



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4211-29(15)/2007/2698/1/AO

Warszawa, 18 grudnia 2007 r.

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 Koncern Energetyczny SA** z siedzibą we Wrocławiu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie dnia 8 listopada 2007 r. znak: HT/8276/EŻ/2007, uzupełnionego pismami: z dnia 21 listopada 2007 r., znak: HT/8538/EŻ/2007, z dnia 4 grudnia 2007 r. znak: HT/8783/TŁ/2007, z dnia 5 grudnia 2007 r. znak: HT/8814/EŻ/2007, z dnia 7 grudnia 2007 r. znak: KKT/8895/TŁ/2007, z dnia 11 grudnia 2007 r. znak: KKT/8948/WŻ/2007, z dnia 13 grudnia 2007 r. znak: KKT/9091/TŁ/2007, z dnia 15 grudnia 2007 r. znak: KKT/9093/TK/2007 oraz z dnia 18 grudnia 2007 r. znak: KKT/9092/EŻ/2007

zatwierdzam

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



UZASADNIENIE

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

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

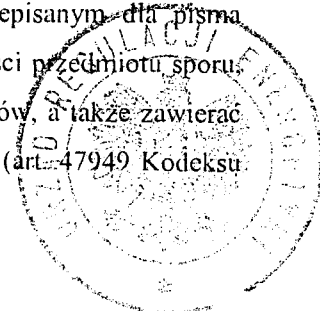
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji

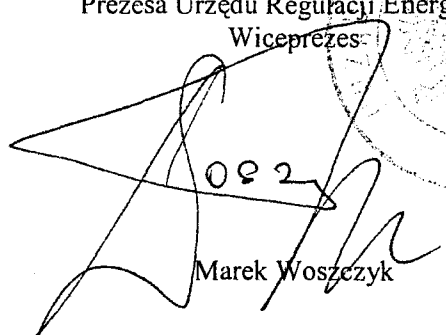
POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 47946 pkt 1 i art. 47947 § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 47949 Kodeksu postępowania cywilnego).




3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes:



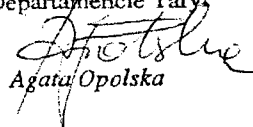
092

Marek Woszczyk



Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf



Agata Opolska

Otrzymuje:

**EnergiaPro Koncern Energetyczny SA
Pl. Powstańców Śląskich 20
53-314 Wrocław**

EnergiaPro Koncern Energetyczny SA
pl. Powstańców Śląskich 20, 53-314 Wrocław
(1-6) NIP 611-02-02-860

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 18.12.2007.....

nr DTA.1011-29(157)/2007/2698/1/10

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Wószczyński

TARYFA
OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO
ENERGIAPRO KONCERN ENERGETYCZNY SA
NA 2008 R.

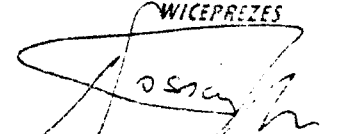
EnergiaPro Koncern Energetyczny SA
Członek Zarządu
Dyrektor ds. Ekonomiczno-Finansowych
Wojciech Pawłowski

EnergiaPro Koncern Energetyczny SA
Członek Zarządu
Dyrektor ds. Obsługi Klienta i Teleinformatyki
Edward Jaroszewicz

Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne
- 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
- 3.2. Strefy czasowe
- 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
- 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne
- 4.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne
- 4.2. Moc umowna
- 4.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej
5. Opłaty abonamentowe
6. Bonifikaty i upusty 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 dystrybucyjne
12. Wykaz miast i gmin objętych poszczególnymi obszarami działania przedsiębiorstwa

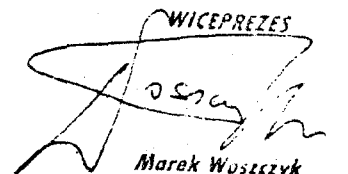
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa została opracowana przez EnergiaPro Koncern Energetyczny SA z siedzibą we Wrocławiu Pl. Powstańców Śl. 20, zwany 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 dystrybucyjnych ustala się dla następujących obszarów działania przedsiębiorstwa:
- a) obszaru jeleniogórskiego,
 - b) obszaru legnickiego,
 - c) obszaru opolskiego,
 - d) obszaru wałbrzyskiego,
 - e) obszaru wrocławskiego.
- Wykaz gmin objętych poszczególnymi obszarami działania zawiera rozdział 12 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 i innymi 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.), zwana dalej „ustawą”,
 - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
 - c) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623), zwane dalej „rozporządzeniem systemowym”.
- 1.6. 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.
- 1.8. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę systemową w części wynikającej ze składnika jakościowego, naliczaną i pobraną 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.

