



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 grudnia 2006 r.

DTA-4211-46(16)/2006/2717/VIII/DK/AO

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

ENION Spółka Akcyjna

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 4 października 2006 r. znak: ZP/ZO/OT/3012/2006, uzupełnionego pismami z dnia 13 października 2006 r. znak: ZP/ZO/OT/3176/2006, z dnia 18 października 2006 r. znak: ZP/ZO/OT/3220/2006, z dnia 6 listopada 2006 r. znak: ZP/ZO/OT/3405/2006, z dnia 29 listopada 2006 r. znak: ZP/ZO/OT/3656/2006, z dnia 11 grudnia 2006 r. znak: ZP/ZO/OT/3793/2006 oraz z dnia 14 grudnia 2006 r. znak: ZP/ZO/OT/3860/2006

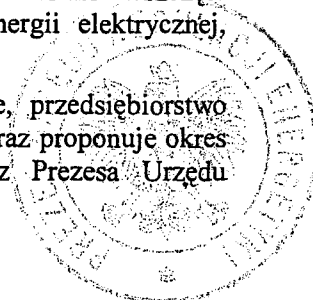
postanawiam

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:
ENION SA
Łagiewnicka 60
30-417 Kraków

ENION Spółka Akcyjna
ul. Łagiewnicka 60
30-417 Kraków
(9)

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15.12.2006

nr 172/2006/UR/OTM/DK/00 Spółka Akcyjna

ENION

Spółka Akcyjna

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Juchniewicz

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ENION S.A.
Z SIEDZIBĄ W KRAKOWIE**

Wiceprezes Zarządu

dr Jerzy Hejnar

Prezes Zarządu

mgr inż. Jerzy Topolski

2007 ROK

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE.....
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.....
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI
9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU.....
10. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....
11. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH.....
12. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....
13. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

PRZES
Urząd Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

*Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie*

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez ENION Spółka Akcyjna z siedzibą w Krakowie, zwana dalej „sprzedawcą”, z uwzględnieniem następujących oddziałów:

- a) Oddział w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka,
- b) Oddział w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny,
- c) Oddział w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa,
- d) Oddział w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków,
- e) Oddział w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów.

Wykaz miast i gmin objętych obszarami działania poszczególnych oddziałów zawiera załącznik do niniejszej taryfy.

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:

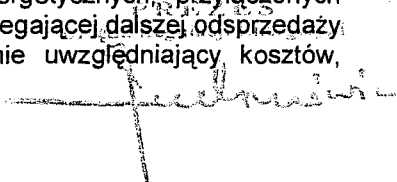
- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
 - c) cen za energię elektryczną,
 - d) stawek opłat abonamentowych,
 - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
 - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) opłat za dodatkowe 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. 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. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

1.4. 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 odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, nie uwzględniający kosztów, o których mowa w pkt. 1.4.a).


Dr Leszek Juchniewicz

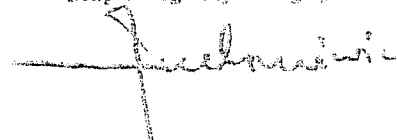
Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.6. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.7. 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.
- 1.8. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.

Przez warunki, o których mowa wyżej rozumie się:

- a) możliwość regulacji poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- b) indywidualny rozkład poboru mocy w godzinach doby, dniach tygodnia i porach roku,
- c) możliwość rezygnacji z rezerwowania mocy,
- d) szczególną wrażliwość na dotrzymanie parametrów technicznych dostarczanej energii elektrycznej,
- e) posiadanie własnych źródeł wytwarzania.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



Dr. Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

2. DEFINICJE

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym i przyłączeniowym.

W taryfie używa się następujących pojęć:

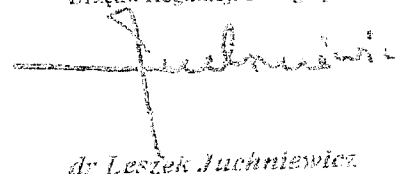
- 2.1. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.2. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłącza, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.3. **Moc umowna** – moc czynna, pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
 - a) umowie dystrybucyjnej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - b) umowie dystrybucyjnej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.4. **Najwyższe napięcie (NN)** - obejmuje napięcie znamionowe powyżej 110 kV.
- 2.5. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.6. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.7. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.8. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.9. **Prognozowane zużycie energii elektrycznej** - ilość energii elektrycznej prognozowana na przyjęty okres rozliczeniowy.
- 2.10. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.11. **Średnie napięcie (SN)** - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.

PRZES
Urząd Regulacji Energetyki

Dr Leszek Juchniewicz

- 2.12. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.13. **Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.14. **Usługa dystrybucyjna** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- a) transport energii elektrycznej sieciami dystrybucyjnymi w celu jej dostarczenia odbiorcom,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.15. **Wskaźnik mocy** - element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie 15 minut, pobór mocy czynnej.
- 2.16. **Wysokie napięcie (WN)** - obejmuje napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.17. **Tangens φ** - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę.
- 2.18. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.19. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo-rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy), plombowane przez sprzedawcę.
- 2.20. **Przedsiębiorstwo energetyczne** – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

