



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 15 grudnia 2006 r.

DTA-4211-50(12)/2006/1332/VIII/JS

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

Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A.

z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 4 października 2006 r. znak: DH/7743/2006, uzupełnionego pismami: z dnia 17 października 2006 r., znak: DH/8125/2006, z dnia 6 listopada 2006 r., znak: DH/9224/2006, z dnia 29 listopada 2006 r., znak: DH/9917/2006, z dnia 11 grudnia 2006 r., znak: DH/10896/2006 oraz z dnia 13 grudnia 2006 r., znak: DH/10323/2006

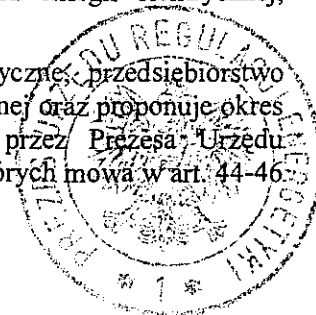
postanawiam

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.



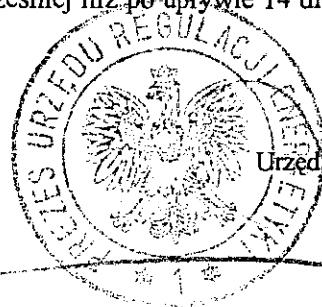
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 Prawa energetycznego i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 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

Otrzymują:
Zakłady Energetyczne
Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A.
Al. Marszałka Piłsudskiego 51
26-110 Skarżysko-Kamienna

**ZAKŁADY ENERGETYCZNE
OKRĘGU RADOMSKO-KIELECKIEGO S. A.
z siedzibą w SKARŻYSKU-KAMIENNEJ**



NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15/12/2006.....

nr DTA-0011-50(12)2006/1332/VIII/95

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Juchniowicz

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor Handlowy
Arkadiusz Warzecha

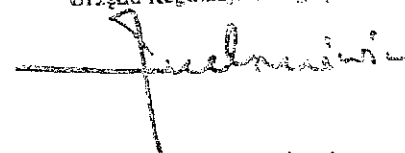
p.o.
PREZESA ZARZĄDU
DYREKTORA NACZELNEGO
Włodzimierz Mazurek

Skarżysko-Kamienna, 2007r.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI.....
 - 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....
 - 3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH
 - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
 - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ.....
 - 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ
 - 4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
 - 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
 - 5.2. MOC UMOWNA.....
 - 5.3. ROZLICZENIA ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.....
7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.....
8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.....
9. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
10. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH.....

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez Zakłady Energetyczne Okręgu Radomsko-Kieleckiego S.A. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej zwane dalej sprzedawcą.

1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi dystrybucji,
- c) cen za energię,
- d) stawek opłat abonamentowych,
- e) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
- f) opłat za nielegalne pobieranie energii,
- g) stawek opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

1.3. Zawarte w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii.

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 świadczeń 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 punkcie 1.4.a).

1.5. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. 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 zasad

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

- 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. z 2005r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 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.

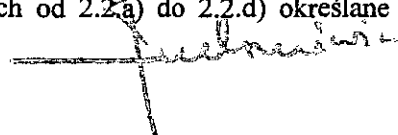
2. DEFINICJE

Ilekoć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Energii** – bez bliższego określenia – należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV.
 - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - d) 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 nie większym niż 63 A,
 - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.2.a) do 2.2.d) określane jest w miejscu dostarczania.

Urzedu Regulacji Energetyki


Dr Leszek Juchniewicz

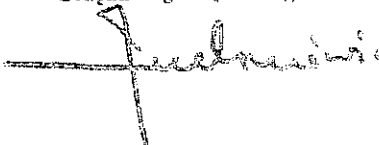
- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejscu dostarczenia** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego sprzedawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. **Mocy przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.6. **Mocy umownej** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
- umowie o świadczenie usług dystrybucji oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
 - umowie o świadczenie usług dystrybucji, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
 - umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej "wytwórcą", a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.7. **Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** – należy przez to rozumieć pobieranie paliw lub 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.
- 2.8. **Niskim napięciu [nN]** - należy przez to rozumieć napięcie nie wyższe niż 1kV.
- 2.9. **Odbiorcy** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.10. **Okresie rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11. **Przyłączu** – należy przez to rozumieć odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.12. **Sieci** – należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do dystrybucji energii, należące do sprzedawcy.

Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

- 2.13. **Sieci rozdzielczej** – należy przez to rozumieć sieć służącą do dystrybucji energii, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.14. **Średnim napięciu [SN]** - należy przez to rozumieć napięcie wyższe niż 1kV i niższe niż 110kV.
- 2.15. **Tangensie φ** - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.16. **Taryfie** – należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.17. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć 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.
- 2.18. **Umowie** – należy przez to rozumieć umowę o przyłączenie, umowę o świadczenie usług dystrybucji lub umowę sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.19. **Usłudze dystrybucji**– należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
- a) transport energii,
 - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,
- 2.20. **Wysokim napięciu [WN]** – należy przez to rozumieć napięcie 110kV.
- 2.21. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** – należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych.
- 2.22. **Przedsiębiorstwie energetycznym** – należy przez to rozumieć podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu energią elektryczną.
- 2.23. **Odbiorcy końcowym** - należy przez to rozumieć odbiorcę dokonującego zakupu energii na własny użytek.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

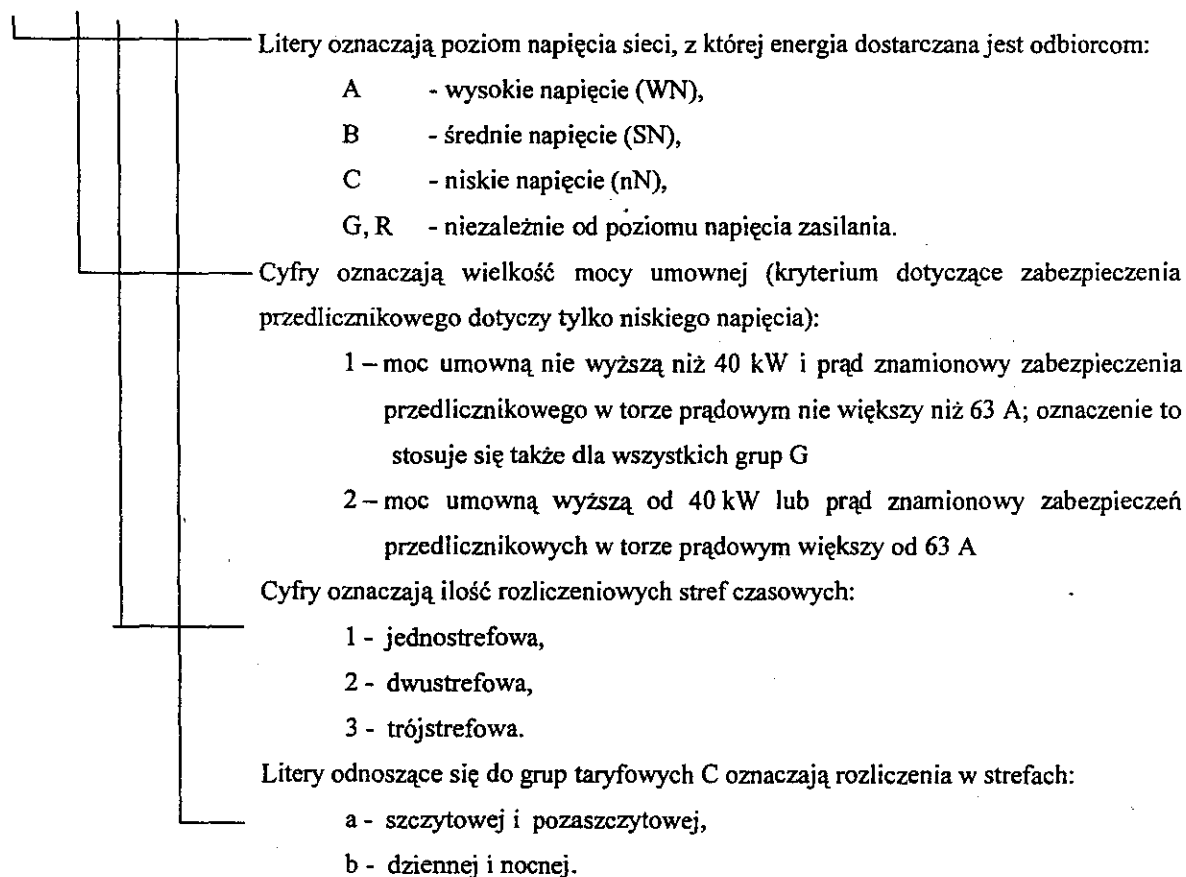
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONĄ USŁUGĘ DYSTRYBUCJI

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. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczoną usługę dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych.