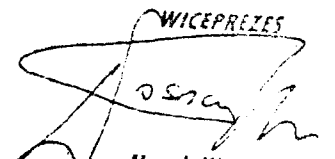
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

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 dystrybucyjnych, 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, 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) – napięcia 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
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

3. Ogólne zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

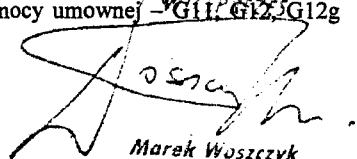
3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

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 – niezależne od napięcia zasilania.
				Cyfry oznaczające wielkość mocy (kryterium zabezpieczenia przelicznikowego, dotyczy tylko niskiego napięcia): 1. moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A, 2. moc 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 wydłużonej o sobotę od godziny 14 ⁰⁰ oraz niedziele.

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

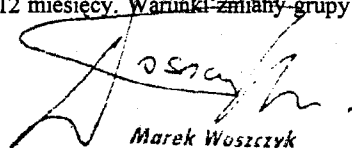
- a) dla obszaru jeleniogórskiego:
- zasilanych z sieci WN – A23,
 - zasilanych z sieci SN – B21, B22, B23,
 - zasilanych z sieci nN – C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, O11, O12,
 - niezależnie od poziomu napięcia sieci i wartości mocy umownej – G11, G12, G12g i R,
- b) dla obszaru legnickiego:
- zasilanych 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
z upoważnienia

Marek Woszczyk

- 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, pobierający energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych, nie prowadzący działalności gospodarczej oraz dla pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (np.: pomieszczeń piwnicznych, garaży, strychów). Do grupy tej są również zaliczeni odbiorcy zużywający energię na potrzeby:
- a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, 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,
 - b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - c) domów letniskowych, domów kempingowych nie służących ich właścicielom do celów zarobkowych, altan w ogródkach działkowych oraz administracji ogródków działkowych w przypadkach wspólnego pomiaru,
 - d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - f) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji budynków mieszkalnych,
 - g) obiektów, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza takich jak garaże i pracownie plastyczne.
- 3.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - d) kamer do monitoringu miejsc publicznych,
 - e) przejezdnych cyrków, wesołych miasteczek, itp.
- 3.1.6. Do grup taryfowych O11 i O12 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmiernymi 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, 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 grupy 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.

PREZES

WICEPREZES



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

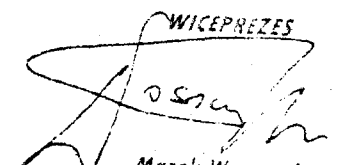
3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

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 Woźczyk

- 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. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach rozliczeniowych właściwych dla poszczególnych obszarów działania przedsiębiorstwa.
- 3.3.3. Dla odbiorców rozliczanych w oparciu o umowę o świadczenie usług dystrybucyjnych z dostawcą, ustala się następujące okresy rozliczeniowe:
- jeden miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych: A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
 - dwa miesiące dla odbiorców z grup taryfowych: C11, C12a, C12b, O11, O12, G11, G12, G12g i R.

Powyższe okresy rozliczeniowe nie obowiązują odbiorców z zainstalowanym przedpłatowym układem pomiarowo-rozliczeniowym. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji, możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.3.b). Okres rozliczeniowy nie powinien być dłuższy niż dwa miesiące, a dla podmiotów zaliczanych do V grupy przyłączeniowej nie może być dłuższy niż rok.

- 3.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.
- 3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia, o którym mowa w punkcie 3.3.4., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu; natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.6. 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. W większych 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

PREZES
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnieniem
Marek Waszczyk

strat. W przypadku braku tych urządzeń, wielkość strat określa się w umowie. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenie pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii czynnej wykazanej przez urządzenie 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.

