



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2006 r.

DTA-4211-49(19)/2006/2686/III/AB/OW

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, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682, Nr 181, poz. 1524)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego
Koncern Energetyczny ENERGA S.A. z siedzibą w Gdańsku
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 5 października 2006 r. znak: EN-PR-000176-2006 uzupełnionym pismami: z dnia 9 października 2006 r. znak: EN-PR-000185-2006, z dnia 17 października 2006 r. znak: EN-SR-000196-2006, z dnia 18 października 2006 r. znak: EN-SR-000200-2006, z dnia 6 listopada 2006 r., znak: EN-SR-000220-2006, z dnia 16 listopada 2006 r., znak: EN-SR-000229-2006, z dnia 29 listopada 2006 r., znak: EN-SR-000242-2006, z dnia 11 grudnia 2006 r., znak: EN-SR-000247-2006, z dnia 13 grudnia 2006 r., znak: EN-SR-000251-2006 r., z dnia 14 grudnia 2006 r., (bez znaku) oraz z dnia 15 grudnia 2006 r., znak: EN-SR-000257-2006

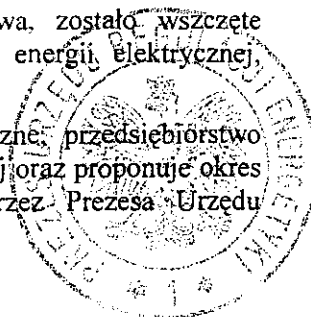
postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 grudnia 2007 r.

UZASADNIENIE

W dniu 5 października 2006 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, 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 Prawa energetycznego.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 Prawa energetycznego i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 105, poz. 1114).

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości ww. kosztów były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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 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.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Koncern Energetyczny ENERGA S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

KONCERN ENERGETYCZNY ENERGA SA
z siedzibą w GDAŃSKU

MINIJEZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15.12.2006

nr URE/15.12.2006/2006/10/13/06

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Juchniewicz

ENERGA

Taryfa dla energii elektrycznej

PREZES ZARZĄDU

Alicja Barbara Klimiuk

WICEPREZES ZARZĄDU

Artur Jaśkowski

ENERGA

Gdańsk, 2007

Koncern Energetyczny ENERGA SA
ul. Marynarki Polskiej 130, 80-557 Gdańsk
NIP 583-000-11-00

Spis treści:

1. Informacje ogólne _____
2. Definicje _____
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji _____
 - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych _____
 - 3.2. Strefy czasowe _____
 - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców _____
 - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur _____
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną _____
 - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną _____
 - 4.2. Opłaty abonamentowe _____
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji _____
 - 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji _____
 - 5.2. Moc umowna _____
 - 5.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej _____
 - 5.4. Pewność zasilania odbiorców _____
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej _____
7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej _____
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci _____
9. Opłaty dodatkowe za usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu _____
10. Tabela cen energii dla poszczególnych grup taryfowych _____
 - 10.1. Tabela cen energii dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej _____
11. Tabela stawek opłaty abonamentowej dla poszczególnych grup taryfowych i Oddziałów _____
12. Tabele stawek opłat za usługi przesyłowe _____
 - 12.1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Elblągu _____
 - 12.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Gdańsku _____
 - 12.3. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Kaliszu _____
 - 12.4. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Koszalinie _____
 - 12.5. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Olsztynie _____
 - 12.6. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Płocku _____
 - 12.7. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Słupsku _____
 - 12.8. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Toruniu _____
13. Wykaz miast i gmin obsługiwanych przez poszczególne Oddziały Koncernu Energetycznego ENERGIA SA _____

PIEZZI
Urząd Regulacji Energetyki

Łoszek Juschniewicz
Łoszek Juschniewicz

1. Informacje ogólne.

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje podmioty i odbiorców obsługiwanych przez Koncern Energetyczny ENERGA SA zwany dalej „sprzedawcą”, z uwzględnieniem następujących oddziałów:

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

Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów jest zawarty w Rozdziale 13.

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

1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
- c) cen za energię elektryczną,
- d) stawek opłat abonamentowych,
- e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych,
- f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- g) opłat dodatkowych pobieranych za usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu,

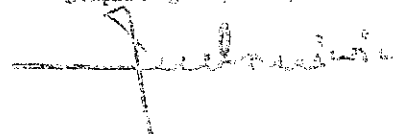
a także warunki ich stosowania.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.

URZĘDZ
Urzędu Regulacji Energetyki



Dr Leszek Juchniewicz

- 1.5. 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.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W niniejszej taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
 - a) pierwszy przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
 - b) drugi przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetycznych przyłączonych bezpośrednio do sieci sprzedawcy, w zakresie energii podlegającej dalszej odsprzedaży, nie uwzględniający kosztów o których mowa w pkt 1.9 a).

PRIOZES
Urząd Regulacji Energetyki



dr Leszek Suchniewicz

2. DEFINICJE.

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

Ciąg zasilania - zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) oraz zespołów elementów sieciowych systemu przesyłowego (o ile ma to zastosowanie) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:

- a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy,
- b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
- c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.

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

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

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

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

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

Przedsiębiorstwo energetyczne – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.

Usługa dystrybucji – usługa świadczona przez sprzedawcę, obejmująca:

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

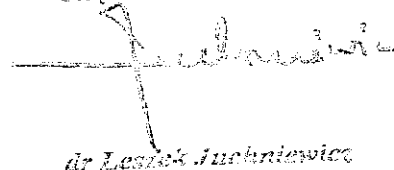
Układ sumujący – układ pomiarowo- rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii elektrycznej lub pomiar łącznej mocy pobranej z więcej niż jednego miejsca dostarczania.

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

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

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

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

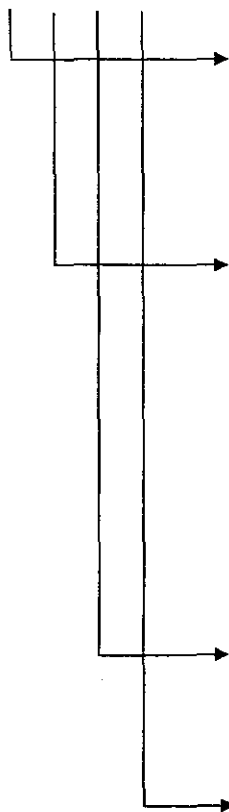
3. Ogólne zasady rozliczeń za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji.

