



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 grudnia 2007 r.

DTA-4211-28(17)/2007/13838/I/JD

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 **ŁZE DYSTYBUCJA Sp. z o. o.** z siedzibą w Łodzi, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 9 listopada 2007 r. znak: HD/WS/8762/2007, uzupełnionym pismami: z dnia 12 listopada 2007 r. znak: HD/JF/9100/2007, z dnia 22 listopada 2007 r. znak: HD/WS/9680/2007, z dnia 4 grudnia 2007 r. znak: HD/WS/10472/2007, z dnia 5 grudnia 2007 r. znak: HD/WS/10575/2007, z dnia 12 grudnia 2007 r. znak: HD/WS/10990/2007 r., 12 grudnia 2007 r. znak: HD/WS/10908/2007, z dnia 14 grudnia 2007 r. znak: HD/WS/11198/2007 oraz z dnia 16 grudnia 2007 r. znak: HD/JF/11280/2007,

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. z 2007 r. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.).

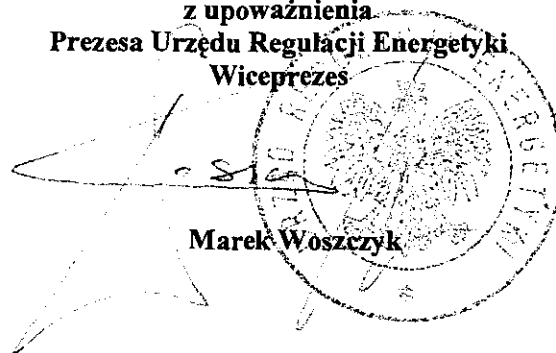
Ustalone przez Przedsiębiorstwo w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

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, zwięzłe 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.

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



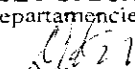
Marek Woszczyk

Otrzymuje:

LZE DYSTYBUCJA Sp. z o.o.
ul. Tuwima 58
90-021 Łódź

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.

STARSZY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf


Jacek Dobraccki
17 XII 2007 r.

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.

WNIOSZENIA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 14.12.2007.....

nr DTR-UR-28(17)2007/13853/TS



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
Marek Woźniak

TARYFA OPERATORA SYSTEMU DYSTRYBUCYJNEGO ELEKTROENERGETYCZNEGO



ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

ŁÓDŹ 2008 r.

PREZES ZARZĄDU
Sławomir Krygorewicz

PREZES ZARZĄDU
Tomasz Fandrych

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI
 - 3.1. KWALIFIKACJA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
 - 3.2. STREFY CZASOWE
 - 3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
 - 3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR
4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI
5. MOC UMOWNA
6. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
7. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII
8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI
10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY
11. TABELLE STAWEK OPŁAT
 - 11.1. STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ A23
 - 11.2. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23
 - 11.3. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C22A, C22B
 - 11.4. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C11P, C12A, C12AP, C12B, C12BP
 - 11.5. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C110, C120 zainicjowania
 - 11.6. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G11P, G12, G12P, G12W
 - 11.7. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH S11C, S11G
 - 11.8. STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ R

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. z siedzibą w Łodzi, ul. Tuwima 58, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosowanie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.

1.2. 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 dla 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.

1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- b) 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. 899, z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) 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) zwane dalej „rozporządzeniem systemowym”.

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- 1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. 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.
- 1.6. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórców opłatę systemową w części wynikającej ze składnika jakościowego, zgodnie z § 29 ust.4 rozporządzenia taryfowego.
- 1.7. Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci „Przedsiębiorstwa” usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

2. DEFINICJE

Ilekcioć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Energii** - bez bliższego określenia - należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2. **Dniu roboczym** – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.
- 2.3. **Grupie przyłączeniowej** - należy przez to rozumieć grupę podmiotów przyłączonych do sieci, sklasyfikowaną w następujący sposób:
 - a) grupa II – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym 110 kV,
 - b) 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,
 - c) 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,
 - d) grupa V – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączane bezpośrednio do sieci, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV

PREZES
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Wuszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,

- e) 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 przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w punktach od 2.3. a) do 2.3. d) określane jest w miejscu dostarczania.

- 2.4. Grupy taryfowej** - należy przez to rozumieć grupę odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.5. Miejsca dostarczania** - energii elektrycznej – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego Przedsiębiorstwo dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie do sieci albo w umowie o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej, albo w umowie sprzedaży, albo w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.6. Mocy przyłączeniowej** - należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, określoną w umowie o przyłączenie do sieci jako wartość maksymalną wyznaczoną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy w okresach 15 minutowych, służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.7. Mocy umownej** - należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej, albo umowie kompleksowej jako wartość maksymalną, wyznaczoną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15-minutowych.
- 2.8. Nielegalnym pobieraniu energii elektrycznej** - należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Wuszczyk

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

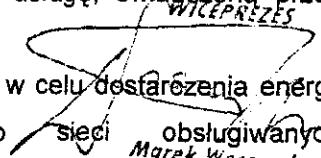
układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