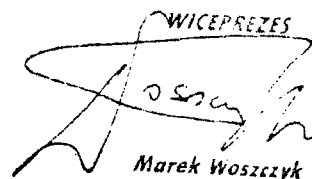
- 3.3.7. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest przedsiębiorstwo, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii elektrycznej w wysokościach podanych w pkt 3.3.6. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.8. 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.
- 3.3.9. 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 3.3.8.
- 3.3.10. 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.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.12., 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.
- 3.3.12. W rozliczeniach za usługi dystrybucyjne 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 uwzględnieniem pkt 5.5.
- 3.3.13. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za usługę dystrybucyjną, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 3.3.14. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej, z uwzględnieniem pkt 5.4. i pkt 3.1.12.
- 3.3.15. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust.3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

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

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. 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.

Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne

4.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne

4.1.1. Opłata za usługę dystrybucyjną jest opłatą złożoną z części stałej i części zmiennej:

- opłata za usługi dystrybucji stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie, z zastrzeżeniem odbiorców grup taryfowych G, dla których opłata stała za usługę dystrybucyjną ustalana jest w zł na miesiąc/układ pomiarowo-rozliczeniowy,
- część zmienna stanowi sumę iloczynów: składnika zmiennego stawki sieciowej i ilości energii pobranej z sieci w strefach czasowych jej poboru, składnika wyrównawczego stawki systemowej i ilości energii elektrycznej pobranej z sieci przez odbiorcę oraz składnika jakościowego stawki systemowej i ilości energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego.

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

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{k=1}^n S_{ZVnk} \times E_{pik} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{oS\bar{W}} \times E_{pi}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej o dla danego odbiorcy [w zł];
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym];
- P_i – moc umowna danego odbiorcy, [w MW lub kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym];
- S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [w zł/MWh lub zł/kWh];
- E_{pi} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
- 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} – składnik jakościowy stawki systemowej, [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w MWh];
- $S_{oS\bar{W}}$ – składnik wyrównawczy stawki systemowej, [w zł/MWh lub w zł/kWh];
- n – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

4.1.3. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorcy zasilanego z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza.

4.1.4. Opłata za usługę dystrybucji dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:

- części stałej, która stanowi iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników oraz składnika stałego stawki sieciowej; w przypadku przyłączenia odbiorcy na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę dystrybucyjną w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień,
- części zmiennej, stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika jakościowego stawki systemowej i składnika wyrównawczego stawki systemowej.

4.1.5. Części stałej opłaty dystrybucyjnej, o której mowa w pkt 4.1.4. a), nie pobiera się w rozliczeniach za usługi dystrybucyjne świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.

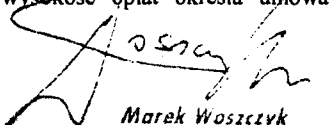
4.1.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

4.2. Moc umowna

4.2.1. Moc umowna jest określona w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych

4.2.2. Moc umowna jest zamawiana w jednakowej wielkości na ~~wszystkie~~ wszystkie miesiące roku dla każdego przyłącza oddzielnie. Dopuszcza się za zgodą przedsiębiorstwa zamawianie ~~różnej~~ różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI


Marek Waszczyk

- 4.2.3. 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.
- 4.2.4. 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 wielkości mocy umownej, za zgodą przedsiębiorstwa, w trakcie roku taryfowego, dla okresu objętego korektą, opłata za usługę dystrybucyjną w części stałej wzrasta o 20%.
- 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 określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną, lub
 - 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 dostarczenia, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczenia, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo z umową kompleksową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.

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.

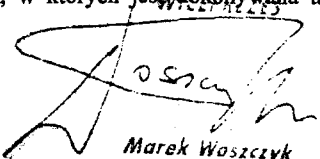
- 4.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to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

- 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. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

- 4.3.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się jako iloraz energii biernej (pobranej całodobowo, lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt.4.3.6.

PREZES
MAREK WASZCZYK
ENERGETYKI



Marek Waszczyk

- 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 z art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona z 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),
 - 2,00 - dla odbiorców zasilanych na napięciu nN (dla roku 2008),
 - 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:

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

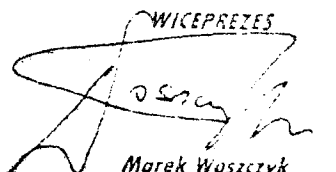
gdzie:

- 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 pkt18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.