3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

A: napięcie wysokie (WN)

B: napięcie średnie (SN)

C, D: napięcie niskie (nn)

G, R: niezależnie od napięcia zasilania

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

0: moc większa od 60 MW i współczynnik wykorzystania tej mocy nie mniejszy niż 90 %

1: moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A; oznaczenie to stosuje się także dla wszystkich grup G, niezależnie od wielkości mocy umownej

2: moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jedna

2: dwie

3: trzy

Litery oznaczające:

- w odniesieniu do grup taryfowych A:

n - moc umowna nie większa niż 10 MW,

- w odniesieniu do grup taryfowych C:

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

b - podział doby na strefy dzienną i nocną,

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

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

- w odniesieniu do grup taryfowych G:

e - układ pomiarowy typu przedpłatowego stosowany w rozliczeniach z klientami, którzy dotychczas w tej grupie byli

PRZE
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

rozliczani (dotyczy wyłącznie Oddziału w Toruniu),

***p** - podział doby na strefy dzienną i nocną, w której strefa nocna posiada dwa progi zużycia energii określone w pkt 3.1.5, stosowany w rozliczeniach z klientami, którzy dotychczas w tej grupie byli rozliczani (dotyczy wyłącznie Oddziału w Toruniu),*

***r** - podział doby na strefy szczytową i pozaszczytową,*

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

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

a) Oddziału w Elblągu:

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

b) Oddziału w Gdańsku,

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

c) Oddziału w Kaliszu,

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

d) Oddziału w Koszalinie,

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

e) Oddziału w Olsztynie,

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

f) Oddziału w Płocku,

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

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki

[Podpis]
dr Leszek Juchniewicz

- dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C22c, C23, C11, C12a, C12b, C12w, C12r, D12,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12r, G12w i R.
- g) Oddziału w Słupsku,
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C12w,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.
- h) Oddziału w Toruniu,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22 i B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a i C12b, i C12w,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G11e, G12e, G12w, G12p i R.

3.1.4. Do grup taryfowych G kwalifikuje się odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby:

- a) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, hospicja, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz, w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

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

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

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

3.1.7. Grupa taryfowa D12 występująca w Oddziale w Płocku ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi na niskim napięciu o stałym poborze.

dr Leszek Juchniewicz

- mocy i charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie / wyłączenie wszystkich odbiorników, objętych układem pomiarowo – rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem zegara, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów / wschodów słońca lub ustalonych z odbiorcą, zainstalowanym w porozumieniu ze sprzedawcą i plombowanym przez sprzedawcę.
- 3.1.8. Grupa taryfowa C11o występująca w Oddziale w Kaliszu ma zastosowanie w rozliczeniach z Odbiorcami przyłączonymi na niskim napięciu o stałym poborze mocy, rozliczanych za dostarczaną energię elektryczną w jednej strefie czasowej, o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie / wyłączenie wszystkich odbiorników, objętych układem pomiarowo – rozliczeniowym, zgodnie z ustawieniem zegara astronomicznego, skorelowanym z astronomicznym czasem zachodów / wschodów słońca, zainstalowanym w porozumieniu ze sprzedawcą i plombowanym przez sprzedawcę.
- 3.1.9. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła) Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.1.10. Grupa taryfowa A0 występująca w Oddziale w Kaliszu przeznaczona jest dla odbiorców zasilanych z sieci WN linią bezpośrednią, o mocy umownej większej od 60MW i współczynniku wykorzystania tej mocy nie mniejszym niż 90 %, z uwzględnieniem punktu 3.1.3. lit. c.
- 3.1.11. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, w szczególności w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej rurociągów, zasilania wzmacniaczy antenowych, stacji meteorologicznych, urządzeń alarmowych, sygnalizacji i monitoringu, itp.
 - d) oświetlenia reklam.
- 3.1.12. Grupy taryfowe G11e oraz G12e występujące w Oddziale w Toruniu przeznaczone są jedynie dla odbiorców już korzystających z rozliczeń w tej grupie, zużywających energię na potrzeby określone w punkcie 3.1.4., niezależnie od napięcia zasilania, polegające na zastosowaniu do rozliczeń przedpłatowego układu pomiarowego.
- 3.1.13. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. W przypadku, gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.14. Odbiorca, który:
- a) pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - b) do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia,
- 3.1.15. Przy kwalifikowaniu Odbiorcy do grup taryfowych wykorzystujących kryterium zużycia, ilość zużywanej energii elektrycznej określa się na podstawie faktycznego zużycia w roku kalendarzowym poprzedzającym rok, w którym Odbiorca składa wniosek o zakwalifikowanie do grupy taryfowej wg takiego kryterium, a w przypadkach Odbiorców zwiększających zużycie lub nowych Odbiorców, na podstawie ich oświadczenia o zamierzonym zużyciu energii w roku taryfowym.

[Podpis]
dr Leszek Juchniewicz

3.2. Strefy czasowe.

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

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
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 rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

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

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

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

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

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

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

3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b, G12p, G12, G12e

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

do Leszek Juchniewicz

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

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

3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Odbiorcy za dostarczoną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych poszczególnych obszarów działania sprzedawcy.

3.3.2. Rozliczenia za sprzedaną energię lub świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach rozliczeniowych właściwych dla poszczególnych obszarów działania sprzedawcy.