- 2.9. **Niskim napięciu (nN)** - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.10. **Odbiorcy** - należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z Przedsiębiorstwem.
- 2.11. **Okresie rozliczeniowym** - należy przez to rozumieć ustalony w umowie o świadczenie usług przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.12. **Miejscu przyłączenia** – punkt w sieci, w którym przyłączy łączy się z siecią.
- 2.13. **Przyłączu** - należy przez to rozumieć odcinek lub element sieci, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci podmiotu, o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z pozostałą częścią sieci Przedsiębiorstwa świadczącego na rzecz podmiotu przyłączanego usługę dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.14. **Prognozowanym zużyciu energii** - należy przez to rozumieć szacunkową ilość energii elektrycznej, która zostanie zużyta w okresie rozliczeniowym, wyliczoną na podstawie zużycia energii, jakie wystąpiło w minionym, analogicznym okresie rozliczeniowym z uwzględnieniem sezonowości poboru energii i trendu poboru energii, w okresie ostatnich 2 lat albo na podstawie deklaracji odbiorcy.
- 2.15. **Rocznym zużyciu energii** - bez bliższego określenia - należy przez to rozumieć zużycie energii elektrycznej w ubiegłym roku kalendarzowym lub deklarowane przez odbiorcę roczne zużycie energii elektrycznej.
- 2.16. **Rzeczywistym miejscu dostarczania** - należy przez to rozumieć miejsce dostarczania energii elektrycznej, w którym jest realizowana dostawa tej energii powiązana bezpośrednio z jej fizycznymi przepływami, której ilość jest wyznaczana za pomocą układu pomiarowo-rozliczeniowego, będące jednocześnie rzeczywistym miejscem odbioru tej energii.
- 2.17. **Sieci** - należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do Przedsiębiorstwa

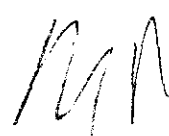
ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- 2.18. **Sieci dystrybucyjnej** - należy przez to rozumieć sieć elektroenergetyczną wysokich, średnich i niskich napięć, za której ruch sieciowy jest odpowiedzialne Przedsiębiorstwo.
- 2.19. **Sprzedaży** – należy przez to rozumieć bezpośrednią sprzedaż energii elektrycznej przez podmiot zajmujący się jej wytwarzaniem lub odsprzedaż energii przez podmiot zajmujący się jej obrotem
- 2.20. **Średnim napięciu (SN)** - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.21. **Tangensie ϕ** - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej, pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.22. **Taryfie** - należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Przedsiębiorstwo i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.23. **Układzie pomiarowo-rozliczeniowym** - należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, 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.
- 2.24. **Umowie** - należy przez to rozumieć umowę o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej albo umowę kompleksową.
- 2.25. **Umowie dystrybucji** - należy przez to rozumieć umowę o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej zawartą z Przedsiębiorstwem.
- 2.26. **Umowie kompleksowej** – należy przez to rozumieć umowę zawierającą postanowienia umowy sprzedaży i umowy o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.27. **Usłudze dystrybucji** - należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez Przedsiębiorstwo, obejmującą:
- a) transport energii elektrycznej siecią dystrybucyjną w celu dostarczenia energii elektrycznej odbiorcom przyłączonym do sieci obsługiwanych - przez Przedsiębiorstwo,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201



Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

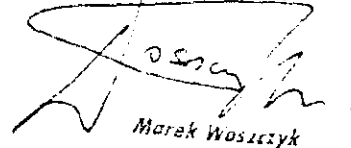
b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii.

2.28. Wysokim napięciu (WN) - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe 110 kV.

2.29. Zabezpieczeniu przedlicznikowym - należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, oplombowane przez Przedsiębiorstwo.

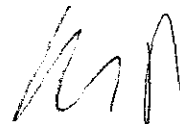
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES



Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

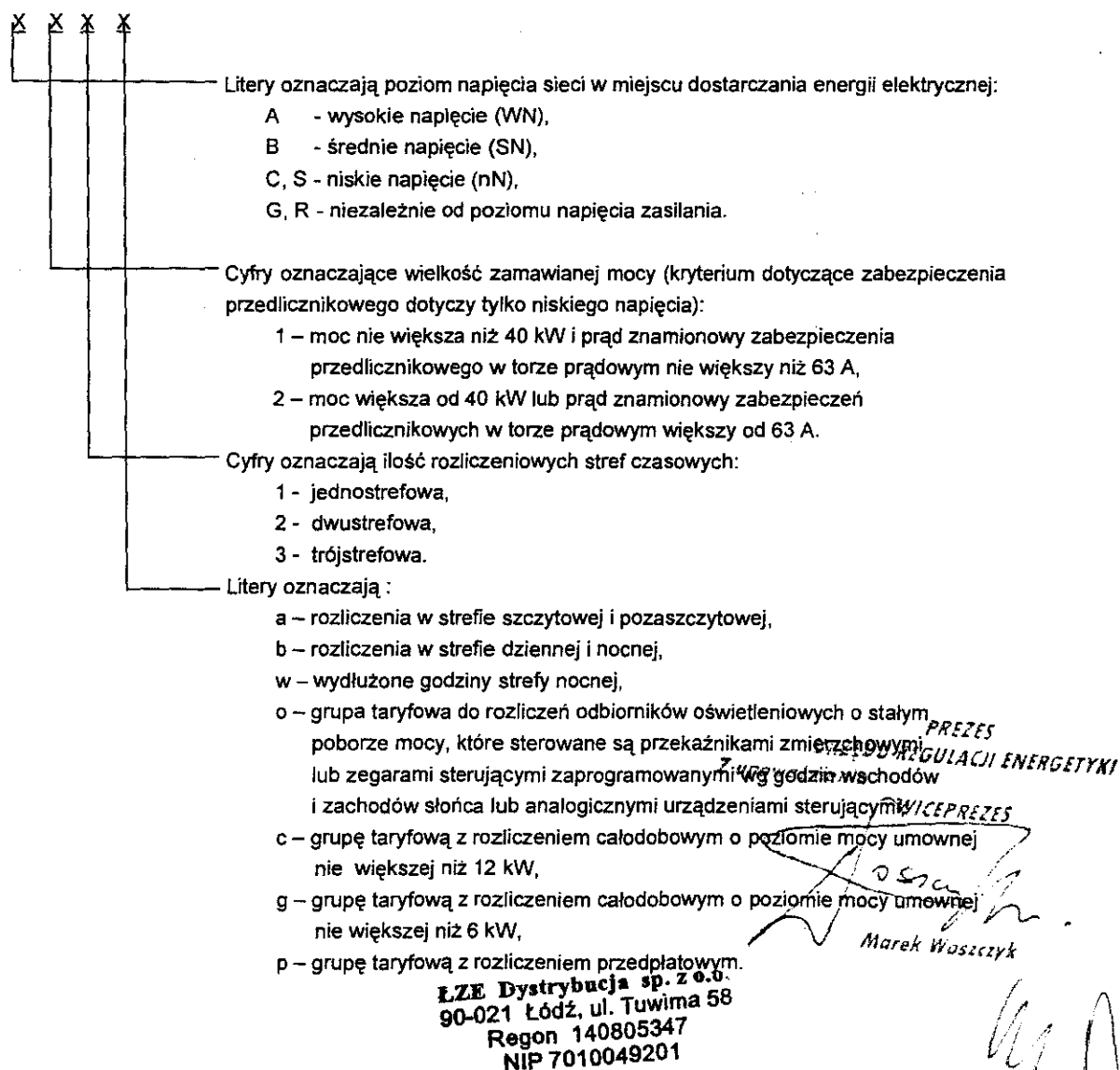


Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

3. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI**3.1. KWALIFIKACJA 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 przedstawia poniższy schemat:



Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A23,
 - b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B11, B21, B22, B23,
 - c) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp, C21, C22a, C22b, S11g, S11c,
 - d) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia lub wielkości mocy umownej - G11, G11p, G12, G12p, G12w, R.
- 3.1.4. Grupę taryfową C11o i C12o stosuje się wyłącznie w przypadkach, gdy oświetleniowe odbiorniki energii sterowane są w sposób wymuszający załączanie i wyłączanie wszystkich odbiorników, skorelowany z astronomicznym czasem wschodów i zachodów słońca.
- 3.1.5. Do grupy taryfowej G kwalifikuje się odbiorców, zużywających energię na potrzeby:
- a) wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
 - b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, w szczególności domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, koszary, domy opieki społecznej, hospicja, domy dziecka, a także na potrzeby pomieszczeń pomocniczych tych obiektów, które służą potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mają 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 Pogródków działkowych,
 - e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych, w szczególności klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
 - f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

Marek Wuszczyk
Marek Wuszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego - ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- g) węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza,
 - i) pracowni artystycznych w budynkach mieszkalnych,
 - j) indywidualnych właścicieli działek rekreacyjnych, letniskowych, leśnych i rolnych, na których nie prowadzi się działalności gospodarczej.
- 3.1.6. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np.: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo - rozliczeniowych według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C lub B.
- 3.1.7. Grupa taryfowa G11p, G12p, C11p, C12ap lub C12bp jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami energii, u których pobór energii mierzony jest za pomocą licznika przedpłatowego. W rozliczeniach za świadczoną usługę dystrybucyjną w tych grupach taryfowych stosowane są stawki opłat z odpowiedniej grupy taryfowej G11, G12, C11, C12a lub C12b, z zastrzeżeniem pkt. 4.12.
- 3.1.8. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- a) krótkotrwałego poboru energii, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
 - b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,
 - c) stacji ochrony katodowej gazociągów,
 - d) oświetlenia reklam.
- 3.1.9. Z grup taryfowych S11c, S11g, mogą skorzystać odbiorcy, spełniający kryteria określone w Taryfie dla grup taryfowych odpowiednio C albo G i mocy umownej nie wyższej niż 12kW dla grupy S11c lub nie wyższej niż 6kW dla grupy S11g. Podane moce nie dotyczą zasilania rezerwowego.

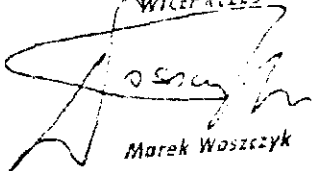
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- 3.1.10. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa. W przypadku gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.11. Odbiorca, który:
- pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
 - do zasilania jednego zespołu urządzeń pobiera energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 3.1.12. Przedsiębiorstwo świadczy usługę dystrybucji zgodnie z warunkami określonymi w umowie o świadczenie usługi dystrybucji energii elektrycznej albo umowie kompleksowej.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

M 11

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

3.2. STREFY CZASOWE

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

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

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

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

| Sezon | Miesiąc | Strefy szczytowe | | Strefy pozaszczytowe | |
|-------|-----------------|------------------------------------|-------------------------------------|---|------------------------------------|
| | | ranna | wieczorna | dzienna | Nocna |
| zima | 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 |
| Lato | 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 |
| zima | 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 |

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Marek Waszczyk

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

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

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

- 3.2.4. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za świadczenie usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grupy taryfowej C12a i C12ap – z zastrzeżeniem punktu 3.2.7. - przedstawia poniższa tabela:

| Miesiące | Strefy szczytowe | Strefy pozaszczytowe |
|-------------------------------|--|--|
| Od 1 kwietnia do 30 września | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 20 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ - 20 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ |
| Od 1 października do 31 marca | 8 ⁰⁰ - 11 ⁰⁰ , 17 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ | 11 ⁰⁰ - 17 ⁰⁰ , 21 ⁰⁰ - 8 ⁰⁰ |