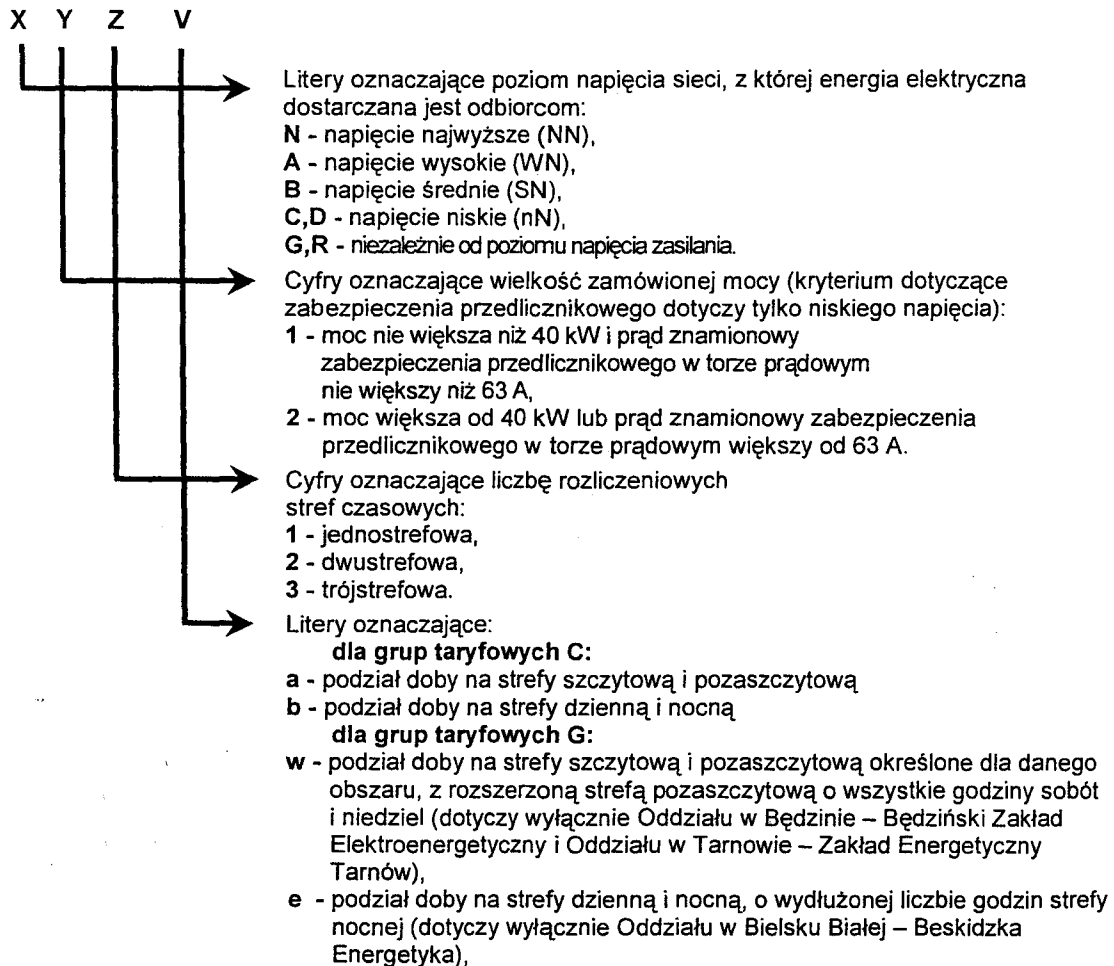
Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, a odbiorcy rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych odpowiednich dla obszarów zdefiniowanych w pkt. 1.1.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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

a) dla Oddziału w Bielsku Białej:

- 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, C11, C12a, C12b, D11,
- dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12e, R.

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
 obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

- b) dla Oddziału w Będzinie:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A21, A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22, B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, G12w i R.
- c) dla Oddziału w Częstochowie:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, D11,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G13, R.
- d) dla Oddziału w Krakowie:
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23 oraz A23 EWN,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - G11, G12, R.
- e) dla Oddziału w Tarnowie:
- dla odbiorców zasilanych z sieci NN – N23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci WN – A23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C21, C22a, C22b, C11, C12a, C12b, D11,
 - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – G11, G12, G12w, 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, wikarówki, kanonie, rezydencje biskupie, 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 i nie posiadające charakteru handlowo - usługowego,
 - 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 cieplnych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