3.3.3. Ustala się następujące okresy rozliczeniowe:

Dr Leszek Juchniewicz

- 1 miesiąc lub krótszy ustalony w umowie dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych: A0, A23, A23n, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C22c, C23 i R,
 - 1 miesiąc lub 2 miesiące lub 4 miesiące lub 6 miesięcy lub 12 miesięcy: C11, C11o, C12a, C12b, C12w, C12r, D12, G11, G12, G12w, G12r i G12p,
- 3.3.4. Okresy rozliczeniowe przedstawione w punkcie 3.3.3. nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń tych odbiorców określa umowa.
- 3.3.5. W uzasadnionych przypadkach możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w punkcie 3.3.3.
- 3.3.6. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie rozliczeniowym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.7. Jeżeli, w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.6., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną, to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.8. Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług dystrybucji, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie z zastrzeżeniem pkt 4.1.3. Odbiorcy wyposażeni w układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące lub systemy zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiające łączne rozliczenia dla kilku miejsc dostarczania, mogą być, za zgodą sprzedawcy, rozliczani według tych układów za energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucji.
- Powyższe nie dotyczy odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R.
- 3.3.9. W rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo – rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii elektrycznej określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany - wielkość strat mocy i energii elektrycznej czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości kilowarogodzin wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 3.3.10. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.9. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.11. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością sprzedawcy, w sytuacji, gdy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie rejestruje strat energii elektrycznej występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej na ich

dr Leszek Juchaczewicz

- pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.12. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.11.
- 3.3.13. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii elektrycznej w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.14. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.13., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością sprzedawcy, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.15. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę dystrybucji, odbiorca ponosi koszty podłączenia i odłączenia zgodnie z punktem 4.9 tabeli 9.1.
- 3.3.16. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe rozliczani są wg dotychczasowej grupy taryfowej lub grupy taryfowej wybranej zgodnie z klasyfikacją określoną w punkcie 3.1.2., z zastrzeżeniem punktów. 3.1.13. i 4.2.4.
- 3.3.17. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy, pobiera się opłatę w wysokości:
- | | | |
|-------------------|-------|------------|
| a) na napięciu nn | _____ | 68,15 zł, |
| b) na napięciu SN | _____ | 102,23 zł, |
| c) na napięciu WN | _____ | 127,79 zł. |

3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

Urząd Regulacji Energetyki
 Dr Leszek Juchanowicz

4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 4.1.2.
- 4.1.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii elektrycznej ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 3.1.11. litera b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi przyłączonymi bezpośrednio do sieci sprzedawcy dokonującymi dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach, zgodnie ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt. 4.1.4. na podstawie:
 - a) cen energii zawartych w punkcie 10 – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
 - b) cen energii zawartych w punkcie 10.1 – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.1.4. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.1.3. lit. b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetycznego, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetycznego oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania.
- 4.1.5. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od sprzedawcy.
- 4.1.6. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.1.4., podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy będą ceny, o których mowa w pkt. 4.1.3. lit. a).
- 4.1.7. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię zakupioną od sprzedawcy i odsprzedaną przez przedsiębiorstwo energetyczne, w tym terminy i sposób składania oświadczeń oraz korygowania należności wraz ze wzorem oświadczenia, określa umowa.
- 4.1.8. Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyczne zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci, nie może być większa od ilości wskazanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy na podstawie, którego dokonywane są rozliczenia między sprzedawcą a przedsiębiorstwem energetycznym.

4.2. Opłaty abonamentowe.

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową, której stawka określona jest na odbiorcę.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Czasowe odłączenie od sieci Sprzedawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od obowiązku ponoszenia opłaty abonamentowej w pełnej wysokości.

- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucji, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji.
- 4.2.4. Odbiorcy kupujący energię elektryczną i usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę abonamentową, która wynosi 50% opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której jest rozliczany odbiorca.

5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji.

5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.

5.1.1. Miesięczną opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_p = S_{Svn} \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{ZoPk} \cdot E_k)$$

gdzie:

- O_p - opłata za usługę dystrybucji wyrażona w zł,
- S_{Svn} - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc z zastrzeżeniem punktu 5.1.4"
- P - moc umowna wyrażona w jednostkach mocy czynnej.
- S_{ZoPk} - składnik zmienny opłaty dystrybucji dla strefy czasowej „k”, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej S_{Zvnk} i stawki systemowej, o którym mowa w punkcie. 5.1.2, wyrażony w złotych za jednostkę energii
- E_k - ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej „k” wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3).

5.1.2. Stawki opłat dystrybucji zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{ZoPk} , o którym mowa w punkcie 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.

5.1.3. Opłata za usługi dystrybucji w części stałej obliczana jest jako iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.4.

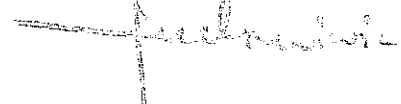
5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi dystrybucji w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.

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

- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego opłaty sieciowej.
- części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu pracy przyłączonych urządzeń i składnika zmiennego opłaty dystrybucji.

5.1.6. Opłaty dystrybucji w części stałej, o której mowa w punkcie 5.1.5. litera a) nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

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


dr Leszek Juchniewicz

- 5.1.8. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno miejsce dostarczenia, ponoszą opłaty dla każdego miejsca dostarczenia z osobna z zastrzeżeniem punktu 5.1.9.
- 5.1.9. Dla odbiorców posiadających więcej niż jedno miejsce dostarczenia:
- wyposażonych w układy pomiarowo – rozliczeniowe, w tym układy sumujące lub systemy zdalnej akwizycji danych pomiarowych, umożliwiające łączne rozliczanie mocy umownej dla kilku miejsc dostarczenia,
 - zamawiających moc umowną jednakową dla każdego z tych miejsc, którzy nie mają możliwości jednoczesnego poboru energii elektrycznej z kilku miejsc dostarczenia, znajdujących się pod napięciem lub załączanych przez automatykę sposób naliczania opłat za usługę dystrybucji w części stałej ustala się w umowie.
- 5.1.10. Czasowe odłączenie od sieci sprzedawcy, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części stałej w pełnej wysokości.