- 3.2.5. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za świadczenie usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych C12b, C12bp, C12o, G12, G12p z zastrzeżeniem punktu 3.2.7.- przedstawia poniższa tabela:

| Miesiące | Strefa dzienna | Strefy nocne |
|-----------------------------|---|---|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | w godzinach : 6 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ i 15 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰ | w godzinach : 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰ i 13 ⁰⁰ - 15 ⁰⁰ |

- 3.2.6. Strefy czasowe, stosowane w rozliczeniach za świadczenie usługi dystrybucji z odbiorcami zakwalifikowanymi do grup taryfowych G12w, z zastrzeżeniem punktu 3.2.7.- przedstawia poniższa tabela:

| Miesiące | Strefa dzienna | Strefy nocne |
|-----------------------------|--|--|
| Od 1 stycznia do 31 grudnia | od poniedziałku do piątku w godzinach : 7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ i 16 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰ | od poniedziałku do piątku w godzinach : 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰ i 13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ oraz w piątek od 22 ⁰⁰ w piątek do 7 ⁰⁰ w poniedziałek |

URZĘDZIE REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woźniak

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

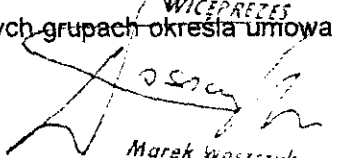
- 3.2.7. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo – rozliczeniowych, zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach określonych w punktach 3.2.4., 3.2.5. i 3.2.6. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

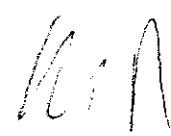
- 3.3.1. Stany urządzeń pomiarowych na dzień wprowadzenia stawek opłat zawartych w niniejszej Taryfie zostaną ustalone przez Przedsiębiorstwo na podstawie średniego dobowego zużycia energii w okresie rozliczeniowym, zawierającym datę zmiany stawek opłat z zastrzeżeniem pkt. 3.3.2.
- 3.3.2. Przedsiębiorstwo ma obowiązek zastosowania w rozliczeniach, podanego przez odbiorcę w formie pisemnej, stanu urządzenia pomiarowego na dzień zmiany Taryfy, po uprzednim jego sprawdzeniu.
- 3.3.3. W przypadku stosowania do rozliczeń urządzeń rejestrujących, stawki opłat obowiązujące w niniejszej Taryfie będą stosowane w rozliczeniach od wskazań zarejestrowanych o godz. 24:00 dnia poprzedzającego datę obowiązywania niniejszej Taryfy.
- 3.3.4. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się w następujących okresach:

- a) miesiąc - dla odbiorców z grup taryfowych: A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b i R,
- b) sześć miesięcy - dla odbiorców z grup taryfowych: C11, C12a, C12b, C11o, C12o, G11, G12, G12w,
- c) dwanaście miesięcy - dla odbiorców z grup taryfowych: S11g i S11e

Okresy rozliczeniowe nie odnoszą się do grup taryfowych rozliczanych w systemie przedpłatowym. Sposób rozliczeń w tych grupach określa umowa kompleksowa.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnieniem
WICEPREZES

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201



Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. – 2008

- 3.3.5. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami świadczenia usług dystrybucji możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.4.
- 3.3.6. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za 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 pod warunkiem istnienia historii zużycia energii elektrycznej za ten okres.
- 3.3.7. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat za usługi dystrybucji rozliczane zgodnie z punktem 3.3.6. wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.
- 3.3.8. Rozliczenia za usługi dystrybucji, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczania, określonych w umowie.
- 3.3.9. W przypadku zmiany Taryfy dla odbiorcy w trakcie okresu rozliczeniowego ilość energii dostarczonej odbiorcy (niezbędna do wyliczenia części zmiennej opłaty dystrybucji) w okresie od dnia ostatniego odczytu do dnia poprzedzającego dzień wejścia w życie Taryfy może być wyliczona w oparciu o średniodobowe zużycie energii tego odbiorcy w tym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.10. W przypadku trwającej – dłużej niż jeden okres rozliczeniowy – niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się stawki opłat z grupy taryfowej według której możliwe dokonywanie jest rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, które skutkuje niewłaściwym rejestrowaniem zużycia energii, Przedsiębiorstwo ma prawo do rozliczania pobranej energii

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

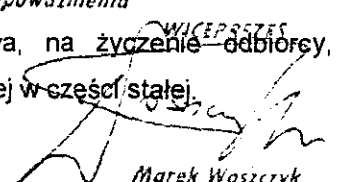
Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- elektrycznej na podstawie średniodobowego zużycia energii w poprzednim, następnym lub analogicznym okresie rozliczeniowym pomnożoną przez ilość dni, w którym układ był niesprawny.
- 3.3.12. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.10, trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Przedsiębiorstwa, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności lub w porównywalnym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.13. Sumujące układy pomiarowo-rozliczeniowe mogą być zastosowane do rozliczania energii elektrycznej czynnej i biernej, pobieranej przez odbiorcę, oraz części zmiennej opłaty dystrybucyjnej. W takim przypadku konieczne jest, aby:
- a) przyłącza objęte sumującym układem były zaliczone do tej samej grupy taryfowej,
 - b) warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie były zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnie dla każdego przyłącza.
- 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. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytu wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań sprawdzonych i zaplombowanych przez ^{PREZES}Przedsiębiorstwo ^{URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI}urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku ^{WICEPREZES}urządzeń do pomiaru strat wielkość strat mocy i energii ustala się w umowie. Jeśli ^{Mark Wussatyk}dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wskazanej przez ^{Mark Wussatyk}urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe,

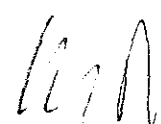
ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii czynnej wskazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.15. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora, stanowiącego własność Przedsiębiorstwa, dokonywanymi w oparciu o wskazania układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach w wysokościach podanych w pkt 3.3.14. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.16. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.17. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach, będących własnością Przedsiębiorstwa, to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.16.
- 3.3.18. Stawki opłat we wszystkich grupach taryfowych nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.
- 3.3.19. Czasowe odłączenie od sieci Przedsiębiorstwa, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części stałej.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woźniak

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201



Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- 3.3.20. 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 | 69,72 zł |
| b) na napięciu SN | 104,58 zł |
| c) na napięciu WN | 130,73 zł |

3.4. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczytanie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za świadczoną usługę dystrybucji, Przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w §34, §35 i §36 rozporządzenia taryfowego.

