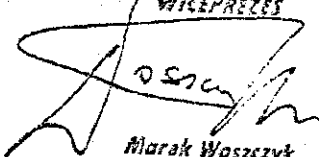
gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej w zł,
- C_{rk} - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh,
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 4.3.4.,
- $\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
- A - energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh,
- k - Współczynnik jako krotność ceny C_{rk} :
 - 0,50 - dla odbiorców zasilanych na napięciu 110 kV (w latach 2008-2010),
 - 1,00 - dla odbiorców zasilanych napięciu SN (w latach 2008-2010),
 - 2,50 - dla odbiorców zasilanych na napięciu nN (dla roku 2009),
 - 3,00 - dla odbiorców zasilanych na napięciu nN (dla roku 2010).

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

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

Z upoważnienia

WICEPREZES

 Marek Waszczyk

gdzie:

- ΔE_b – nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, w Mvarh,
 $\text{tg}\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy,
 A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

- 4.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 4.3.1. lit. b) i c) i ustalonej w taryfie krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

5. Opłaty abonamentowe

- 5.1. Odbiorca za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolę obciążany jest opłatą miesięczną, zwaną opłatą abonamentową, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, z zastrzeżeniem punktu 5.4.
- 5.2. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej.
- 5.3. Zawarte w taryfie stawki opłat są skalkulowane w przeliczeniu na każdy zainstalowany układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.4. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, za każdą fakturę wystawioną przy zakupie energii, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie z którą jest rozliczany.

6. Bonifikaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 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: $b_{\text{rT}} = 2,11 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2007 r. wyniosło 2.691,03 zł (M.P. Nr 13, poz. 139).

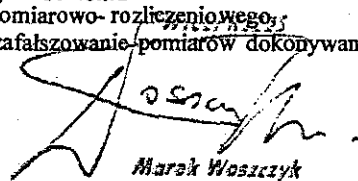
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji lub umowy kompleksowej,
- 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.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia



Marek Weszczyk

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1. przedsiębiorstwo, świadczące usługi dystrybucji 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) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 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. 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.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując 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.

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1. 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) wielkości mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej,
- 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. 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.

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1. 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) wielkości mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej,
- 2) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego: 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika: 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika: 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh.

Z upoważnienia
Marek Waszczyk

- e) dla układu z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 : 300 kWh.
Prąd obliczeniowy I_0 , określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w A,
 - 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, w A.
- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa z pkt. 7.2., 7.4. i 7.5. są określone jako ilości maksymalne i przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.8. Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzaniem 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 opłombowaniu, 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 131,30 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, plomb, w miejsce plomb 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.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci

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

1. grupa II – podmioty których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
2. 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,
3. 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,
4. grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej 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.
5. grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie, zastąpione przyłączem docelowym lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa powyżej określa się w miejscu dostarczania energii elektrycznej.

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

8.3. 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 8.2., pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączanych do sieci na napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 8.2., pobiera się opłatę za przyłączenie obliczoną według następującego wzoru:

a) w przypadku przyłączy o długości do 200 m

$$O_{PS} = S_m \times P_p$$

b) w przypadku przyłączy o długości powyżej 200 m

$$O_{PS} = S_m \times P_p + S_d \times (D - 200)$$

gdzie:

O_{PS} – opłata za przyłączenie, w zł,

S_m – stawka opłaty, w zł/kW, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 8.9.,

S_d – stawka opłaty, w zł/m, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 8.9.,

D – długość przyłącza w metrach,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, w kW, określona w umowie o przyłączenie.

8.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V i VI grupy przyłączeniowej 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, przez obudowę, o której mowa ww. ppkt lit. a) i b), rozumie się szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu

PREZES
MAREK WOŚCZYSZ
WICEPREZES
Marek Wośczyk

pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

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

- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 8.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączonego, pobiera się opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej, zgodnie ze wzorem.

$$O_p = S_m \times (P_p - P_d)$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie, w zł.,

S_m – stawka opłaty, w zł/kW, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 8.9.,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, w kW, określona w umowie o przyłączenie,

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa, w kW.