3.1.2. Sposób konstrukcji oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej:

X X X X



PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

[Signature]
dr Leszek Nuchniewicz

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

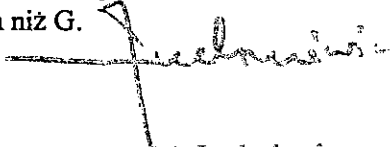
- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - *A21, A22 i A23*,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN bez względu na wielkość mocy umownej - *B21, B22 i B23*,
- c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - *C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b*,
- d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia i wielkości mocy umownej - *G11, G12 i R*.

3.1.4. Do grup taryfowych G11 lub G12 kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych). Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia zużywana na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, w szczególności domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, koszary, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, a także energia zużywana w pomieszczeniach pomocniczych tych obiektów służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających charakteru handlowo-usługowego,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników.

3.1.5. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową, energię pobieraną na cele produkcyjne (w szczególności: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych innych niż G.

Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz

- 3.1.6. Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w szczególności dla:
- krótkotrwałego poboru energii,
 - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - stacji ochrony katodowej.
- 3.1.7. Odbiorcy, u których zainstalowano liczniki przedpłatowe, rozliczani są według dotychczasowej grupy taryfowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.2.3.
- 3.1.8. Odbiorca, który:
- pobiera energię z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię elektryczną z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania,
 - może być dla danego miejsca dostarczania zaliczony, zgodnie z zasadami kwalifikacji odbiorcy do grupy taryfowej, do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup, z zastrzeżeniem punktu 3.1.9.
- 3.1.9. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.1.10. 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych A23 i B23, przedstawia poniższa tabela:

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		LATO (od 1 kwietnia do 30 września)	ZIMA (od 1 października do 31 marca)
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	Reszta doby *)	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰
		22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

*) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, soboty oraz dni ustawowo wolne od pracy (cała doba), zaliczane są do strefy trzeciej (reszta doby).

3.2.2. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych A22, B22 i C22a, przedstawia poniższa tabela:

Miesiąc	STREFY CZASOWE			
	Szczytowe		Pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
Styczeń	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Luty	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Marzec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Kwiecień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Maj	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Czerwiec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Lipiec	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Sierpień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Wrzesień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Październik	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Listopad	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰
Grudzień	8 ⁰⁰ -11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ -21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ -8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ -16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

dr Leszek Juchniewicz

- 3.2.3. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C22b, przedstawia poniższa tabela:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od stycznia do grudnia	6 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰	21 ⁰⁰ ÷ 6 ⁰⁰

- 3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12a przedstawia poniższa tabela:

Pora roku	Strefy szczytowe	Strefy pozaszczytowe
Lato (okres obowiązywania czasu letniego)	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰
Zima (okres obowiązywania czasu zimowego)	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	11 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰

- 3.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach za energię z odbiorcami, zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b i G12 przedstawia poniższa tabela:

Pora roku	strefa dzienna	strefa nocna
Lato (okres obowiązywania czasu letniego)	7 ⁰⁰ -14 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ -23 ⁰⁰	14 ⁰⁰ -16 ⁰⁰ i 23 ⁰⁰ -7 ⁰⁰
Zima (okres obowiązywania czasu zimowego)	6 ⁰⁰ -13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ -22 ⁰⁰	13 ⁰⁰ -15 ⁰⁰ i 22 ⁰⁰ -6 ⁰⁰

- 3.2.6. Ustawienie bieżącego czasu w urządzeniach sterujących układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punkcie 3.2.5. dokonuje się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące posiadają funkcję automatycznej zmiany czasu zima/lato.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1 Rozliczenia za energię i świadczoną usługę dystrybucji, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży i umowie o świadczenie usług dystrybucji. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.

3.3.2. Rozliczenia za energię i usługi dystrybucji przeprowadza się w okresach:

- a) jednomiesięcznych – dla grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b,
- b) jedno-, dwu- lub czteromiesięcznych - dla grup taryfowych C11, C12a, C12b, G11 i G12.

Okresy rozliczeniowe nie dotyczą odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym (zasady rozliczania określa umowa).

3.3.3 W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.2.

3.3.4 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii w tym okresie.