- 3.1.5. Grupa taryfowa G12e (eko-premium - o przedłużonej strefie czasowej nocnej oraz cenach i stawkach opłat odpowiadających grupie taryfowej G12) ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, którzy spełniają warunki ujęte w pkt 3.1.4. oraz zawarli stosowną umowę ze sprzedawcą.
- 3.1.6. Grupa taryfowa G13 ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, którzy spełniają warunki ujęte w pkt. 3.1.4. oraz o rocznym zużyciu energii elektrycznej, w roku poprzedzającym rok obowiązywania taryfy nie niższym niż 10 MWh.
- 3.1.7. W gospodarstwach rolnych energię elektryczną pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według cen i stawek opłat właściwych dla grup odbiorców B i C.
- 3.1.8. Do grupy taryfowej D11 kwalifikowani są odbiorcy o stałym poborze mocy, których urządzenia sterowane są przekaźnikami zmierzchowymi, zegarami sterującymi zaprogramowanymi według godzin wschodów i zachodów słońca lub analogicznymi urządzeniami sterującymi.
- W grupie taryfowej D11:
- zasilanie wydzielonych obwodów odbywa się z punktu zasilania (PZ) wyposażonego w układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz przekaźnik zmierzchowy lub astronomiczny zegar sterujący godzinami włączania i wyłączania urządzeń;
 - moc umowna jest równa sumie mocy zainstalowanych odbiorników.
- 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 R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, na przykład na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez układu pomiarowego,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - d) wolnostojących rozdzielczych szaf telekomunikacyjnych, reklam świetlnych, itp.
- 3.1.11. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. 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.
- 3.1.12. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.13. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.14. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią sprzedawcy zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza, układy pomiarowo-rozliczeniowe powinny być zainstalowane na każdym z tych przyłączy.
- 3.1.15. Odbiorcy zakupujący energię elektryczną i usługi dystrybucyjne w systemie przedpłatowym ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej lub, w przypadku nowoprzyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami określonymi w pkt. 3.1. oraz z zastrzeżeniem pkt. 4.3.4.

Dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych N23, A23, A23 EWN, B23 i G13:

Numer strefy	Strefa doby	Okres czasowy	
		Lato (1 kwietnia - 30 września)	Zima (1 października - 31 marca)
1	2	3	4
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 (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

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

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 7 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 grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	8 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	13 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

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

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	14 godzin w ciągu doby *	10 godzin w ciągu doby *

* Godziny zegarowe trwania stref czasowych w grupach taryfowych C12b, G12 określa sprzedawca energii elektrycznej.

PRZEDS
Urzedu Regulacji Energetyki

[Signature]
dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

3.2.6. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12e dla Oddziału w Bielsku Białej:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ , 15 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰ , 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰

3.2.7. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej G12w dla Oddziału w Będzinie i Tarnowie:

Miesiące	Strefa szczytowa	Strefa pozaszczytowa
Od 1 stycznia do 31 grudnia	Od poniedziałku do piątku w godzinach 6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	Od poniedziałku do piątku w godzinach 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰ oraz wszystkie godziny doby sobót i niedziel

3.2.8. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, gdy zegary umożliwiają automatycznie utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w następujących okresach:

- 10 dni dla odbiorców grup taryfowych: N23, A21, A23, A23 EWN, B11, B21, B22, B23,
- 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b,
- 1 lub 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b, D11,
- 2 lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12, G12e, G12w, G13,
- dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa.

3.3.2. Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami, określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.3.3. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych niż podane w pkt. 3.3.1.

3.3.4. 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.

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

- nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

PRZEZ
Biuro Rozliczeń Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

3.3.6. Rozliczenia za energię elektryczną oraz świadczenie usług dystrybucyjnych, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania określonych w umowie.

Powyższe nie dotyczy odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R.

3.3.7. W przypadku zmiany cen i stawek w aktualnie obowiązującej taryfie lub wprowadzenia nowej taryfy dla energii elektrycznej w czasie trwania okresu rozliczeniowego, dla odbiorców zasilanych na niskim napięciu, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcom, w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie taryfy, może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej tych odbiorców, w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

3.3.8. 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 sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.

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 urządzenia pomiarowe, a straty energii elektrycznej bierniej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenie pomiarowo-rozliczeniowe.

3.3.9. 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 3.3.8. odpowiednio odejmuje się.

3.3.10. 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 pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.11. W przypadku gdy urządzenie do pomiaru strat energii elektrycznej w liniach będących własnością sprzedawcy, zainstalowane jest w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, odczyty wskazań urządzenia pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w pkt. 3.3.10.

3.3.12. 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.

3.3.13. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.12., 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 porównywalnym okresie rozliczeniowym.

- 3.3.14. W rozliczeniach z odbiorcami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę dystrybucyjną, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 3.3.15. 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

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekty faktur następujące w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmują cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie wielkości błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3., nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

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 urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 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 pkt. 3.1.10. lit. b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.
- 4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię elektryczną stanowi iloczyn ceny energii elektrycznej i ilości pobranej energii elektrycznej ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Jucl

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie


4.2. ZASADY ROZLICZEŃ Z PRZEDSIĘBIORSTWAMI ENERGETYCZNYMI

- 4.2.1. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci sprzedawcy dokonującymi dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpośrednio do ich sieci, sprzedaż energii rozliczana będzie w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt. 4.2.2., na podstawie:
- cen energii zawartych w rozdziale 10 – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
 - cen energii zawartych w rozdziale 11 – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.2.2. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w pkt. 4.2.1. 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.
- 4.2.3. 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.
- 4.2.4. W przypadku niezłożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.2.2, podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny, o których mowa w pkt. 4.2.1. lit. a).
- 4.2.5. 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 wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, na podstawie którego dokonywane są rozliczenia między sprzedawcą a przedsiębiorstwem energetyki przemysłowej.
- 4.2.6. 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.

4.3. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.3.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innych ewidencji zapewniających poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.
- 4.3.2. Opłata abonamentowa pobierana jest za każdy miesiąc w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.3.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne jak i odbiorcy kupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki opłat abonamentowych skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę, za wyjątkiem grupy taryfowej R, gdzie stawka opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na fakturę.
- 4.3.4. Odbiorcy rozliczani w systemie przedpłatowym ponoszą opłatę w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej określonej w taryfie, dla danej grupy taryfowej, w której są rozliczani.