5.2. Moc umowna.

- 5.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa.
- 5.2.2. Dla odbiorców posiadających kilka miejsc dostarczenia i układy pomiarowo-rozliczeniowe, w tym układy sumujące, umożliwiające łączne rozliczenie mocy umownej dla kilku miejsc dostarczenia, ustala się w umowie odmienny sposób zamawiania mocy umownej wg zasad przyjętych u sprzedawcy.
- 5.2.3. Moc umowna zamawiana przez odbiorców w rozbiu na miesiące jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 5.2.4. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczenia pomiar mocy pobranej przez odbiorców grup taryfowych A, B2, C2 a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione, również przez odbiorców innych grup taryfowych.
- 5.2.5. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.6. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.7. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczenia 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.
- 5.2.8. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych jako maksymalne w cyklach godzinowych lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- W sytuacji, gdy liczba przekroczeń, o których mowa w ppkt. a) jest mniejsza niż 10, opłatę za przekroczenie pobiera się za rzeczywistą liczbę przekroczeń.
- 5.2.9. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczenia, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczenia oddzielnie chyba, że umowa stanowi inaczej.
- 5.2.10. Jeżeli w wyniku zarządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to sprzedawca nie pobiera opłaty za te nadwyżki. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w szczególności w wyniku:
- przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,

Dr Leszek Jankowski

- b) innych działań odbiorcy wymuszających na sprzedawcy wydanie stosownych zarządzeń,
- c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

5.3. Rozliczenia z odbiorcami za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, lub
 - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
 - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$,
- pobierane są opłaty ustalone zgodnie z podpunktami 5.3.5., 5.3.6., 5.3.7., 5.3.8.
- 5.3.2. 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 sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo – rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczaniu podlega ponadumowny pobór tej energii w strefach.
- W przypadku, gdy zainstalowany układ pomiarowo rozliczeniowy nie umożliwia na przeprowadzanie rozliczeń energii biernej w strefach to rozliczenie dokonywane jest całodobowo chyba, że zapisy określone w technicznych warunkach przyłączenia lub umowie stanowią inaczej.
- 5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale od $0,2\div 0,4$ musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0=0,4$.
- 5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ oblicza się według wzoru (stosuje się tylko, gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{zvnk} \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot E_k$$

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej wyrażona w złotych,
- S_{zvnk} – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $\text{tg} \varphi_k$ – współczynnik dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- E_k – ilość energii czynnej pobranej w strefie czasowej k , wyrażona w jednostkach energii,
- n – ilość rozliczeniowych stref czasowych.

- 5.3.6. 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

Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

nadwyżki energii biernej. Obliczenie współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ dla okresu rozliczeniowego odbywa się według algorytmu:

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

$\text{tg}\varphi$ – współczynnik dla danego okresu rozliczeniowego,

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

E – ilość energii czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej lub pojemnościowej przy braku poboru lub oddawania energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę w wysokości wynikającej z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej stawki sieciowej S_{ZVnk} określonej dla danej grupy taryfowej, w której podmiot jest rozliczany.
- 5.3.8. Odbiorca pobierający lub oddający energię czynną z sieci dystrybucyjnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) lub oddający energię bierną bez poboru energii czynnej ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki sieciowej S_{ZVnk} określonej dla danej grupy taryfowej, w której podmiot jest rozliczany.
- 5.3.9. W przypadku całodobowego rozliczania za energię elektryczną bierną do rozliczeń określonych w punktach 5.3.7 i 5.3.8 przyjmuje się najniższy składnik zmienny stawki sieciowej S_{ZVnk} dla grupy taryfowej, wg której rozliczany jest podmiot.
- 5.3.10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych układem sumującym rozliczany jest za energię bierną odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego miejsca dostarczania, dopuszcza się prowadzenie rozliczeń łącznie dla tych miejsc dostarczania.

5.4. Pewność zasilania odbiorców.

- 5.4.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki przyłączenia lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.4.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.4.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki, gdy:
- a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczenia energii elektrycznej,
 - b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

PREZIS
Urzędu Regulacji Energetyki

[Podpis]
dr Łukasz Juchniewicz

6. Bonifikaty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi brt = 2,00 zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują opłaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego:
- | | | |
|----|---|-----------|
| a) | za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy | 15,81 zł |
| b) | za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci | 75,91 zł |
| c) | za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci | 7,59 zł |
| d) | za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV | 15,18 zł |
| e) | za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV | 151,83 zł |
| f) | za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią | 75,91 zł |
| g) | za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania | 75,91 zł |
| h) | za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci | 151,83 zł |
| i) | za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci | 75,91 zł |
| j) | za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf | 7,59 zł |
| k) | za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki | 2,28 zł |

dr Leszek Jurkiewicz

7. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.1., pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej jednostrefowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
 - 2) wielkości mocy stanowiącej iloczyn sumy mocy zainstalowanych odbiorników oraz liczby miesięcy w okresie trwania nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub w okresie przedawnienia roszczeń,
 - 3) 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 pobierającemu licząc od strony zasilania, niedostępne dla pobierającego i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w literze 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 punkcie 7.1.2., odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2. za okres trwania nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
 - 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. litera a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,,
 - 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2. za okres trwania nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub w okresie przedawnienia roszczeń,
 - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia **125 kWh**
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych.

PODZES
Urząd Regulacji Energetyki

[Podpis]
dr Leszek Juchniewicz

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 literze a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. litera b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2. za okres trwania nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub w okresie przedawnienia roszczeń,
- 3) 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 półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh,
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

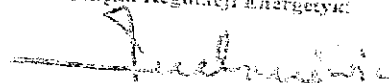
1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6. Ilości ryczałtowej energii, o których mowa w punktach 7.2, 7.4 i 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej:

Urząd Regulacji Energetyki



Dr Leszek Jurkiewicz

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego albo zniszczonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 42,60 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
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 punkcie 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	99,75 zł 124,73 zł 166,30 zł
3.	za 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 97,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 42,60 zł.
4.	założenie, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucji w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

URZĘDZENIE
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe określone w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się opłatę w wysokości 50% rzeczywistych nakładów.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 8.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 8.13. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.
Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V 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 z wyposażeniem do ich montażu.
W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączowa i pomiarowa (lub pomiarowe).
Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych”
- 8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.
Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej z zastrzeżeniem punktu 8.7.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej, związaną ze zwiększeniem mocy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.6. oraz

dr Leszek Juchniewicz

opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza. Powyższą metodologię przedstawia wzór:

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

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie w zł,
 S_m – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z pkt 8.13,
 P_p – wielkość mocy przyłączeniowej w kW, określona w umowie o przyłączenie,
 P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,
 N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza.

- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, pobiera się opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.9. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania tego samego zespołu urządzeń, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się w wysokości rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.11. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.
- 8.12. W sytuacji, gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.13. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	dla przyłącza napowietrznego	dla przyłącza kablowego
IV	92,90	117,40
V	102,10	128,60

- 8.14. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.15. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 36 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

MAKES
 Regionalny Zarząd Energetyki

[Podpis]

9. Opłaty dodatkowe za usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

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

Lp.	Wyszczególnienie*	[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczenia	X
	a) na napięciu nn	68,15
	b) na napięciu SN	102,23
	c) na napięciu WN	127,79
2.	Sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego	
	a) bezpośredniego	68,15
	a) półpośredniego	102,23
	a) pośredniego	144,83
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**	- 97,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 42,60 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 42,60 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	X
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	X
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	21,80 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	23,80 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	32,80 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	85,20
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	42,60
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	X
	a) w sieci nN	187,42
	b) w sieci SN	272,61
	c) w sieci WN	383,39

dr Leszek Juchniewicz

4.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	23,80 zł 5,00 zł
4.6	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci:****	91,89 zł.

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

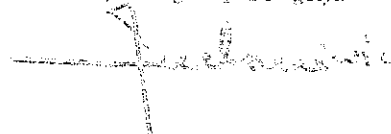
**Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

***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 § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą: w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

- 9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 9.1, opłaty za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,80 zł za dojazd do odbiorcy.

URE
Urząd Regulacji Energetyki


Dr. Leszek Inhorniewicz

10. Tabela cen energii dla poszczególnych grup taryfowych

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ					
SYMBOL	CAŁODOBOWA	SZCZYTOWA / DZIENNA	POZASZCZYTOWA / NOCNA	W SZCZYZIE PRZEDPOŁU- DNIOWYM	W SZCZYZIE POPOŁUDNIOWYM	W POZOSTAŁYCH GODZINACH DOBY
A0 zima	143,52					
A0 lato	143,52					
A23 zima				164,03	232,03	117,98
A23 lato				163,12	231,20	117,30
A23n zima				164,75	237,31	120,80
A23n lato				162,77	234,52	119,90
B11	143,98					
B21	140,01					
B22		195,59	119,59			
B23 zima				156,84	233,11	116,23
B23 lato				155,30	232,44	115,54
				[zł/kWh]		
C21	0,1413					
C22a		0,1968	0,1215			
C22b		0,1558	0,1122			
C22c		0,1855	0,1328			
C23 zima				0,1600	0,2568	0,1235
C23 lato				0,1583	0,2503	0,1206
C11	0,1467					
C11o	0,1434					
C12a		0,1835	0,1282			
C12b		0,1700	0,1128			
C12w		0,1908	0,1129			
C12r		0,1750	0,1182			
D12		0,1953	0,1236			
R	0,1528					
G11	0,1495					
G11e*	0,1479					
G12		0,1634	0,1183			
G12e*		0,1668	0,1071			
G12w		0,1756	0,1199			
G12r		0,2115	0,0975			
		0,1687	0,0519 **			
			0,0441 ***			
G12p*			0,0357 ****			

- * dotyczy odbiorców dotychczas rozliczanych wg tej grupy
 ** za pierwsze 400 kWh
 *** za każdą kWh ponad 400 kWh
 **** za każdą kWh ponad 800 kWh

Urząd Regulacji Energetyki

Dr Andrzej Kucharski

10.1. Tabela cen energii dla przedsiębiorstw energetycznych

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ					
SYMBOL	CAŁODOBOWA	SZCZYTOWA / DZIENNA	POZASZCZYTOWA / NOCNA	W SZCZYZIE PRZEDPOŁU- DNIOWYM	W SZCZYZIE POPOŁUDNIOWYM	W POZOSTAŁYCH GODZINACH DOBY
A0 zima	130,32					
A0 lato	130,32					
A23 zima				150,83	218,83	104,78
A23 lato				149,92	218,00	104,10
A23n zima				151,55	224,11	107,60
A23n lato				149,57	221,32	106,70
B11	130,78					
B21	126,81					
B22		182,39	106,39			
B23 zima				143,64	219,91	103,03
B23 lato				142,10	219,24	102,34
				[zł/kWh]		
C21	0,1281					
C22a		0,1836	0,1083			
C22b		0,1426	0,0990			
C22c		0,1723	0,1196			
C23 zima				0,1468	0,2436	0,1103
C23 lato				0,1451	0,2371	0,1074
C11	0,1335					
C11o	0,1302					
C12a		0,1703	0,1150			
C12b		0,1568	0,0996			
C12w		0,1776	0,0997			
C12r		0,1618	0,1050			
D12		0,1821	0,1104			

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Jankowski

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

GRUPA TARYFOWA	Abonament							
	ODDZIAŁ W ELBLĄGU	ODDZIAŁ W GDAŃSKU	ODDZIAŁ W KALISZU	ODDZIAŁ W KOSZALINIE	ODDZIAŁ W OLSZTYNIE	ODDZIAŁ W PŁOCKU	ODDZIAŁ W SŁUPSKU	ODDZIAŁ W TORUNIU
SYMBOL	[zł/m-c]							
A0 zima			78,00					
A0 lato			78,00					
A23 zima	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00		78,00
A23 lato	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00	78,00		78,00
A23n zima						78,00		
A23n lato						78,00		
B11		15,00	15,00	15,00	15,00	12,50		15,00
B21	75,00	50,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
B22	75,00	50,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
B23 zima	75,00	30,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00
B23 lato	75,00	30,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00	75,00