3.3.5 Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii, o którym mowa w punkcie 3.3.4., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.

3.3.6 W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii oraz energii w strefach, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe.

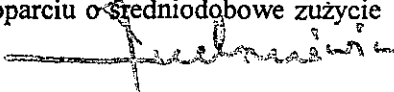
3.3.7 W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

- 3.3.8 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytu wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Jeżeli umowa nie zawiera postanowień w tym zakresie, do czasu jej zmiany przyjmuje się straty mocy i energii czynnej w wysokości 3%, a energii bierniej w wysokości 10% ilości wykazanych przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.9 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność sprzedawcy, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, straty w wysokościach podanych w pkt. 3.3.8. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.10. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy oraz gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty energii oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat.
- W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucji.
- 3.3.11. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.10.
- 3.3.12. W przypadku zmiany cen i stawek opłat w trakcie okresu rozliczeniowego, ilość energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy w okresie od ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień zmiany cen i stawek może być obliczona w oparciu o średniodobowe zużycie

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

energii elektrycznej tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym, o ile odbiorca nie zgłosi stanu licznika na dzień zmiany taryfy.

3.3.13. 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
b) na napięciu SN	102,23
c) na napięciu WN	127,78

3.4. ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR

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

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ


4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ

4.1.1. Opłata za energię w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, z zastrzeżeniem punktu 4.1.2, 4.1.4, 4.1.5 i cen energii w poszczególnych strefach czasowych określonych dla danej grupy taryfowej.

4.1.2. Ilość energii podlegająca opłacie w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej R obliczana jest jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie, i czasu ich przyłączenia lub użytkowania z zastrzeżeniem punktu 4.1.3. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.

4.1.3. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej.

4.1.4. W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetycznymi, przyłączonymi bezpośrednio do sieci sprzedawcy dokonującymi dalszej odsprzedaży odbiorcom przyłączonym bezpo-

PREZES

 dr Leszek Juchniewicz

średnio do ich sieci, sprzedaż energii rozliczana będzie w proporcjach zgodnych ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt. 4.1.5 na podstawie:

- a) cen energii zawartych w rozdziale Nr 10 w tabelach Nr 1,2,3,4 w punkcie 1.1.1.
– dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
- b) cen energii zawartych w rozdziale Nr 10 w tabelach Nr 1,2,3,4 w punkcie 1.1.2.
– dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.

- 4.1.5. Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.1.4 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 dostarczenia.
- 4.1.6. 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 i przedsiębiorstwem energetycznym.
- 4.1.7. W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyczne odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyczne od sprzedawcy.
- 4.1.8. W przypadku nie złożenia przez przedsiębiorstwo energetyczne oświadczenia, o którym mowa w pkt. 4.1.5, podstawą do rozliczania łącznej ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będą ceny o których mowa w pkt. 4.1.4 lit. a).
- 4.1.9. 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.

4.2. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.2.1. Za prowadzoną przez sprzedawcę obsługę handlową, odbiorcy ponoszą opłatę abonamentową. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

dr Leszek Juchniewicz

- 4.2.3. Opłatę abonamentową dla odbiorców rozliczanych w tzw. systemie przedpłatowym nalicza się w wysokości 50% opłaty abonamentowej z grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorców zakupujących u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucji jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucji.
- 4.2.5. Jeżeli okres rozliczeniowy, określony na życzenie odbiorcy, jest krótszy niż miesiąc, opłatę abonamentową, za każdy tak ustalony okres, nalicza się w wysokości 2/3 opłaty określonej dla danej grupy taryfowej.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

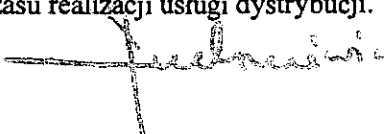
- 5.1.1. Opłatę miesięczną za świadczoną usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_{po} = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n S_{ZoSVnk} \cdot Ep_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- O_{po} - Opłata za świadczoną usługę dystrybucji dla danego odbiorcy wyrażona w złotych,
 - S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 5.1.4.,
 - P - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,
 - S_{ZoSVnk} - składnik zmienny stawki za świadczoną usługę dystrybucji dla strefy czasowej k , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
 - Ep_k - ilość energii w strefie czasowej k , objęta usługą dystrybucji, wyrażona w jednostkach energii,
 - n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.
- 5.1.2. Dla odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucji.