4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1. OPŁATA ZA ŚWIADCZENIE USŁUGI DYSTRYBUCJI

Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + \sum_{k=1}^n (S_{ZVnk} \times E_{pik}) + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{oS\bar{W}} \times E_{pi}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [zł];
 S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym];
 P_i - moc umowna danego odbiorcy, [MW lub kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej w gospodarstwie domowym];
 S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [zł/MVh lub zł/kWh];
 E_{pik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [MVh lub kWh], w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie dla strefy czasowej „k”;
 S_{oSJ} - składnik jakościowy stawki systemowej, [zł/MVh lub zł/kWh];

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
 90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
 Regon 140805347
 NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do sieci tego odbiorcy korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [MWh];
- S_{osw} - składnik wyrównawczy stawki systemowej pobierany do 31.03.2008 r. [zł/MWh lub w zł/kWh];
- E_{pi} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [MWh lub kWh] w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie;
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1, 2 lub 3).
- 4.2. Opłata stała za usługi dystrybucji stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie, z zastrzeżeniem pkt. 4.3.
- 4.3. Dla odbiorców grup taryfowych G11, G12, G12 składnik stały stawki sieciowej ustalony jest w złotych na miesiąc.
- 4.4. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców z 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.
- 4.5. Opłaty za usługi dystrybucji w części stałej, o której mowa w pkt. 4.4. lit.a), nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 4.6. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługę dystrybucji w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji tej usługi w okresie rozliczeniowym.
- 4.7. Opłatę wynikającą z składnika stałego stawki sieciowej nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R oraz S11g i S11c.
- 4.8. Ilość energii podlegająca opłacie, za usługę dystrybucji w rozliczeniach z odbiorcami z grupy taryfowej R obliczana jest jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie i czasu ^{Mer} przyłączenia

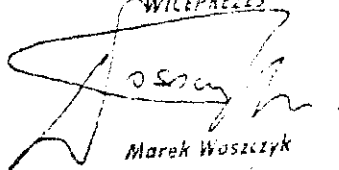
ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

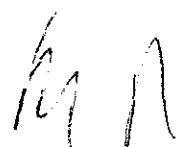
Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- lub użytkowania z zastrzeżeniem punktów 4.9. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany w umowie.
- 4.9. Ilość energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe przyjmuje się równą 1kWh za każdy silnik syreny alarmowej.
- 4.10. Przedsiębiorstwo nalicza odbiorcy opłatę abonamentową za usługę polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontroli.
- 4.11. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie, w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.12. Opłata abonamentowa, dla odbiorców z grup taryfowych: G11p, G12p, C11p, C12ap lub C12bp naliczana jest miesięcznie, w wysokości 50% stawki z odpowiedniej grupy taryfowej: G11, G12, C11, C12a lub C12b.
- 4.13. Stawki skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy za wyjątkiem grupy taryfowej R, dla których opłata skalkulowana jest w ziffakturę oraz grup taryfowych S11g i S11c, które nie są obciążane opłatą abonamentową.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201



Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

5. MOC UMOWNA

- 5.1. Moc umowna jest określona w umowie.
- 5.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.
- 5.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez Przedsiębiorstwo warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.4. 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.
- 5.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.6. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A23, B21, B22, B23, C21, C22a i C22b, a w przypadkach uznanych przez Przedsiębiorstwo za uzasadnione również przez odbiorców zakwalifikowanych do pozostałych grup taryfowych.
- 5.7. 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).

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- 5.8. Jeżeli dostarczanie energii elektrycznej odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczenia, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczenia, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub, w których zgodnie z umową, moc pobrana jest kontrolowana za pomocą sumatora.
- 5.9. Jeżeli w wyniku zarządzeń Przedsiębiorstwa lub awarii w jego sieci moc pobrana jest wyższa od mocy umownej, to Przedsiębiorstwo nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku:
- przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
 - innych działań odbiorcy, wymuszających na Przedsiębiorstwie wydanie stosownych zarządzeń,
 - uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia Przedsiębiorstwa, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

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

- 6.1. 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 poboru mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, lub
 - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 6.2. 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,

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

którzy użytkują odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.

- 6.3. 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.
- 6.4. 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 $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
- 6.5. 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 [Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 6.7.
- 6.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ w okresie rozliczeniowym, o której mowa w 6.1.lit.a), całodobowo lub dla stref czasowych oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$):

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

gdzie:

- 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 - ustalona w pkt 6.9 Taryfy krotność ceny C_{rk}
- $\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 6.4.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. – 2008

$\text{tg}\varphi$ - współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej

A - energię czynną pobrana całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej wyrażona w MWh lub kWh

- 6.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego optymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0$ przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 6.6. z uwzględnieniem współczynnika $\text{tg}\varphi$, ustalonego według następującego wzoru:

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

gdzie:

ΔE_b - nadwyżkę energii biernej, wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh,

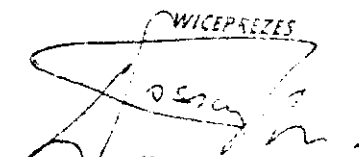
$\text{tg}\varphi_0$ - umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt 6.4.