5. Opłaty abonamentowe

- 5.1. Odbiorca za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolę obciążony jest opłatą miesięczną (z zastrzeżeniem przypadku, o którym mowa w punkcie 5.4 i 5.5) zwaną opłatą abonamentową.
- 5.2. Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 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.
- 5.5. Odbiorca w grupie taryfowej R ponosi 50% stawki opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której jest rozliczany.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia

WICEPREZES

 Marek Waszczyk

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 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi: $b_{rT} = 2,05 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2006 r. wyniosło 2.477,23 zł (M.P. Nr 12, poz. 125).

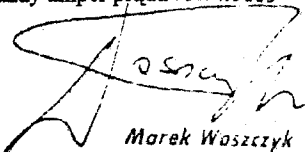
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy o świadczenie usług dystrybucji,
 - 2) pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo- rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 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 odborników,
 - 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,
 - 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh,

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Waszczyk

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,
 - 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 pośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika: 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh,
 - e) 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:

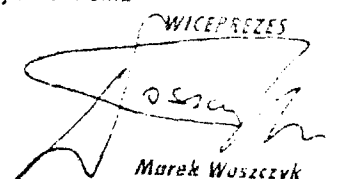
- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w A,
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, w A.

7.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w 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 stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Wuszczyk

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 43,58 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem.
2.	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 pośredniego c) dla układu pośredniego	102,04 zł 127,60 zł 170,12 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 99,35 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 43,58 zł.
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Płoczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca.

8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie do sieci

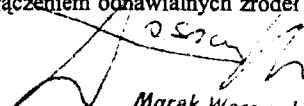
8.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

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 40kW 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

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia


Marek Waszczyk

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, 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 8.8.,

S_d – stawka opłaty, w zł/m, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 8.8.,

D – długość przyłącza w metrach,

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

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V i VI grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu :

- c) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
d) układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z 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 pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

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

- 8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej - przyłączonych do sieci na napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 8.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, 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 8.8.,

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

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa, w kW.

- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 8.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę za przyłączenie, ustaloną zgodnie z punktem 8.5. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczonej na podstawie punktu 8.9. taryfy, zgodnie ze wzorem:

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

Handwritten signature and stamp:
Marek Woszczyk

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie, w zł.,

S_m – stawka opłaty, w zł/kW, zawarta w tabeli zamieszczonej w pkt 8.8.,

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

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa, w kW,

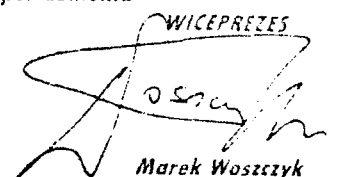
N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na przebudowę istniejącego przyłącza, w zł.

- 8.7. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 8.8. 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	94,50	36,83
	kablowe	122,17	36,83
V	napowietrzne	105,94	36,83
	kablowe	132,97	36,83
VI	napowietrzne	94,50	36,83
	kablowe	122,17	36,83
	sieć istniejąca	7,00	

- 8.9. 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.
- 8.10. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie całkowitych rzeczywistych nakładów poniesionych na jego realizację.
- 8.11. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 8.12. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza opłatę w wysokości:
- 120,00 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
 - 240,00 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim napięciu,
 - 30 000,00 zł dla podmiotów przyłączanych na wysokim napięciu,
- którą, w przypadku gdy dojdzie do zawarcia stosownej umowy o przyłączenie zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet opłaty za przyłączenie.
- W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 ustawy, opłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiścił.
- W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia, od realizacji tych warunków przyłączenia lub nie zawarcia umowy o przyłączenie w okresie ważności warunków przyłączenia, opłata nie podlega zwrotowi.
- Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie powoduje obowiązku uiszczenia przez podmiot kolejnej ww. opłaty.
- 8.13. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