- 8.7. 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, innych niż określone w punkcie 8.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączonego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę za przyłączenie, ustaloną zgodnie z punktem 8.6. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczonej na podstawie punktu 8.10. taryfy, zgodnie ze wzorem:

$$O_p = S_m \times (P_p - P_d) + N_{rz} \times (P_d / P_p)$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie, w zł.,

S_m – stawka opłaty, w zł/kW, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 8.9.,

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej, w kW, określona w umowie o przyłączenie,

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa, w kW,

N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na przebudowę istniejącego przyłącza, w zł.

- 8.8. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienie dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 8.9. 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	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty S_m [zł/kW]	Stawka opłaty S_d [zł/m]
IV	napowietrzne	97,24	37,90
	kablowe	125,71	37,90
V	napowietrzne	109,01	37,90
	kablowe	136,83	37,90
VI	napowietrzne	97,24	37,90
	kablowe	125,71	37,90
	sieć istniejąca	7,20	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

[Podpis]
Marek Woźniak

- 8.10. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy przyłączeniowej dokonywaną na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.11. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 8.3.-8.9, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.12. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 8.13. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

9. Opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

9.1. Tabela opłat dodatkowych

L.p.	Wyszczególnienie *	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	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 **	
	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 ***	89,69
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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z powołaniem

WICEPREZES

[Signature]
Marek Waszczyk

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:	
	a) w sieci nN	197,29
	b) w sieci SN	286,97
	c) w sieci WN	403,58
8.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę	25,06
	- za każdą następną	5,27
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii elektrycznej dostarczanej z sieci:)****	96,73

) We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych przedsiębiorstwa wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.

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

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

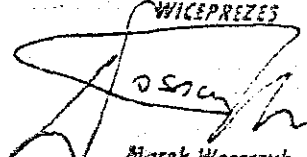
)** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a przedsiębiorstwem: w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi przedsiębiorstwo.

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt 9.1., każda z opłat za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

10. Tabela stawek opłaty abonamentowej

		GRUPA TARYFOWA																
Stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c]	Okres rozliczeniowy	A22	A23	B11	B21	B22	B23	C21	C22a	C22b	C11	C12a	C12b	O11	O12	G11	G12	G12g
	1-miesiąc	66,77	66,77	4,00	62,12	62,12	62,12	9,81	9,81	9,81	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10	3,70	3,70	3,70
	2-miesiące	-	-	-	-	-	-	-	-	-	2,03	2,03	2,03	2,03	2,03	1,90	1,90	1,90
	6-miesięcy	-	-	-	-	-	-	-	-	-	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80	0,80

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

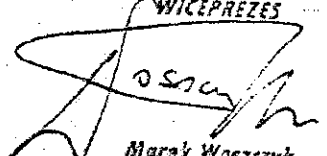
WICEPREZES

Marek Waszczyk

11. Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji

11.1.1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru jeleniogórskiego, obowiązujących do 28 lutego 2009 r.

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]								
A23	9,82				26,00	29,50	14,39	5.000,00	
B21	9,82	53,00						6.000,00	
B22	9,82		55,30	44,30				6.000,00	
B23	9,82				44,80	58,50	18,80	6.000,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0098	0,1329						7,00	
C22a	0,0098		0,1400	0,1037				7,00	
C22b	0,0098		0,1410	0,0512				7,00	
C11	0,0098	0,1469						1,12	
C12a	0,0098		0,1050	0,0719				1,12	
C12b	0,0098		0,1060	0,0761				1,12	
O11	0,0098	0,1456						1,12	
O12	0,0098		0,0890	0,0764				1,12	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0098	0,1480						2,69	1,04
G12	0,0098		0,1549	0,0553				5,29	3,12
G12g	0,0098		0,1572	0,0553				5,29	3,12

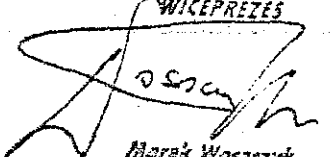
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

11.1.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru jeleniogórskiego, obowiązujących od 1 marca 2009 r.

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]							
A23	9,82				25,27	28,67	13,98	5.000,00	
B21	9,82	51,50						6.000,00	
B22	9,82		53,74	43,05				6.000,00	
B23	9,82				43,53	56,85	18,27	6.000,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0098	0,1291						7,00	
C22a	0,0098		0,1360	0,1008				7,00	
C22b	0,0098		0,1370	0,0497				7,00	
C11	0,0098	0,1428						1,12	
C12a	0,0098		0,1020	0,0699				1,12	
C12b	0,0098		0,1030	0,0740				1,12	
O11	0,0098	0,1415						1,12	
O12	0,0098		0,0865	0,0742				1,12	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0098	0,1438						2,69	1,04
G12	0,0098		0,1505	0,0537				5,29	3,12
G12g	0,0098		0,1528	0,0537				5,29	3,12

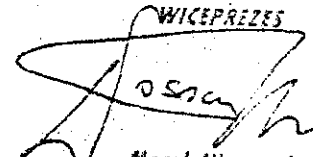
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

11.2.1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru legnickiego, obowiązujących do 28 lutego 2009 r.