A - energię czynną, pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

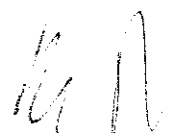
- 6.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 6.1. lit. b) i c) i ustalonej w pkt. 6.9. Taryfy krotności „k” ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.
- 6.9. Współczynnika k, o którym mowa w pkt. 6.8., dla poszczególnych poziomów napięć, wynosi:

| | 2008 | 2009 | 2010 |
|-----------|------|------|------|
| k_{110} | 0,50 | 0,50 | 0,5 |
| k_{SN} | 0,56 | 0,85 | 1,0 |
| k_{nN} | 1,90 | 2,60 | 3,0 |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201



Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

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

7.1. 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 w § 37 ust. 1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\pi} = 2,05$ zł/godzinę.

7.2. W przypadku niedotrzymania przez Przedsiębiorstwo standardów jakościowych obsługi odbiorców, o ile umowa nie stanowi inaczej, odbiorcom, na ich wniosek przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- a) za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – w wysokości 1/50 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”, tj.: 49,54 zł,
Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2006 r. wyniosło 2477,23 zł (M.P. Nr 12, poz. 125)
- 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 7.2.lit. a) tj.: 165,15 zł,
- c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a) tj.: 49,54 zł,
- d) za niepowiadomienie, co najmniej z pięćdziesięciu dniem 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 49,54 zł,

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a) tj.: 49,54 zł,
- e) 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 7.2.lit. a) tj.: 247,72 zł,
- f) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a) tj.: - 165,15 zł,
- g) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a) tj.: 165,15 zł,
- h) za niepoinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - w wysokości 1/10 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a) tj.: 247,72 zł,
- i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - w wysokości 1/15 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a) tj.: 165,15 zł,

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

WICEPREZES

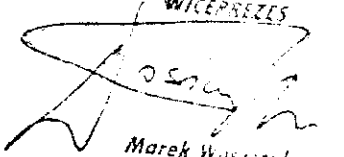
Marek Waszczak

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

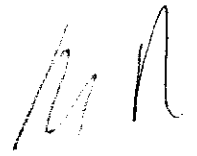
Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - w wysokości 1/50 wynagrodzenia, o którym mowa w pkt 7.2.lit. a) tj 49,54 zł,
- 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 7.2.lit. a) tj 9,90 zł.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Zupoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201



Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

8. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8.1. Do nielegalnego pobierania energii z sieci zalicza się:

8.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy.

8.1.2. Pobieranie energii:

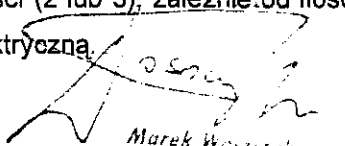
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w układ pomiarowo-rozliczeniowy, mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez ten układ.

8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.1. Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji 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:

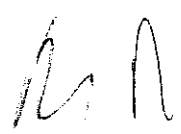
- 1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników.
- 2) ilość energii w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. 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 dwiema lub trzema fazami opłata ustala się, jak w lit.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

PRZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201



Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- 8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt. 8.1.2., Przedsiębiorstwo 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.
- 8.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo 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 w wysokości, jak niżej:
 - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. 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 dwiema lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnej od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 8.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.4.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, Przedsiębiorstwo może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

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) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne 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 prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
 - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
 - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 300 kWh.

Prąd obliczeniowy I_o określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

- 8.6. Ryczałtowe ilości energii, o których mowa w pkt 8.2, 8.4 i 8.5, są ilościami maksymalnymi i Przedsiębiorstwo przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii elektrycznej przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

- 8.7. Opłaty, o których mowa w pkt 8.3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 8.8 Przedsiębiorstwo ustala następujące opłaty za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii:

| Poz. | Wykonywane czynności | Wysokość opłaty lub sposób jej ustalania |
|------|--|--|
| 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 a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego | 102,04 zł 127,60 zł 170,12 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 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 zerwanych lub naruszonej przez odbiorcę | Iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca. |

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
00-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

URZĘDU REGIJNOGO
W ŁÓDZIU
WICEPREZES
Marek Waszczyk

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

- 9.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe zgodnie z pkt. 2.3. Taryfy.
- 9.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 9.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej – przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, innych niż określone w punkcie 9.2, pobiera się opłatę ustaloną na podstawie jednej czwartej rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 9.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, innych niż określone w pkt.9.2. pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, zawartej w Taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej, określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV, V i VI 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 przelicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
PREZES
Z upoważnienia
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-

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Marek Woźniak

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki: złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

Ppkt lit. b) nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach i obiektach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowo-rozliczeniowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

- 9.5. 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 także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 9.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, z wyłączeniem źródeł i sieci - dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 9.7. 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.
- 9.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt. 9.3.-9.7, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłata ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 9.9. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej dla podmiotów

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

PREZES
Z upoważnienia

WICEPREZES

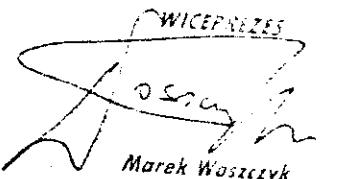
Marat Włodarczyk

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV z wyłączeniem źródeł i sieci, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, pobiera się opłatę ustaloną zgodnie z punktem 9.7. oraz opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na przebudowę przyłącza w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczoną na podstawie punktu 9.8. Taryfy.