Z upoważnienia

WICEPREZES

 Marek Waszczyk

9. Oplaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

9.1. Tabela opłat dodatkowych

L.p.	Wyszczególnienie ^{)*}	Stawka w zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	a) na napięciu nN	69,72
	b) na napięciu SN	104,58
	c) na napięciu WN	130,73
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego ^{)**}	
	a) bezpośredniego	69,72
	b) półpośredniego	104,58
	c) pośredniego	148,16
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	99,35 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza przedsiębiorstwo i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego :	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne, uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ^{****}	87,16
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością przedsiębiorstwa	43,58
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	191,73
	b) w sieci SN	278,88
	c) w sieci WN	392,21
8.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każda następną	
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii elektrycznej dostarczanej z sieci. ^{*****}	94,00

PREZES
20 35 EDU REGULACJI ENERGETYKI
Z udowai 5,12 in

WICEPREZES
94,00
Marek Woszczyk

-)* We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych przedsiębiorstwa wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.
 -)** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością przedsiębiorstwa, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.
 -)***) Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.
 -)***)*) W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi przedsiębiorstwo.
- 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., każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 19,23 zł za dojazd do odbiorcy.

10. Tabela stawek opłaty abonamentowej

GRUPA TARYFOWA	A22	A23	B11	B21	B22	B23	C21	C22a	C22b	C11	C12a	C12b	G11	G12	G12g	O11	O12
Stawka abonamentowa [zł/m-c]	62,80	62,80	2,50	62,80	62,80	62,80	31,95	31,95	31,95	1,76	1,76	1,76	1,03	1,27	1,27	1,76	1,76

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

11. Tabele stawek opłat za usługi dystrybucyjne

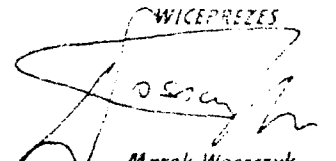
11.1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru jeleniogórskiego

GRUPA TARYFOWA	Składnik jakościowy opłaty systemowej	Składnik wyrównawczy opłaty systemowej	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
			Całodobowy	Dzienny/Szczytowy	Noctny/Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
A23	9,71	25,44				22,20	26,80	12,05	4.679,00	
B21	9,71	25,44	50,00						5.234,00	
B22	9,71	25,44		53,00	42,50				5.986,00	
B23	9,71	25,44				43,00	56,90	19,00	6.014,00	
			[zł/kWh]			[zł/kWh]			[zł/kW/m-c]	
C21	0,0097	0,0254	0,1264						7,69	
C22a	0,0097	0,0254		0,1270	0,0985				7,69	
C22b	0,0097	0,0254		0,1281	0,0484				7,69	
C11	0,0097	0,0254	0,1437						1,02	
C12a	0,0097	0,0254		0,0939	0,0689				1,12	
C12b	0,0097	0,0254		0,0952	0,0730				1,12	
O11	0,0097	0,0254	0,1415						1,04	
O12	0,0097	0,0254		0,0796	0,0733				1,12	
									instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
									[zł/m-c]	
G11	0,0097	0,0254	0,1432						2,31	0,77
G12	0,0097	0,0254		0,1499	0,0530				5,21	3,10
G12g	0,0097	0,0254		0,1444	0,0530				5,21	3,10

*składnik wyrównawczy obowiązuje do 31 marca 2008 r.

Zgodnie z postanowieniami art. 60 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) z dniem 1 kwietnia 2008 r. przedsiębiorstwa energetyczne zaprzestają pobierania opłaty wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki systemowej. Równocześnie z tym dniem będzie wprowadzona opłata przejściowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

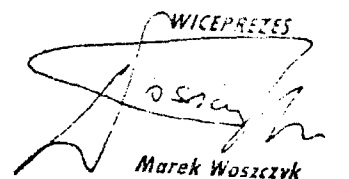
11.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru legnickiego