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]							
A23	9,82				26,00	29,50	24,50	5.000,00	
B21	9,82	53,00						6.000,00	
B22	9,82		55,30	44,30				6.000,00	
B23	9,82				44,80	58,50	18,80	6.000,00	
B11	9,82	63,00						2.200,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0098	0,1329						7,00	
C22a	0,0098		0,1400	0,1037				7,00	
C22b	0,0098		0,1410	0,0512				7,00	
C11	0,0098	0,1469						1,12	
C12a	0,0098		0,1050	0,0719				1,12	
C12b	0,0098		0,1060	0,0761				1,12	
O11	0,0098	0,1456						1,12	
O12	0,0098		0,0890	0,0764				1,12	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0098	0,1480						2,69	1,04
G12	0,0098		0,1549	0,0553				5,29	3,12
G12g	0,0098		0,1572	0,0553				5,29	3,12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

11.2.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru łęnickiego, obowiązujących od 1 marca 2009 r.

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Noctny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]							
A23	9,82				25,27	28,67	23,81	5.000,00	
B21	9,82	51,50						6.000,00	
B22	9,82		53,74	43,05				6.000,00	
B23	9,82				43,53	56,85	18,27	6.000,00	
B11	9,82	61,22						2.200,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0098	0,1291						7,00	
C22a	0,0098		0,1360	0,1008				7,00	
C22b	0,0098		0,1370	0,0497				7,00	
C11	0,0098	0,1428						1,12	
C12a	0,0098		0,1020	0,0699				1,12	
C12b	0,0098		0,1030	0,0740				1,12	
O11	0,0098	0,1415						1,12	
O12	0,0098		0,0865	0,0742				1,12	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0098	0,1438						2,69	1,04
G12	0,0098		0,1505	0,0537				5,29	3,12
G12g	0,0098		0,1528	0,0537				5,29	3,12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

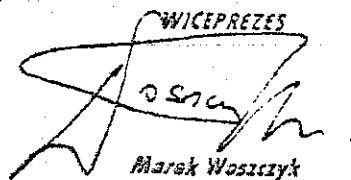
WICEPREZES

Marek Waszczyk

11.3.1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru opolskiego, obowiązujących do 28 lutego 2009 r.

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Noctny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]							[zł/MW/m-c]
A22	9,82		27,00	14,29				5.000,00	
A23	9,82				26,00	29,50	14,39	5.000,00	
B21	9,82	53,00						6.000,00	
B22	9,82		55,30	44,30				6.000,00	
B23	9,82				44,80	58,50	18,80	6.000,00	
B11	9,82	63,00						2.200,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0098	0,1329						7,00	
C22a	0,0098		0,1400	0,1037				7,00	
C22b	0,0098		0,1410	0,0512				7,00	
C11	0,0098	0,1469						1,12	
C12a	0,0098		0,1050	0,0719				1,12	
C12b	0,0098		0,1060	0,0761				1,12	
O11	0,0098	0,1456						1,12	
O12	0,0098		0,0890	0,0764				1,12	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0098	0,1480						2,69	1,04
G12	0,0098		0,1549	0,0553				5,29	3,12
G12g	0,0098		0,1572	0,0553				5,29	3,12

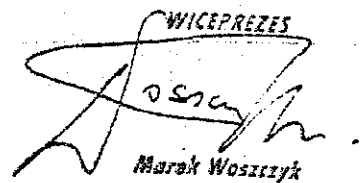
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

11.3.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru opolskiego, obowiązujących od 1 marca 2009 r.