PRZES
Urząd Regulacji Energetyki



Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

Dr Jacek Juchacz

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

5.1. ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według wzoru:

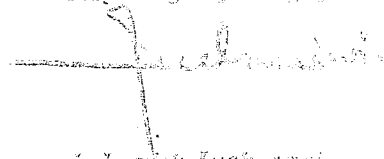
$$O_d = S_s * P + \sum_{i=1}^m S_{zi} * E_i$$

gdzie:

- O_d - opłata za usługę dystrybucyjną, wyrażona w zł,
- S_s - składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w zł/(jednostkę mocy x miesiąc), z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.,
- P - moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4., wyrażona w jednostkach mocy czynnej,
- S_{zi} - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej w i-tej strefie czasowej, wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt. 5.1.2.,
- E_i - ilość energii elektrycznej objęta daną usługą dystrybucyjną, wyrażona w jednostkach energii elektrycznej.
- m - ilość rozliczeniowych stref czasowych

- 5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik S_{zi} , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjne obliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych i składnika stałego stawki sieciowej właściwego dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.4.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi dystrybucyjne w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.5. Opłata za usługi dystrybucyjne dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
 - a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej.
 - b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu pracy przyłączonych urządzeń i składnika zmiennego stawki opłaty dystrybucyjnej (S_{zi}).
- 5.1.6. Opłaty dystrybucyjnej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.5. lit. a) nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.7. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.2.2. Odbiorca zasilany z dwóch lub więcej miejsc dostarczania posiadający za zgodą sprzedawcy jeden układ pomiarowo-rozliczeniowy zamawia moc umowną w jednakowej wysokości dla każdego miejsca dostarczania. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy inne zamawianie mocy na warunkach uzgodnionych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.4. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej, dla całego okresu objętego zmianą, o 20%.
- 5.2.6. Moc umowna dla każdego miejsca dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.7. 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 ppkt a).
- W sytuacji, gdy liczba przekroczeń, o których mowa w ppkt. a), jest mniejsza niż 10, opłatę za przekroczenie pobiera się za rzeczywistą ilość przekroczeń.
- 5.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 5.2.9. Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres w którym, przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.

5.3. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$,
 - pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej,
 - pobór energii elektrycznej czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.

W określonych wyżej sytuacjach, pobiera się opłaty ustalone według zasad:

- dla punktu a) - na podstawie pkt. 5.3.6. i pkt. 5.3.7.,
 dla punktu b) - na podstawie pkt. 5.3.8.,
 dla punktu c) - na podstawie pkt. 5.3.9.

- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii elektrycznej biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci w uzasadnionych

Przez
 Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
 obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w 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 elektrycznej biernej w poszczególnych strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych.
- W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie umożliwia prowadzenia rozliczeń w poszczególnych strefach czasowych, rozliczeniu podlega całodobowa nadwyżka tej energii elektrycznej.
- 5.3.4. W okresie rozliczeniowym opłacie podlega ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej, odrębnie w każdej strefie czasowej, określony jako nadwyżka tej energii elektrycznej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
- 5.3.5. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$, jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowanie wartości $\text{tg}\varphi_0$ w przedziale 0,2 – 0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii elektrycznej biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w każdej strefie czasowej, oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

$$O_b = 2 * \sum_{i=1}^m S_{zVnk} * \left(\sqrt{\frac{1 + \text{tg}_k^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * E_k$$

gdzie:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej w zł,
- S_{zVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej opłaty dystrybucyjnej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, właściwy dla grupy taryfowej i k-tej strefy czasowej, w której odbiorca jest rozliczany, w zł/kWh
- $\text{tg}_k \varphi$ - współczynnik mocy określony dla k-tej strefy czasowej okresu rozliczeniowego,
- E_k - energia czynna pobrana w k-tej strefie czasowej w kWh,
- m - ilość rozliczeniowych stref czasowych,
- k - strefa czasowa

- 5.3.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej.

W tym przypadku współczynnik $\text{tg}\varphi$ wyznacza się ze wzoru:

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

gdzie:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej wskazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej, Regulacji Energetyki
- A - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.8. W przypadku poboru energii elektrycznej biernej indukcyjnej przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii elektrycznej biernej i 2-krotnej wysokości stawki S_{zvnk} .
- 5.3.9. Odbiorca pobierający energię elektryczną czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii elektrycznej biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki S_{zvnk} .

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii 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 w § 41 ust. 1 pkt. 2, rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rt} = 2,00 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 7.2.1. 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 7.2.2. Wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 7.2.3. Ilości energii w wysokości, jak niżej:
- przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia _____ **125 kWh**
za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od

ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.3.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.3.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,

7.3.3. Ilości pobranej energii elektrycznej, 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 pkt. 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

7.4.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.4.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,

7.4.3. Ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia _____
za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

125 kWh

b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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

7.5.1. 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,

7.5.2. Mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,

7.5.3. Ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:

a) dla układu jednofazowego _____

3000 kWh,

b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika _____

6000 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) dla układu z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 _____

300 kWh.