GRUPA TARYFOWA	Składnik jakościowy opłaty systemowej	Składnik wyrównawczy opłaty systemowej	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
			Całobrowy	Dzienny/Szczytowy	Noctny/Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
[zł/MWh]		[zł/MWh]						[zł/MW/m-c]		
A23	9,71	25,44				26,90	28,00	26,00	4.679,00	
B21	9,71	25,44	50,00						5.642,00	
B22	9,71	25,44		53,00	42,50				5.986,00	
B23	9,71	25,44				43,00	56,90	19,00	6.014,00	
B11	9,71	25,44	84,50						1.342,00	
[zł/kWh]		[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]		
C21	0,0097	0,0254	0,1264						7,69	
C22a	0,0097	0,0254		0,1270	0,0985				7,69	
C22b	0,0097	0,0254		0,1281	0,0484				7,69	
C11	0,0097	0,0254	0,1437						1,02	
C12a	0,0097	0,0254		0,0939	0,0689				1,12	
C12b	0,0097	0,0254		0,0952	0,0730				1,12	
O11	0,0097	0,0254	0,1415						1,04	
O12	0,0097	0,0254		0,0796	0,0733				1,12	
									instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
									[zł/m-c]	
G11	0,0097	0,0254	0,1432						2,64	1,03
G12	0,0097	0,0254		0,1522	0,0530				5,21	3,10
G12g	0,0097	0,0254		0,1544	0,0530				5,21	3,10

*składnik wyrównawczy obowiązuje do 31 marca 2008 r.

Zgodnie z postanowieniami art. 60 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) z dniem 1 kwietnia 2008 r. przedsiębiorstwa energetyczne zaprzestają pobierania opłaty wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki systemowej. Równocześnie z tym dniem będzie wprowadzona opłata przejściowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

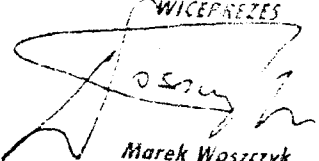
11.3. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru opolskiego

GRUPA TARYFOWA	Składnik jakościowy opłaty systemowej		Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
	[zł/MWh]	[zł/MWh]	Całodobowy	Dzienny/Szczytowy	Noctny/Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby	[zł/MW/m-c]	
									[zł/MW/m-c]	
A22	9,71	25,44		24,90	13,08				4.679,00	
A23	9,71	25,44				22,20	26,80	12,05	4.679,00	
B21	9,71	25,44	50,00						5.642,00	
B22	9,71	25,44		53,00	42,50				5.986,00	
B23	9,71	25,44				43,00	56,90	19,00	6.014,00	
B11	9,71	25,44	52,72						3.762,00	
	[zł/kWh]		[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0097	0,0254	0,1264						7,69	
C22a	0,0097	0,0254		0,1270	0,0985				7,69	
C22b	0,0097	0,0254		0,1281	0,0484				6,29	
C11	0,0097	0,0254	0,1437						1,02	
C12a	0,0097	0,0254		0,0939	0,0689				1,12	
C12b	0,0097	0,0254		0,0952	0,0730				1,12	
O11	0,0097	0,0254	0,1415						1,04	
O12	0,0097	0,0254		0,0796	0,0733				1,12	
									instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
									[zł/m-c]	
G11	0,0097	0,0254	0,1432						2,64	1,03
G12	0,0097	0,0254		0,1450	0,0530				5,21	3,10
G12g	0,0097	0,0254		0,1544	0,0530				5,21	3,10

*składnik wyrównawczy obowiązuje do 31 marca 2008 r.

Zgodnie z postanowieniami art. 60 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) z dniem 1 kwietnia 2008 r. przedsiębiorstwa energetyczne zaprzestają pobierania opłaty wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki systemowej. Równocześnie z tym dniem będzie wprowadzona opłata przejściowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

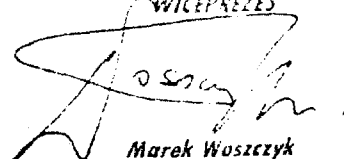
11.4. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru wałbrzyskiego

GRUPA TARYFOWA	Składnik jakościowy opłaty systemowej	Składnik wyrównawczy opłaty systemowej	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
			Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
A23	9,71	25,44				22,20	26,80	12,05	4.679,00	
B21	9,71	25,44	50,00						5.642,00	
B22	9,71	25,44		51,00	40,50				5.986,00	
B23	9,71	25,44				41,60	53,90	17,00	5.509,00	
B11	9,71	25,44	56,79						3.720,00	
			[zł/kWh]			[zł/kWh]			[zł/kWh/m-c]	
C21	0,0097	0,0254	0,1264						7,69	
C22a	0,0097	0,0254		0,1270	0,0985				7,69	
C22b	0,0097	0,0254		0,1281	0,0484				7,69	
C11	0,0097	0,0254	0,1437						0,94	
C12a	0,0097	0,0254		0,0939	0,0689				1,12	
C12b	0,0097	0,0254		0,0952	0,0730				1,12	
O11	0,0097	0,0254	0,1415						1,04	
O12	0,0097	0,0254		0,0796	0,0733				1,12	
									instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
									[zł/m-c]	
G11	0,0097	0,0254	0,1432						2,64	1,03
G12	0,0097	0,0254		0,1522	0,0530				5,21	3,10
G12g	0,0097	0,0254		0,1544	0,0530				5,21	3,10

*składnik wyrównawczy obowiązuje do 31 marca 2008 r.