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]							
A22	9,82		26,25	13,91				5.000,00	
A23	9,82				25,27	28,67	13,98	5.000,00	
B21	9,82	51,50						6.000,00	
B22	9,82		53,74	43,05				6.000,00	
B23	9,82				43,53	56,85	18,27	6.000,00	
B11	9,82	61,22						2.200,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0098	0,1291						7,00	
C22a	0,0098		0,1360	0,1008				7,00	
C22b	0,0098		0,1370	0,0497				7,00	
C11	0,0098	0,1428						1,12	
C12a	0,0098		0,1020	0,0699				1,12	
C12b	0,0098		0,1030	0,0740				1,12	
O11	0,0098	0,1415						1,12	
O12	0,0098		0,0865	0,0742				1,12	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0098	0,1438						2,69	1,04
G12	0,0098		0,1505	0,0537				5,29	3,12
G12g	0,0098		0,1528	0,0537				5,29	3,12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

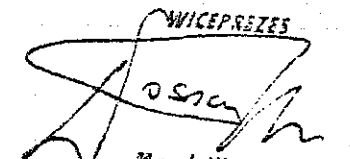
WICEPREZES

Marek Woszczyk

11.4.1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru wąbrzyskiego, obowiązujących do 28 lutego 2009 r.

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]							
A23	9,82				26,00	29,50	14,39	5.000,00	
B21	9,82	53,00						6.000,00	
B22	9,82		55,30	44,30				6.000,00	
B23	9,82				44,80	58,50	18,80	6.000,00	
B11	9,82	63,00						2.200,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0098	0,1329						7,00	
C22a	0,0098		0,1400	0,1037				7,00	
C22b	0,0098		0,1410	0,0512				7,00	
C11	0,0098	0,1469						1,12	
C12a	0,0098		0,1050	0,0719				1,12	
C12b	0,0098		0,1060	0,0761				1,12	
O11	0,0098	0,1456						1,12	
O12	0,0098		0,0890	0,0764				1,12	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0098	0,1480						2,69	1,04
G12	0,0098		0,1549	0,0553				5,29	3,12
G12g	0,0098		0,1572	0,0553				5,29	3,12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

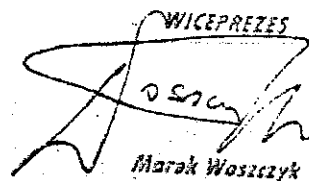

Marek Woszczyk

11.4.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru walmbrzyjskiego, obowiązujących od 1 marca 2009 r.

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Noctny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]							
A23	9,82				25,27	28,67	13,98	5.000,00	
B21	9,82	51,50						6.000,00	
B22	9,82		53,74	43,05				6.000,00	
B23	9,82				43,53	56,85	18,27	6.000,00	
B11	9,82	61,22						2.200,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0098	0,1291						7,00	
C22a	0,0098		0,1360	0,1008				7,00	
C22b	0,0098		0,1370	0,0497				7,00	
C11	0,0098	0,1428						1,12	
C12a	0,0098		0,1020	0,0699				1,12	
C12b	0,0098		0,1030	0,0740				1,12	
O11	0,0098	0,1415						1,12	
O12	0,0098		0,0865	0,0742				1,12	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0098	0,1438						2,69	1,04
G12	0,0098		0,1505	0,0537				5,29	3,12
G12g	0,0098		0,1528	0,0537				5,29	3,12

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

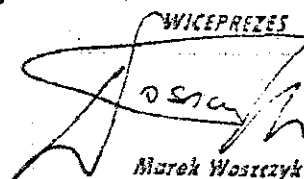
WICEPREZES


Marek Waszczyk

11.5.1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru wrocławskiego, obowiązujących do 28 lutego 2009 r.

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]							
A23	9,82				26,00	29,50	14,39	5.000,00	
B21	9,82	53,00						6.000,00	
B22	9,82		55,30	44,30				6.000,00	
B23	9,82				44,80	58,50	18,80	6.000,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0098	0,1329						7,00	
C22a	0,0098		0,1400	0,1037				7,00	
C22b	0,0098		0,1410	0,0512				7,00	
C11	0,0098	0,1469						1,12	
C12a	0,0098		0,1050	0,0719				1,12	
C12b	0,0098		0,1060	0,0761				1,12	
O11	0,0098	0,1456						1,12	
O12	0,0098		0,0890	0,0764				1,12	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0098	0,1480						2,69	1,04
G12	0,0098		0,1549	0,0553				4,50	1,50
G12g	0,0098		0,1572	0,0553				4,50	1,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

11.5.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru wrocławskiego, obowiązujących od 1 marca 2009 r.