UR
Urząd Regulacji Energetyki
ul. Leśna 1
00-900 Warszawa

GRUPA TARYFOWA	Abonament													
	ODDZIAŁ W ELBLĄGU	ODDZIAŁ W GDAŃSKU	ODDZIAŁ W KALISZU	ODDZIAŁ W KOSZALINIE			ODDZIAŁ W OLSZTYNIE			ODDZIAŁ W PŁOCKU	ODDZIAŁ W SŁUPSKU			ODDZIAŁ W TORUNIU
SYMBOL	[zł/m-c]													
C21	32,00	5,78	32,00	32,00			32,00			32,00	32,00			32,00
C22a	32,00	32,00	32,00	32,00			32,00			32,00	32,00			32,00
C22b	32,00	32,00	32,00	32,00			32,00			32,00	32,00			32,00
C22c										32,00				
C23 zima	32,00	32,00	32,00	32,00			32,00			32,00	32,00			32,00
C23 lato	32,00	32,00	32,00	32,00			32,00			32,00	32,00			32,00
C11	4,20 ²⁾	4,20 ²⁾	3,57 ²⁾	1,40 ⁶⁾	4,30 ²⁾	12,00 ¹⁾	2,20 ⁶⁾	5,40 ²⁾	15,00 ¹⁾	3,57 ²⁾	1,80 ⁶⁾	3,57 ²⁾	10,10 ¹⁾	1,90 ²⁾
C11e			3,57 ²⁾											
C12a	4,20 ²⁾	4,20 ²⁾	3,57 ²⁾	1,40 ⁶⁾	4,30 ²⁾	12,00 ¹⁾	2,20 ⁶⁾	5,40 ²⁾	15,00 ¹⁾	3,57 ²⁾	1,80 ⁶⁾	3,57 ²⁾	10,10 ¹⁾	1,90 ²⁾
C12b	4,20 ²⁾	4,20 ²⁾	3,57 ²⁾	1,40 ⁶⁾	4,30 ²⁾	12,00 ¹⁾	2,20 ⁶⁾	5,40 ²⁾	15,00 ¹⁾	3,57 ²⁾	1,80 ⁶⁾	3,57 ²⁾	10,10 ¹⁾	1,90 ²⁾
C12w	4,20 ²⁾	4,20 ²⁾	3,57 ²⁾	1,80 ⁶⁾	4,30 ²⁾	12,00 ¹⁾	2,20 ⁶⁾	5,40 ²⁾	15,00 ¹⁾	3,57 ²⁾	1,80 ⁶⁾	3,57 ²⁾	10,10 ¹⁾	3,57 ²⁾
C12r										3,57 ²⁾				
D12										3,57 ²⁾				
G11	0,80 ⁴⁾	0,73 ⁶⁾	1,66 ²⁾	0,73 ⁶⁾	1,66 ²⁾	4,60 ¹⁾	1,50 ⁶⁾	3,20 ²⁾	9,20 ¹⁾	3,57 ²⁾	0,73 ⁶⁾	1,66 ²⁾	4,60 ¹⁾	0,80 ⁴⁾
G11e*														
G12	0,80 ⁴⁾	0,73 ⁶⁾	1,66 ²⁾	0,73 ⁶⁾	1,66 ²⁾	4,60 ¹⁾	1,50 ⁶⁾	3,20 ²⁾	9,20 ¹⁾	3,57 ²⁾	0,73 ⁶⁾	1,66 ²⁾	4,60 ¹⁾	0,80 ⁴⁾
G12e*														
G12w	0,80 ⁴⁾	0,73 ⁶⁾	1,66 ²⁾	0,73 ⁶⁾	1,66 ²⁾	4,60 ¹⁾	1,50 ⁶⁾	3,20 ²⁾	9,20 ¹⁾	3,57 ²⁾	0,73 ⁶⁾	1,66 ²⁾	4,60 ¹⁾	0,80 ⁴⁾
G12r										3,57 ²⁾				
G12p*														1,10 ²⁾
R	2,83	2,83	2,83	2,83			2,83			2,83	2,83			2,83

dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

1) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 1 - miesięcznym

2) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 2 - miesięcznym

4) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 4 - miesięcznym

6) dotyczy odbiorców rozliczanych w cyklu 6 - miesięcznym

12. Tabele stawek opłat za usługi dystrybucji

12.1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Elblągu

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ						SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CALOCOBOWY	DZIENNY/SZCZYTOWY	NOCNY/POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA	35,65				8,90	10,86	6,60	6,27	
A23 LATO	35,65				8,00	10,63	5,36	6,27	
A23n ZIMA									
A23n LATO									
B11									
B21	35,65	49,50						7,00	
B22	35,65		61,00	31,83				7,00	
B23 ZIMA	35,65				33,21	37,84	15,22	8,77	
B23 LATO	35,65				33,00	37,55	12,24	8,77	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kW/m-c]	
C21	0,0356	0,1148						12,11	
C22a	0,0356		0,1440	0,0706				12,11	
C22b	0,0356		0,1204	0,0512				12,11	
C22c									
C23 ZIMA	0,0356				0,1215	0,1711	0,0447	12,11	
C23 LATO	0,0356				0,1161	0,1620	0,0437	12,11	
C11	0,0356	0,1620						3,24	
C11o									
C12a	0,0356		0,1929	0,0606				3,24	
C12b	0,0356		0,1814	0,0396				3,24	
C12w	0,0356		0,2324	0,0133				3,24	
C12r									
D12									
R	0,0356	0,2197						1,55	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
							[zł/m-c]	[zł/m-c]	
G11	0,0356	0,1576					2,09	3,49	
G11e *)									
G12	0,0356		0,1804	0,0356			4,83	6,75	
G12e *)									
G12w	0,0356		0,2221	0,0371			4,83	6,75	
G12r									
G12p *)									

*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

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

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniowicz

12.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Gdańsku

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA								
A0 LATO								
A23 ZIMA	35,65				8,90	10,86	6,60	6,27
A23 LATO	35,65				8,00	10,63	5,36	6,27
A23n ZIMA								
A23n LATO								
B11	35,65	78,19						6,90
B21	35,65	31,98						7,00
B22	35,65		47,27	23,79				7,00
B23 ZIMA	35,65				29,40	37,84	14,01	8,77
B23 LATO	35,65				29,00	37,55	10,89	8,77
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]	
C21	0,0356	0,1021						11,88
C22a	0,0356		0,1300	0,1008				12,11
C22b	0,0356		0,0957	0,0439				12,11
C22c								
C23 ZIMA	0,0356				0,1215	0,1711	0,0447	12,11
C23 LATO	0,0356				0,1161	0,1620	0,0437	12,11
C11	0,0356	0,1438						3,24
C11o								
C12a	0,0356		0,1470	0,0684				3,24
C12b	0,0356		0,1589	0,0718				3,24
C12w	0,0356		0,1909	0,0190				3,24
C12r								
D12								
R	0,0356	0,1723						6,30
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
							[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,0356	0,1368					2,61	4,63
G11e *)								
G12	0,0356		0,1585	0,0321			5,89	8,48
G12e *)								
G12w	0,0356		0,1660	0,0307			5,89	8,34
G12r								
G12p *)								