PREZES
Urzedu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

- 5.1.3. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji.
- 5.1.4. Dla odbiorców grup taryfowych G11 i G12 opłaty, za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej, ustalone są w złotych na miesiąc.
- 5.1.5.1. Opłaty, za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika stałego stawki opłaty sieciowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i sumy mocy przyłączonych odbiorników wyrażonej w jednostkach mocy. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień.
- 5.1.5.2. Opłaty, za świadczoną usługę dystrybucji w części stałej, nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R, pobierający energię na potrzeby syren alarmowych.
- 5.1.6. Opłatę za świadczoną usługę dystrybucji w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki opłaty za świadczoną usługę dystrybucji, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej usługą dystrybucji, wyrażonej w jednostkach energii.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Odbiorcy określają, odrębnie dla każdego miejsca dostarczania i w terminie ustalonym w umowie o świadczenie usług dystrybucji oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji, moc umowną, nie większą od mocy przyłączeniowej określonej w zrealizowanych warunkach przyłączenia, jako wartość maksymalną ze średnich wartości mocy czynnej w okresie 15 minut, przewidywaną do pobrania w następnym roku obowiązywania Taryfy, w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku obowiązywania taryfy.
- 5.2.2. Moc umowna dla każdego z miejsc 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.

dr Leszek Juchniewicz

- 5.2.3. Sprzedawca prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A21, A22, A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione, również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 5.2.4. 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, wyznaczonych jako maksymalne w cyklach godzinowych lub
 - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 5.2.5. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie.
- 5.2.6. W przypadku prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej, zasady określania mocy umownych oraz sposób prowadzenia rozliczeń określa umowa o świadczenie usług dystrybucji oraz umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usług dystrybucji.

5.3. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy $\text{tg}\varphi$ wyższym od współczynnika $\text{tg}\varphi_0$,
 - pobór energii biernej przy braku poboru energii czynnej,
 - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy $\text{tg}\varphi < 0$.
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy używają odbiorniki

dr Leszek Juchniewicz

o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

- 5.3.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo - rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach, to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika mocy.
- 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 dystrybucji. 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 dystrybucji, do rozliczeń przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0=0,4$.
- 5.3.6.1. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej w okresie rozliczeniowym ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$, w przypadku poboru energii czynnej i biernej przy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2. pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażony w złotych na jednostkę energii,
- $\text{tg}\varphi_k$ - współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu rozliczeniowego,
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy,
- E_k - energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona w jednostkach energii,
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

- 5.3.6.2. Przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik $\text{tg}\varphi$ ustala się ze wzoru:

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

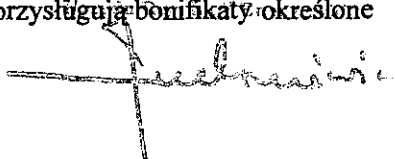
gdzie:

- ΔE_b - nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,
 E - energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej stawki S_{ZVnk} , określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 5.3.8. W przypadku poboru energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie), odbiorca ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej stawki S_{ZVnk} , określonej dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.

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 $b_{rt} = 2,00$ 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.

PREZES

 dr Leszek Juchniewicz

7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 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,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125kWh.

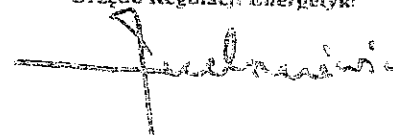
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

- b) przy pobieraniu energii 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 punkcie 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



Dr Leszek Juchniewicz

3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii, o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2.lit.a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

a) przy pobieraniu energii jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia - 125kWh.

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,

b) przy pobieraniu energii 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.

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

- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w punkcie 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego 3 000 kWh,
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,

Urzędu Regulacji Energetyki
[Podpis]
dr Leszek Juchniewicz

- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego I_0 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w [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.	<p>sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli:</p> <p>a) dla układu bezpośredniego</p> <p>b) dla układu półpośredniego</p> <p>c) dla układu pośredniego</p>	<p>PREZES Urzędu Regulacji Energetyki</p> <p>99,75 zł.</p> <p>124,73 zł.</p> <p>166,30 zł.</p>

dr Leszek Juchniewicz

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 plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty za świadczoną usługę dystrybucji w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

8.1. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:

- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
- 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,

którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.

W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 3 ustawy - Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.

W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi. Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.