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/MW/m-c]	
A23	9,82				25,27	28,67	13,98	5.000,00	
B21	9,82	51,50						6.000,00	
B22	9,82		53,74	43,05				6.000,00	
B23	9,82				43,53	56,85	18,27	6.000,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0098	0,1291						7,00	
C22a	0,0098		0,1360	0,1008				7,00	
C22b	0,0098		0,1370	0,0497				7,00	
C11	0,0098	0,1428						1,12	
C12a	0,0098		0,1020	0,0699				1,12	
C12b	0,0098		0,1030	0,0740				1,12	
O11	0,0098	0,1415						1,12	
O12	0,0098		0,0865	0,0742				1,12	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0098	0,1438						2,69	1,04
G12	0,0098		0,1505	0,0537				4,50	1,50
G12g	0,0098		0,1528	0,0537				4,50	1,50

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

12. Tabela stawek opłaty przejściowej

Lp.	Wyszczególnienie		Stawka opłaty przejściowej
			[zł/m-c]
1.	Odbiorcy z grup taryfowych G	poniżej 500 kWh	0,36
		od 500 kWh do 1200 kWh	1,54
		powyżej 1200 kWh	4,86
			[zł/kW/m-c]
2.	Odbiorcy końcowi niewymienieni w pkt 1 tabeli, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej	niskiego napięcia	1,34
		średniego napięcia	3,32
		wysokich i najwyższych napięć	6,19
3.	Odbiorcy końcowi, 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

13. Wykaz miast i gmin objętych poszczególnymi obszarami działania przedsiębiorstwa

13.1. Obszar jeleniogórski - Oddział w Jeleniej Górze obejmuje:

Miasta:

Bogatynia, Bolesławiec, Bolków, Gryfów Śląski, Jelenia Góra, Kamienna Góra, Karpacz, Kowary, Leśna, Lubań, Lubawka, Lubomierz, Lwówek Śląski, Mirsk, Nowogrodziec, Olszyna, Piechowice, Pieńsk, Szklarska Poręba, Świeradów Zdrój, Świerzawa, Węgliniec, Wleń, Wojcieszów, Zawidów, Zgorzelec

Gminy:

Bogatynia, Bolesławiec, Bolków, Gryfów Śląski, Janowice Wielkie, Jelenia Góra, Jezów Sudecki, Kamienna Góra, Karpacz, Kowary, Leśna, Lubań, Lubawka, Lubomierz, Lwówek Śląski, Marciszów, Mirsk, Mysłakowice, Nowogrodziec, Olszyna, Osiecznica, Piechowice, Pieńsk, Platerówka, Podgórzyn, Siekierczyn, Stara Kamienica, Sulików, Szklarska Poręba, Świeradów Zdrój, Świerzawa, Warta Bolesławiecka, Węgliniec, Wleń, Wojcieszów, Zawidów, Zgorzelec

13.2. Obszar legnicki - Oddział w Legnicy obejmuje:

Miasta:

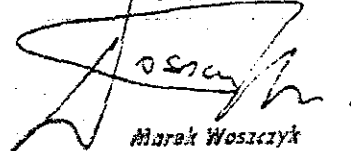
Chocianów, Chojnów, Głogów, Jawor, Legnica, Lubin, Polkowice, Prochowice, Przemków, Ścinawa, Złotoryja

Gminy:

Chocianów, Chojnów, Głogów, Gaworzyce, Grębocice, Gromadka, Jawor, Jemielno, Jerzmanowa, Kotla, Krotoszyce, Kunice, Legnickie Pole, Lubin, Lwówek Śląski (miejscowość Dłuzec), Męcinka, Miłkowice, Mściwojów, Paszowice, Pęcław, Pielgrzymka, Polkowice, Prochowice, Przemków, Radwanice, Rudna, Ruja, Ścinawa, Udanin, Warta Bolesławiecka, Wądroże Wielkie, Zagrodno, Złotoryja, Żukowice

Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Woszczyk

13.3. Obszar opolski - Oddział w Opolu obejmuje:

Miasta:

Baborów, Biała, Brzeg, Byczyna, Głogówek, Głubczyce, Głuchołazy, Gogolin, Grodków, Kędzierzyn-Koźle, Kietrz, Kluczbork, Kolonowskie, Korfantów, Krapkowice, Lewin Brzeski, Leśnica, Namysłów, Niemodlin, Nysa, Opole, Otmuchów, Ozimek, Paczków, Prószków, Prudnik, Strzelce Opolskie, Ujazd, Wołczyn, Zawadzkie, Zdzieszowice,