*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

PRZES
Urzedu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

12.3. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Kaliszu

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CALODOBOWY	DZIENNY/SZCZYTOWY	NOCY/POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOLUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	[zł/kW/m-c]
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA ***)	3,52	4,79						2,37
A0 LATO ***)	3,52	4,79						2,37
A0 ZIMA	35,65	4,79						2,37
A0 LATO	35,65	4,79						2,37
A23 ZIMA	35,65				8,90	10,86	6,60	4,42
A23 LATO	35,65				8,00	10,63	5,36	4,42
A23n ZIMA								
A23n LATO								
B11	35,65	46,21						5,47
B21	35,65	49,50						7,00
B22	35,65		61,00	31,83				7,00
B23 ZIMA	35,65				33,21	37,84	15,22	6,75
B23 LATO	35,65				33,00	37,55	12,24	6,75
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]	
C21	0,0356	0,1148						12,11
C22a	0,0356		0,1274	0,1054				12,11
C22b	0,0356		0,1204	0,0512				12,11
C22c								
C23 ZIMA	0,0356				0,1215	0,1711	0,0447	12,11
C23 LATO	0,0356				0,1161	0,1620	0,0437	12,11
C11	0,0356	0,1436						3,24
C11o	0,0356	0,0602						3,24
C12a	0,0356		0,1929	0,0617				3,24
C12b	0,0356		0,1814	0,0396				3,24
C12w	0,0356		0,2039	0,0155				3,24
C12r								
D12								
R	0,0356	0,1136						2,13
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
							[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,0356	0,1641					1,04	2,50
G11e *)								
G12	0,0356		0,1912	0,0203			3,86	5,87
G12e *)								
G12w	0,0356		0,2210	0,0209			3,86	5,87
G12r								
G12p *)								

*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

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

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

Urząd Regulacji Energetyki

[Podpis]
 dr Leszek Juchniewicz

12.4. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Koszalinie

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CAŁOCOBOWY	DZIENNY/SZCZYTOWY	NOCY/POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	INSTALACJA 1-FAZOWA
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA								
A0 LATO								
A23 ZIMA	35,65				8,90	10,86	6,60	6,27
A23 LATO	35,65				8,00	10,63	5,36	6,27
A23n ZIMA								
A23n LATO								
B11	35,65	79,49						6,90
B21	35,65	49,50						7,00
B22	35,65		61,00	31,83				7,00
B23 ZIMA	35,65				33,21	37,84	15,22	8,77
B23 LATO	35,65				33,00	37,55	12,24	8,77
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]	
C21	0,0356	0,1148						12,11
C22a	0,0356		0,1274	0,1054				12,11
C22b	0,0356		0,1204	0,0512				12,11
C22c								
C23 ZIMA	0,0356				0,1215	0,1711	0,0447	12,11
C23 LATO	0,0356				0,1161	0,1620	0,0437	12,11
C11	0,0356	0,1702						1,87
C11o								
C12a	0,0356		0,2239	0,0921				1,87
C12b	0,0356		0,2000	0,0319				1,87
C12w	0,0356		0,1956	0,0335				1,84
C12r								
D12								
R	0,0356	0,2196						1,48
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
							[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,0356	0,1585					1,84	3,30
G11e *)								
G12	0,0356		0,1850	0,0269			4,42	6,32
G12e *)								
G12w	0,0356		0,1820	0,0278			4,42	6,32
G12r								
G12p *)								

*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

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

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki

[Podpis]
dr Leszek Juchniewicz

12.5. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Olsztynie

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ		
		CALODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY		
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]		
A0 ZIMA									
A0 LATO									
A23 ZIMA	35,65				8,90	10,86	6,60	6,27	
A23 LATO	35,65				8,00	10,63	5,36	6,27	
A23n ZIMA									
A23n LATO									
B11	35,65	80,90						6,40	
B21	35,65	49,50						7,00	
B22	35,65		61,00	31,83				7,00	
B23 ZIMA	35,65				33,21	37,84	15,22	8,77	
B23 LATO	35,65				33,00	37,55	12,24	8,77	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]		
C21	0,0356	0,1148						12,11	
C22a	0,0356		0,1274	0,1054				12,11	
C22b	0,0356		0,1164	0,0350				12,11	
C22c									
C23 ZIMA	0,0356				0,1215	0,1711	0,0447	12,11	
C23 LATO	0,0356				0,1161	0,1620	0,0437	12,11	
C11	0,0356	0,1344						2,31	
C11o									
C12a	0,0356		0,1858	0,0400				2,31	
C12b	0,0356		0,1443	0,0302				2,31	
C12w	0,0356		0,2944	0,0190				1,36	
C12r									
D12									
R	0,0356	0,2197						4,06	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)	
G11	0,0356	0,1384						2,37	3,10
G11e *)									
G12	0,0356		0,1572	0,0263				3,86	5,83
G12e *)									
G12w	0,0356		0,1470	0,0264				3,86	5,87
G12r									
G12p *)									

*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

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

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki

[Signature]
dr Leszek Muchomowicz

12.6. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Płocku

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CALODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA								
A0 LATO								
A23 ZIMA	35,65				8,90	10,86	6,60	6,27
A23 LATO	35,65				8,00	10,63	5,36	6,27
A23n ZIMA	35,65				8,90	10,86	6,60	6,27
A23n LATO	35,65				8,00	10,70	5,36	6,27
B11	35,65	85,00						3,90
B21	35,65	49,50						7,00
B22	35,65		61,00	31,83				7,00
B23 ZIMA	35,65				33,21	37,84	15,22	8,77
B23 LATO	35,65				33,00	37,55	12,24	8,77
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]	
C21	0,0356	0,1148						12,11
C22a	0,0356		0,1300	0,1008				12,11
C22b	0,0356		0,1204	0,0512				12,11
C22c	0,0356		0,1260	0,0579				12,11
C23 ZIMA	0,0356				0,1215	0,1711	0,0447	12,11
C23 LATO	0,0356				0,1161	0,1620	0,0437	12,11
C11	0,0356	0,1943						1,36
C11o								
C12a	0,0356		0,2423	0,1048				1,36
C12b	0,0356		0,2220	0,0482				1,36
C12w	0,0356		0,2944	0,0190				1,36
C12r	0,0356		0,2420	0,0489				1,36
D12	0,0356		0,1268	0,0399				12,11
R	0,0356	0,1757						1,20
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					[zł/m-c]	
							INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
G11	0,0356	0,1577					[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11e *)							1,97	3,40
G12	0,0356		0,1774	0,0417				
G12e *)							5,13	6,88
G12w	0,0356		0,2102	0,0421				
G12r	0,0356		0,1464	0,0382			3,86	5,87
G12p *)							5,16	6,88

