

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 26 maja 2011 r.

DTA-4211-11(10)/2011/3158/X/JS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 2 w związku z art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 i art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

PKP ENERGETYKA SA z siedzibą w Warszawie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 lutego 2011 r. znak: ED-Ed3-3612/05-11/11, uzupełnionego pismami: z dnia 29 marca 2011 r. znak: ED-Ed3-3612/06-11/11, z dnia 5 kwietnia 2011 r. znak: ED-Ed3-3612/07-11/11, z dnia 9 maja 2011 r. znak: ED-Ed3-3612/08-11/11, z dnia 17 maja 2011 r. znak: ED-Ed3b-3612/09-11/11 oraz z dnia 17 maja 2011 r. znak: ED-Ed3b-3612/10-11/11

zatwierdzam

ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

UZASADNIENIE

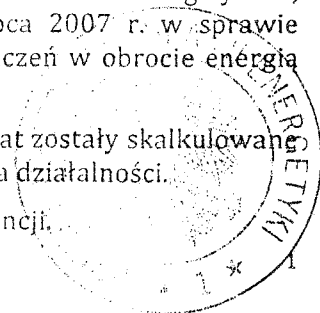
W dniu 28 lutego 2011 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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

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

Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych kosztów prowadzenia działalności.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.



POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

Signature
Załącznik do decyzji

Otrzymuje:

1. PKP ENERGETYKA SA
ul. Hoża 63/67,
00-681 Warszawa

2. a/a

PKP Energetyka Spółka Akcyjna

z siedzibą w Warszawie

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 26 maja 2011 r.

nr TA-421-11/1012011/3159/X17

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Dyrektor
Departamentu Taryf

Łukasz Kowalak

TARYFA dla energii elektrycznej

2011

PREZES Zarządu

Łukasz Kowalak

PKP Energetyka S.A.

00-681 Warszawa, ul. Hoża 63/67

Oddział w Warszawie -

Dystrybucja Energii Elektrycznej

ul. Stawieńska 7/9, 01-218 Warszawa

Sąd Rejonowy dla m. st. Warszawy w Warszawie XII Wydział Gospodarczy KRS

numer KRS: 0000122634, NIP: 526-25-42-704, REGON: 017301607

Kapitał Zakładowy 712.904.200,00

Kapitał włożony w całości

Warszawa 2011 r.

SPIS TREŚCI:

1. INFORMACJE O TARYFIE	3
2. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI I ENERGIE ELEKTRYCZNĄ	4
2.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.....	4
2.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI.....	7
2.3. OKRESY ROZLICZENIOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI I OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ.....	9
2.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....	11
3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH I ENERGII ELEKTRYCZNEJ	11
3.1. OPŁATY ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ENERGIE ELEKTRYCZNĄ	11
3.2. MOC UMOWNĄ.....	13
3.3. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ.....	14
3.4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII.....	16
4. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI....	16
5. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY..	19
6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII.....	20
7. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT.....	23
ZAŁĄCZNIK Wykaz gmin objętych poszczególnymi rejonami działania PKP Energetyka SA	52

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

1. INFORMACJE O TARYFIE

1.1. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- 1.1.1. ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) zwanej dalej „ustawą”;
- 1.1.2. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”;
- 1.1.3. rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”;
- 1.1.4. ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”;
- 1.1.5. Komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
- 1.1.6. Komunikatu Prezesa URE Nr 35/2010 z dnia 23 grudnia 2010r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2011.

1.2. Warunki stosowania Taryfy

- 1.2.1. Niniejsza Taryfa ustalona przez PKP Energetyka S.A. z siedzibą w Warszawie zwanego dalej „Operatorem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci Operatora, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty stosownie do zawartych umów i świadczonych im usług oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2.2. Odbiorca posiadający miejsca dostarczania w różnych obszarach działania Operatora, rozliczany jest wg stawek opłat określonych dla następujących obszarów Operatora:
 - a) dla odbiorców zasilanych z sieci 3kV prądu stałego na obszarze całego kraju,
 - b) dla pozostałych odbiorców na obszarze właściwym dla miejsca dostarczania.Wykaz gmin objętych obszarami działania poszczególnych rejonów dystrybucji zawiera załącznik do niniejszej taryfy.

1.2.3. Taryfa określa:

- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria klasyfikowania odbiorców do tych grup;
- b) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora, zaś w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;
- c) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
- d) sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci Operatora oraz w przypadku przyłączenia do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV także ryczałtowe stawki opłat;
- e) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania;
- f) ceny energii elektrycznej i warunki ich stosowania dla grup taryfowych G;
- g) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców.

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Bt21 Bt21L Bt23L	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia prądu stałego o mocy umownej większej od 40 kW: z rozliczeniem za pobraną energię trakcyjną dla elektrycznych pojazdów trakcyjnych niewyposażonych w układ pomiarowo-rozliczeniowy: Bt21 – jednostrefowym, Z rozliczeniem za pobraną energię trakcyjną odrębnie dla każdego elektrycznego pojazdu trakcyjnego wyposażonego w układ pomiarowo-rozliczeniowy odpowiednio: Bt21L – jednostrefowym, Bt23L – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C21 C22a C22b	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc),
C11 C12a C12b	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc),

WYKONANIE
 URZĘDNIK REWIZYJNY
 Z upoważnieniem

DYREKTOR
 DEPARTAMENTU TARYF

G11 G12	Niezależnie od napięcia zasilania i wielkości mocy umownej z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: G11 – jednostrefowym, G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), używaną na potrzeby: a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariaty, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej, a także dla znajdujących się w tych lokalach pomieszczeń pomocniczych (czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp.), służących potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców o ile nie jest w nich prowadzona działalność gospodarcza, c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza, oraz w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja 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.
R	Dla odbiorców przyłączanych do sieci niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, tj. w szczególności w przypadkach: a) krótkotrwałego poboru energii elektrycznej b) silników syren alarmowych, c) stacji ochrony katodowej gazociągów, d) oświetlania reklam.

2.1.3. Stawki opłat zawarte w taryfie nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych ulic, placów, dróg publicznych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca pobierający energię elektryczną na cele oświetleniowe ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowych, w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

2.1.4. W gospodarstwach rolnych usługi dystrybucji energii elektrycznej pobieranej na cele produkcyjne (np: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych, według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych B i C.

2.1.5. Odbiorca, który:

- a) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć – jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- b) korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w celu zasilania jednego zespołu urządzeń z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia - wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania
- c) korzysta z usług dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć – może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe przyjętymi u Operatora,
- d) ze względu na przyjęty u Operatora podział odbiorców na grupy taryfowe dokonany na podstawie kryteriów przyjętych u Operatora może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – wybiera jedną spośród tych grup.

2.1.6. Odbiorca, o którym mowa w pkt. 2.1.5. d) może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

2.1.7. W przypadku, gdy połączenie instalacji lub sieci odbiorcy z siecią Operatora zrealizowane jest za pomocą więcej niż jednego przyłącza układy pomiarowo-rozliczeniowe muszą być zainstalowane na każdym z tych przyłączy z wyjątkiem przypadków, gdzie następuje naturalne sumowanie.

2.1.8. Odbiorcy zakupujący usługi dystrybucji w systemie przedpłatowym, w ramach umowy kompleksowej, ponoszą opłaty wynikające z dotychczas stosowanej grupy taryfowej lub, w przypadku odbiorców nowoprzyłączonych, wg grupy taryfowej, do której mogą być zakwalifikowani zgodnie z kryteriami o których mowa w pkt 2.1.1., z zastrzeżeniem pkt. 2.1.6.