- 9.10. Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych i ekonomicznych.
- 9.11. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201



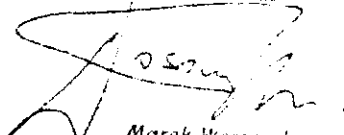
Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

9.12. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV.

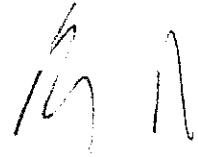
| Grupa przyłączeniowa | Rodzaj przyłącza | Stawka opłaty [zł/kW] |
|----------------------|---|-----------------------|
| IV | Napowietrzne | 91,89 |
| | Kablowe | 113,50 |
| V | Napowietrzne | 108,10 |
| | Kablowe | 129,73 |
| VI | Budowane jest przyłącze napowietrzne tymczasowe | 90,50 |
| | Budowane jest przyłącze kablowe tymczasowe | 112,00 |
| | Przyłączenie do istniejącej sieci | 7,00 |

Dla grupy przyłączeniowej IV, V, oraz VI - gdy budowane jest przyłącze tymczasowe, w przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 37,41 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201



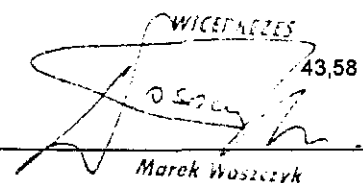
Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

10. OPŁATY ZA USŁUGI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY

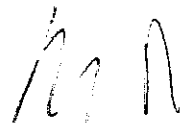
10.1. Tabela opłat dodatkowych

| Lp. | Wyszczególnienie * | Stawka [zł] |
|-----|---|---|
| 1. | Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: | X |
| | a) na napięciu Nn | 69,72 |
| | b) na napięciu SN | 104,58 |
| | c) na napięciu WN | 130,73 |
| 2. | Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego** | X |
| | a) bezpośredniego | 69,72 |
| | b) półpośredniego | 104,58 |
| | c) pośredniego | 148,16 |
| 3. | Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego) ** | - 99,35 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwota wynikająca 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 licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu *** | 87,16 |
| 6. | Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa | 43,58 |

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
43,58

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201



Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

| | | |
|----|--|---------------|
| 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 : | X |
| | a) w sieci nN | 191,73 |
| | b) w sieci SN | 278,88 |
| | c) w sieci WN | 392,21 |
| 8. | 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. | Demontaż i montaż 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 Przedsiębiorstwa wliczono koszt dojazdu do odbiorcy.
- ** Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące są własnością Przedsiębiorstwa 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 Przedsiębiorstwem; w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

10.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt.10.1., każdą z opłat za wykonanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 19,23 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES
Z upoważnieniem
WICEPREZES
Marek Woszczyk
Marek Woszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

11. TABELA STAWEK OPŁAT**11.1. STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ A23**

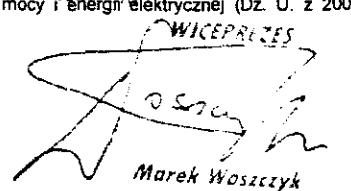
| Pkt. | Treść | A23 |
|------|---|-------|
| 1. | Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh | 9,71 |
| 2. | Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/MWh * | 25,44 |
| 3. | Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh: | |
| | - w szczycie przedpołudniowym | 33,30 |
| | - w szczycie popołudniowym | 50,69 |
| | - w pozostałych godzinach doby | 21,49 |
| 4. | Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 1,49 |
| 5. | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 55,30 |

* Stawka wyrównawcza systemowa stosowana jest w rozliczeniach do 31 marca 2008 r. Od dnia 01 kwietnia 2008 r. w rozliczeniach będą stosowane opłaty zgodne z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 roku 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)

11.2. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH B11, B21, B22, B23

| Pkt. | Treść | B11 | B21 | B22 | B23 |
|------|---|-------|-------|-------|-------|
| 1. | Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh | 9,71 | 9,71 | 9,71 | 9,71 |
| 2. | Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/MWh * | 25,44 | 25,44 | 25,44 | 25,44 |
| 3. | Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh: | | | | |
| | - całodobową | 36,34 | 26,64 | X | X |
| | - szczytową | X | X | 29,07 | X |
| | - pozaszczytową | X | X | 17,45 | X |
| | - w szczycie przedpołudniowym | X | X | X | 26,25 |
| | - w szczycie popołudniowym | X | X | X | 46,78 |
| | - w pozostałych godzinach doby | X | X | X | 16,54 |
| 4. | Składnik stały stawki sieciowej w zł/ kW /m-c | 4,15 | 4,85 | 4,85 | 5,07 |
| 5. | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 34,99 | 39,42 | 52,68 | 55,33 |

* Stawka wyrównawcza systemowa stosowana jest w rozliczeniach do 31 marca 2008 r. Od dnia 01 kwietnia 2008 r. w rozliczeniach będą stosowane opłaty zgodne z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 roku 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)

PREZES
WICEPREZES

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

11.3. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C21, C22a, C22b

| Pkt. | Treść | C21 | C22a | C22b |
|------|---|--------|--------|--------|
| 1. | Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 |
| 2. | Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/kWh * | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 |
| 4. | Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | | | |
| | - całodobową | 0,1002 | X | X |
| | - szczytową | X | 0,1285 | X |
| | - pozaszczytową | X | 0,0899 | X |
| | - dzienną | X | X | 0,1174 |
| | - nocną | X | X | 0,0587 |
| 5. | Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 5,52 | 5,52 | 5,52 |
| 6. | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 11,24 | 12,35 | 12,35 |

* Stawka wyrównawcza systemowa stosowana jest w rozliczeniach do 31 marca 2008 r. Od dnia 01 kwietnia 2008 r. w rozliczeniach będą stosowane opłaty zgodne z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 roku 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)

11.4. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11, C11p, C12a, C12ap, C12b, C12bp

| Pkt. | Treść | C11 C11p | C12a C12ap | C12b C12bp |
|------|---|-------------|---------------|---------------|
| 1. | Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 |
| 2. | Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/kWh * | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 |
| 3. | Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | | | |
| | - całodobową | 0,0722 | X | X |
| | - szczytową | X | 0,0924 | X |
| | - pozaszczytową | X | 0,0647 | X |
| | - dzienną | X | X | 0,0940 |
| | - nocną | X | X | 0,0485 |
| 4. | Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c | 4,38 | 4,53 | 4,53 |
| 5. | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c** | 7,50 | 8,01 | 8,01 |

* Stawka wyrównawcza systemowa stosowana jest w rozliczeniach do 31 marca 2008 r. Od dnia 01 kwietnia 2008 r. w rozliczeniach będą stosowane opłaty zgodne z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 roku 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)

** Stawka opłaty abonamentowej dla odbiorców z grup taryfowych: C11p, C12ap lub C12bp naliczana jest miesięcznie, w wysokości 50% stawki z odpowiedniej grupy taryfowej: C11, C12a lub C12b

PREZES
WICEPREZES
Marek Woszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

11.5. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH C11o, C12o

| Pkt. | Treść | C11o | C12o |
|------|---|--------|--------|
| 1. | Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh | 0,0097 | 0,0097 |
| 2. | Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/kWh * | 0,0254 | 0,0254 |
| 3. | Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | | |
| | - całodobową | 0,0498 | X |
| | - dzienną | X | 0,0534 |
| | - nocną | X | 0,0471 |
| 4. | Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c | 12,56 | 12,63 |
| 5. | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c | 8,18 | 8,48 |

* Stawka wyrównawcza systemowa stosowana jest w rozliczeniach do 31 marca 2008 r. Od dnia 01 kwietnia 2008 r. w rozliczeniach będą stosowane opłaty zgodne z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 roku 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)

11.6. STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G11p, G12, G12p, G12w

| Pkt. | Treść | G11 G11p | G12 G12p | G12w |
|------|---|-------------|-------------|--------|
| 1. | Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh | 0,0097 | 0,0097 | 0,0097 |
| 2. | Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/kWh * | 0,0254 | 0,0254 | 0,0254 |
| 3. | Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | | | |
| | - całodobową | 0,1132 | X | X |
| | - dzienną | X | 0,1332 | 0,1333 |
| | - nocną | X | 0,0439 | 0,0432 |
| 4. | Składnik stały stawki sieciowej | | | |
| | - przy instalacji 1-fazowej w zł/m-c | 2,90 | 3,56 | 3,75 |
| | - przy instalacji 3-fazowej w zł/m-c | 5,83 | 6,48 | 6,80 |
| 5. | Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c ** | 2,09 | 3,73 | 3,73 |

* Stawka wyrównawcza systemowa stosowana jest w rozliczeniach do 31 marca 2008 r. Od dnia 01 kwietnia 2008 r. w rozliczeniach będą stosowane opłaty zgodne z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 roku 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)

** Stawka opłaty abonamentowej dla odbiorców z grup taryfowych: G11p, G12p, naliczana jest miesięcznie, w wysokości 50% stawki z odpowiedniej grupy taryfowej: G11, G12

PREZES
URZĘDU REGULATORA ENERGETYKI
i upoważnienia
WICEPREZES
Marek Waszczyk
Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201

Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego Elektroenergetycznego – ŁZE Dystrybucja sp. z o.o. - 2008

11.7 STAWKI OPŁAT W GRUPACH TARYFOWYCH S11c, S11g

| Pkt. | Treść | S11g | S11c |
|------|---|--------|--------|
| 1. | Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh | 0,0097 | 0,0097 |
| 2. | Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/kWh * | 0,0254 | 0,0254 |
| 3. | Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | | |
| | - całodobowa | 0,1762 | 0,5450 |

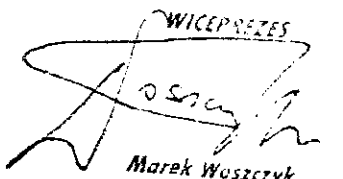
* Stawka wyrównawcza systemowa stosowana jest w rozliczeniach do 31 marca 2008 r. Od dnia 01 kwietnia 2008 r. w rozliczeniach będą stosowane opłaty zgodne z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 roku o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905)

11.8. STAWKI OPŁAT W GRUPIE TARYFOWEJ R

| Pkt. | Treść | R | |
|------|---|--------|--------|
| | | SN | nn |
| 1. | Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh | 0,0097 | 0,0097 |
| 2. | Składnik wyrównawczy stawki systemowej w zł/kWh * | 0,0254 | 0,0254 |
| 3. | Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh: | | |
| | - całodobowa | 0,0694 | 0,1175 |
| 4. | Stawka opłaty abonamentowej w zł/fakturę | 7,26 | 7,26 |

* Stawka wyrównawcza systemowa stosowana jest w rozliczeniach do 31 marca 2008 r. Od dnia 01 kwietnia 2008 r. w rozliczeniach będą stosowane opłaty zgodne z ustawą z dnia 29 czerwca 2007 roku 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)

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

ŁZE Dystrybucja sp. z o.o.
90-021 Łódź, ul. Tuwima 58
Regon 140805347
NIP 7010049201