Urząd Regulacji Energetyki

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

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

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 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 pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	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 opłombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli <ol style="list-style-type: none"> a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego 	<p style="text-align: right;">99,75 zł</p> <p style="text-align: right;">124,73 zł</p> <p style="text-align: right;">166,30 zł</p>
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 przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomby	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV,
 - grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
 - grupa VI - podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
- 8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie 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 połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w pkt. 8.2., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie 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 pkt 8.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie 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:

- złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
- 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.

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.

- 8.5. 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 według 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, innych niż określone w pkt. 8.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty S_m w zł/kW	
	zasilanie napowietrzne	zasilanie kablowe
IV	91,89	113,33
V	103,12	129,67

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości **36,76 zł** za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 8.11. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 8.12. W sytuacji, gdy przyłączany podmiot wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej związanej z przyłączeniem, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

URE ZRS
Urząd Regulacji Energetyki

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIA PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

9.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie *	Opłata w zł za czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	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
	b) półpośredniego	102,23
	c) 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:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
4.1.1.	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą - za każdą następną	21,80 3,00
4.1.2.	od 32 A do 63 A włącznie	
	- za pierwszą - za każdą następną	23,80 5,00
4.1.3.	powyżej 63 A	
	- za pierwszą - za każdą następną	32,80 14,00

Urząd Regulacji Energetyki

Dr Leszek Buchniowski

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub 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:	
	a) w sieci nN	187,42
	b) w sieci SN	272,61
	c) w sieci WN	383,39
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą - za każdą następną	23,80 5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia utrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci****	91,89

* 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 są własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości

*** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsca 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., każdą z opłat za wykonanie drugiej i następných czynności pomniejsza się o kwotę 18,80 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
Urząd Regulacji Energetyki

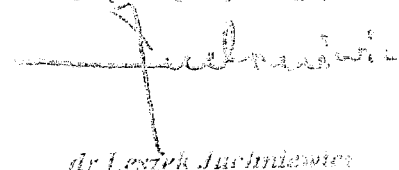
dr Leszek Jurkiewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

10. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ							
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/MWh							
N23						171,27	241,36	117,67
A23 EWN						170,57	240,38	113,50
A21	144,40							
A23						170,57	240,38	117,19
B11	146,70							
B21	144,40							
B22		186,58	101,04					
B23						167,70	236,36	115,22
	zł/kWh							
C21	0,1471							
C22a		0,2034	0,1086					
C22b				0,1907	0,0926			
C11	0,1454							
C12a		0,2229	0,0960					
C12b				0,2132	0,0905			
D11	0,1439							
G11	0,1508							
G12				0,1821	0,1097			
G12e				0,1821	0,1097			
G12w		0,1961	0,1090					
G13						0,1675	0,2568	0,1143
R	0,1471							

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



Dr. Leszek Jurkiewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

11. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ DLA PRZEDSIĘBIORSTW ENERGETYCZNYCH

GRUPA TARYFOWA	CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ							
	całodobowa	szczytowa	pozaszczytowa	dzienna	nocna	w szczycie przedpołudniowym	w szczycie popołudniowym	w pozostałych godzinach doby
	zł/MWh							
N23						158,07	228,16	104,47
A21	131,20							
A23						157,37	227,18	103,99
B11	133,50							
B21	131,20							
B22		173,38	87,84					
B23						154,50	223,16	102,02
	zł/kWh							
C21	0,1339							
C22a		0,1902	0,0954					
C22b				0,1775	0,0794			
C11	0,1322							
C12a		0,2097	0,0828					
C12b				0,2000	0,0773			
D11	0,1307							

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

Dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

12. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY ABONAMENTOWEJ*				
	Oddział w Białym Białej	Oddział w Będzinie	Oddział w Częstochowie	Oddział w Krakowie	Oddział w Tarnowie
	zł/m-c				
N23	X	X	X	X	114,27
A23 EWN	X	X	X	114,27	X
A21	X	114,27	X	X	X
A23	114,27				
B11	34,14	X	34,14	34,14	34,14
B21	82,90	82,90	82,90	70,50	82,90
B22	82,90	82,90	82,90	70,50	82,90
B23	82,90	82,90	82,90	70,50	82,90
C21	9,50				
C22a	9,50				
C22b	9,50				
C11	3,05	3,05	2,67	3,05	3,05
C12a	3,05				
C12b	3,05				
D11	3,05	X	3,05	X	3,05
G11	1,47	1,47	1,47	1,09	1,30
G12	1,59	1,59	1,59	1,49	1,59
G12e	1,59	X	X	X	X
G12w	X	1,59	X	X	1,59
G13	X	X	7,40	X	X
R	2,80	2,80	1,12	2,80	2,80

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi dystrybucyjne

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Jurkiewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

13. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

13.1. TABELE STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W BIELSKU BIAŁEJ – BESKIDZKA ENERGETYKA

13.1.1. Stawki opłat w grupie taryfowej A23 dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA			
	A23			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	8,58			
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,82			
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	35,65			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	114,27			

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.1.2. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA			
	B11	B21	B22	B23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	65,53	46,29	37,87	25,63
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,78	7,00	7,00	7,00
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	35,65			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	34,14	82,90	82,90	82,90

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.1.3. Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1245	0,1044	0,1084
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,84		
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	9,50		