Gminy:

Baborów, Biała, Bierawa, Branice, Brzeg, Byczyna, Chrzastowice, Cisek, Dąbrowa, Dobrzeń Wielki, Domaszowice, Głogówek, Głubczyce, Głuchołazy, Gogolin, Grodków, Izbicko, Jemielnica, Kamiennik, Kędzierzyn-Koźle, Kietrz, Kluczbork, Kolonowskie, Komprachcice, Korfantów, Krapkowice, Krupski Młyn, Lasowice Wielkie, Leśnica, Lewin Brzeski, Lubrza, Lubsza, Łambinowice, Lubniany, Murów, Namysłów, Niemodlin, Nysa, Olszanka, Opole, Otmuchów, Ozimek, Paczków, Pakosławice, Pawłowiczki, Pokój, Polska Cerkiew, Popielów, Prószków, Prudnik, Reńska Wieś, Skarbimierz, Skoroszyce, Strzelce Opolskie, Strzeleczy, Świerczów, Tarnów Opolski, Tułowice, Turawa, Ujazd, Walce, Wilków, Wołczyn, Zawadzkie, Zdzieszowice, Zębów

13.4. Obszar wałbrzyski - Oddział w Wałbrzychu obejmuje:

Miasta:

Boguszów-Gorce, Głuszyca, Jedlina Zdrój, Mieroszów, Szczawno Zdrój, Strzegom, Jaworzyna Śląska, Świdnica, Świebodzice, Żarów, Bardo, Bielawa, Dzierżoniów, Niemcza, Pieszyce, Piława Górna, Ząbkowice Śląskie, Ziębice, Złoty Stok, Kłodzko, Bystrzyca Kłodzka, Duszniki Zdrój, Kudowa Zdrój, Łądek Zdrój, Międzyziesie, Nowa Ruda, Polanica Zdrój, Radków, Stronie Śląskie, Szczytna, Wałbrzych

Gminy:

Boguszów-Gorce, Czarny Bór, Głuszyca, Jedlina Zdrój, Mieroszów, Stare Bogaczowice, Walim, Dobromierz, Jaworzyna Śląska, Marcinowice, Szczawno Zdrój, Strzegom, Świdnica, Świebodzice, Żarów, Bardo, Ciepłowody, Dzierżoniów, Kamieniec Ząbkowicki, Niemcza, Pieszyce, Piława Górna, Przeworno, Stoszowice, Ząbkowice Śląskie, Ziębice, Złoty Stok, Bystrzyca Kłodzka, Kłodzko, Duszniki Zdrój, Kudowa Zdrój, Łądek Zdrój, Lewin Kłodzki, Międzyziesie, Nowa Ruda, Polanica Zdrój, Radków, Stronie Śląskie, Szczytna, Wałbrzych

13.5. Obszar wrocławski - Oddział we Wrocławiu obejmuje:

Miasta:

Bierutów, Brzeg Dolny, Jelcz Laskowice, Kąty Wrocławskie, Milicz, Oborniki Śląskie, Oleśnica, Oława, Prusice, Siechnice, Sobótka, Strzelin, Środa Śląska, Trzebnica, Twardogóra, Wądzów, Wołów, Wrocław, Żmigród

Gminy:

Bierutów, Borów, Brzeg Dolny, Cieszków, Czernica, Długoleka, Domaniów, Dobroszyce, Jelcz Laskowice, Jordanów Śląski, Kąty Wrocławskie, Koberzyce, Kostomłoty, Kondratowice, Krośnice, Łagiewniki, Malczyce, Mietków, Miękinia, Milicz, Oborniki Śląskie, Oleśnica, Oława, Prusice, Sobótka, Strzelin, Środa Śląska, Święta Katarzyna, Trzebnica, Twardogóra, Wądzów, Wińsko, Wisznia Mała, Wołów, Wrocław, Zawonia, Żmigród, Żórawina

EnergiaPro S.A.
Wiceprezes Zarządu
Dyrektor ds. Dystrybucji
Marek Wodawski
Marek Wodawski

EnergiaPro S.A.
Wiceprezes Zarządu
Dyrektor ds. Dystrybucji
Marek Wodawski
Marek Wodawski

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
Marek Woszczyk
Marek Woszczyk