8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie na podstawie 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności, ~~przemiany, ogółem nie niższej niż 70%~~, za których przyłączenie, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie

dr Leszek Muchniewicz

o przyłączenie na podstawie 50% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.3. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 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 punkcie 8.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w tabeli zamieszczonej w punkcie 8.13. oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

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

- a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
- b) układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a) i b), należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączowa i pomiarowa (lub pomiarowe).

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

8.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego 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.

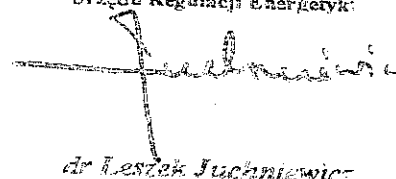
8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączonego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi opłatę stanowiącą

Dr Leszek Juchniewicz

iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w Taryfie, zależnej od grupy przyłączeniowej oraz rodzaju przyłącza i przyrostu mocy przyłączeniowej.

- 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 8.6. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej.
- 8.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi opłatę w wysokości rzeczywistych nakładów z tym związanych.
- 8.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.10. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego o ile wybrany przez niego rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 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 podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, określoną dla tego podmiotu według Taryfy opłatę za przyłączenie obniża się o upust, w wysokości do 10%. Nie stosuje się upustu do opłaty za przyłączenie w części dotyczącej zasilania rezerwowego.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

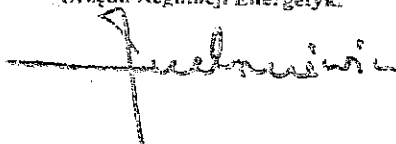
8.13. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej:

GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA	RODZAJ PRZYŁĄCZANIA	STAWKA OPŁATY ZALEŻNA OD MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ [zł/kW]
IV	Napowietrzne	101,08
	Kablowe	126,60
V	Napowietrzne	107,20
	Kablowe	133,75

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 36,75 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

8.14 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.

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

9. OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

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

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka bez podatku od towarów i usług
		[zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	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 **	<ul style="list-style-type: none"> - 97,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 42,60 zł za demontaż i montaż licznika lub 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:	
	a) do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	21,80
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	23,80
	- za każdą następną	5,00
	c) powyżej 63 A	
- za pierwszą	32,80	
- za każdą następną	14,00	

32,80 E Z E S

14,00

dr Leszek Juchniewicz

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 oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę	23,80
	- za każdą następną	5,00
4.6.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczonej 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 jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości.

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

**** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 34 ust. 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a sprzedawcą; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi sprzedawca.

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

Urzędu Regulacji Energetyki
dojazd do odbiorcy.



dr Leszek Juchniewicz

10. STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE, CENY ENERGII I STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

Tabela Nr 1.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A21	A22	A23 zima	A23 lato
1. Obrót				
1.1. Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
1.1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne				
- całodobową	143,70	x	x	x
-szczytową	x	231,90	x	x
-pozaszczytową	x	117,60	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	170,10	170,10
-szczyt popołudniowy	x	x	251,30	251,30
-reszta doby	x	x	116,80	116,80
1.1.2. dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży				
- całodobową	130,50	x	x	
-szczytową	x	218,70	x	x
-pozaszczytową	x	104,40	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	156,90	156,90
-szczyt popołudniowy	x	x	238,10	238,10
-reszta doby	x	x	103,60	103,60
1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	697,27	758,31	793,85	
2. Dystrybucja				
2.1. Stawka systemowa w zł/MWh	35,65			
2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:				
- całodobowy	22,10	x	x	x
-szczytowy	x	25,00	x	x
-pozaszczytowy	x	10,20	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	15,80	15,80
-szczyt popołudniowy	x	x	20,00	19,00
-reszta doby	x	x	12,95	12,95
2.3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/MWh/m-c	5 897,33			
2.4. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	697,27	758,31	793,85	