2.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI

2.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23 i Bt23L:

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		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 pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

REDAKTOR
DZIAŁALNOŚCI TARYF

2.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22i C22a:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1. styczeń	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
2. luty	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
3. marzec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
4. kwiecień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
5. maj	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
6. czerwiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
7. lipiec	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
8. sierpień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	20 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 20 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
9. wrzesień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	19 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
10. październik	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	18 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 18 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
11. listopad	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰
12. grudzień	8 ⁰⁰ – 11 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰	6 ⁰⁰ – 8 ⁰⁰ i 11 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰	21 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

2.2.3. 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

2.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12a:

Miesiące	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczytowych
Od 1 kwietnia do 30 września	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby
Od 1 października do 31 marca	8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰	pozostałe godziny doby

2.2.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C12b i G12:

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

YKI

[illegible][illegible]

- 2.2.6. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w pkt 2.2.2., 2.2.3., 2.2.4., 2.2.5. 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 czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

2.3. OKRESY ROZLICZENIOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH Z ODBIORCAMI I OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ

- 2.3.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji oraz energię elektryczną przeprowadza się w następujących okresach rozliczeniowych:
- a) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: B21, B22, B23, Bt21, Bt21L, Bt23L, B11,
 - b) 1 miesiąc dla odbiorców grup taryfowych: C21, C22a, C22b,
 - c) 1 miesiąc lub 2 miesiące dla odbiorców grup taryfowych: C11, C12a, C12b,
 - d) 1 miesiąc lub 2 miesiące lub 6 miesięcy dla odbiorców grup taryfowych: G11, G12,
 - e) dla odbiorców grupy taryfowej R okres rozliczeniowy określa umowa,
- Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń z tymi odbiorcami, określa umowa.
- 2.3.2. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną i usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.
- 2.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 2.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną, to:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonej na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 2.3.4. Rozliczenia za świadczenie usług dystrybucji, dla każdego przyłącza, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, które powinny być dostosowane do wybranej przez Odbiorcę grupy taryfowej oraz mocy umownej, z wyłączeniem grupy taryfowej R.
- 2.3.5. Szczegółowe zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucyjne dla grup taryfowych **Bt21, Bt21L i Bt23L** z uwzględnieniem zasad rozliczeń w oparciu o pracę przewoźową lub zabudowane układy pomiarowo-rozliczeniowe w elektrycznych pojazdach trakcyjnych określa umowa.
- 2.3.6. W przypadku zmiany stawek opłat za usługę dystrybucji w trakcie okresu rozliczeniowego, opłata wynikająca ze składnika stałego stawki sieciowej, stawki opłaty przejściowej i abonamentowej pobierana jest w wysokości proporcjonalnej do ilości dni obowiązywania poprzednich i nowych stawek, a opłata wynikająca ze składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej, na podstawie rozdzielenia ilości energii pobranej proporcjonalnie do liczby dni przed i po zmianie stawek w oparciu o średniodobowe zużycie energii elektrycznej przez odbiorcę w tym okresie, o ile wielkość YKI energii nie wynika z rzeczywistego odczytu.
- 2.3.7. 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 Operatora, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa.

- 2.3.8. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest Operator, z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, określone na zasadach podanych w punkcie 2.3.7. odpowiednio odejmuje się.
- 2.3.9. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Operatora, 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 w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 2.3.10. W przypadku, gdy układ pomiarowo – rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością Operatora to odczyty wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 2.3.9.
- 2.3.11. 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 stawki opłat grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 2.3.12. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 2.3.11., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością Operatora, ilość energii elektrycznej pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie.
- 2.3.13. W przypadku uszkodzenia elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, które skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii, a trwającego dłużej niż trzy miesiące Operator ma prawo do zastosowania w rozliczeniach średniodobowego zużycia energii w poprzednim, następnym lub analogicznym okresie rozliczeniowym, pomnożonego przez liczbę dni, w których układ ten był niesprawny oraz stawek opłat z grupy taryfowej, do której był zakwalifikowany odbiorca, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 2.3.14. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego w postaci urządzenia do kontroli poboru mocy będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającego określenie ilości pobranej mocy maksymalnej, trwającej dłużej niż trzy miesiące, w rozliczeniach za zużycie mocy maksymalnej przyjmuje się wartości mocy przyłączeniowej, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 2.3.15. Czasowe odłączenie odbiorcy od sieci, na jego zlecenie, nie zwalnia go od ponoszenia i opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty przejściowej.

DYREKTOR
INSTYTUTU ENERGII

- 2.3.16. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:

a) na napięciu nN	74,13 zł
b) na napięciu SN	111,19 zł

2.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 2.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, Operator dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 2.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 2.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 2.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, o którym mowa w pkt 2.4.1.
- 2.4.4. Jeżeli określenie tego błędu 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 wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury.
Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 2.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 2.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba, że odbiorca zażąda jej zwrotu.

3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG DYSTRYBUCYJNYCH I ENERGII ELEKTRYCZNEJ

3.1. OPŁATY ZA USŁUGĘ DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 3.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł;
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej, w zł/kW/miesiąc lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- P_i – moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, w kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G; 1000
- S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k, w zł/MWh lub

- zł/kWh;
- E_{pik} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w strefie czasowej k w MWh lub kWh;
- r – ilość rozliczeniowych stref czasowych;
- S_{oj} – stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;
- E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego w MWh lub kWh;
- S_{op} – stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- O_a – opłata abonamentowa, w zł.
- 3.1.2. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej S_{sn} i wielkości mocy umownej P_n , o której mowa w punkcie 3.1.1., z zastrzeżeniem pkt. 3.1.3.
- 3.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki opłaty sieciowej ustalony jest w zł/miesiąc.
- 3.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stanowi iloczyn mocy umownej P_n , o której mowa w punkcie 3.1.1. i stawki opłaty przejściowej S_{op} z zastrzeżeniem pkt. 3.1.5.
- 3.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 ustawy o rozwiązaniu KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
 - powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 3.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, do przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 3.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 3.1.7. W przypadku odbiorcy, którzy zużywał energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii do dnia dokonania ostatniego odczytu
- 3.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G, przyłączeni do sieci Operatora do dnia dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 3.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.10, składa się z sumy iloczynów:
- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej,
 - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.
- 3.1.10. Opłata za usługi dystrybucji dla rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych stanowi iloczyn składnika zmiennego stawki sieciowej i miesięcznego poboru energii elektrycznej, który ustala się na poziomie 1 kWh.

- 3.1.11. Opłaty za usługi dystrybucji w części zmiennej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są przed ich faktyczną realizacją w wysokości ustalonej według zasad określonych w punkcie 3.1.1.
- 3.1.12. Opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu trwania umowy.
- 3.1.13. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza o ile obowiązująca umowa nie stanowi inaczej.
- 3.1.14. Odbiorcy energii elektrycznej za obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli obciążani są opłatą abonamentową, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.1.15. ○ Opłata abonamentowa naliczana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 3.1.16. Odbiorca, u którego zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, ponosi opłatę abonamentową w wysokości 50% stawki opłaty abonamentowej dla najdłuższego okresu rozliczeniowego wynikającej z grupy taryfowej, zgodnie, z którą jest rozliczany.
- 3.1.17. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane i są pobierane w przeliczeniu na jedno przyłącze.
- 3.1.18. Opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej, w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, oraz opłaty abonamentowej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 3.1.19. Opłatę za pobraną energię – grupy taryfowej G – w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej. ○

3.2. MOC UMOWNA

- 3.2.1. Moc umowna i warunki wprowadzania jej zmian są określone w umowie. Moc umowna zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza odrębnie, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku
- 3.2.2. Odbiorcy zamawiają moc umowną, na następny rok, w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zamówienia mocy umownej w wymaganym terminie, jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był dotychczas rozliczany.
- 3.2.3. Zmiana mocy umownej:
 - 3.2.3.1. dla odbiorców III grupy przyłączeniowej następuje nie później niż po upływie miesiąca po zrealizowaniu przez odbiorcę, określonych przez Operatora, warunków zmiany mocy,
 - 3.2.3.2. dla odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku przez odbiorcę, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 3.2.4. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Operatora w trakcie roku obowiązywania Taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze

- składnika stałego stawki sieciowej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.
- 3.2.5. Moc umowna określona dla przyłącza nie może być większa od mocy przyłączeniowej określonej dla danego przyłącza, jak również nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych w układzie pomiarowo - rozliczeniowym przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 3.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną lub
 - b) dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną, wyznaczoną w okresie rozliczeniowym, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).
- 3.2.7. W przypadku gdy okres rozliczeniowy jest krótszy niż 1 miesiąc, do obliczania opłaty, o której mowa w pkt. 3.2.6, składnik stały stawki sieciowej (ustalony w taryfie zł/kW/m-c) należy przyjmować w wysokości proporcjonalnej do długości trwania okresu rozliczeniowego.
- 3.2.8. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 3.2.9. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń Operatora lub awarii w jego sieci albo w wyniku wyłączenia lub załączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb Operatora wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, to Operator nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 3.2.10. Operator prowadzi w każdym przyłączy kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B21, Bt21L, B22, B23, Bt23L, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez Operatora za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup.

3.3. ROZLICZENIA Z ODBIORCAMI ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 3.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- a) współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
 - b) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej lub
 - c) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 3.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w warunkach przyłączenia lub w umowie.
- 3.3.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony, jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ - gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$, zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.

OPŁATY Z TYTUŁU TARYF

- 3.3.4. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi_0$ nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 3.3.5. Wartość współczynnika mocy $\text{tg}\varphi$ określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt 3.3.7.
- 3.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 3.3.1 lit. a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_b - opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
 C_{rk} - cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażona w zł/MWh lub zł/kWh,
 k - ustaloną w pkt 3.3.9. taryfy krotność ceny C_{rk} ,
 $\text{tg}\varphi_k$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej,
 $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 3.3.4.,
 A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.
- 3.3.7. W uzasadnionych przypadkach, 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. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt 3.3.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b - nadwyżkę energii biernej wykazanej przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub kvarh,
 A - energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh,
 $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 3.3.4.
- 3.3.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z łącznej całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 3.3.1. lit. b) i c), i ustalonej w pkt. 3.3.9. taryfy krotności „k” oraz ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.
- 3.3.9. Współczynnik krotności „k” wskazany w pkt 3.3.6. i 3.3.8. wynosi:
- $K_{SN} = 1,00$ - dla odbiorców przyłączonych do sieci SN,
 - $K_{nn} = 3,00$ - dla odbiorców przyłączonych do sieci nn.

- 3.3.10. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłatę za ponadumowny pobór energii biernej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca dostarczania.
- 3.3.11. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym rozliczany jest za zwiększony pobór energii biernej odrębnie dla tych miejsc dostarczania. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych miejsc dostarczania nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie odrębnych rozliczeń, Operator może dokonywać rozliczeń łącznie dla wszystkich miejsc dostarczania objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

3.4. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII

- 3.4.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom końcowym na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_n = 6$ zł/godzinę.
- 3.4.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2010 r. wyniosło 3224,98 zł (M.P. z 2011 r. Nr 11, poz. 120 z dn. 09.02.2011 r.);

4. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 4.1. Podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- a) grupa III – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
 - b) grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
 - c) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci 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, *Z uproszczenia*
 - d) grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

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

- 4.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii elektrycznej pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów. Podmiot ubiegający się o przyłączenie źródła do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, wnosi zaliczkę na poczet opłaty za przyłączenie stosownie do art.7 ustawy.
- 4.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 4.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 4.2, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w poniższej tabeli oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt 4.5.

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty [zł / kW]	
	za przyłącze napowietrzne	za przyłącze kablowe
IV	99,67	128,00
V	111,00	139,32
VI *)	99,67	128,00
VI **)	7,44	7,44

*) – w przypadku, gdy jest budowane przyłącze,

**) – w przypadku podłączenia do istniejącej sieci.

- 4.5. W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów od podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określone w pkt 4.2., w sytuacji gdy jest budowane przyłącze, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 38,51 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.
- 4.6. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy - przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) 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 złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

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

- 4.7. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 4.8. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt 4.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego nie zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 4.9. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż w pkt 4.2., dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, dla którego zachodzi konieczność wymiany lub przebudowy przyłącza pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z poniższym wzorem:

$$O_p = S_m * (P_p - P_d) + N_{rz} * \frac{P_d}{P_p}$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie w zł,

S_m – stawka opłaty [zł/kW], przyjęta zgodnie z punktem 4.4,

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

P_d – dotychczasowa moc przyłączeniowa w kW,

N_{rz} – rzeczywiste nakłady poniesione na wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza.

- 4.10. 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.
- 4.11. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, ustala się w sposób określony w taryfie, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

- 4.12. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest możliwy do realizacji ze względów technicznych.
- 4.13. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

5. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

5.1. Operator ustala następujące opłaty za usługi wykonywane na zlecenie odbiorcy:

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka w zł za usługę
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
	a) na napięciu nN	74,13
	b) na napięciu SN	111,19
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego**:	
	a) bezpośredniego	74,13
	b) półpośredniego	111,19
	c) pośredniego	157,52
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 105,62 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Operator i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ***	92,67
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od Operatora w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Operatora.	46,33
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6 oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Operatora:	
	a) w sieci nN	203,84
	b) w sieci SN	296,51
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	25,89
	- za każdą następną	5,44
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów jakościowych energii dostarczanej z sieci ****	99,95

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

- ** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Operatora, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.
 - *** Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne.
 - **** W przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej pomiędzy odbiorcą a Operatorem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Operator.
- 5.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa spośród wymienionych w tabeli, każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę **20,45 zł** za dojazd do odbiorcy.

6. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

- 6.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy.
 2. Pobieranie energii elektrycznej:
 - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - b) poprzez ingerencję w ten układ pomiarowo-rozliczeniowy mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 6.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 1 Operator może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy wynikającą z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
 - 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe temu podmiotowi patrząc od strony zasilania, niedostępne dla ww. podmiotu i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 6.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 6.1 ppkt 2, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

- 6.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2 lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy, przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż :
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy patrząc 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 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.
- 6.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 6.1. ppkt 2 lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Operator może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b) ustawy przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
 - 2) ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, lecz nie wyższe niż :

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 1 A prądu znamionowanego licznika	300 kWh
d)	dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh
e)	przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego I_0	300 kWh

Prąd obliczeniowy I_0 określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I \text{ [A]}$$

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV]

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

6.6. Opłaty, o których mowa w pkt 6.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

6.7. Operator ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzaniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 46,33 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 niniejszej tabeli. a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	108,49 zł 135,66 zł 180,87 zł
3.	Poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 105,62 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 46,33 zł
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

7. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

7.1. Mazowiecki Rejon Dystrybucji

7.1.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,72	6,71	8,06	8,06	8,06
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	86,94	81,91	X	X	X
- szczytowy	X	X	41,40	X	X
- pozaszczytowy	X	X	41,40	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	37,99	37,99
- szczyt popołudniowy	X	X	X	37,99	37,99
- pozostałe godziny doby	X	X	X	37,99	37,99
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	24,50	24,50	68,25	68,25	68,25

7.1.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11 C	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,25	3,25	3,25	8,22	8,22	8,22
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,1954	X	X	0,1416	X	X
- szczytowy	X	0,1624	X	X	0,1473	X
- pozaszczytowy	X	0,1173	X	X	0,1291	X
- dzień	X	X	0,1835	X	X	0,1387
- noc	X	X	0,1115	X	X	0,1179
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	3,35	3,35	3,35	8,80	9,00	9,00
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,68	1,68	1,68	X	X	X

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

7.1.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3367
-noc	X	0,1944
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	2,55	6,00
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,86	4,70
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1709	X
- dzień	X	0,1599
- noc	X	0,1076
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.1.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,99
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	3,02
dla odbiorców przyłączonych na nN	1,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2362

7.2. Łódzki Rejon Dystrybucji

7.2.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,30	6,35	7,74	7,74	7,74
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	103,85	101,58	X	X	X
- szczytowy	X	X	93,83	X	X
- pozaszczytowy	X	X	60,40	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	55,29	55,29
- szczyt popołudniowy	X	X	X	91,94	91,94
- pozostałe godziny doby	X	X	X	28,84	28,84
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	24,50	24,50	68,25	68,25	68,25

7.2.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,49	3,49	3,49	6,27	6,27	6,27
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,2069	X	X	0,1868	X	X
- szczytowy	X	0,1853	X	X	0,1920	X
- pozaszczytowy	X	0,1084	X	X	0,1152	X
- dzień	X	X	0,2024	X	X	0,1982
- noc	X	X	0,0599	X	X	0,1131
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	3,35	3,35	3,35	11,00	11,00	11,00
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,68	1,68	1,68	X	X	X

Z. upoważniona

DIREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

7.2.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3140
-noc	X	0,1919
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	3,34	6,20
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,95	4,45
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1678	X
- dzień	X	0,1768
- noc	X	0,0554
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.2.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,19
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02
dla odbiorców przyłączonych na SN	1,22
dla odbiorców przyłączonych na nN	0,2576
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	

DEPARTAMENTU TARYF

7.3. Wschodni Rejon Dystrybucji

7.3.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,09	11,85	11,85	13,47	13,47
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	98,81	90,18	X	X	X
- szczytowy	X	X	112,48	X	X
- pozaszczytowy	X	X	60,52	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	63,72	63,72
- szczyt popołudniowy	X	X	X	99,44	99,44
- pozostałe godziny doby	X	X	X	15,08	15,08
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	24,50	24,50	68,25	68,25	68,25

7.3.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,86	1,86	1,86	8,09	13,08	13,08
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,2611	X	X	0,1955	X	X
- szczytowy	X	0,2225	X	X	0,2162	X
- pozaszczytowy	X	0,1359	X	X	0,1421	X
- dzień	X	X	0,2397	X	X	0,1933
- noc	X	X	0,0708	X	X	0,0432
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	3,35	3,35	3,35	11,00	14,00	14,00
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,68	1,68	1,68	X	X	X

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa PKP Energetyka S.A.

Strona 27 z 65

Tomasz Kowalak

7.3.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3367
-noc	X	0,1944
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	3,27	6,45
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,73	4,55
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1892	X
- dzień	X	0,1669
- noc	X	0,0793
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.3.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,77
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02
dla odbiorców przyłączonych na SN	1,22
dla odbiorców przyłączonych na nN	0,2910
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2910

DEPARTAMENTU TARYF

7.4. Świętokrzyski Rejon Dystrybucji

7.4.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,06	8,00	9,91	10,05	10,05
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	98,80	97,27	X	X	X
- szczytowy	X	X	117,78	X	X
- pozaszczytowy	X	X	51,02	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	56,54	56,54
- szczyt popołudniowy	X	X	X	67,93	67,93
- pozostałe godziny doby	X	X	X	24,61	24,61
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	24,50	24,50	68,25	68,25	68,25

7.4.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,85	1,85	1,85	7,58	7,58	7,58
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,2186	X	X	0,2046	X	X
- szczytowy	X	0,2530	X	X	0,2608	X
- pozaszczytowy	X	0,1241	X	X	0,1327	X
- dzień	X	X	0,2154	X	X	0,2034
- noc	X	X	0,1073	X	X	0,0889
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	3,35	3,35	3,35	14,00	14,00	14,00
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,68	1,68	1,68	X	X	X

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

7.4.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3140
-noc	X	0,1919
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	3,27	6,20
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,73	4,25
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1786	X
- dzień	X	0,1816
- noc	X	0,0800
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.4.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,55
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	3,02
dla odbiorców przyłączonych na nN	1,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2624

DEPARTAMENTU TARYF

7.5. Lubelski Rejon Dystrybucji

7.5.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,65	10,58	10,58	10,58	10,58
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	108,27	108,74	X	X	X
- szczytowy	X	X	146,92	X	X
- pozaszczytowy	X	X	57,79	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	68,06	68,06
- szczyt popołudniowy	X	X	X	146,52	146,52
- pozostałe godziny doby	X	X	X	23,26	23,26
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	24,50	24,50	68,25	68,25	68,25

7.5.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,53	1,72	1,72	13,53	13,53	13,53
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,2533	X	X	0,2018	X	X
- szczytowy	X	0,2408	X	X	0,2947	X
- pozaszczytowy	X	0,1290	X	X	0,1517	X
- dzień	X	X	0,2332	X	X	0,1991
- noc	X	X	0,0818	X	X	0,0965
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	3,35	3,35	3,35	11,00	11,00	11,00
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,68	1,68	1,68	X	X	X

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

7.5.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3302
-noc	X	0,1944
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	3,27	6,50
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,76	4,50
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1940	X
- dzień	X	0,1975
- noc	X	0,0566
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.5.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,50
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	3,02
dla odbiorców przyłączonych na nN	1,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2976

7.6. Południowy Rejon Dystrybucji

7.6.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,67	5,33	8,35	9,74	9,74
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	106,86	106,31	X	X	X
- szczytowy	X	X	62,22	X	X
- pozaszczytowy	X	X	62,22	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	47,88	47,88
- szczyt popołudniowy	X	X	X	47,88	47,88
- pozostałe godziny doby	X	X	X	47,88	47,88
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	24,50	24,50	68,25	68,25	68,25

7.6.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,91	3,91	3,91	7,83	7,83	7,83
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,1978	X	X	0,1724	X	X
- szczytowy	X	0,1969	X	X	0,2067	X
- pozaszczytowy	X	0,0927	X	X	0,1323	X
- dzień	X	X	0,1947	X	X	0,1896
- noc	X	X	0,0870	X	X	0,0985
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
PRZEZIN						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	3,35	3,35	3,35	17,90	17,90	17,90
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,68	1,68	1,68	X	X	X

7.6.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3302
-noc	X	0,1944
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	3,15	6,40
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,73	4,35
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1764	X
- dzień	X	0,1860
- noc	X	0,0327
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.6.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,36
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN upoważniona	3,02
dla odbiorców przyłączonych na nN	1,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2730

7.7. Staropolski Rejon Dystrybucji

7.7.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,12	7,78	7,78	7,78	7,78
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	112,80	111,22	X	X	X
- szczytowy	X	X	95,21	X	X
- pozaszczytowy	X	X	95,21	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	51,41	51,41
- szczyt popołudniowy	X	X	X	51,41	51,41
- pozostałe godziny doby	X	X	X	51,41	51,41
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	15,80	24,50	68,25	68,25	68,25

7.7.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,82	1,82	1,82	12,04	12,04	12,04
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,2392	X	X	0,1984	X	X
- szczytowy	X	0,2319	X	X	0,1901	X
- pozaszczytowy	X	0,0988	X	X	0,1366	X
- dzień	X	X	0,2351	X	X	0,1929
- noc	X	X	0,0939	X	X	0,0898
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	3,35	3,35	3,35	11,00	11,00	11,00
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,68	1,68	1,68	X	X	X

WYKONANO
DEKRETACJĄ MIESIĘCZNYCH TARYF

7.7.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3246
-noc	X	0,2041
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	3,27	6,45
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,76	4,45
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1840	X
- dzień	X	0,1916
- noc	X	0,0355
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.7.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,76
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	3,02
dla odbiorców przyłączonych na nN	1,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2696

7.8. Śląski Rejon Dystrybucji

7.8.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,84	7,21	7,95	7,95	7,95
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	94,87	90,97	X	X	X
- szczytowy	X	X	56,47	X	X
- pozaszczytowy	X	X	56,47	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	64,84	64,84
- szczyt popołudniowy	X	X	X	84,02	84,02
- pozostałe godziny doby	X	X	X	19,78	19,78
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	24,50	24,50	68,25	68,25	68,25

7.8.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,74	1,85	1,85	7,28	7,28	7,28
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,1984	X	X	0,1684	X	X
- szczytowy	X	0,1752	X	X	0,1694	X
- pozaszczytowy	X	0,0807	X	X	0,1350	X
- dzień	X	X	0,1769	X	X	0,1968
- noc	X	X	0,0860	X	X	0,0829
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	3,35	3,35	3,35	7,90	11,00	11,00
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,68	1,68	1,68	X	X	X

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa PKP Energetyka S.A.

Strona 37 z 65

Tomasz Kowalik

7.8.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3360
-noc	X	0,2028
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	3,20	6,40
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,65	4,45
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1615	X
- dzień	X	0,1593
- noc	X	0,0257
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.8.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,84
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	3,02
dla odbiorców przyłączonych na nN	1,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2634

7.9. Górnośląski Rejon Dystrybucji

7.9.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,36	7,88	7,88	7,88	7,88
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	69,58	69,25	X	X	X
- szczytowy	X	X	42,85	X	X
- pozaszczytowy	X	X	42,85	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	31,22	31,22
- szczyt popołudniowy	X	X	X	31,22	31,22
- pozostałe godziny doby	X	X	X	31,22	31,22
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	24,50	24,50	68,25	68,25	68,25

7.9.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,78	2,27	2,27	5,49	5,95	5,95
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,2100	X	X	0,1943	X	X
- szczytowy	X	0,1303	X	X	0,1658	X
- pozaszczytowy	X	0,1228	X	X	0,1567	X
- dzień	X	X	0,1272	X	X	0,1640
- noc	X	X	0,1238	X	X	0,1518
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	3,35	3,35	3,35	11,00	11,00	11,00
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,68	1,68	1,68	X	X	X

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

7.9.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3246
-noc	X	0,2041
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	3,27	6,40
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,73	4,35
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1686	X
- dzień	X	0,1789
- noc	X	0,0565
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.9.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,01
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	3,02
dla odbiorców przyłączonych na nN	1,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2433

7.10. Kujawski Rejon Dystrybucji

7.10.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,90	8,15	8,50	8,50	8,50
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	76,25	72,33	X	X	X
- szczytowy	X	X	57,46	X	X
- pozaszczytowy	X	X	55,75	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	45,01	45,01
- szczyt popołudniowy	X	X	X	45,01	45,01
- pozostałe godziny doby	X	X	X	45,01	45,01
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	24,50	24,50	68,25	68,25	68,25

7.10.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,40	1,56	1,56	5,75	8,63	8,63
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,2095	X	X	0,1953	X	X
- szczytowy	X	0,1841	X	X	0,1922	X
- pozaszczytowy	X	0,1344	X	X	0,1398	X
- dzień	X	X	0,1880	X	X	0,2090
- noc	X	X	0,1307	X	X	0,1109
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	3,35	3,35	3,35	11,80	11,80	11,80
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,68	1,68	1,68	X	X	X

DYREKTOR
 DEPARTAMENTU TARYF

7.10.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3322
-noc	X	0,2041
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	3,27	6,40
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,69	4,35
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1778	X
- dzień	X	0,1853
- noc	X	0,0413
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.10.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,88
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	3,02
dla odbiorców przyłączonych na nN	1,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2788

7.11. Północny Rejon Dystrybucji

7.11.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,86	8,01	8,16	9,72	9,72
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	100,62	90,96	X	X	X
- szczytowy	X	X	59,78	X	X
- pozaszczytowy	X	X	37,70	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	55,90	55,90
- szczyt popołudniowy	X	X	X	85,68	85,68
- pozostałe godziny doby	X	X	X	17,80	17,80
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	24,50	24,50	68,25	68,25	68,25

7.11.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,01	3,10	3,10	8,68	9,23	9,23
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,2080	X	X	0,1800	X	X
- szczytowy	X	0,2174	X	X	0,2145	X
- pozaszczytowy	X	0,0810	X	X	0,1147	X
- dzień	X	X	0,2124	X	X	0,2072
- noc	X	X	0,0624	X	X	0,0757
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	3,35	3,35	3,35	8,80	11,00	11,00
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,68	1,68	1,68	X	X	X

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa PKP Energetyka S.A.

Strona 43 z 65

Tomasz Kowalik

7.11.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3322
-noc	X	0,2041
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	3,34	6,50
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,90	4,75
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1776	X
- dzień	X	0,2010
- noc	X	0,0338
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.11.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,42
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	3,02
dla odbiorców przyłączonych na nN	1,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2441

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI

DZIAŁ 1
DEPARTAMENTU TARYF

7.12. Dolnośląski Rejon Dystrybucji

7.12.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,90	8,01	8,01	8,01	8,01
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	102,17	89,86	X	X	X
- szczytowy	X	X	86,72	X	X
- pozaszczytowy	X	X	60,73	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	48,35	48,35
- szczyt popołudniowy	X	X	X	55,43	55,43
- pozostałe godziny doby	X	X	X	30,72	30,72
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	24,50	24,50	68,25	68,25	68,25

7.12.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,91	1,91	1,91	8,61	8,72	8,72
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,1962	X	X	0,1758	X	X
- szczytowy	X	0,1919	X	X	0,2023	X
- pozaszczytowy	X	0,0886	X	X	0,1127	X
- dzień	X	X	0,1866	X	X	0,1893
- noc	X	X	0,0955	X	X	0,1172
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	3,35	3,35	3,35	11,00	11,00	11,00
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,68	1,68	1,68	X	X	X

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

7.12.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3399
-noc	X	0,1688
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	3,27	6,45
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,83	4,45
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1691	X
- dzień	X	0,1351
- noc	X	0,0828
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.12.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,35
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kW/m-c	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	3,02
dla odbiorców przyłączonych na nN	1,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0070

7.13. Zachodni Rejon Dystrybucji

7.13.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,93	7,15	7,75	7,75	7,75
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	94,13	87,68	X	X	X
- szczytowy	X	X	67,63	X	X
- pozaszczytowy	X	X	67,63	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	52,90	52,90
- szczyt popołudniowy	X	X	X	52,90	52,90
- pozostałe godziny doby	X	X	X	52,90	52,90
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	24,50	24,50	68,25	68,25	68,25

7.13.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,58	2,68	2,68	6,77	6,93	6,93
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,1929	X	X	0,1811	X	X
- szczytowy	X	0,1691	X	X	0,2113	X
- pozaszczytowy	X	0,1185	X	X	0,1509	X
- dzień	X	X	0,1741	X	X	0,2105
- noc	X	X	0,1143	X	X	0,1344
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c						
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	3,35	3,35	3,35	7,90	11,00	11,00
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,68	1,68	1,68	X	X	X

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa PKP Energetyka S.A.

Tomasz Sirona, 47 z 65

7.13.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3338
-noc	X	0,1722
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	3,34	6,45
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,83	4,50
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1691	X
- dzień	X	0,1873
- noc	X	0,0562
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.13.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,53
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	3,02
dla odbiorców przyłączonych na nN	1,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2570

DEPARTAMENTU TARYF

7.14. Pomorski Rejon Dystrybucji

7.14.1. Stawki opłat w grupach taryfowych B11, B21, B22, B23.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,89	8,34	8,34	9,88	9,88
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98				
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02				
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh					
- całodobowy	104,82	74,17	X	X	X
- szczytowy	X	X	66,09	X	X
- pozaszczytowy	X	X	66,09	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	X	44,49	44,49
- szczyt popołudniowy	X	X	X	44,49	44,49
- pozostałe godziny doby	X	X	X	44,49	44,49
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	23,00	23,00	68,25	68,25	68,25

7.14.2. Stawki opłat w grupach taryfowych C11, C12a, C12b, C21, C22a, C22b.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa					
	C11	C12a	C12b	C21	C22a	C22b
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,84	1,84	1,84	7,49	8,34	8,34
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070					
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,22					
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh						
- całodobowy	0,2281	X	X	0,1759	X	X
- szczytowy	X	0,2260	X	X	0,2188	X
- pozaszczytowy	X	0,1037	X	X	0,1148	X
- dzień	X	X	0,2311	X	X	0,2333
- noc	X	X	0,1107	X	X	0,1098
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	PRZEJŚCIE					
okres rozliczeniowy 1- miesięczny	4,00	4,00	4,00	14,00	14,00	14,00
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	2,00	2,00	2,00	X	X	X

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

7.14.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych G11 i G12.

Cena lub stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa	
	G11	G12
Obrót		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
-całodobowa	0,2678	X
-dzień	X	0,3355
-noc	X	0,1922
Dystrybucja		
Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c		
- dla układu pomiarowego 3-fazowego	3,34	6,50
- dla układu pomiarowego 1-fazowego	1,83	4,50
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c dla odbiorców o rocznym zużyciu energii:		
poniżej 500 kWh	0,34	
od 500 kWh do 1200 kWh	1,42	
powyżej 1200 kWh	4,50	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh		
- całodobowy	0,1755	X
- dzień	X	0,1804
- noc	X	0,0485
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c		
okres rozliczeniowy 1 - miesięczny	2,45	2,45
okres rozliczeniowy 2 - miesięczny	1,23	1,23
okres rozliczeniowy 6 - miesięczny	0,41	0,41

7.14.4. Stawki opłat w grupie taryfowej R.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa
	R
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,48
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh	0,0070
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	
dla odbiorców przyłączonych na SN	3,02
dla odbiorców przyłączonych na nN	1,22
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,2501

URZĘD OREGULACJI ENERGETYKI
 ZAPRAWOZNIEN
 DEPARTAMENTU TARYF

7.15. Stawki opłat w grupach taryfowych Bt21, Bt21L i Bt23L dla odbiorców energii elektrycznej trakcyjnej zasilanych z sieci średniego napięcia 3 kV.

Stawka opłat (netto)	Grupa taryfowa			
	Bt21	Bt21L	Bt23L zima	Bt23L lato
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,63	9,12	9,12	9,12
Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh	6,98			
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	3,02			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
- całodobowy	124,79	124,79	X	X
- szczyt przedpołudniowy	X	X	124,79	124,79
- szczyt popołudniowy	X	X	124,79	124,79
- pozostałe godziny doby	X	X	124,79	124,79
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	26,00	37,00	37,00	37,00

PREZES
URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
Zaopiniowanie

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

ZAŁĄCZNIK

Wykaz gmin objętych poszczególnymi rejonami działania PKP Energetyka S.A.

Mazowiecki Rejon Dystrybucji:województwo mazowieckie

Baboszewo	miasto stołeczne Warszawa	Pruszków
Baranów	Milanówek	Raciąż
Błonie	Mińsk Mazowiecki	Radzymin
Brwinów	Nasielsk	Sochaczew
Dębe Wielkie	Nieporęt	Stanisławów
Grodzisk Mazowiecki	Nowa Sucha	Sulejówek
Halinów	Nowy Dwór Mazowiecki	Teresin
Jabłonna	Otwock	Tłuszcz
Jaktorów	Ożarów Mazowiecki	Wieliszew
Joniec	Piaseczno	Wiskitki
Józefów	Piastów	Wołomin
Klembów	Płońsk	Wyszków
Kobyłka	Pomiechówek	Zabrodzie
Legionowo	Poświętnie	Ząbki
Lesznowola	Prażmów	Zielonka
		Żyrardów

województwo łódzkie

Bolimów	Nieborów	Żychlin
Łowicz	Zduny	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Łódzki Rejon Dystrybucji:województwo mazowieckie

Gostynin	Mszczonów	Sierpc
Gozdowo	Płock	Stara Biała
Łąck	Puszcza Mariańska	Zawidz

województwo łódzkie

Andrespol	Kutno	Rokiciny
Bedino	Lipce Reymontowskie	Rozprza
Bełchatów	Lubochnia	Rusiec Łódzki
Bełchatów	Łask	Sędziejowice
Będków	Łęczyca	Skierniewice
Czarnocin	Łódź	Słupia
Dobroń	Łowicz	Stryków
Dobryszyc	Łyszkowice	Strzelce
Domaniewice	Maków	Szadek
Głowno	Moszczenica	Świnice Warckie
Godzianów	Nieborów	Tomaszów Mazowiecki
Gomunice	Nowe Ostrowy	Ujazd
Gorzkowice	Ozorków	Wartkowice
Inowódz	Pabianice	Widawa
Kamieńsk	Pabianice	Witonia
Kielczygłów	Parzęczew	Wola Krzysztoporska
Koluszki	Piotrków Trybunalski	Zadzim
Koluszki	Poddębice	Zduńska Wola
Krośniewice	Radomsko	Zgierz
Krzyżanów	Rogów	

województwo wielkopolskie

Babiał	Grzegorzew	Kramsk
Chodów	Kłodawa	Olszówka
Dąbie n. Nerem	Koło	Wierzbinek

województwo kujawsko-pomorskie

Piotrków Kujawski	Radziejów
-------------------	-----------

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Wschodni Rejon Dystrybucji:województwo lubelskie

Biała Podlaska	Łuków	Stoczek Łukowski
Drelów	Międzyrzec Podlaski	Terespol
Kąkolewnica	Piszczac	Trzebieszów
		Zalesie

województwo mazowieckie

Borowie	Małkinia Górna	Rzekuń
Brańszczyk	Mińsk Mazowiecki	Sadowne
Ceglów	Mordy	Sarnaki
Celestynów	Mrozy	Siedlce
Czerwin	Mszczonów	Siennica
Długosiodło	Olszewo - Borki	Sobienie-Jeziory
Goworowo	Osiek	Sokołów Podlaski
Góra Kalwaria	Ostrołęka	Szulborze Wielkie
Jadów	Ostrów Mazowiecka	Tarczyn
Jednoróżec	Otwock	Thuszcz
Karczew	Parysów	Troszyn
Kołbiel	Pilawa	Wiśniew
Kosów Lacki	Platerów	Zaręby Kościelne
Kotuń	Prażmów	Zbuczyn
Łochów	Przesmyki	Żabia Wola
Łosice	Rząśnik	

województwo podlaskie

Augustów	Kleszczele	Sidra
Białystok	Knyszyn	Siemiatycze
Bielsk Podlaski	Krypno	Sokoły
Choroszcz	Kuźnica	Sokółka
Czarna Białostocka	Łapy	Supraśl
Czeremcha	Łomża	Suraz
Czyżew - Osada	Mońki	Suwałki
Dąbrowa Białostocka	Narewka	Szepietowo
Dobrzyniewo Duże	Nowe Piekuty	Sztabin
Dubicze Cerkiewne	Nowinka	Śniadowo
Goniadz	Nurzec-Stacja	Turośń Kościelna
Grajewo	Orla	Wasilków
Gródek	Poświętne	Wyszki
Hajnówka	Puńsk	
Juchnowiec Kościelny	Raczki	

województwo warmińsko-mazurskie

Ełk	Olecko
Biała Piska	Orzysz
Giżycko	Pisz
Gołdap	Prostki
Mikołajki	Ruciane Nida

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia
Stare Juchy

Wieliczki
Wydminy **DYREKTOR**
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa PKP Energetyka S.A.

Strona 54 z 65

Tomasz Kowalak

Świętokrzyski Rejon Dystrybucji:

województwo łódzkie

Biała Rawska	Kowiesy	Rzeczyca
Białaczów	Opoczno	Sławno
Cielądz	Paradyż	Stupia
Drzewica	Poświętne nad Pilicą	Tomaszów Mazowiecki
Inowódz	Regnów	Żarnów

województwo małopolskie

Charsznica	Miechów	Wolbrom
Kozłów		

województwo mazowieckie

Chynów	Kowala	Rusinów
Garbatka - Letnisko	Mszczonów	Stromiec
Gielniów	Nowe Miasto nad Pilicą	Szydłowiec
Grabów nad Pilicą	Orońsko	Urynów
Jaktorów	Pionki	Warka
Jastrząb	Policzna	Wieniawa
Jastrzębia	Przysucha	Wierzbica
Jedlińsk	Radom	Wola Prażmowska
Jedlnia - Letnisko	Radziejowice	Wolanów

województwo podkarpackie

Baranów Sandomierski	Nowa Dęba
----------------------	-----------

województwo śląskie

Konieczpol	Myszków	Włodowice
Kruszyna	Psary	Zawiercie
Lelów	Szczekociny	

województwo świętokrzyskie

Blizyn	Łączna	Sitkówka - Nowiny
Bodzechów	Łoniów	Skarżysko - Kamienna
Brody	Łopuszno	Skarżysko Kościelne
Busko - Zdrój	Małogoszcz	Stupia Jędrzejowska
Chęciny	Miedziana Góra	Sobków
Chmielnik	Morawica	Staporków
Ćmielów	Nagłowice	Starachowice
Dwikozy	Osiek	Staszów
Fałków	Ostrowiec Świętokrzyski	Suchedniów
Gnojno	Ożarów	Turzępy
Imielno	Piekoszów	Wachock
Jędrzejów	Pińczów	Wilczyce
Kielce	Połaniec	Włoszczowa
Kije	Rytwiany	Wojciechowice
Końskie	Rytwiany	Zagnańsk
Krasocin	Secemin	
Kunów	Sędziszów	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Lubelski Rejon Dystrybucji:województwo lubelskie

Bełżec	Kurów	Rejowiec Fabryczny
Bitgoraj	Lubartów	Ruda-Huta
Chełm	Lublin	Ryki
Dęblin	Lubycza Królewska	Stężyca
Dorohusk	Łopiennik Górny	Susiec
Firlej	Łuków	Szczebrzeszyn
Hrubieszów	Mełgiew	Świdnik
Izbica	Miączyn	Trawniki
Józefów	Milejów	Trzydnik Duży
Kłoczew	Nałęczów	Uchanie
Konopnica	Niedzwica Duża	Uścimów
Kozienice	Nielisz	Włodawa
Krasnystaw	Niemce	Wola Uhruska
Kraśnik	Puławy	Zamość
Krzywdą	Rejowiec	Zwierzyniec

województwo mazowieckie

Garbatka-Letnisko	Łaskarzew	Trojanów
Garwolin	Sieciechów	
Kozienice	Sobolew	

województwo podkarpackie

Baranów Sandomierski	Nisko	Tarnobrzeg miasto
Bojanów	Nowa Dęba	Ulanów
Grębów	Padew Narodowa	Zaklików
Harasiuki	Radomyśl nad Sanem	Zaleszany
Jeżowe	Rudnik nad Sanem	
Majdan Królewski	Stalowa Wola	

województwo świętokrzyskie

Dwikozy	Sandomierz
Łonów	Staszów

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Taryfa PKP Energetyka S.A.

Strona 56 z 65

Tomasz Kowalak

Południowy Rejon Dystrybucji:

województwo małopolskie

Biały Dunajec	Limanowa	Słomniki
Bobowa	Kocmyrzów	Spytkowice
Brzeźnica	Maków Podhalański	Stary Sącz
Bukowina Tatrzańska	Michałowice	Stryszawa
Bystra	Miechów	Stryszów
Chełmek	Mszana Dolna	Sucha Beskidzka
Chełmiec	Mucharz	Szaflary
Chanów	Muszyna	Tarnów
Ciężkowice	Niepołomice	Tomice
Dobra	Nowy Sącz	Trzebinia
Gromnik	Nowy Targ	Tuchów
Grybów	Oświęcim	Tymbark
Jordanów	Piwniczna	Wadowice
Kalwaria Zebrzydowska	Pleśna	Wieliczka
Kamionka Wielka	Poronin	Zabierzów
Kłaj	Przeciszów	Zakopane
Kraków	Raba Wyżna	Zator
Krynica	Rabka	Zembrzyce
Krzeszowice	Rytro	Zielonki
Libiąż	Skawina	

województwo podkarpackie

Biecz	Kolbuszowa	Przemyśl
Bochnia	Komańcza	Przeworsk
Boguchwała	Krasne	Radymno
Borzęcin	Krosno	Ropczyce
Brzesko	Laszki	Rymanów
Cisna	Lesko	Rzeszów
Cmolas	Leżajsk	Sanok
Czarna Łańcucka	Lubaczów	Sędziszów Małopolski
Czarna	Łańcut	Sieniawa
Dąbrowa Tarnowska	Łużna	Skołyszyn
Dębica	Medyka	Strzyżów
Dębno	Miejsce Piastowe	Szczucin
Głogów Małopolski	Mielec	Tarnowiec
Gorlice	Moszczenica	Tryńcza
Grodzisko Dolne	Nowa Sarzyna	Ustrzyki Dolne
Horyniec	Olszanica	Wierchosław
Jarosław	Orły	
Jaśło	Przecław	
Jedlicze		

województwo śląskie

Jaworzno

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Staropolski Rejon Dystrybucji:

województwo dolnośląskie

Cieszków Międzybórz

województwo łódzkie

Biała	Pajęczno	Sokolniki
Błaszki	Pątnów	Strzelce Wielkie
Czastary	Rząśnia	Wieluń
Działoszyn	Siemkowice	Wróblew
Nowa Brzeźnica	Sieradz	

województwo opolskie

Dobrodzień	Rudniki
Olesno	Zawadzkie

województwo śląskie

Blachownia	Kruszyna	Poraj
Boronów	Krzepice	Przyrów
Ciasna	Lelów	Radzionków
Częstochowa	Lubliniec	Rędziny
Herby	Miasteczko śląskie	Szczekociny
Janów	Miedźno	Świerklaniec
Kalety	Mstów	Tarnowskie Góry
Kamienica Polska	Mykanów	Tworóg
Kłobuck	Myszków	Wielowieś
Kłomnice	Olsztyn	Włodowice
Kochanowice	Ożarówce	Wręczyca Wielka
Konieczpol	Panki	Zawiercie
Konopiska	Pawonków	Zbrostawice
Koszęcin	Poczesna	Żarki
Krupski młyn	Popów	

województwo świętokrzyskie

Secemin	Włoszczowa
---------	------------

województwo wielkopolskie

Baranów	Lęka Opatowska	Rozdrażew
Bralin	Miłosław	Rychtal
Jaraczewo	Nowe Miasto n. Wartą	Sośnie
Jarocin	Nowe Skalmierzyce	Syców
Kalisz	Odolanów	Szczytniki
Kępno	Opatówek	Śrem
Kotlin	Ostrów Wielkopolski	Środa Wielkopolska
Koźmin Wielkopolski	Ostrzeszów	Trzcinka
Kórnik	Perzów	Wieruszów
Krotoszyn	Pleszew	Zduny
Krzykosy	Przygodzice	Żerków
Książ Wielkopolski		

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Śląski Rejon Dystrybucji:

województwo opolskie

Baborów	Komprachcice	Pakosławice
Bierawa	Krapkowice	Pokój
Brzeg	Lasowice Wielkie	Polska Cerekiew
Byczyna	Lubsza	Popielów
Chrzastowice	Łambinowice	Prudnik
Dobrzeń Wielki	Łubniany	Skoroszyce
Domaszowice	Murów	Strzelce Opolskie
Głogówek	Namysłów	Tarnów Opolski
Głubczyce	Niemodlin	Tułowice
Głuchołazy	Nysa	Turawa
Gogolin	Olszanka	Wilków
Grodków	Opole	Wołczyn
Kędzierzyn-Koźle	Otmuchów	Zawadzkie
Kluczbork	Ozimek	Zdzieszowice
Kolonowskie	Paczków	

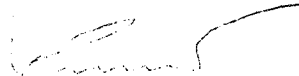
województwo śląskie

Bytom	Kuźnia Raciborska	Pyskowice
Chorzów	Lubomia	Racibórz
Gliwice	Nędza	Ruda Śląska
Gorzyce	Piekary Śląskie	Rudziniec
Knurów	Pietrowice Wielkie	Toszek
Krzyżanowice	Psary	Zabrze

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Górnośląski Rejon Dystrybucji:województwo małopolskie

Andrychów	Kęty	Ślawków
Brzeszcze	Klucze	Stryszawa
Bukowno	Olkusz	Sucha Beskidzka
Chełmek	Oświęcim	Wolbrom

województwo śląskie

Bestwina	Jeleśnia	Skoczów
Będzin	Katowice	Sosnowiec
Bielsko Biała	Kobiór	Strumień
Bieruń	Kozy	Suszec
Chełm Śląski	Lędziny	Szczyrk
Chorzów	Lyski	Świętochłowice
Chybie	Łaziska Górne	Świnna
Cieszyn	Łazy	Tychy
Czechowice Dziedzice	Łodygowice	Ustroń
Czerwionka-Leszczyny	Mikołów	Węgierska Górka
Dąbrowa Górnicza	Milówka	Wilamowice
Goczałkowice Zdrój	Mysłowice	Willkowitz
Godów	Nędza	Wista
Goleszów	Orzesze	Witkowo
Gorzyce	Pawłowice	Wodzisław Śląski
Imielin	Pszczyna	Zawiercie
Jasienica	Rajcza	Zebrzydowice
Jastrzębie Zdrój	Ruda Śląska	Żory
Jaworzno	Rybnik	Żywiec
Jejkowice	Rydułtowy	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia
Żywiec

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF

Kujawski Rejon Dystrybucji:województwo kujawsko-pomorskie

Dragacz	Gruta	Raciążek
Lubicz	Inowrocław	Radziejów
Lubień Kuj.	Jabłonowo Pom.	Rogóżno
Świecie nad Wisłą	Janikowo	Rypin
Aleksandrów Kuj.	Jeżewo	Sadki
Barcin	Kcynia	Sicienko
Bartniczka	Kowal	Skępe
Białe-Błota	Kowalewo Pom.	Solec Kujawski
Bobrowo	Kruszwica	Świecie nad Osą
Brodnica	Książki	Toruń
Bukowiec	Lipno	Tuchola
Bydgoszcz	Lisewo	Unisław
Cekcyn	Nakło nad Notecią	Waganiec
Chełmża	Nowa Wieś Wielka	Warlubie
Chocień	Nowe nad Wisłą	Wąbrzeźno
Ciechocinek	Osiek	Wieka Nieszawka
Czernikowo	Osielsko	Więcbork
Dobrcz	Pakość	Włocławek
Gniewkowo	Papowo Biskupie	Zbiczno
Golub-Dobrzyń	Piotrków Kuj.	Złotniki Kuj.
Grudziądz	Pruszcz Pomorski	

województwo pomorskie

Chojnice	Czersk	Gardeja
----------	--------	---------

województwo warmińsko-mazurskie

Biskupiec Pom.

województwo wielkopolskie

Białośliwie	Lipka	Trzcianka
Budzyń	Miasteczko Kraj.	Ujście
Chodzież	Piła	Wyrzysk
Kaczory	Szydłowo	Zakrzewo
Krajenka	Tarnówka	Złotów

województwo zachodniopomorskie

Wałcz

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF



Taryfa PKP Energetyka S.A.

Tomasz Kowalik Strona 61 z 65

Północny Rejon Dystrybucji:województwo mazowieckie

Ciechanów	Regimin	Świercze
Mława	Sońsk	Wiśniewo
Nasielsk	Stupsk	

województwo pomorskie

Bytów	Lichnowy	Rumia
Damnica	Luzino	Sadlinki
Gdańsk	Łęczyce	Skórcz
Gdynia	Malbork	Stupsk
Gniewino	Mikołajki Pomorskie	Sopot
Hel	Morzeszczyn	Stare Pole
Jastarnia	Nowa Wieś Lęborska	Stary Dzierzgoń
Kępice	Pelplin	Stary Targ
Kobylnica	Potęgowo	Subkowy
Kolbudy Górne	Prabuty	Tczew
Kołczygłowy	Pruszcz Gdański	Ustka
Kościerzyna	Pszczółki	Wejherowo
Kwidzyn	Puck	Władysławowo
Lębork	Reda	

województwo warmińsko-mazurskie

Barciany	Kętrzyn	Orneta
Barczewo	Kisielice	Ostróda
Biskupiec	Kolno	Pasłęk
Biszynek	Korsze	Pieniężno
Braniewo	Kozłowo	Purda
Działdowo	Lidzbark Warmiński	Rybno
Elbląg	Lubawa	Stawiguda
Gietrzwałd	Małdyty	Susz
Grodziczno	Młynary	Szczytno
Gronowo Elbląskie	Morąg	Tolkmicko
Iława	Nidzica	Węgorzewo
Iłowo-Osada	Olsztyn	
Jonkowo	Olsztynek	

województwo zachodniopomorskie

Białogard	Koszalin
Czaplinek	Malechowo
Darłowo	Sianów

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Z upoważnienia

Sławno

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF**

Taryfa PKP Energetyka S.A.

Strona 62 z 65

Tomasz Kowalak

Dolnośląski Rejon Dystrybucji:województwo dolnośląskie

Bierutów	Krośnice	Ruja
Bardo	Krotoszyce	Siechnice
Bogatynia	Kudowa Zdrój	Siekierczyn
Boguszów -Gorce	Legnica	Skarbimierz
Bólesławiec	Lubań	Sobótka
Borów	Lubawka	Strzegom
Brzeg Dolny	Lubin	Strzelin
Bystrzyca Kłodzka	Lwówek Śląski	Sulików
Chojnów	Malczyce	Szklarska Poręba
Cieszków	Marciszów	Ścinawa
Czernica	Mietków	Środa Śląska
Długotęka - Mirków	Międzybórz	Świdnica
Dobroszyce	Międzylesie	Świebodzice
Dzierżoniów	Miękinia	Twardogóra
Gaworzyce	Milicz	Wałbrzych
Głogów	Miłkowice	Węgliniec
Grębocice	Mirsk	Wińsko
Gromadka	Nowa Ruda	Wisznia Mała
Gryfów Śląski	Nowogrodziec	Wołów
Janowice Wielkie	Oborniki Śląskie	Wrocław
Jawor	Oleśnica	Zawidów
Jaworzyna Śląska	Olszyna	Ząbkowice Śląskie
Jelcz-Laskowice	Oława	Zgorzelec
Jelenia Góra	Piechowice	Ziębice
Kamieniec Ząbkowicki	Piława Górna	Złotoryja
Kamienna Góra	Prochowice	Żarów
Karpacz	Prusice	Żmigród
Kąty Wrocławskie	Przeworno	Żórawina
Kłodzko	Radków	Żukowice
Kobierzyce	Rudna	

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Z upoważnienia

**DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF**

Zachodni Rejon Dystrybucji:województwo dolnośląskie

Góra

województwo kujawsko-pomorskie

Janowiec Wielkopolski Lipno

województwo lubuskie

Babimost	Lubsko	Ślubice
Brody	Łagów	Sulechów
Bytnica	Małomice	Sulęcín
Bytom Odrzański	Międzyrzecz	Szczaniec
Czerwieńsk	Niegosławice	Szprotawa
Górzycza	Nowa Sól	Świebodzin
Gubin	Nowe Miasteczko	Torzyn
Łłowa	Nowogród Bobrzański	Tuplice
Jasień	Otyń	Wschowa
Kargowa	Pszczew	Wymiarki
Kolsko	Rzepin	Zbąszynek
Kożuchów	Sawa	Zielona Góra
Krosno Odrzańskie	Skwierzyna	Żagań
Lubrza	Szlichtyngowa	Żary

województwo wielkopolskie

Babiał	Kramsk	Raszków
Bojanowo	Krobia	Rogoźno
Borek Wielkopolski	Krzemieniewo	Rokietnica
Budzyń	Leszno	Ryczywół
Buk	Lipno	Rydzyna
Czempiń	Lubasz	Siedlec
Czarniejewo	Luboń	Sieraków
Czerwonak	Łubowo	Skoki
Damaśławek	Mieleszyn	Ślupca
Dopiewo	Międzychód	Stęszew
Gniezno	Mosina	Strzałkowo
Golina	Murowana Goślina	Suchy Las
Gołańcz	Nekla	Swarzędz
Gostyń	Nowy Tomyśl	Szamotuły
Granowo	Oborniki	Śmigiel
Grodzisk Wielkopolski	Opalenica	Trzemeszno
Kamieniec	Pniewy	Wapno
Kazimierz Biskupi	Pobiedziska	PREZES
Kobylin	Połajewo	URZĘDNIK REGULACJI ENERGETYKI
Koło	Poniec	Włoszakowice
Komorniki	Poznań	Z upoważnienia
Konin	Przemęt	Wronki
Kostrzyn	Puszczykowo	Września
Kościan	Rakoniewice	DYREKTOR
		DEPARTAMENTU TARYF

Pomorski Rejon Dystrybucji:województwo lubuskie

Bogdaniec	Gorzów	Stare Kurowo
Deszczno	Kostrzyn nad Odrą	Strzelce Krajeńskie
Dobiegniew	Lubiszyn	Witnica
Drezdenko	Santok	Zwierzyn

województwo pomorskie

Czarne	Koczała	Przechlewo
Człuchów	Miastko	

województwo wielkopolskie

Czarnków	Krzyż Wlkp.	Szamotuły
Drawsko	Obrzycko	Wieleń
Jastrowie	Okonek	Wronki

Województwo zachodniopomorskie

Barwice	Gryfice	Połczyn Zdrój
Będzino	Gryfino	Przybiernów
Białogard	Grzmiąca	Pyrzyce
Biały Bór	Kalisz Pom.	Rąbino
Bierzwnik	Kamień Pom.	Recz
Biesiekierz	Karlino	Resko
Boleszkowice	Kobylanka	Stargard Szcz.
Borne Sulinowo	Kołbaskowo	Suchań
Brojce	Kołobrzeg	Szczecinek
Cedynia	Krzęcin	Świdwin
Chociwel	Lipiany	Świeszyno
Chojna	Łobez	Trzcińsko Zdrój
Choszczno	Marianowo	Trzebiatów
Czaplinek	Mieszkowice	Tuczno
Dębno	Międzyzdroje	Tychowo
Dobrzany	Moryń	Ustronie Morskie
Dolice	Myślibórz	Warnice
Drawno	Nowogard	Węgorzyno
Drawsko Pom.	Nowogródek Pom	Widuchowa
Dygowo	Osina	Wierzchowo
Golczewo	Płoty	Wolin
Goleniów	Police	Złocieniec

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

DYREKTOR
DEPARTAMENTU TARYF