*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

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

PRZES
Urząd Regulacji Energetyki

[Podpis]

dr Leszek Juchniewicz

12.7. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Słupsku

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CAŁODOBOWY	DZIENNY/ SZCZYTOWY	NOCNY/ POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOŁUDNIOWY	SZCZYT POPOŁUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA								
A0 LATO								
A23 ZIMA								
A23 LATO								
A23n ZIMA								
A23n LATO								
B11								
B21	35,65	49,50						7,00
B22	35,65		61,00	31,83				7,00
B23 ZIMA	35,65				33,21	37,84	15,22	8,77
B23 LATO	35,65				33,00	37,55	12,24	8,77
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					[zł/kW/m-c]	
C21	0,0356	0,1148						12,11
C22a	0,0356		0,1274	0,1054				12,11
C22b	0,0356		0,1204	0,0512				12,11
C22c								
C23 ZIMA	0,0356				0,1215	0,1711	0,0447	12,11
C23 LATO	0,0356				0,1161	0,1620	0,0437	12,11
C11	0,0356	0,1740						2,85
C11o								
C12a	0,0356		0,1929	0,0617				3,24
C12b	0,0356		0,1814	0,0396				3,24
C12w	0,0356		0,2944	0,0190				2,85
C12r								
D12								
R	0,0356	0,2196						6,85
	[zł/kWh]	[zł/kWh]					INSTALACJA 1-FAZOWA	INSTALACJA 3-FAZOWA **)
							[zł/m-c]	[zł/m-c]
G11	0,0356	0,1448					2,37	4,50
G11e *)								
G12	0,0356		0,1867	0,0406			4,49	6,42
G12e *)								
G12w	0,0356		0,1980	0,0465			4,49	6,42
G12r								
G12p *)								

*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

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

P R U Z S K
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

12.8. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucji - Oddział w Toruniu

GRUPA TARYFOWA	STAWKA SYSTEMOWA OPŁATY PRZESYŁOWEJ	SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ					SKŁADNIK STAŁY STAWKI SIECIOWEJ	
		CALOOBOBOWY	DZIENNY/SZCZYTOWY	NOCY/POZASZCZYTOWY	SZCZYT PRZEDPOLUDNIOWY	SZCZYT POPOLUDNIOWY	POZOSTAŁE GODZINY DOBY	INSTALACJA 1-FAZOWA
SYMBOL	[zł/MWh]	[zł/MWh]					[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA								
A0 LATO								
A23 ZIMA	35,65				8,90	10,86	6,60	4,57
A23 LATO	35,65				8,00	10,63	5,36	4,57
A23n ZIMA								
A23n LATO								
B11	35,65	85,00						3,90
B21	35,65	49,50						7,00
B22	35,65		61,00	31,83				7,00
B23 ZIMA	35,65				33,21	37,84	15,22	8,77
B23 LATO	35,65				33,00	37,55	12,24	8,77
	[zł/kWh]				[zł/kWh]			[zł/kW/m-c]
C21	0,0356	0,1148						12,11
C22a	0,0356		0,1274	0,1054				12,11
C22b	0,0356		0,1204	0,0512				12,11
C22c								
C23 ZIMA	0,0356				0,1215	0,1711	0,0447	12,11
C23 LATO	0,0356				0,1161	0,1620	0,0437	12,11
C11	0,0356	0,1669						1,40
C11o								
C12a	0,0356		0,1774	0,0763				1,36
C12b	0,0356		0,1685	0,0529				1,36
C12w	0,0356		0,2944	0,0190				1,36
C12r								
D12								
R	0,0356	0,1390						6,85
	[zł/kWh]				[zł/kWh]			INSTALACJA 1-FAZOWA
								INSTALACJA 3-FAZOWA **)
								[zł/m-c]
G11	0,0356	0,1400						1,77
G11e *)	0,0356	0,1262						1,77
G12	0,0356		0,1406	0,0390				5,13
G12e *)	0,0356		0,1308	0,0332				5,13
G12w	0,0356		0,1257	0,0345				3,86
G12r								
G12p *)	0,0356		0,0821	0,0821				5,13

*) - dotyczy odbiorców aktualnie rozliczanych w tych grupach

**) – dotyczy także instalacji wyposażonych w pośrednie i półpośrednie układy pomiarowe

P R Z O S
Urząd Regulacji Energetyki

Dr Leszek Juchaczewski

13. Wykaz miast i gmin obsługiwanych przez poszczególne Oddziały Koncernu Energetycznego ENERGA SA:

- Oddział w Elblągu

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

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

- Oddział w Gdańsku

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

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

- Oddział w Kaliszu

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

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

dr Leszek Juchniewicz

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

- Oddział w Koszalinie

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

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

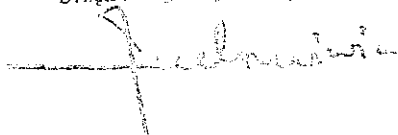
- Oddział w Olsztynie

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

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

- Oddział w Płocku

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

Przewodniczący Zarządu

dr Leszek Juchniewicz

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

- Oddział w Słupsku

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

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

- Oddział w Toruniu

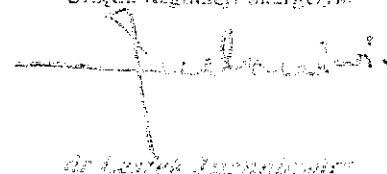
Miasta (na prawach powiatu i gmin o statusie miasta): Aleksandrów Kujawski, Brodnica, Chełmno, Chełmża, Ciechocinek, Golub – Dobrzyń, Grudziądz, Iława, Kowal, Lipno, Lubawa, Nieszawa, Nowe Miasto Lubawskie, Radziejów, Rypin, Świecie, Toruń, Wąbrzeźno, Włocławek,

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

dr Leszek Jurczak

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

17 12 06
Urząd Regulacji Energetyki



Dr Leszek Jaszczyński