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

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

dr Leszek Juchniewicz

TABELA Nr 2

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1. Obrót				
1.1. Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
1.1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne				
- całodobową	143,70	x	x	x
-szczytową	x	230,00	x	x
-pozaszczytową	x	108,00	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	172,50	172,50
-szczyt popołudniowy	x	x	258,20	258,20
-reszta doby	x	x	109,00	109,00
1.1.2. dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży				
- całodobową	130,50	x	x	x
-szczytową	x	216,80	x	x
-pozaszczytową	x	94,80	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	159,30	159,30
-szczyt popołudniowy	x	x	245,00	245,00
-reszta doby	x	x	95,80	95,80
1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	146,68	161,41	168,76	
2. Dystrybucja				
2.1. Stawka systemowa w zł/MWh	35,65			
2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MW:				
- całodobowy	41,00	x	x	x
-szczytowy	x	48,00	x	x
-pozaszczytowy	x	27,00	x	x
-szczyt przedpołudniowy	x	x	23,00	23,00
-szczyt popołudniowy	x	x	40,00	36,00
-reszta doby	x	x	15,00	15,00
2.3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/MW/m-c	9 132,34			
2.4. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	146,68	161,41	168,76	

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

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

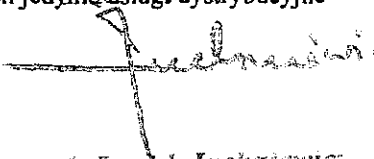
PREZES

 dr Leszek Juchaczewicz

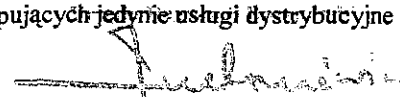
Tabela Nr 3

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
1. Obrót			
1.1. Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
1.1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne			
- całodobową	0,1437	x	x
-szczytową	x	0,2276	x
-pozaszczytową	x	0,1095	x
-dzienną	x	x	0,1584
-nocną	x	x	0,1090
1.1.2. dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży			
- całodobową	0,1305	x	x
-szczytową	x	0,2144	x
-pozaszczytową	x	0,0963	x
-dzienną	x	x	0,1452
-nocną	x	x	0,0958
1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	28,71	30,54	30,54
2. Dystrybucja			
2.1. Stawka systemowa w zł/kWh	0,0356		
2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:			
- całodobowy	0,0811	x	x
-szczytowy	x	0,1199	x
-pozaszczytowy	x	0,0641	x
-dzienny	x	x	0,0901
-nocny	x	x	0,0611
2.3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	15,07		14,15
2.4. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	28,71	30,54	30,54

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

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

PREZES




dr Leszek Juchniewicz

Tabela Nr 4

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
1. Obrót			
<i>1.1. Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
<i>1.1.1. dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne</i>			
- całodobową	0,1437	x	x
-szczytową	x	0,2247	x
-pozaszczytową	x	0,1114	x
-dzienną	x	x	0,1973
-nocną	x	x	0,1045
<i>1.1.2. dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży</i>			
- całodobową	0,1305	x	x
-szczytową	x	0,2115	x
-pozaszczytową	x	0,0982	x
-dzienną	x	x	0,1841
-nocną	x	x	0,0913
<i>1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	9,05	11,32	11,32
2. Dystrybucja			
<i>2.1. Stawka systemowa w zł/kWh</i>		0,0356	
<i>2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:</i>			
- całodobowy	0,1132	x	x
-szczytowy	x	0,1211	x
-pozaszczytowy	x	0,0671	x
-dzienny	x	x	0,1137
-nocny	x	x	0,0587
<i>2.3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>		1,17	
<i>2.4. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	9,05	11,32	11,32

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

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

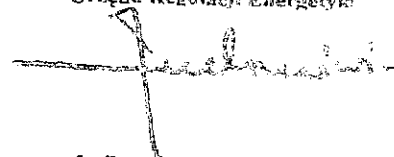
PREZES
Urząd Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
1. Obrót		
1.1. Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1437	x
- dzienną	x	0,1770
- nocną	x	0,0980
1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	1,69	1,95
2. Dystrybucja		
2.1. Stawka systemowa w zł/kWh	0,0356	
2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowy	0,1471	x
- dzienny	x	0,1451
- nocny	x	0,0771
2.3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:		
- przy układzie 1-faz., bezpośrednim	1,24	1,62
- przy układzie 3-faz., bezpośrednim	4,61	4,99
- przy układzie 3-faz., półpośrednim	20,18	24,41
2.4. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	1,69	1,95

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

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Tabela Nr 6

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA
	R
1. Obrót	
<i>1.1. Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>	
-całodobową	0,1437
<i>1.2. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *</i>	0,46
2. Dystrybucja	
<i>2.1. Stawka systemowa w zł/kWh</i>	0,0356
<i>2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:</i>	
- całodobowy	0,1851
<i>2.3. Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c:</i>	3,21
<i>2.4. Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **</i>	0,46

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

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi dystrybucyjne

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki


dr Leszek Juchniewicz