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.1.4. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1232	0,1115	0,1100
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,57		
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	3,05		

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

13.1.5. Stawki opłat w grupie taryfowej D11 dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	D11	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1193	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,57	
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	3,05	

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.1.6. Stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12, G12e dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka


STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12, G12e
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1511	
- dzienny		0,1529
- nocny		0,0318
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- przy instalacji 1 - fazowej	1,77	2,03
- przy instalacji 3 - fazowej	3,74	4,74
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,47	1,59

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.1.7. Stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	R	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1250	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,63	
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę*	2,80	

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

PRZEB
Urząd Regulacji Energetyki
dr Leszek JuchniewiczTaryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

13.2. TABELE STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W BĘDZINIE – BĘDZIŃSKI ZAKŁAD ELEKTROENERGETYCZNY

13.2.1. Stawki opłat w grupach taryfowych A21, A23 dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	A21	A23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	4,93	6,58
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,08	
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	35,65	
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej dla odbiorcy specjalnego w zł/MWh	3,52	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	114,27	

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.2.2. Stawki opłat w grupach taryfowych B21, B22, B23 dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

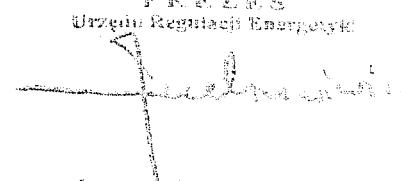
STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	B21	B22	B23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	59,25	47,36	15,02
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,00		
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	35,65		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	82,90		

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.2.3. Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1420	0,1154	0,1088
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,77		
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	9,50		

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

P R E Z E S
Urząd Regulacji Energetyki
dr Leszek JuchniewiczTaryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

13.2.4. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1648	0,0890	0,1051
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,80		
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	3,05		

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.2.5. Stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12, G12w dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12w
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1511		
- dzienny		0,1552	
- nocny		0,0311	
- szczytowy			0,2036
- pozaszczytowy			0,0335
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- przy instalacji 1 - fazowej	1,92	3,49	3,71
- przy instalacji 3 - fazowej	2,85	4,74	4,96
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,47	1,59	1,59

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.2.6. Stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	R
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2023
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,94
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę*	2,80

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

P R O Z E S
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Buchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

13.3. TABELE STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W CZĘSTOCHOWIE – ZAKŁAD ENERGETYCZNY CZĘSTOCHOWA

13.3.1. Stawki opłat w grupie taryfowej A23 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	A23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	11,86
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,96
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	35,65
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	114,27

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.3.2. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

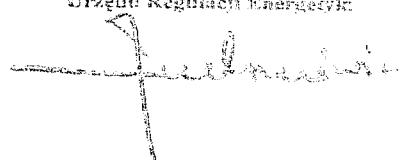
STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA			
	B11	B21	B22	B23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	73,42	75,28	67,88	32,12
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,61	7,00	7,00	6,49
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	35,65			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	34,14	82,90	82,90	82,90

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.3.3. Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1420	0,1102	0,1068
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,70		
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	9,50		

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

P R O Z E S
Urząd Regulacji Energetyki
Dr. Leszek JuchanowiczTaryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

13.3.4. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1709	0,1119	0,1129
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	1,02	1,72	1,55
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	2,67	3,05	3,05

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.3.5. Stawki opłat w grupie taryfowej D11 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	D11
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1350
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	1,90
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	3,05

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.3.6. Stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1511	
- dzienny		0,1542
- nocny		0,0277
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- przy instalacji 1 - fazowej	1,07	2,96
- przy instalacji 3 - fazowej	2,49	4,74
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,47	1,59

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

13.3.7. Stawki opłat w grupie taryfowej G13 dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	G13
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	
- w szczycie przedpołudniowym	0,1040
- w szczycie popołudniowym	0,1781
- w pozostałych godzinach doby	0,0197
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c	
- przy instalacji 1 - fazowej	4,73
- przy instalacji 3 - fazowej	4,73
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	7,40

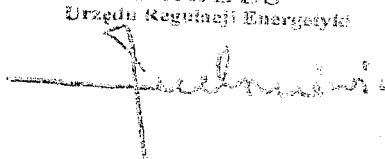
* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.3.8. Stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	R
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2043
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c	1,05
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę*	1,12

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

13.4. TABELE STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W KRAKOWIE – ZAKŁAD ENERGETYCZNY KRAKÓW

13.4.1. Stawki opłat w grupie taryfowej A23 EWN dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	A23 EWN
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	5,28
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,76
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	114,27

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.4.2. Stawki opłat w grupie taryfowej A23 dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	A23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	6,58
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,01
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	35,65
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	114,27

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.4.3. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA			
	B11	B21	B22	B23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	56,18	48,26	47,00	20,83
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,10			
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	35,65			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	34,14	70,50	70,50	70,50

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.4.4. Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1085	0,1046	0,0846
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,86		
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	9,50		

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

PRZES
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

13.4.5. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1406	0,0756	0,0731
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,70		
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	3,05		

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.4.6. Stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12 dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

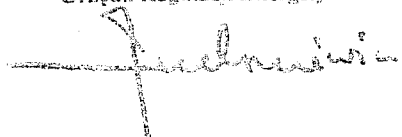
STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1511	
- dzienny		0,1538
- nocny		0,0333
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- przy instalacji 1 - fazowej	0,98	3,42
- przy instalacji 3 - fazowej	2,31	4,65
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,09	1,49