Zgodnie z postanowieniami art. 60 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) z dniem 1 kwietnia 2008 r. przedsiębiorstwa energetyczne zaprzestają pobierania opłaty wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki systemowej. Równocześnie z tym dniem będzie wprowadzona opłata przejściowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

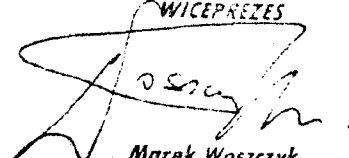
11.5. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru wrocławskiego

GRUPA TARYFOWA	Składnik jakościowy opłaty systemowej	Składnik wyrównawczy opłaty systemowej	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
			Całodobowy	Dzienny/Szczytowy	Nocny/Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
A23	9,71	25,44				22,20	26,80	12,05	4.679,00	
B21	9,71	25,44	50,00						5.642,00	
B22	9,71	25,44		53,00	42,50				5.986,00	
B23	9,71	25,44				43,00	56,90	19,00	6.014,00	
									[z/kWh]	[z/kW/m-c]
C21	0,0097	0,0254	0,1264						7,69	
C22a	0,0097	0,0254		0,1270	0,0985				7,69	
C22b	0,0097	0,0254		0,1281	0,0484				7,69	
C11	0,0097	0,0254	0,1437						1,02	
C12a	0,0097	0,0254		0,0939	0,0689				1,09	
C12b	0,0097	0,0254		0,0952	0,0730				1,09	
O11	0,0097	0,0254	0,1415						1,04	
O12	0,0097	0,0254		0,0796	0,0733				1,12	
									instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
									[z/m-c]	
G11	0,0097	0,0254	0,1364						2,64	1,03
G12	0,0097	0,0254		0,1405	0,0530				3,23	1,08
G12g	0,0097	0,0254		0,1471	0,0530				3,23	1,08

*składnik wyrównawczy obowiązuje do 31 marca 2008 r.

Zgodnie z postanowieniami art. 60 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) z dniem 1 kwietnia 2008 r. przedsiębiorstwa energetyczne zaprzestają pobierania opłaty wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki systemowej. Równocześnie z tym dniem będzie wprowadzona opłata przejściowa.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

12. Wykaz miast i gmin objętych poszczególnymi obszarami działania przedsiębiorstwa

12.1. 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, Jeżów 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

12.2. 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 Dłużec), Męcinka, Miłkowice, Mściwojów, Paszowice, Pęcław, Pielgrzymka, Polkowice, Prochowice, Przemków, Radwanice, Rudna, Ruja, Ścinawa, Udanin, Warta Bolesławiecka, Wądroże Wielkie, Zagrodno, Złotoryja, Żukowice

12.3. 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, Pakostawice, Pawłowiczki, Pokój, Polska Cerkiew, Popielów, Prószków, Prudnik, Reńska Wieś, Skoroszyce, Strzelce Opolskie, Strzeleczyki, Świerczów, Tamów Opolski, Tułowice, Turawa, Ujazd, Walce, Wilków, Wołczyn, Zawadzkie, Zdzieszowice, Zębowice

12.4. 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, Międzyzlesie, 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, Międzyzlesie, Nowa Ruda, Polanica Zdrój, Radków, Stronie Śląskie, Szczytna, Wałbrzych

PREZES
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

12.5. Obszar wrocławski - Oddział we Wrocławiu obejmuje:

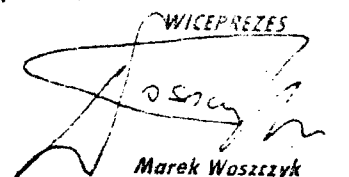
Miasta:

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

Gminy:

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk