



BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Energia elektryczna

ISSN 1507-2398

Warszawa, dnia 17 grudnia 2007 r.

Nr 50 (575)

<i>Taryfy dla energii elektrycznej</i>	<i>Str.</i>
1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-4211-40(17)/2007/13844/I/KG z dnia 17 grudnia 2007 r. Taryfa LUBZEL DYSTRYBUCJA Sp. z o.o.	2
2. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-4211-31(14)/2007/2709/I/JD z dnia 17 grudnia 2007 r. Taryfa Zakładu Energetycznego Łódź-Teren SA	50

Biuletyn otrzymują przedsiębiorstwa, na koszt których publikowana jest niniejsza taryfa, a ponadto komisje parlamentarne, organy centralnej administracji rządowej, wojewodowie, marszałkowie województw, korporacje energetyczne oraz biblioteki uprawnione do otrzymywania egzemplarzy obowiązkowych.

Reklamacje z powodu niedoręczenia poszczególnych numerów zgłaszać należy na piśmie do Urzędu Regulacji Energetyki niezwłocznie po otrzymaniu następnego kolejnego numeru.

Wydawca: Urząd Regulacji Energetyki

Organizacja druku: Zakład Wydawniczo-Poligraficzny MPiPS, 00-502 Warszawa, ul. Bracka 4

Oddano do druku: 17.12.2007 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 17 grudnia 2007 r.

DTA-4211-40(17)/2007/13844/I/KG

DECYZJA

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

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego LUBZEL Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Lublinie, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 9 listopada 2007 r. znak: L.dz. 7811NP/DN/07, uzupełnionego pismami: z dnia 12 listopada 2007 r. znak: L.dz. 7978NP/DN/07, z dnia 20 listopada 2007 r. znak: L.dz. TD.GK.0701-2/07/9559, z dnia 29 listopada 2007 r. znak: L.dz. 10134NP/DN/07, z dnia 30 listopada 2007 r. znak: L.dz. 10226NP/DN/07, z dnia 4 grudnia 2007 r. znak: L.dz. 10425NP/DN/07, z dnia 5 grudnia 2007 r. znak: L.dz. 10500NP/DN/07, z dnia 12 grudnia 2007 r. znak: L.dz. 10949NP/DN/07, z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: L.dz. 11220NP/DN/07 oraz z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: L.dz. 11250NP/DN/07,

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

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

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu



Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

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

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

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

17-12-2007 *Kłodzki*
Konrad Gódzisz

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

Marek Woszczyk
Marek Woszczyk



Otrzymuje:

1. LUBZEL Dystrybucja Sp. z o.o.
ul. Garbarska 21a
20-340 Lublin
2. aa

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *14.12.2007*.....

nr *UA/1401/00100/2007/BSM/2007*



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
Marek Wójcicki

I
TARYFA

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O. O.

- 140805360 -
LUBZEL DYSTRYBUCJA
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
z siedzibą w Lublinie
ul. Garbarska 21a, 20-340 Lublin
tel. centr. 081 445-10-00
- 2 -

Lublin 2008 r.

PREZES Zarządu
[Signature]

PREZES ZARZĄDU
[Signature]
Mariusz Zawisza

[Signature]

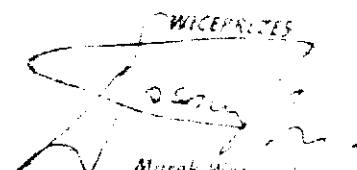
LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
4. OPŁATY ABONAMENTOWE
5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI.....
6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMYWANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH
OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ..
7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI
9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
10. TABELLE STAWEK OPŁAT
- 10.1. GRUPY TARYFOWE A23, A24
- 10.2. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23, B24.....
- 10.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22A, C22B, C23, C24.....
- 10.4. GRUPY TARYFOWE C11s, C11, C12A, C12B, C12NN, C12NW
- 10.5. GRUPY TARYFOWE G11s, G11, G12, G12NN, G12NW
- 10.6. GRUPA TARYFOWA R



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza Taryfa została opracowana przez przedsiębiorstwo energetyczne - LUBZEL Dystrybucja Sp. z o.o. z siedzibą w Lublinie 20-340 Lublin, ul. Garbarska 21A -, zwane dalej „dostawcą”. Taryfa obowiązuje w rozliczeniach z odbiorcami i innymi podmiotami obsługiwanyymi przez dostawcę, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.1.1. Taryfa określa:

- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup,
- 2) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania,
- 3) stawki opłat za przyłączenie do sieci do IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
- 4) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania,
- 5) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
- 7) sposób ustalania opłat za:
 - a) ponadumowny pobór energii biernej,
 - b) przekroczenia mocy umownej,
 - c) nielegalny pobór energii elektrycznej.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- 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”,
- 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 dnia 18 lipca 2007 r. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623 z dnia 29 maja 2007 r.) zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woźniak

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

- 1.3. Stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.4. Ustalone w Taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.5. Dostawca pobiera od wytwórcy opłatę systemową w części wynikającej ze składnika jakościowego, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.
- 1.6. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci Dostawcy usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

2. DEFINICJE

2.1. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych dostawcy (linii, stacji redukujących napięcie, rozdzielnic stacyjnych) oraz zespołów elementów sieciowych systemu przesyłowego lub innych systemów dystrybucyjnych, w normalnym układzie pracy, poprzez które świadczona jest usługa dystrybucji. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych, nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.

Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej:

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

2.2. **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców i innych podmiotów korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.

2.3. **Miejsce dostarczania energii elektrycznej** – punkt w sieci, do którego dostawca dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.

2.4. **Miejsce przyłączenia** – punkt w sieci, w którym przyłącze łączy się z siecią.

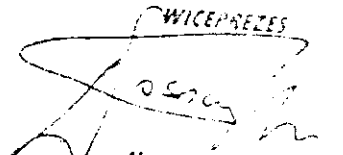
2.5. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobrania lub wprowadzenia do sieci, określona w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalna wyznaczona w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15-minutowych, służąca do zaprojektowania przyłącza.

2.6. **Moc umowna** – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej, umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, jako maksymalną, wyznaczaną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.

2.7. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy lub z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ, mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

2.8. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z siedzibą w Warszawie

WICEPREZES

Marek Woźniak

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

- 2.9. **Obiekt** – obiekt budowlany w rozumieniu ustawy z dnia 7 lipca 1994r. – Prawo budowlane (Dz.U. z 2006r. Nr 156, poz. 1118 i Nr 170, poz. 1217 oraz Dz.U. z 2007r. Nr 88, poz. 587).
- 2.10. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym, przyłączony do sieci elektroenergetycznej dostawcy.
- 2.11. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.12. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej, z pozostałą częścią sieci przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.13. **Standardowy profil zużycia energii elektrycznej** – zbiór danych o przeciętnym zużyciu energii elektrycznej w poszczególnych godzinach doby przez grupę odbiorców końcowych:
- 1) nieposiadających urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających rejestrację tych danych,
 - 2) o zbliżonej charakterystyce poboru energii elektrycznej zlokalizowanych na obszarze działania dostawcy, opracowany lub obliczony przez dostawcę i wykorzystywany w bilansowaniu miejsc dostarczania energii elektrycznej dla odbiorów o mocy umownej nie większej niż 40 kW, stanowiący załącznik do instrukcji, o której mowa w art. 9g ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne.
- 2.14. **System pomiarowo-rozliczeniowy** – teleinformatyczny system pozyskiwania, przetwarzania i udostępniania danych pomiarowych i pomiarowo-rozliczeniowych.
- 2.15. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.16. **Taryfa** – zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez dostawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców i innych podmiotów w trybie określonym ustawą.
- 2.17. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej, liczniki energii biernej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.18. **Usługa dystrybucji** – usługa świadczona przez dostawcę, obejmująca:
- 1) dystrybucję energii elektrycznej,
 - 2) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.

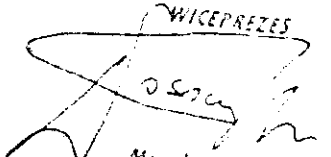
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
Marek Woźniak

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

- 2.19. **Wyłączenie awaryjne** – wyłączenie urządzeń automatyczne lub ręczne, w przypadku zagrożenia pracy urządzeń, instalacji i sieci albo zagrożenia bezpieczeństwa osób, mienia lub środowiska.
- 2.20. **Wysokie napięcie (WN)** – napięcie znamionowe 110 kV.
- 2.21. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym od strony zasilania (plombowane przez dostawcę).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

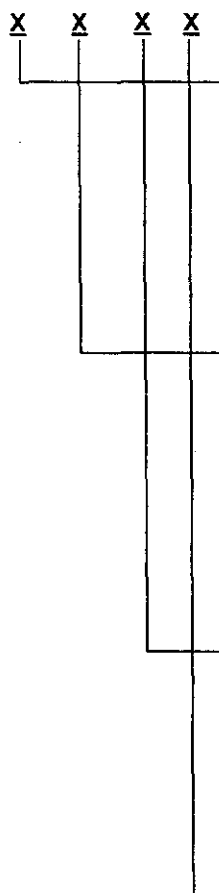
WICEPREZES

Marek Woźniak

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI**3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**

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

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



litery **A, B, C, G** lub **R** oznaczają grupy taryfowe zależne od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

- A** – napięcie wysokie (WN),
- B** – napięcie średnie (SN),
- C** – napięcie niskie (nN),
- G** – napięcie niskie (nN),
- R** – napięcie niskie (nN).

cyfry **2, 1** oznaczają wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

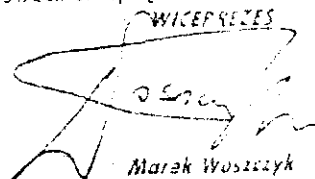
- 2** – rozliczenia odbiorców o mocy umownej wyższej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego większym od 63 A,
- 1** – rozliczenia odbiorców, o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.

cyfry **1, 2, 3** lub **4** oznaczają liczbę stref czasowych:

- 1** – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa),
- 2** – grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,
- 3** – grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym,
- 4** – grupa taryfowa z rozliczeniem czterostrefowym.

litery oznaczają:

- a** – rozliczenie w strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej,
- b** – rozliczenie w strefach czasowych: dziennej i nocnej,
- NN** – rozliczenie w strefach czasowych: dziennej i nocnej z dolną nocną i niedzielą zaliczoną do strefy nocnej,
- NW** – rozliczenie w strefach czasowych: dziennej i nocnej z sobotą i niedzielą zaliczoną do strefy nocnej,
- s** – rozliczenie jednostrefowe o rocznym zużyciu energii elektrycznej poniżej 800 kWh dla odbiorców, których instalacje wyposażone są w zabezpieczenia przedlicznikowe z gądnikowo-prądowe o wartości do 16 A włącznie.

WICEPREZES

 Marak Woszczyk



LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

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

- zasilanych z sieci WN – A23 i A24,
- zasilanych z sieci SN – B21, B22, B23 i B24,
- zasilanych z sieci nN – C11s, C11, C12NN, C12a, C12b, C12NW, C21, C22a, C22b, C23, C24 oraz G11s, G11, G12NN, G12, G12NW i R.

3.1.4. Grupa taryfowa G ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, zasilanymi z sieci nN, których instalacje wyposażone są w układ pomiarowo-rozliczeniowy bez kontroli poboru mocy jedno- lub dwustrefowy oraz zabezpieczenie przedlicznikowe o wartości do 63 A włącznie.

Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy spełniający określone wyżej wymogi oraz zakupujący usługi dystrybucji na potrzeby:

- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- 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 w części bytowej. W lokalach tych według wspomnianej grupy taryfowej rozliczana jest również usługa dystrybucji zakupywana dla potrzeb pomieszczeń pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nieposiadające charakteru handlowo-usługowego,
- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, piwnic, strychów, suszarni, numerów domów, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) lokalnych węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników.

Do tej grupy taryfowej zaliczani są również odbiorcy zakupujący usługę dystrybucji na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz budynków gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw pod warunkiem istnienia wspólnego układu pomiarowo-rozliczeniowego. Budynki winny służyć potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mieć charakteru handlowo-usługowego lub produkcyjnego.

W przypadku podmiotów prowadzących działalność specjalnej produkcji rolnej, wyposażonych w instalację trójfazową, zakupujących usługę dystrybucji na cele produkcyjne

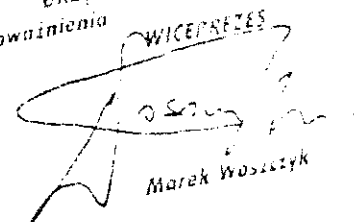
WICEPREZES
UR
UPOWIĄZCZONY DO REGULACJI ENERGETYKI
Marek Woszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

(w szczególności: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych innych niż G.

- 3.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego zakupu usługi dystrybucji, w szczególności na potrzeby iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
 - dla stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.6. Odbiorca, który:
- korzysta z usługi dystrybucji z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci elektroenergetycznej o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - korzysta z usługi dystrybucji z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.7. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej przez okres 12 miesięcy. Rozliczenie w wybranej grupie taryfowej będzie możliwe po dostosowaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, o ile jest to konieczne.
- 3.1.8. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

3.2. STREFY CZASOWE STOSOWANE W ROZLICZENIACH

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z trzema strefami przedstawia poniższa tabela:

Okres ¹	Dzień tygodnia	TABELA 3.2.1.1. Strefy czasowe grup taryfowych A23, B23, C23 w poszczególnych godzinach doby																							
		0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰
Od 1 stycznia do 31 marca	poniedziałek – piątek	III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
Od 1 kwietnia do 30 czerwca		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
Od 1 lipca do 30 września		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
Od 1 października do 31 grudnia		III	III	III	III	III	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
Od 1 stycznia do 31 grudnia	sobota, niedziela	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III

UWAGA: I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,
 II – strefa godzin szczytu popołudniowego,
 III – strefa pozostałych godzin doby².

¹ Okres od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczany jest do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września.

² Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy w całości zaliczane są do strefy trzeciej (strefa pozostałych godzin doby).

PREZIS
 URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI
 WISCIENIA
 MAREK WISZCZYK

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z czterema strefami przedstawia poniższa tabela:

Okres ³	Dzień tygodnia	TABELA 3.2.2.1. Strefy czasowe grup taryfowych A24, B24, C24 w poszczególnych godzinach doby																							
		0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰
Od 1 stycznia do 31 marca	poniedziałek - piątek	III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
Od 1 kwietnia do 31 maja		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	III	III	III
Od 1 czerwca do 31 lipca		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	II	III	III
Od 1 sierpnia do 30 września		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
Od 1 października do 31 grudnia		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
Od 1 stycznia do 31 grudnia	sobota	III	IV	IV	IV	IV	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
	niedziela	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV

UWAGA:

- I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,
- II – strefa godzin szczytu popołudniowego,
- III – strefa pozostałych godzin doby,
- IV – strefa godzin doliny obciążenia⁴.

³ Okres od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczany jest do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września.

⁴ Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, niedziele i święta w całości zaliczane są do strefy czwartej (strefa godzin doliny obciążenia).

Marek Muszyk
 WICEPRZESIEDŁY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 PRZESIEDŁY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

3.2.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy i dwiema strefami przedstawiają poniższe table:

TABELA 3.2.3.1. Strefy czasowe grup taryfowych B22, C22a w poszczególnych godzinach doby

Okres	Godziny																								
	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
Od 1 do 31 stycznia										-	-	-						-	-	-	-	-			
Od 1 do 28 lutego										-	-	-						-	-	-	-	-			
Od 1 do 31 marca										-	-	-								-	-	-			
Od 1 do 30 kwietnia										-	-	-									-	-			
Od 1 do 31 maja										-	-	-										-	-		
Od 1 do 30 czerwca										-	-	-										-	-		
Od 1 do 31 lipca										-	-	-										-	-		
Od 1 do 31 sierpnia										-	-	-										-	-		
Od 1 do 30 września										-	-	-										-	-		
Od 1 do 31 października										-	-	-										-	-		
Od 1 do 30 listopada										-	-	-										-	-		
Od 1 do 31 grudnia										-	-	-										-	-		

UWAGA - strefa godzin szczytowych,
- strefa godzin pozaszczytowych.

PRZETES
RZĄDZĄCY
ENERGETYKI

WISCIENSKI

Marek WISCIENSKI

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

TABELA 3.2.3.2. Strefy czasowe grupy taryfowej C22b w poszczególnych godzinach doby

Okres	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
	Od 1 stycznia do 31 grudnia	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II

UWAGA: - I – strefa godzin dziennych,
- II – strefa godzin nocnych.

3.2.4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami bez kontroli poboru mocy według poszczególnych grup taryfowych z dwiema strefami doby przedstawiają tabele:

TABELA 3.2.4.1. Strefy czasowe grupy taryfowej C12a w poszczególnych godzinach doby

Okres	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰	
	Od 1 stycznia do 31 marca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	II	II	II
Od 1 kwietnia do 30 czerwca	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II
Od 1 lipca do 30 września	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II	II
Od 1 października do 31 grudnia	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	II	II	II	II

UWAGA: - I – strefa godzin szczytu obciążenia,
- II – strefa godzin pozaszczytowych.

Marek Waszczyk

PREZES
URZĘDZENIA
ENERGETYKI

TABELA 3.2.4.2. Strefy czasowe grup taryfowych: C12b, G12 w poszczególnych godzinach doby

Dzień tygodnia	Godziny																								
	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
poniedziałek - piątek	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II
sobota, niedziela	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	I	I	I	I	I	I	I	II	II

TABELA 3.2.4.3. Strefy czasowe grup taryfowych: C12NN, G12NN w poszczególnych godzinach doby

Dzień tygodnia	Godziny																								
	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
poniedziałek - sobota	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I	I
niedziela	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II

TABELA 3.2.4.4. Strefy czasowe grup taryfowych: C12NW, G12NW w poszczególnych godzinach doby

Dzień tygodnia	Godziny																								
	0 ⁰⁰	1 ⁰⁰	2 ⁰⁰	3 ⁰⁰	4 ⁰⁰	5 ⁰⁰	6 ⁰⁰	7 ⁰⁰	8 ⁰⁰	9 ⁰⁰	10 ⁰⁰	11 ⁰⁰	12 ⁰⁰	13 ⁰⁰	14 ⁰⁰	15 ⁰⁰	16 ⁰⁰	17 ⁰⁰	18 ⁰⁰	19 ⁰⁰	20 ⁰⁰	21 ⁰⁰	22 ⁰⁰	23 ⁰⁰	24 ⁰⁰
poniedziałek - piątek	II	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	I	I	I	II	II	II	I	I	I	I	I	I	II	II
sobota, niedziela	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II	II

UWAGA do powyższych tabel:

- I – strefa godzin dziennych,
- II – strefa godzin nocnych.

MAREK WOŚCIZYK
 URZĘDNIK
 PRACOWNIK
 ENERGETYKI

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

- 3.2.5. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.1–3.2.4 ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
WICEPREZES

Marek Woźniak

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.3.1. Ustala się następujące podstawowe okresy rozliczeniowe:

- 1 miesięczny – dla odbiorców z grup: A23, A24, B21, B22, B23, B24, C21, C22a, C22b, C23 i C24,
- 6 miesięczny – dla odbiorców z grup: C11s, C11, C12a, C12b, C12NN i C12NW,
- 6 miesięczny – dla odbiorców z grup: G11s, G11, G12, G12NN i G12NW.

3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1.

3.3.3. Określone w punkcie 3.3.1 okresy rozliczeń nie dotyczą odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń w przypadku tych odbiorców określa umowa.

3.3.4. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za usługi dystrybucji w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie, z uwzględnieniem sezonowości i trendu poboru w okresie ostatnich dwóch lat.

3.3.5. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat za zakupioną usługę dystrybucji, o której mowa w pkt 3.3.4 powstanie nadpłata lub niedopłata to:

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Wuszczyński

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

- 3.3.6. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo–rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, która uniemożliwia określenie ilości pobranej energii oraz energii w strefach, stosuje się do rozliczeń stawki opłat określone dla grupy taryfowej, według której możliwe jest dokonanie rozliczeń w oparciu o zainstalowane sprawne liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo–rozliczeniowe.
- 3.3.7. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.6 trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo–rozliczeniowego będącego własnością dostawcy, które uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się proporcjonalnie do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności lub w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.8. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru, z zastrzeżeniem pkt. 3.3.6.
- 3.3.9. Odbiorca zasilany z kilku miejsc dostarczania, w których znajdują się układy pomiarowo–rozliczeniowe, ponosi opłaty stałe za usługi dystrybucji odrębnie dla każdego miejsca dostarczania.
- 3.3.10. W przypadku, gdy odbiorca jest zasilany z kilku miejsc dostarczania i posiada układ pomiarowo–rozliczeniowy sumujący lub gdy układ pomiarowo–rozliczeniowy zainstalowany jest w szynach zbiorczych, zasady rozliczeń opłat dystrybucyjnych stałych określa umowa.
- 3.3.11. Odbiorca posiadający układ pomiarowo–rozliczeniowy sumujący, mierzący energię elektryczną pobraną z kilku miejsc dostarczania, może być rozliczany za pobór tej energii przy uwzględnieniu procentowego rozbitcia poboru energii elektrycznej na strefy czasowe z urządzenia sumująco–rejestracyjnego.
- 3.3.12. W przypadku, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności sumującego układu pomiarowo–rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, nalicza się opłaty stałe za usługi dystrybucji odrębnie dla każdego miejsca dostarczania w wysokości wynikającej z wielkości mocy umownej, zamówionej przez odbiorcę dla sumującego układu pomiarowo–rozliczeniowego.
- 3.3.13. W przypadku, gdy układ pomiarowo–rozliczeniowy, będący własnością odbiorcy spełnia wymagania zawarte w IRiESD, a funkcje urządzenia sumująco–rejestracyjnego mogą być realizowane przez system pomiarowo–rozliczeniowy dostawcy, za zgodą dostawcy mogą zostać zastosowane zasady rozliczeń przewidziane dla sumującego układu pomiarowo–rozliczeniowego.
- 3.3.14. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

Z upoważnienia

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Marek Woźniak

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

3.3.15. 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 elektrycznej oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez dostawcę urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń, wysokość strat określa umowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy czynnej i energii elektrycznej czynnej i biernej przyjmuje się:

1. w wysokości 3% mocy i energii elektrycznej czynnej wykazanej przez urządzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, a straty energii elektrycznej biernej w wysokości 10% ilości energii czynnej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy,
2. straty jałowe energii elektrycznej czynnej i biernej transformatora przyjmuje się w wysokości równej:
 - iloczynowi liczby dni okresu rozliczeniowego i jałowych strat energii czynnej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej transformatora,
 - iloczynowi liczby dni okresu rozliczeniowego i jałowych strat energii elektrycznej biernej w ciągu doby, obliczonych na podstawie dokumentacji techniczno-ruchowej transformatora.

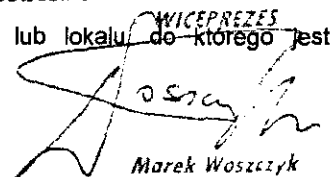
W przypadku, gdy czas użytkowania transformatora jest krótszy od okresu rozliczeniowego, wielkość strat jałowych ulega proporcjonalnemu obniżeniu. Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty w transformatorach należy odpowiednio odejmować.

3.3.16. W uzasadnionych technicznie przypadkach, w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością dostawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.3.17. Dostawca może zainstalować przedpłatowy układ pomiarowo-rozliczeniowy, jeżeli odbiorca:

- 1) co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy zwlekał z zapłatą za energię elektryczną lub świadczone usługi dystrybucji przez okres co najmniej ^{przez} jednego miesiąca,
- 2) nie ma tytułu prawnego do nieruchomości, obiektu lub lokalu, do którego jest świadczona usługa dystrybucji,

Z upoważnienia

^{PRZES}
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

Marek Woszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

- 3) użytkuje nieruchomość, obiekt lub lokal dorywczo, w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo–rozliczeniowego.
- 3.3.18. Koszty zainstalowania układu pomiarowo–rozliczeniowego przedpłatowego dla odbiorców zaliczonych do grup przyłączeniowych IV-VI, zasilanych z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV ponosi dostawca.
- 3.3.19. W rozliczeniach z odbiorcą, u którego zainstalowano układ przedplatowy, stosowana jest grupa taryfowa obowiązująca do czasu jego zainstalowania, z zastrzeżeniem pkt. 4.4.
- 3.3.20. Dostawca w momencie dokonania przez odbiorcę zakupu określonej ilości energii elektrycznej umożliwia zakup usług dystrybucyjnych w systemie przedplatowym, w oparciu o właściwe stawki opłat określone dla danej grupy taryfowej zgodnie z klasyfikacją wskazaną w rozdziale 3.1 Taryfy, z zastrzeżeniem pkt. 4.4, z wyłączeniem odbiorcy korzystającego z zasady TPA.
- 3.3.21. Za wznowienie dystrybucji energii elektrycznej, po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę w wysokości:
- | | |
|-------------------|-------------------|
| a) na napięciu nN | 69,72 zł, |
| b) na napięciu SN | 104,58 zł, |
| c) na napięciu WN | 130,73 zł. |

W rozliczeniach z podmiotami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę dystrybucji, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.

- 3.3.22. W stawkach zawartych w niniejszej Taryfie nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetleniowej (np. konserwacja, wymiana źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją instalacji oświetleniowej ustalone w odrębnej umowie zawieranej z dostawcą lub innym wykonawcą.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

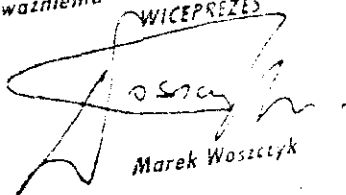
WICEPREZES

Marek Waszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną i świadczoną usługę dystrybucji, dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 3.4.3 nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ 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.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłatę wynikającą z korekty rozliczeń zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

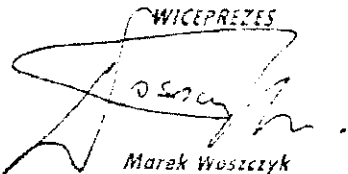
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Waszczyk


LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

4. OPŁATY ABONAMENTOWE

- 4.1. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną z odczytywaniem wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą. Stawki opłaty abonamentowej skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy, z zastrzeżeniem pkt. 4.5.
- 4.2. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym (zł/m-c), w pełnej wysokości niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.3. Opłatę abonamentową dla odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobiera się w wysokości 50 % opłaty abonamentowej ustalonej dla danej grupy taryfowej.
- 4.4. Opłaty abonamentowe, 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 dystrybucji. Opłaty te pobierane są w wysokości określonej w pkt. 4.3 za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 4.5. Opłatę abonamentową dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej R pobiera się za każdorazowe wystawienie faktury.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk



LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI**5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI**

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

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

gdzie:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł],
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc] dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym,
- P_i – moc umowna danego odbiorcy [w MW lub kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym],
- S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k” [w zł/MWh lub zł/kWh],
- E_{pi} – ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [w MWh lub kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie,
- S_{oSJ} – składnik jakościowy stawki systemowej [w zł/MWh lub w zł/kWh],
- E_{ok} – ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh],
- $S_{oS\bar{W}}$ – składnik wyrównawczy stawki systemowej [w zł/MWh lub w zł/kWh],
- n – ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2, 3 lub 4).

5.1.1.1. W przypadkach:

- zawarcia umowy z nowym odbiorcą,
- zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,
- rozwiązania umowy z odbiorcą,
- stosowania okresów rozliczeniowych krótszych niż miesiąc,
- opłatę za usługę dystrybucji w części stałej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym, obliczonej według poniższego wzoru:

$$O_{psd} = \frac{O_{psm}}{30} \times n \quad [\text{zł}]$$

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

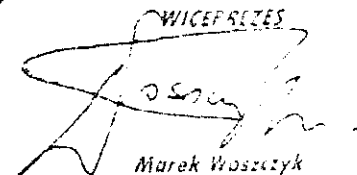
LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

gdzie:

- O_{psd} – opłata dystrybucyjna w części stałej,
 – miesięczna opłata za usługę dystrybucji w części stałej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych,
 O_{psm}
 n – ilość dni okresu rozliczeniowego.

- 5.1.1.2. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę dystrybucji w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień, obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w punkcie 5.1.1.1.
- 5.1.2. Opłata stała za usługi dystrybucji rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie o świadczenie usług kompleksowych.
- 5.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi dystrybucji w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.4. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- części stałej – stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
 - części zmiennej – stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki sieciowej, składnika jakościowego stawki systemowej i składnika wyrównawczego stawki systemowej.
- 5.1.5. Opłat dystrybucyjnych w części stałej, o których mowa w pkt. 5.1.4.a) nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.6. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji w części stałej, 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 dystrybucji. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.
- 5.1.7. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji w części zmiennej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 5.1.1.

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia

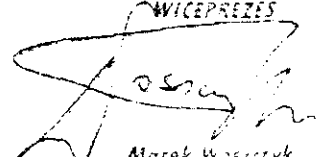
WICEPREZES

 Marek Woszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku obowiązywania taryfy.
- 5.2.2. Odbiorcy zamawiają moc umowną w terminie określonym w umowie. W przypadku braku zmiany zamówienia jako moc umowną na następny rok przyjmuje się wielkość mocy umownej, według której odbiorca był rozliczany w ostatnim miesiącu poprzedniego roku.
- 5.2.3. W przypadku zmniejszenia mocy umownej za zgodą dostawcy w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20%, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.4. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania nie może być mniejsza od mocy optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.5. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie o świadczenie usług kompleksowych, jest pobierana opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- a) sumy dziesięciu 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 ppkt. a).
- 5.2.6. Jeżeli dostarczanie usługi dystrybucji do odbiorcy 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.
- 5.2.7. 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 urządzenia sumująco-rejestrującego.
- 5.2.8. Jeżeli w wyniku zarządzeń i awarii urządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta wielkość mocy podlegającej opłacie, dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk



LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

5.3. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:

- współczynnikowi mocy $\text{tg}\varphi$ wyższemu od umownego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ lub
- indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, lub
- pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.

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

5.3.3. 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.

5.3.4. Wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. 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, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej do rozliczeń przyjmuje się również wartość $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

5.3.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w pkt. 5.3.1.a), całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

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

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
[zł]
WICEPRZES
Marek Waszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

gdzie:

- O_b – opłata za nadwyżkę energii biernej,
 C_{rk} – cena energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązująca w dniu zatwierdzenia taryfy [w zł/MWh lub zł/kWh],
 k – ustalona w pkt. 5.3.8 Taryfy krotność ceny C_{rk} ,
 $tg\varphi$ – współczynnik mocy, wynikający z pobranej energii biernej,
 $tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt.5.3.4,
 A – energia czynna pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażona w MWh lub kWh.

- 5.3.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $tg\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 5.3.5 z uwzględnieniem współczynnika $tg\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- ΔE_b – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w Mvarh lub kvarh,
 $tg\varphi_0$ – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt.5.3.4,
 A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

- 5.3.7. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej odpowiadającą:

- a) indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, lub
 b) pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru

i ustalonej w Taryfie krotności „k” 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.

- 5.3.8. Współczynnik k , wymieniony w pkt. 5.3.5 i 5.3.7 przyjmuje wartości:
- dla napięcia WN – 0,3,
 - dla napięcia SN – 0,6,
 - dla napięcia nN – 2,0.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 WICEPRZESIEDLCA
 Marek Waszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

5.4. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Wąsłoty

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMYWANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ELEKTRYCZNEJ

6.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi: $b_{IT} = 2,05 \text{ zł/godzinę}$.

6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia Taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2006 r. wyniosło 2.477,23 zł (M.P. Nr 12, poz.125), lub w oparciu o postanowienia pkt.6.2 w przypadku niedotrzymania przez dostawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa kompleksowa albo umowa o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej nie stanowi inaczej, odbiorcom na ich pisemny wniosek przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

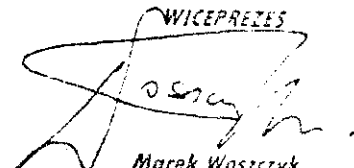
- a) za nieprzyjęcie zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy - w wysokości 1/50 przeciętnego wynagrodzenia, o którym mowa w pkt.6.2,
- b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.2,
- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.2,
- d) za niepowiadomienie z co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.2,
- e) za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.2,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Waszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

- f) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.2,
- g) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.2,
- h) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.2,
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.2,
- j) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.2,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki – w wysokości 1/250 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt. 6.2.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

7.1. Przez nielegalny pobór energii należy rozumieć:

7.1.1. pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy,

7.1.2. pobieranie energii elektrycznej:

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

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

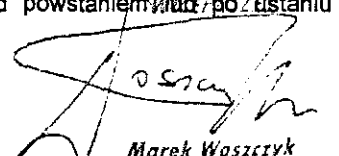
- 1) 5 – krotności stawek opłat określonych w Taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, do której ten podmiot byłby zakwalifikowany, zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz 5-krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki nadmiarowo–prądowe najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń, między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą, do obliczeń przyjmuje się wielkość prądu znamionowego zabezpieczenia, jakie powinno znajdować się w danej instalacji, jednak nie mniejszą niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w ppkt. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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

- 1) 2 – krotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2 - krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy,
- 2) mocy umownej w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- 3) ilości pobranej energii w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Z upoważnienia


Marek Waszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

Oplaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt. 7.1.2.a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, odbiorca może być obciążany opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2 - krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy,
- 2) mocy umownej określonej w umowie,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki oraz wyłączniki nadmiarowo-prądowe najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń, między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą, do obliczeń przyjmuje się wielkość prądu znamionowego zabezpieczenia, jakie powinno znajdować się w danej instalacji, jednak nie mniejszą niż 25 A,
 - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w ppkt. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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

- 1) 2 – krotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz 2 - krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy,
- 2) mocy umownej określonej w umowie,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 - a) dla układu jednofazowego **3 000 kWh,**
 - b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika **6 000 kWh,**
 - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowanego licznika **300 kWh,**

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Marek Waszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

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

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

$$I_o = 2,5 \times U \times I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

U – górne międzyfazowe napięcie znamionowe przekładnika napięciowego [w kV],

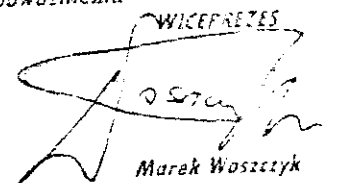
I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego [w A],

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

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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

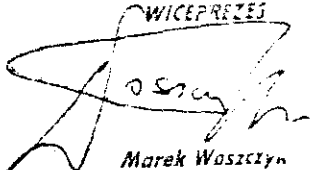
WICEPREZES

Marek Waszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O

7.7. Dostawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego.	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 43,58 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt. 4 tabeli <ul style="list-style-type: none"> • dla układu bezpośredniego • dla układu pośredniego • dla układu pośredniego 	<p style="text-align: right;">102,04 zł 127,60 zł 170,12 zł</p>
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 99,35 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 43,58 zł
4.	założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plombę, w miejsce plomb 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

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyński

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

grupa I – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV;

grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV;

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;

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;

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 nie większym niż 63 A;

grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio 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.

8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się przesyłaniem lub dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów ustalonych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV innych niż określonych w pkt 8.2, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie, na podstawie 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

8.4. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, innych niż określonych w pkt. 8.2, opłatę za przyłączenie oblicza się według wzoru:

a) w przypadku przyłączy o długości powyżej 200 m:

$$O_p = S_m \times P_p + S_l (L - 200),$$

b) w przypadku przyłączy o długości do 200 m:

$$O_p = S_m \times P_p,$$

gdzie:

O_p – opłata za przyłączenie wyrażona [w zł],

S_m – stawka opłaty wyrażona [w zł/kW],

P_p – wielkość mocy przyłączeniowej określona w umowie o przyłączenie wyrażona liczbą całkowitą [w kW],

S_l – stawka opłaty wyrażona [w zł/m],

L – długość przyłącza wyrażona w m, mierzona wzdłuż przewodu lub kabla.

Stawki S_m i S_l zawarte są w tabeli zamieszczonej w pkt. 8.12 Taryfy.

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

a) złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,

b) układu pomiarowo-rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

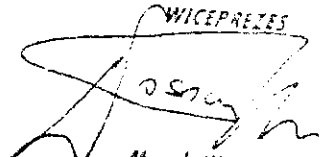
8.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, wymagającej przebudowy opłatę za przyłączenie oblicza się jako sumę:
- iloczynu stawki ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej oraz

URZĘDZI REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
Marek Woźniak

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

- iloczynu stosunku mocy przyłączeniowej istniejącej do mocy wnioskowanej i rzeczywistych nakładów przebudowy przyłącza.
- 8.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 8.2, 8.3, 8.4, 8.5 oraz 8.6, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 8.10. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględniane są wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy elementów odcinków sieci służących do przyłączania podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu niezbędnego 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, określone w umowie o przyłączenie do sieci.
- 8.11. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę w wysokości:
- 120,00 zł dla podmiotu przyłączanego do sieci nN,
 - 240,00 zł dla podmiotu przyłączanego do sieci SN lub WN,
- którą w przypadku, gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- 8.11.1. W przypadku odmowy przyłączenia z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata ulega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiscił.
- 8.11.2. W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia, od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- 8.11.3. Zmiana wydanych warunków przyłączenia dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami nie stanowi wydania nowych warunków.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk



LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

- 8.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV:

Grupa przyłączeniowa		Stawka opłaty S_m	Stawka opłaty S_j
		zł/kW	zł/m
1		2	3
VI grupa – za podłączenie do istniejącej sieci		7,00	X
IV, V i VI, (gdy jest budowane przyłącze tymczasowe)	Napowietrzne	104,35	36,83
	Kablowe	131,97	

*Stosowana w przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 m.

- 8.13. W przypadku budynków wieloosobowych moc przyłączeniowa proponowana jest przez inwestora lub właściciela budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

9. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

9.1. TABELA OPŁAT DODATKOWYCH

L.p.	Wyszczególnienie ¹	Stawka w zł/czynność
1.	<i>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:</i>	
	a) na napięciu nN	69,72
	b) na napięciu SN	104,58
	c) na napięciu WN	130,73
2.	<i>Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego**</i>	
	a) bezpośredniego	69,72
	b) półpośredniego	104,58
	c) pośredniego	148,16
3.	<i>Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**</i>	- 99,35 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza dostawca i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego:	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie.
5	Przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika lub licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne, uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu ...	87,16

PREZYS
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
Marek Waszczyk

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	43,58
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nN	191,73
	b) w sieci SN	278,88
	c) w sieci WN	392,21
8.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji - za pierwszą plombę - za każdą następną	24,35 5,12
9.	Za montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci *****	94,00

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

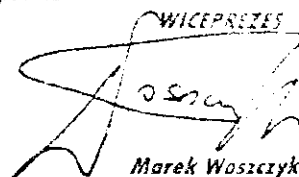
** Opłaty nie pobiera się w przypadku gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością Dostawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości z wyłączeniem nielegalnego poboru energii.

*** 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 dostawcą. W pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi dostawca.

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 9.1, każda z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,23 zł za dojazd do odbiorcy.

Z upoważnienia

WICEPREZES

 Marek Waszczyk

10. TABELLE STAWEK OPŁAT

10.1. GRUPY TARYFOWE A23, A24

- z kontrolą poboru mocy trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci wysokich napięć [WN].

Lp.	Stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE	
			A23	A24
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:			
2.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	6 645,46	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:			
	- w szczycie przedpołudniowym		24,21	5,79
	- w szczycie popołudniowym	zł/MWh	98,61	15,83
	- w pozostałych godzinach doby		21,66	7,06
	- w strefie godzin doliny obciążenia		-	5,72
4.	Stawka systemowa	zł/MWh	35,15	
4.1.	Składnik jakościowy	zł/MWh	9,71	
4.2.	Składnik wyrównawczy*	zł/MWh	25,44	
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	218,18	290,91

*Składnik wyrównawczy jest stosowany w rozliczeniach z odbiorcami do dnia 31 marca 2008

Marek Woszczyk

PREZES
REGULACJI ENERGETYKI
WICEPREZES

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

10.2. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23, B24

- z kontrolą poboru mocy, jedno-, dwu-, trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć [SN].

Lp.	Stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B21	B22	B23	B24
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:					
2.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/MW/m-c	10 671,46			
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:					
	- całodobowy		82,89			
	- szczytowy			120,69		
	- pozaszczytowy			43,85		
	- w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh			37,28	37,28
	- w szczycie popołudniowym				104,60	39,61
	- w pozostałych godzinach doby				22,00	22,00
	- w strefie godzin doliny obciążenia				-	9,99
4.	Stawka systemowa	zł/MWh	35,15			
4.1.	Składnik jakościowy	zł/MWh	9,71			
4.2.	Składnik wyrównawczy*	zł/MWh	25,44			
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	31,37	34,98	43,78	43,78

*Składnik wyrównawczy jest stosowany w rozliczeniach z odbiorcami do dnia 31 marca 2008

Marek Woszczyk

WŁAŚCICIEL
ZAKŁADU
REGULACJI ENERGETYKI

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

10.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b, C23, C24

- jedno-, dwu-, trój- lub czterostrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy umownej powyżej 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A.

Lp.	Stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE				
			C21	C22a	C22b	C23	C24
1	2	3	4	5	6	7	8
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:						
2.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	19,66				
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:						
	- całodobowy		0,1223				
	- szczytowy			0,1872			
	- pozaszczytowy			0,1058			
	- dzienny				0,1680		
	- nocny	zł/kWh			0,0175		
	- w szczycie przedpołudniowym					0,1018	0,1018
	- w szczycie popołudniowym					0,2360	0,2997
	- w pozostałych godzinach doby					0,0625	0,0625
	- w strefie godzin doliny obciążenia					-	0,0532
4.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0351				
4.1	Składnik jakościowy	zł/kWh	0,0097				
4.2	Składnik wyrównawczy*	zł/kWh	0,0254				
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	12,61	17,02	17,02	34,07	157,17

*Składnik wyrównawczy jest stosowany w rozliczeniach z odbiorcami do dnia 31 marca 2008

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

10.4. GRUPY TARYFOWE C11s, C11, C12NN, C12a, C12b, C12NW

- jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy umownej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A.

Lp.	Stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			C11s	C11	C12NN	C12a	C12b	C12NW
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:							
2.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	0,2328	1,16	1,35	1,37	1,37	1,51
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:							
	- całodobowy		0,4480	0,2177				
	- szczytowy					0,1882		
	- pozaszczytowy	zł/kWh				0,1004		
	- dzienny				0,2072		0,2163	0,2073
	- nocny				0,0007		0,0190	0,0278
4.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0351					
4.1.	Składnik jakościowy*	zł/kWh	0,0097					
4.2.	Składnik wyrównawczy	zł/kWh	0,0254					
5.	Stawka opłaty abonamentowej:	zł/m-c	1,94	1,94	2,67	2,67	2,67	2,67

*Składnik wyrównawczy jest stosowany w rozliczeniach z odbiorcami do dnia 31 marca 2008

UWAGA: Grupa taryfowa C11s przeznaczona jest dla odbiorców posiadających zabezpieczenie przedlicznikowe w postaci wyłącznika nadmiaroprądowego o prądzie znamionowym nie większym niż 16 A oraz o rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 800 kWh,
 - Grupa taryfowa C12NN- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z sobotami i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat,
 - Grupa taryfowa C12NW - rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z sobotami i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat.

Marek Waszczyk

WICEPREZES

PREZES
 ZWIĄZKU ENERGETYKI

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

10.5. GRUPY TARYFOWE G11s, G11, G12, G12NN, G12NW

- jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców o mocy umownej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A włącznie zasilanych z sieci niskich napięć.

Lp.	Stawki opłat netto	Jedn.	GRUPY TARYFOWE					
			G11s	G11	G12NN	G12	G12NW	
1	2	3	4	5	6	7	8	
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:							
2.	Składnik stały stawki sieciowej:	zł/m-c						
	- układ 1- fazowy		0,69	0,84	1,94	1,95	3,81	
	- układ 3- fazowy		0,79	1,38	5,52	5,53	6,53	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej:							
	- całodobowy	zł/kWh	0,2000	0,2044				
	- dzienny					0,1475	0,1798	0,1476
	- nocny					0,0544	0,0902	0,0897
4.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0351					
4.1.	Składnik jakościowy	zł/kWh	0,0097					
4.2.	Składnik wyrównawczy*	zł/kWh	0,0254					
5.	Stawka opłaty abonamentowej:	zł/m-c	1,94	1,94	2,67	2,67	2,67	

*Składnik wyrównawczy jest stosowany w rozliczeniach z odbiorcami do dnia 31 marca 2008

UWAGA: -Grupa taryfowa G11s przeznaczona jest dla odbiorców posiadających zabezpieczenie przedlicznikowe w postaci wyłącznika nadmiarowo - prądowego o prądzie znamionowym nie większym niż 16 A oraz o rocznym zużyciu energii elektrycznej nie większym niż 800 kWh,
- Grupa taryfowa G12NN- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z dołną nocną i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat,
- Grupa taryfowa G12NW- rozliczenia za energię elektryczną dzienną i nocną z sobotami i niedzielami w całości zaliczonymi do strefy niższych opłat.

Marek Waszczyk

PRZES
DZIAŁ ENERGETYKI

LUBZEL DYSTRYBUCJA SPÓŁKA Z O.O.

10.6. GRUPA TARYFOWA R

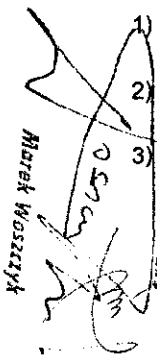
- stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, pobierających energię elektryczną w sposób okresowy.

Lp.	Stawki opłat netto	Jedn.	GRUPA TARYFOWA R
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi dystrybucji:		
2.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,16
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,4400
4.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0351
4.1.	Składnik jakościowy	zł/kWh	0,0097
4.2.	Składnik wyrównawczy*	zł/kWh	0,0254
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	3,26

*Składnik wyrównawczy jest stosowany w rozliczeniach z odbiorcami do dnia 31 marca 2008

Opłatę:

- 1) za usługi dystrybucyjne w części stałej oblicza się jako iloczyn mocy zainstalowanej i stawki opłat wg pkt 1.1 powyższej tabeli, przy czym opłatę tę ponosi odbiorca przy każdorazowym podłączeniu do sieci elektroenergetycznej,
- 2) za usługi dystrybucyjne w części zmiennej oblicza się jako iloczyn energii elektrycznej czynnej całodobowej wyliczonej wg pkt 4.2 taryfy i stawek opłat wg pkt 1.2 i 1.3 powyższej tabeli,
- 3) abonamentową pobiera się za każdorazowe wystawienie faktury wg pkt 2 lub wg pkt 5 powyższej tabeli.


 MAREK WOSZCZYK
 PREZES
 ZWIĄZKU REGULACJI ENERGETYKI