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.4.7. Stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	R
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2063
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,66
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę*	2,80

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

P R O Z E S
Urzędu Regulacji Energetyki
dr Leszek JuchniewiczTaryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

13.5. TABELE STAWEK OPŁAT DLA ODDZIAŁU W TARNOWIE – ZAKŁAD ENERGETYCZNY TARNÓW

13.5.1. Stawki opłat w grupie taryfowej N23 dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	N23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	9,61
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,96
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	35,65
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	114,27

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.5.2. Stawki opłat w grupie taryfowej A23 dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

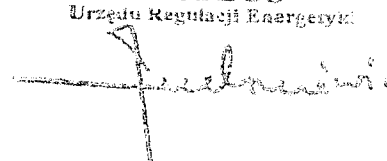
STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	A23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	9,61
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,82
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	35,65
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	114,27

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.5.3. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23 dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA			
	B11	B21	B22	B23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	73,42	58,60	50,25	31,78
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,53	7,00	7,00	7,00
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/MWh	35,65			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	34,14	82,90	82,90	82,90

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

 dr Leszek Juchniewicz

Taryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

13.5.4. Stawki opłat w grupach taryfowych C21, C22a, C22b dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1420	0,1128	0,1092
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,70		
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	9,50		

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.5.5. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

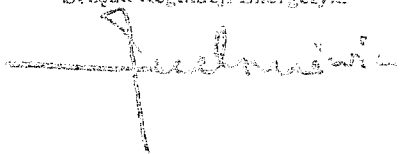
STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1603	0,1145	0,1070
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,74		
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	3,05		

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.5.6. Stawki opłat w grupie taryfowej D11 dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	D11
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1350
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,74
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	3,05

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

P R O Z I B
Urząd Regulacji Energetyki
dr Leszek Jucholawicz

13.5.7. Stawki opłat w grupach taryfowych G11, G12, G12w dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

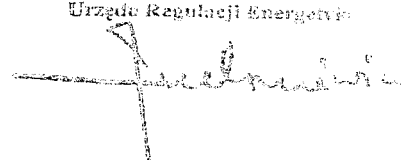
STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA		
	G11	G12	G12w
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh			
- całodobowy	0,1511		
- dzienny		0,1693	
- nocny		0,0311	
- szczytowy			0,2036
- pozaszczytowy			0,0335
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c			
- przy instalacji 1 - fazowej	1,53	3,58	18,50
- przy instalacji 3 - fazowej	2,99	4,90	18,50
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	1,30	1,59	1,59

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

13.5.8. Stawki opłat w grupie taryfowej R dla Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów

STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE	GRUPA TARYFOWA
	R
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1976
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	0,63
Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej w zł/kWh	0,0356
Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę*	2,80

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

PRZES
Urzędu Regulacji Energetyki
Dr. Leszek JuchniewiczTaryfa dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych przez ENION S.A. z siedzibą w Krakowie

Załącznik

**Wykaz gmin i miejscowości
objętych poszczególnymi obszarami działania sprzedawcy**

Oddział w Bielsku Białej**Miasta, gminy i miejscowości całkowicie objęte obszarem działalności Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka:**

Andrychów, Bestwina, Bielsko-Biała, Brenna, Brzeszcze, Brzeźnica, Buczkowice, Budzów, Cieszyn, Chełmek, Chybie, Czechowice-Dziedzice, Czernichów, Dębowiec, Gilowice, Golezów, Hażlach, Istebna, Jasienica, Jaworze, Jeleśnia, Kalwaria Zebrzydowska, Kęty, Koszarawa, Kozy, Lanckorona, Lipowa, Łękawica, Łodygowice, Maków Podhalański, Miłówka, Mucharz, Osiek, Oświęcim, Polanka Wielka, Porąbka, Przeciszów, Radziechowy-Wieprz, Rajcza, Skoczów, Spytkowice, Strumień, Stryszawa, Stryszów, Sucha Beskidzka, Ślemień, Świnna, Szczyrk, Tomice, Ujsoły, Ustroń, Wadowice, Węgierska Górka, Wieprz, Wilamowice, Wilkowice, Wiśła, Zator, Zawoja, Zembrzyce, Żywiec.

Miasta, gminy i miejscowości częściowo objęte obszarem działalności Oddziału w Bielsku Białej – Beskidzka Energetyka:

Libiąż, Pawłowice, Sułkowice, Zebrzydowice.

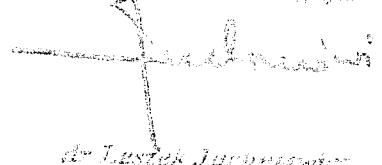
Oddział w Będzinie**Miasta, gminy i miejscowości całkowicie objęte obszarem działalności Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny:**

Babice, Będzin, Bobrowniki, Bolesław, Bukowno, Chrzanów, Czeladź, Dąbrowa Górnicza, Imielin, Jaworzno, Klucze, Łazy, Miasteczko Śląskie, Mierzęcice, Mysłowice, Ogrodzieniec, Ożarówce, Pilica, Poręba, Psary, Siewierz, Sławków, Sosnowiec, Trzebinia, Wojkowice, Wolbrom, Zawiercie, Żarnowiec.

Miasta, gminy i miejscowości częściowo objęte obszarem działalności Oddziału w Będzinie – Będziński Zakład Elektroenergetyczny:

Alwernia, Chełm Śląski, Gołcza, Jerzmanowice-Przeginia, Krzeszowice, Libiąż, Olkusz, Trzyciąż.

PRZYS
Urząd Regulacji Energetyki


Jacek Juchnowski

Oddział w Częstochowie**Miasta, gminy i miejscowości całkowicie objęte obszarem działalności Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa:**

Blachownia, Boronów, Ciasna, Częstochowa, Dąbrowa Zielona, Dobrodzień, Gidle, Gorzów Śląski, Herby, Irządze, Janów, Kalety, Kamienica Polska, Kłobuck, Kłomnice, Kochanowice, Koniecpol, Konopiska, Koszęcin, Koziegłowy, Kroczyce, Kruszyna, Krzepice, Lelów, Lipie, Lubliniec, Miedźno, Moskorzew, Mstów, Mykanów, Myszków, Niegowa, Nowa Brzeźnica, Olsztyn, Opatów, Pajęczno, Panki, Pawonków, Poczesna, Popów, Poraj, Praszka, Przyrów, Przystajń, Radków, Radłów, Rędziny, Rudniki, Secemin, Starcza, Strzelce Wielkie, Szczekociny, Włodowice, Woźniki, Wręczyca Wielka, Żarki, Żytno.

Miasta, gminy i miejscowości częściowo objęte obszarem działalności Oddziału w Częstochowie – Zakład Energetyczny Częstochowa:

Olesno.

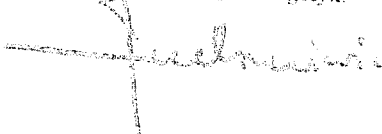
Oddział w Krakowie**Miasta, gminy i miejscowości całkowicie objęte obszarem działalności Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków:**

Biały Dunajec, Biecz, Biskupice, Bobowa, Bukowina Tatrzańska, Chelmiec, Czarny Dunajec, Czernichów, Czorsztyn, Dobczyce, Dobra, Drwinia, Gdów, Gorlice, Gródek n. Dunajcem, Grybów, Igołomia-Wawrzeńczyce, Iwanowice, Jabłonka, Jodłownik, Jordanów, Kamienica, Kamionka Wielka, Kazimierza Wielka, Kłaj, Kocmyrzów-Luborzycza, Koniusza, Korzenna, Kościelisko, Kraków, Krościenko n. Dunajcem, Krynica Zdrój, Laskowa, Limanowa, Lipinki, Lipnica Wielka, Liszki, Lubień, Łabowa, Łapsze Niżne, Łącko, Łososina Dolna, Łukowica, Łużna, Michałowice, Miechów, Mogilany, Moszczenica, Mszana Dolna, Muszyna, Myślenice, Nawojowa, Niedźwiedź, Niepołomice, Nowe Brzesko, Nowy Sącz, Nowy Targ, Ochotnica Dolna, Pałecznicza, Pcim, Piwniczna, Podegrodzie, Poronin, Proszowice, Raba Wyżna, Rabka, Raciechowice, Radziemice, Ropa, Rytro, Sękowa, Siepraw, Skąpa, Skawina, Słomniki, Słupnice, Spytkowice, Stary Sącz, Sułkowice, Sułoszowa, Szaflary, Szczawnica, Świątyni Górne, Tymbark, Uście Gorlickie, Wieliczka, Wielka Wieś, Wiśniowa, Zabierzów, Zakopane, Zielonki.

Miasta, gminy i miejscowości częściowo objęte obszarem działalności Oddziału w Krakowie – Zakład Energetyczny Kraków:

Alwernia, Jerzmanowice-Przebinia, Jordanów, Krzeszowice, Gołcza, Tokarnia, Trzyciąż, Bystra-Sidzina, Brzeźnica, Kalwaria Zebrzydowska, Lanckorona, Łapanów, Chrzanów, Olkusz, Maków Podhalański, Iwkowa, Lipnica Murowana, Żegocina, Ciężkowice, Czchów.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

Oddział w Tarnowie**Miasta, gminy i miejscowości całkowicie objęte obszarem działalności Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów:**

Bochnia, Bolesław, Borzęcin, Brzesko, Brzostek, Czarna, Dąbrowa Tarnowska, Dębica, Dębno, Gnojnik, Gręboszów, Gromnik, Jodłowa, Lisia Góra, Mędrzechów, Nowy Wiśnicz, Pilzno, Pleśna, Radgoszcz, Radłów, Radomyśl Wielki, Ryglice, Rzepiennik Strzyżewski, Rzezawa, Skrzyszów, Szczucin, Szczurowa, Szerzyny, Tarnów, Trzciana, Tuchów, Wadowice Górne, Wierzchosławice, Wietrzychowice, Wojnicz, Zakliczyn, Żabno, Żyraków.

Miasta, gminy i miejscowości częściowo objęte obszarem działalności Oddziału w Tarnowie – Zakład Energetyczny Tarnów:

Ciężkowice, Czchów, Iwkowa, Lipnica Murowana, Łapanów, Olesno, Żegocina.

PRZEMISŁ
Urzedu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchaczewski