



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 lutego 1999 r.

DTA-821/2691-A/1/99/BS

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55, Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123, Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach znak: 1062/99 z dnia 1 lutego 1999 r., znak: 1311 z dnia 9 lutego 1999 r. i znak: 1561 z dnia 12 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Łódzki Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Łodzi,

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Łódzki Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/15/2691/4/1/98/RG z dnia 17.11.1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/17/2691/4/1/98/RG z dnia 17.11.1998r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 lutego 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że strona opracowała taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia tj. :

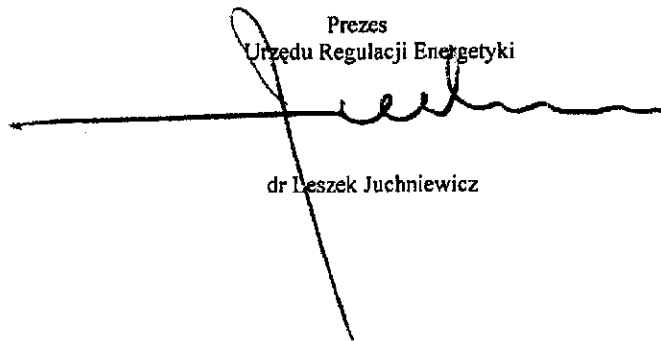
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 7) ceny za energię elektryczną,
- 8) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Łódzki Zakład Energetyczny S.A.

ul. Tuwima 58

90-950 Łódź

LÓDZKI ZAKŁAD ENERGETYCZNY SA

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI:

- 1. INFORMACJE OGÓLNE**
- 2. DEFINICJE**
- 3. KRYTERIA TARYFIKACJI**
- 4. OZNACZENIA I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH I OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**
- 5. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE**
- 6. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**
- 7. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROcie ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**
- 8. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**
- 9. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 10. STREFY CZASOWE W OBROcie ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**
- 11. OPŁATA ABONAMENTOWA**
- 12. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI SPRZEDAWCY W ZWIĄZKU Z DOSTARCZANIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW O DOSTARCZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ**
- 13. STAWKI OPŁAT TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Taryfa zawiera:
- a) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
 - b) stawki opłat za usługi przesyłowe,
 - c) ceny za energię elektryczną,
 - d) opłaty abonamentowe,
 - e) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - f) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
 - g) stawki opłat za usługi lub czynności sprzedawcy wykonane na dodatkowe zlecenia przyłączonego podmiotu.
- 1.2. Ceny i stawki opłat podane w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, do których należy doliczyć podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz za naruszenie warunków umów o dostarczanie energii elektrycznej z sieci elektroenergetycznej, które mają charakter opłat sankcyjnych i nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług.
- 1.3. Łódzki Zakład Energetyczny S.A. (w skrócie ŁZE S.A.) może zawierać z odbiorcami następujące umowy:
- a) umowy o przyłączenie,
 - b) umowy o świadczenie usług przesyłowych,
 - c) umowy o sprzedaż energii elektrycznej.
- 1.4. Opłaty określone w niniejszej Taryfie obowiązują odbiorcę dla każdego przyłącza, zasilającego wydzielony zespół urządzeń odbiorczych.

2. DEFINICJE

1. **sprzedawca** - przedsiębiorstwo elektroenergetyczne przesyłające lub sprzedające energię elektryczną,
2. **dystrybucja** - rozdział i dostarczanie dla odbiorców energii elektrycznej za pomocą sieci elektroenergetycznej,
3. **obróć** - działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym i detalicznym energią elektryczną,
4. **grupa przyłączeniowa** - podmioty określone w rozporządzeniu w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia, wydanym na podstawie art.9 ust.1.

- ustawy Prawo energetyczne (szczegółowy podział na grupy przyłączeniowe zawarty jest w rozdziale "Opłata za przyłączenie"),
5. **grupa taryfowa odbiorców** - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej,
 6. **taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych grup odbiorców,
 7. **miejsce dostarczania** - element sieci określony w: umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej,
 8. **okres rozliczeniowy** - ustalony w Taryfie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowego,
 9. **moc przyłączeniowa** - maksymalne zapotrzebowanie na moc czynną odbiorcy ustalone w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej,
 10. **moc umowna** – maksymalna moc czynna za okres rozliczeniowy zamówiona przez odbiorcę, którego przyłączy wyposażone jest w układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający kontrolę poboru mocy,
 11. **moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym,
 12. **nielegalny pobór energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem elektroenergetycznym lub niezgodnie z umową,
 13. **operator systemu rozdzielczego** - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci rozdzielczej, odpowiadające za ruch, eksploatację i rozwój sieci rozdzielczej w celu zapewnienia bezpieczeństwa realizacji umów związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,
 14. **przyłączy** - odcinek sieci lub instalacji służący połączeniu urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy z siecią przedsiębiorstwa elektroenergetycznego,
 15. **sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu znamionowym 110 kV i niższym,
 16. **układ pomiarowo - rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,
 17. **usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez operatorów na rzecz wytwórców, odbiorców oraz przedsiębiorstw elektroenergetycznych

posiadających koncesję na obrót energią elektryczną, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.

3. KRYTERIA TARYFIKACJI

Taryfa Łódzkiego Zakładu Energetycznego SA oparta jest na następujących kryteriach:

3.1. Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

Grupa A - grupa odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć (110 kV).

Grupa B - grupa odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (od 1kV do 30kV).

Grupa C - grupa odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1 kV).

Grupa G - grupa odbiorców zużywająca energię elektryczną na potrzeby gospodarstw domowych.

Grupa R - grupa odbiorców, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy., w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej niezależnie od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych.

3.2. Przy kwalifikowaniu do grup A, B, C i G decyduje napięcie zasilania, na którym energia elektryczna dostarczana jest do miejsca w sieci określonego w umowie. Odbiorcom pobierającym energię elektryczną z sieci o różnych napięciach, wyposażonym w układy sumujące do pomiaru energii elektrycznej oferowana jest grupa właściwa dla napięcia, na którym sprzedawana jest największa ilość energii elektrycznej w okresie umownym.

3.3 Wielkość mocy przyłączeniowej określona jest w umowie lub wynika z wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym (w

przyłączu). Ze względu na wielkość mocy przyłączeniowej różnicuje się ceny i stawki opłat dla odbiorców grup B oraz C.

- 3.4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców, którzy nie korzystają z prawa do usług przesyłowych, kupujących rocznie więcej niż 10 MWh energii elektrycznej, różnicuje się co najmniej do dwóch okresów doby, a dla kupujących rocznie więcej niż 10 GWh energii elektrycznej różnicuje się co najmniej dla trzech okresów doby i dwóch okresów roku.

4. OZNACZENIA I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH I OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

4.1. Oznaczenie grup taryfowych odbiorców:

Symbol grup taryfowych składa się z czterech znaków

T R S u

gdzie:

T - oznacza grupę odbiorców zależną od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

A - poziom WN (napięcie 110 kV i wyższe)

B - poziom SN (napięcie 1 -30kV)

C - poziom nn (napięcie do 1 kV)

G – bez względu na napięcie

R - niezależnie od poziomu napięcia zasilania

R - rodzaj grup taryfowych:

1 - grupa odbiorców o mocy przyłączeniowej 40 kW i niższej

2 - grupa odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40 kW

S - liczba stref czasowych:

1 - grupa taryfowa odbiorców z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa)

2 - grupa taryfowa odbiorców z rozliczeniem dwustrefowym

3 - grupa taryfowa odbiorców z rozliczeniem trójstrefowym

u - godziny występowania poszczególnych stref czasowych:

a - podział stref czasowych na strefy szczytowe i pozaszczytowe

b - podział stref czasowych na dzienną i nocną lub strefy ceny wyższej i niższej.

- 4.2. Grupy taryfowe odbiorców A 21, A 22, A 23
jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym 110 kV. Ceny i stawki opłat zawarte są w punkcie 13.1.
- 4.3. Grupy taryfowe odbiorców B 11, B 21, B 22, B 23
jedno-, dwu- lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym od 1 kV do 30 kV. Ceny i stawki opłat zawarte są w punkcie 13.2.
- 4.4. Grupy taryfowe odbiorców C 21, C 22a, C 22b
jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i poborze mocy określonej w umowie wyższej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63 A. Ceny i stawki opłat zawarte są w punkcie 13.3.
- 4.5. Grupy taryfowe odbiorców C 11, C 12a, C 12b
jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o poborze mocy określonej w umowie do 40 kW lub zabezpieczeniu prądowym do 63 A włącznie. Ceny i stawki opłat zawarte są w punkcie 13.4 metoda 1. Metoda 2 bez ograniczeń mocy dla odbiorców zawierających nowe umowy o przyłączenie, umowy o sprzedaży lub świadczenie usług przesyłowych.
- 4.6. Grupy taryfowe odbiorców G 11, G 12
jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zużywających energię na potrzeby gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).
Według powyższej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:
lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka.
W lokalach tych według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego, mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków

działkowych, oświetlenia w budynkach mieszkalnych klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp., zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych, węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych, garaży indywidualnych użytkowników.

Ceny i stawki opłat zawarte są w punkcie 13.5.

4.7. Grupa taryfowa odbiorców C 01, C 02

jednoczłonowe - paramocowe, jedno- lub dwustrefowe.

Odbiorcy, którzy za zgodą sprzedawcy, własnym kosztem zainstalują przedlicznikowe zabezpieczenia nadmiarowo - prądowe (z charakterystyką częściowo niezależną) dostosowane do pobieranych mocy maksymalnych mogą być rozliczani, na ich życzenie, według tych grup taryfowych. Ceny i stawki opłat zawarte są w punkcie 13.6.

4.8. Grupa taryfowa odbiorców R.

1. Ryczałtową grupę taryfową odbiorców R stosuje się dla:

a) krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.

b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,

c) stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala sprzedawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.

2. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.

3. Warunkiem zastosowania stawek grupy taryfowej R jest zawarcie umowy.

4. Niezależnie od opłat za energię odbiorca ponosi koszty przyłączenia oraz ewentualnie wykonania i obsługi instalacji odbiorczej wg kalkulacji opartej o uzasadnione koszty ŁZE SA.

5. Ceny i stawki opłat zawarte są w punkcie 13.7.

5. OPLATY ZA PRZYŁĄCZENIE

5.1. Grupy przyłączeniowe odbiorców energii elektrycznej.

Odbiorców energii elektrycznej dzieli się na sześć grup przyłączeniowych;

- 1). Grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej.
- 2). Grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią.
- 3). Grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV.
- 4). Grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym do 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A.
- 5). Grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym do 1 kV oraz mocy przyłączeniowej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A.
- 6). Grupa VI - podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.

5.2. Opłata ryczałtowa

- 5.2.1. Ryczałtową opłatę za przyłączenie stosuje się do odbiorców grupy IV i V w przypadku, gdy budowa lub rozbudowa sieci w części koniecznej dla przyłączenia podmiotu jest przewidywana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

5.2.2. Opłata ryczałtowa jest opłatą dwuskładnikową i składa się z następujących części:

- a. za rozbudowę sieci (zależną od mocy przyłączeniowej),
- b. za budowę przyłącza (zależną od jego długości, rodzaju i mocy przyłączeniowej).

5.2.3. Wysokość opłaty za przyłączenie jest określona wg następujących zasad

Dla przyłącza o długości:

- a. nie przekraczającej 5 metrów

$$O_{pr} = (S_{pt} + S_{zr}) * P$$

- b. przekraczającej 5 metrów

$$O_{pr} = (S_{pt} + S_{zr}) * P + S_{zp} * (D - 5) * P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{pr} - opłatę za przyłączenie, wyrażoną w złotych,

S_{pt} - ryczałtową stawkę opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju, wyrażoną w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

S_{zp} - ryczałtową stawkę opłaty za przyłącze, wyrażoną w złotych za metr przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej,

S_{zr} - ryczałtową stawkę opłaty za rozbudowę sieci, wyrażoną w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej,

D - długość przyłącza, wyrażoną w metrach,

P - moc przyłączeniową, wyrażoną w jednostkach mocy czynnej.

5.2.4. Stawki opłaty ryczałtowej za przyłączenie:

przedział mocowy		Stawki opłat przyłącza napowietrznego		Stawki opłat przyłącza kablem	
		odbiór 1 fazowy	odbiór 3 fazowy	odbiór 1 fazowy	odbiór 3 fazowy
do 40 kW	przyłącze typowe [zł/kW]	471,62	202,79	59,92	99,19
	budowa 1m [zł/m*kW]	2,50	0,97	2,01	3,32
	rozbudowa sieci [złów]	243,35	243,35	243,35	243,35

przedział mocowy		Stawki opłat przyłącza kablem
		odbiór 3 fazowy
od 40 kW	przyłącze typowe [zł/kW]	61,07
	budowa 1m [zł/m*kW]	2,04
	rozbudowa sieci [zł/kW]	243,35

5.2.5. Długość przyłącza przyjmuje się jako długość najkrótszego możliwego do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym połączeniem obiektu podmiotu z miejscem przyłączenia, określonym w warunkach przyłączenia.

5.2.6. Odbiorca ponosi koszty przyłączenia wyłącznie w części za rozbudowę sieci w przypadku jego wystąpienia o zwiększenie mocy przyłączeniowej, jeżeli nie wymaga to przebudowy przyłącza. Opłata jest wówczas uzależniona od wielkości zwiększenia mocy przyłączeniowej.

5.3. Opłata według rzeczywistych kosztów przyłączenia

5.3. Opłata według rzeczywistych kosztów przyłączenia

5.3.1. Opłatę według rzeczywistych kosztów przyłączenia stosuje się do podmiotów zakwalifikowanych do grupy II, III, VI oraz grupy IV i V w przypadku, gdy budowa lub rozbudowa sieci w części koniecznej dla przyłączenia podmiotu nie jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

5.3.2. Koszty realizacji przyłączenia, na które składają się koszty realizacji przyłącza oraz koszty niezbędnej dla realizacji przyłączenia rozbudowy sieci ustala się na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci i przyłączy.

5.3.3. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy.

Standardowe elementy przyłączy	stawka opłaty [zł/jedn]
Montaż -Złącze ZK1+SL [kpl]	1 488,04
Montaż: Złącze ZK3+SL/120 [kpl]	1 716,28
Montaż: Złącze ZK3+SL/240 [kpl]	2 831,37
Układka 1m ASXSN2x16mm ²	104,51
Układka 1m ASXSN4x16mm ²	107,22
Układka 1m YAKY4x25mm ²	108,80
Układka 1m YAKY4x120mm ²	138,69
Układka 1m YAKY4x240mm ²	161,39
Montaż: Ochrona kabla OK1 [kpl]	816,03
Montaż osprzętu ASXSN2x16mm ² [kpl]	378,75
Montaż osprzętu ASXSN4x16mm ² [kpl]	393,42
Osłona przewodów na obiekcie [m]	57,32
Obróbka kabla YAKY4x25mm ² [kpl]	58,72
Obróbka kabla YAKY4x120mm ² [kpl]	87,31
Obróbka kabla YAKY4x240mm ² [kpl]	140,87
Inne elementy	wg p.5.3.4.
Inne czynności	wg poz. 12 Taryfy

Stawki opłat podane są w cenach netto, do których będzie doliczony podatek od towarów i usług (VAT) według obowiązujących stawek.

5.3.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci.

Standardowe elementy sieci	stawka opłaty [zł/jedn]
Budowa sieci napowietrznej AFL4x35mm ² /1kV [km]	67 427,43
Budowa sieci napowietrznej AFL4x70mm ² /1kV [km]	89 083,03
Budowa sieci kablowej AL4x120mm ² /1kV [km]	90 839,71
Budowa sieci kablowej AL4x240mm ² /1kV [km]	139 300,59
Budowa stacji ŚN/nn napowietrznej (z trafo) [szt]	69 619,17
Budowa stacji ŚN/nn wewnętrznej (z trafo) [szt]	133 014,74
Budowa sieci napowietrznej AFL3x35mm ² /15kV [km]	118 335,88
Budowa sieci napowietrznej AFL3x70mm ² /15kV [km]	161 057,98
Budowa sieci kablowej 3xAL1x120mm ² /15kV [km]	146 707,01
Budowa sieci kablowej 3xAL1x240mm ² /15kV [km]	172 279,73
Budowa stacji WN/ŚN napow.-wewnętrznej (z trafo) [szt]	wg indywidualnych ustaleń
w tym: Transformator WN/ŚN [szt]	908 687,74

5.3.5. Wysokość opłaty za rozbudowę sieci, ustalaną na podstawie stawek opłat za budowę standardowych elementów tej sieci uzależnia się od udziału podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowych i linii elektroenergetycznych przewidzianych do zasilania urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu.

5.4. Warunki dodatkowe

- 5.4.1. W przypadku konieczności wymiany przyłącza jednofazowego na trójfazowe w wyniku zwiększenia mocy przyłączeniowej odbiorca wnosi pełną opłatę przyłączeniową.
- 5.4.2. W przypadku wymiany przyłącza na życzenie odbiorcy bez zwiększenia mocy przyłączeniowej odbiorca wnosi opłatę według rzeczywistych kosztów przebudowy.
- 5.4.3. W przypadku wykonywania dokumentacji technicznej i prawnej przez odbiorcę udziela się upustu w wysokości 10% opłaty przyłączeniowej.

6. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

6.1. Rozliczenia opłat za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:

- a) nie uzyskali prawa do korzystania z usług przesyłowych,
- b) uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych, lecz z niego nie korzystają,

następuje w okresach rozliczeniowych, zgodnie z terminami rozliczeń za energię elektryczną na zasadach określonych w Taryfie obowiązującej dla ŁZE S.A.

6.2. Rozliczenia opłat za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy uzyskali prawo do korzystania z usług przesyłowych (wyboru sprzedawcy energii) i z niego korzystają, następują w okresach rozliczeniowych ustalonych przez strony w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

6.3. W rozliczeniach stosuje się stawki opłat za usługi przesyłowe, które składają się z :

- a) części stałej, zależnej od mocy przyłączeniowej,
- b) części zmiennej, zależnej od ilości przesłanej energii.

6.4. Moc przyłączeniowa jest to wielkość mocy wynikająca z zawartej umowy o przyłączenie, umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.

6.5. Miesięczną opłatę za usługę przesyłową siecią dystrybucyjną ustala się wg poniższej zależności:

$$O_{pg} = S_{sg} * P + S_{zg} * E$$

gdzie:

O_{pg} - opłata za z usługę przesyłową siecią dystrybucyjną na podstawie stawek grupowych, wyrażana w zł,

S_{sg} - składnik stały stawki grupowej, wyrażony w zł. za jednostkę mocy czynnej,

P - moc przyłączeniowa wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

S_{zg} - składnik zmienny stawki grupowej wyrażony w zł za jednostkę Energii,

E - ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii czynnej.

6.6. Zmiana mocy przyłączeniowej wymaga przeprowadzenia procedury przyłączeniowej jak przyłączenie nowego podmiotu.

- 6.7. Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej w wysokości:
- a) pełnej, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
 - b) w wysokości 50%, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.
- 6.8. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłaty stałej za usługę przesyłową energii elektrycznej aż do końca okresu wypowiedzenia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.9. W przypadku zwiększonej pewności zasilania wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci rozdzielczej za pomocą dwóch lub więcej przyłączy, opłata za usługę przesyłową w części stałej stanowi sumę opłat za poszczególne przyłącza.

7. ZASADY ROZLICZEŃ W OBRODZIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

- 7.1. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii, w okresach rozliczeniowych obowiązujących w ŁZE S.A. na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.
- 7.2. Ustala się następujące okresy rozliczeniowe dla odbiorców ŁZE S.A.:
- a) dla odbiorców grup A,B,C – nie dłuższy niż 2 miesiące,
 - b) dla odbiorców grupy G – nie krótszy niż 1 miesiąc i nie dłuższy niż 12 miesięcy,
 - c) dla odbiorców grupy R – niezwłocznie po zakończeniu dostarczania energii elektrycznej.
- 7.3. Odbiorcy rozliczani wg grup A, B, C o mocy przyłączeniowej określonej w umowie wyższej od 40 kW muszą posiadać układy pomiarowe rejestrujące wielkość mocy przyłączeniowej.
- 7.4. W rozliczeniach w odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora z uwzględnieniem punktu 7.4.1.

- 7.4.1. W przypadkach uzgodnionego przez strony zainstalowania urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez ŁZE S.A. z uwzględnieniem punktu 7.4.2.
- 7.4.2. W przypadku braku urządzeń pomiarowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kWh, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kWh wykazanych przez urządzenia pomiarowe energii.
- 7.4.3. W rozliczeniach za energię z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością ŁZE S.A. w przypadkach, gdy układ pomiarowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań urządzeń pomiarowych powiększa się o wielkość strat w liniach. Ilości doliczanych strat w zależności od przekroju, obciążenia i długości linii określa umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży energii lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 7.5. ŁZE SA dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur w przypadku przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 7.6. Korekta faktury wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt.7.5 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 7.7. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku. W wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 7.8. W przypadku niesprawności rozliczeniowego układu pomiarowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy ŁZE S.A. stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 7.9. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt.4.6 w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 7.10. Nadpłata lub niedopłata wynikająca z rozliczenia wnoszonych opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii uwzględniana będzie wg następujących zasad:
 - a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
 - b) niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 7.11. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh. W wystawianych fakturach VAT (rachunkach uproszczonych, notach księgowych) kwoty należności zaokrągla się do pełnych groszy, przy czym końcówki do 0,5 gr pomija się, a końcówki 0,5 gr i wyższe zaokrągla się do 1 grosza w górę.
- 7.12. Odbiorca może wystąpić do ŁZE S.A. o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na dwanaście miesięcy.
- 7.13. Rozliczenia za pomocą układów sumujących:
 - a) dopuszcza się rozliczenia za pobraną energię elektryczną za pomocą układów sumujących,
 - b) ilość stref rozliczeniowych dla układu sumującego wynosi minimum 3,
 - c) opłatę za przyłączenie oraz opłatę stałą za przesył energii elektrycznej odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie parametrów określonych w umowie o przyłączenie oraz umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

8. BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW.

8.1. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

ŁZE SA w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców realizuje następujące usługi :

- 8.1.1. Bezzwłocznego usuwania zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci.
- 8.1.2. Udzielania odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii w sieci.
- 8.1.3. Powiadamiania odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie:
 - a) ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych lub w inny sposób zwyczajowo przyjęty na danym terenie - odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV,
 - b) indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka - w stosunku do odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV
- 8.1.4. Informowania na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie nastawień automatyki zabezpieczeniowej i innych parametrów technicznych mających wpływ na współpracę ruchową z siecią
- 8.1.5. Informowania 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.
- 8.1.6. Informowania 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.

- 8.1.7. Odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci.
- 8.1.8. Nieodpłatnego udzielania informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych grup taryf.
- 8.1.9. Rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia zgłoszenia wniosku lub reklamacji.
- 8.1.10. Gwarantuje przyjmowanie przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji od odbiorców.
- 8.1.11. Przekazuje informacje o sposobie i czasie załatwienia reklamacji dla odbiorców:
- 1) z grupy przyłączeniowej I ÷ III w czasie 30 min. od zgłoszenia reklamacji,
 - 2) z grupy przyłączeniowej IV ÷ VI w czasie 60 min. od zgłoszenia reklamacji.

Czas uzyskania informacji przez odbiorców może być wydłużony dwukrotnie, w przypadku wystąpienia wyjątkowo niekorzystnych zjawisk atmosferycznych lub bez ograniczeń w czasie klęsk żywiołowych.

8.2. BONIFIKATY I UPUSTY Z TYTUŁU NIEDOTRZYMANIA STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW:

- 8.2.1. Do standardów jakościowych obsługi odbiorców zalicza się:
- częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od $-0,5$ Hz do $+0,2$ Hz,
 - dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do $+5\%$ w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV oraz $\pm 10\%$ w sieciach o napięciu znamionowym 110 kV,
 - współczynnik odkształcenia napięcia w miejscach przyłączenia nie większy od $1,5\%$, a zawartość poszczególnych wyższych harmonicznych nie może przekraczać 1% harmonicznej podstawowej.
- 8.2.2. Warunkiem udzielenia upustu jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy przyłączeniowej, przy współczynniku $\text{tg}\phi$ nie większym niż $0,4$.

8.2.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w odrębnych przepisach, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w Taryfie lub umowie.

8.2.4. Upusty za niedotrzymanie poziomu parametrów napięcia.

Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się wg wzoru:

1) Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości:

$$W_{ur} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

W_{ur} – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,

U – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażoną w %,

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,

C_T – cenę energii elektrycznej stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w grupie taryfowej dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażoną w złotych za jednostkę energii.

2) Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{ur} = A_T \cdot C_T + b_{\pi} \cdot t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

W_{ur} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,

C_T - cenę energii elektrycznej stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w Taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażoną w złotych za jednostkę energii,

b_{π} - ustaloną w Taryfie ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażoną w złotych na jednostkę czasu,

t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

8.2.5. Upusty za niedotrzymanie parametrów częstotliwości.

Jeżeli wartość odchylenia częstotliwości jest większa od podanych w pkt. 1 odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{rT} \cdot t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,

C_T - cenę energii elektrycznej stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w Taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie częstotliwości, wyrażoną w złotych za jednostkę energii,

b_{rT} - ustaloną w Taryfie ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu częstotliwości w danym okresie doby, wyrażoną w złotych na jednostkę czasu,

t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu częstotliwości w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.

8.2.6. Upusty za niedotrzymanie współczynnika odkształcenia napięcia.

Jeżeli wartość współczynnika odkształcenia napięcia w miejscu przyłączenia jest większa od 1,5%, przy czym zawartość poszczególnych wyższych harmonicznych przekracza 1% harmonicznej podstawowej, odbiorcy przysługuje upust w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = \left(\frac{O}{233} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,

O - wartość odchylenia od dopuszczalnych, na podstawie odrębnych przepisów, wartości granicznych (1,5% i 1%) współczynnika odkształcenia napięcia całkowitego albo dla poszczególnej harmonicznej, wyrażoną w procentach,

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,

C_T - cenę energii elektrycznej stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w Taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie częstotliwości, wyrażoną w złotych za jednostkę energii.

8.2.7. Tabela ryczałtowych stawek bonifikaty b_{rT} za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców

Lp.	Grupa taryfowa	b_{rT} (w zł/godz.)
1	A	628,7661
2	B	53,4390
3	C	0,8256
4	G	0,1364

8.2.8. Upusty udzielane z tytułu niedostarczenia energii elektrycznej.

Upustu udziela się w przypadku wyłączeń awaryjnych lub planowanych nie spowodowanych siłą wyższą. Upustu udziela się po przekroczeniu 48 godzin przerwy jednorazowej lub 72 godzin łącznego czasu trwania przerw w ciągu roku kalendarzowego. Czas przerwy w dostawie energii liczy się dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia.

Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa.

8.2.9. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie. W przypadku braku możliwości określenia ilości nie dostarczonej energii elektrycznej lub dostarczonej o niewłaściwych parametrach jej wielkość określa się na podstawie średniodobowego zużycia energii elektrycznej danego odbiorcy w analogicznym okresie, w którym parametry dostarczanej energii elektrycznej spełniały standardy jakościowe obsługi odbiorców.

8.3. NIEDOTRZYMYWANIE WARUNKÓW UMOWY

Przekroczenie mocy pobranej ponad moc przyłączeniową.

8.3.1. ŁZE S.A. przeprowadza kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy (jeśli pozwalają na to względy techniczne). Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w punktach a), b), c), d). Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci ŁZE SA lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

- a) nadwyżka mocy pobranej ponad moc umowną podlega opłacie, stanowiącej pięciokrotną wartość miesięcznej stawki opłaty stałej za przesył energii, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej,
- b) samowolne zwiększenie mocy przyłączeniowej przez odbiorców rozliczanych bez kontroli poboru mocy, podlega opłacie jak w punkcie a) za cały okres stwierdzenia nieprawidłowości,
- c) jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, stawki opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie,
- d) w zależności od rodzaju zainstalowanego urządzenia kontrolującego moc przyłączeniową, stosuje się następujące sposoby rozliczeń za przekroczenie mocy przyłączeniowej w okresie rozliczeniowym:
 - jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kilowatach,
 - jedno przekroczenie maksymalne wyrażone w kilowatach oraz dodatkowo ilość przekroczeń zarejestrowana urządzeniem pomiarowym; za drugie i dalsze przekroczenia opłata wynosi po 10% należności za przekroczenie maksymalne.

Opłaty za energię bierną.

1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe odbiorców A i B), a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione - również grupy taryfowe odbiorców C i G, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym lub pojemnościowym.
2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg } \varphi_0$.
3. Jako optymalny współczynnik $\text{tg } \varphi_0$ przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.
Jeżeli $\text{tg } \varphi_0$ nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$.

4. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiarów energii elektrycznej biernej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. W sytuacji gdy sprzedawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat energii elektrycznej biernej w transformatorach. Wskazania urządzeń pomiarowych powiększa się o 10%.
5. Przy rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność sprzedawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 4 należy odpowiednio odejmować.
6. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptymalny pobór w strefach, odpowiadających strefom w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej, wynikającej z obowiązującej Taryfy. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowy energii czynnej i biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
7. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej, zgodnie z p. 8.2.
8. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według wzorów:

8.1 Pobór energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym.

$$O_b = M \cdot D \cdot C_{zp} \cdot A$$

gdzie:

O_b - opłata za ponadoptymalny pobór energii biernej,

D - współczynnik według tabeli z pkt. 11,

C_{zp} - stawka opłaty przesyłowej zmiennej [zł/MWh], Taryfy według której rozliczany jest odbiorca,

A - cała ilość energii elektrycznej czynnej pomierzonej w okresie rozliczeniowym w [MWh].

M - współczynnik dla napięcia :

110 kV - wynosi 50

poniżej 110 kV powyżej 1 kV - wynosi 12

poniżej 1 kV - wynosi 5

8.2 Pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym i za energię elektryczną bierną pojemnościową.

$$O_b = M \cdot C_p \cdot B$$

gdzie:

B - cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym w [kVArh].

Pozostałe oznaczenia jak w pkt. 8.1

9. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wyliczaną według wzoru z pkt. 8.2 .
10. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.
10. Współczynnik D dla poszczególnych przekroczeń optymalnego $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela.

$\text{Tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 0,60	27,2
0,16 ÷ 0,20	5,2	0,61 ÷ 0,65	30,8
0,21 ÷ 0,25	7,2	0,66 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,30	9,4	0,71 ÷ 0,75	38,4
0,31 ÷ 0,35	11,9	0,76 ÷ 0,80	42,4
0,36 ÷ 0,40	14,6	0,81 ÷ 0,85	46,5
0,41 ÷ 0,45	17,4	0,86 ÷ 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 współczynnik D ustala się indywidualnie ze wzoru $D [\%] = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$

9. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 9.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zaliczają się:
- a) Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży z ŁZE SA,
 - b) Pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży; w tym:
 - z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
 - samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 9.2. W przypadku, gdy energia pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę pobranej energii ŁZE SA obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen stawek opłat określonych dla odbiorców w danej grupie taryfowej.
- 9.3. W przypadkach nielegalnego pobierania energii przez odbiorcę niezgodnie z postanowieniami umowy, ŁZE SA pobiera podwyższone opłaty, w wysokości dwukrotnych stawek opłat, określonych dla odbiorców danej grupy taryfowej.
- 9.3.1. Za podstawę do ustalenia zużycia energii czynnej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się zużycie energii w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru energii elektrycznej, ale nie mniejsze niż:
- a) przy układzie pomiarowym, jednofazowym 6000 kWh
 - b) przy układzie pomiarowym trójfazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 12000 kWh
 - c) przy układzie pomiarowym trójfazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 600 kWh
 - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego

przekładnika prądowego	600 kWh
e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego	600 kWh

przy czym prąd obliczeniowy, o którym mowa powyżej określa się według wzoru:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.

W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego zużycie ustala się według poniższych zasad:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia – 250 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 wielkości zabezpieczeń jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w punkcie a) z uwzględnieniem krotności (2 lub 3) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

9.4. Opłaty, o których mowa w punkcie 9.3. i 9.4. oblicza się za cały czas udowodnionego pobierania energii elektrycznej z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.

9.5. Jeżeli sprawca nielegalnego poboru dochodzi ustalenia należności w wysokości niższej niż wynika to z punktów 9.3. i 9.4. to ciężar udowodnienia ilości faktycznie zużytej energii spoczywa na nim. Opłata w tym przypadku nie może być niższa niż odpowiadająca 1000 kWh.

10. STREFY CZASOWE W OBROTCIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

10.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

Nr Strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień ÷ wrzesień)	ZIMA (październik ÷ marzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ ÷ 13 ⁰⁰
2.	Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ ÷ 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ ÷ 21 ⁰⁰
3.	pozostałe godziny doby ^{x)}	13 ⁰⁰ ÷ 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ ÷ 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ ÷ 7 ⁰⁰

^{x)} Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

10.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40kW przedstawia tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	wieczorna	dzienna */	nocna
Styczeń	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Luty	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Marzec	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Kwiecień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Maj	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Czerwiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Lipiec	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Sierpień	8 - 11	20 - 21	6 - 8 i 11 - 20	21 - 6
Wrzesień	8 - 11	19 - 21	6 - 8 i 11 - 19	21 - 6
Październik	8 - 11	18 - 21	6 - 8 i 11 - 18	21 - 6
Listopad	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6
Grudzień	8 - 11	16 - 21	6 - 8 i 11 - 16	21 - 6

*/ W grupie taryfowej C22 b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

10.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej niższej niż 40kW przedstawia się jak niżej:

- a) przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych: szczytowej i pozaszczytowej

	Godziny stref szczytowych	Godziny stref pozaszczyt.
Od kwietnia do września	8 - 11, 20 - 21	Pozostałe
od października do marca	8 - 11, 17 - 21	godziny doby

- b) przy rozliczeniach dwustrefowych - za energię pobieraną w 2 strefach: dziennej i nocnej

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
od stycznia do grudnia	14 godz. W ciągu doby, tj. 6 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰ 15 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	10 godz. W ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego, tj. 13 ⁰⁰ – 15 ⁰⁰ ; 22 ⁰⁰ – 6 ⁰⁰

10.4. Ustawień zegara dla grupy taryfowej G12 dokonuje się zgodnie z czasem zimowym i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego.

10.5. Przy spełnionych kryteriach ujętych w punktach 9.1., 9.2. i 9.3. w przypadku braku wymaganych rozliczeniowych urządzeń pomiarowych, lub niecelowości ich wymiany, w rozliczeniach z odbiorcą jest stosowana grupa taryfowa dostosowana do posiadanych urządzeń, przez czas określony w umowie.

11. OPŁATA ABONAMENTOWA.

- Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci, których obsługę wykonuje ŁZE SA ponoszą na jego rzecz opłatę abonamentową.
- Opłata abonamentowa ustalana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłata abonamentowa doliczana jest do bieżących faktur za energię elektryczną.

12. OPŁATY DODATKOWE ZA CZYNNOŚCI SPRZEDAWCY W ZWIĄZKU Z DOSTARCZANIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ ORAZ ZA NARUSZENIE WARUNKÓW UMÓW O DOSTARCZANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ Z SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ

12.1. Opłaty dodatkowe

12.1.1. Opłaty dodatkowe wymienione w pkt. 12.1.4., 12.1.5., 12.1.6., 12.1.7., wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh lub kW i stawki grupy taryfowej energii, według której rozliczany jest odbiorca. Jeśli określenie grupy taryfowej nie jest możliwe stosuje się stawkę obowiązującą w grupie taryfowej ryczałtowej.

12.1.2. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb - w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych - na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę, za którego stan odpowiada odbiorca, pobiera się opłatę:

- a) gdy nie zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcy: 140,31 zł
- b) gdy zawiadomiono o tym fakcie sprzedawca stosuje upust do wartości: 14,03 zł

W opłatach tych mieszczą się koszty założenia nowych plomb. Powyższe opłaty nie dotyczą przypadków wymienionych w pkt. 12.1.7. i 12.1.8.

12.1.3. Za rozplombowanie i zaplombowanie układu pomiarowego, zabezpieczeń przedlicznikowych lub wewnętrznej linii zasilającej zainstalowanych w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, przeprowadzonych na życzenie zarządcy budynku celem naprawy, modernizacji lub remontu pobiera się opłaty:

- a) za usługę przy jednym urządzeniu energetycznym: 14,03 zł
- b) za usługę przy każdym następnym 20% kwoty z pkt. a.: 2,81 zł

Opłata ta pobierana jest za usługę ŁZE SA na rzecz odbiorcy na podstawie pisemnego zlecenia.

- 12.1.4. Za zerwanie lub naruszenie /uszkodzenie/ plomb założonych przez sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, za których stan odpowiada zarządca budynku /obiektu/ pobiera się od zarządcy budynku opłatę stanowiącą równowartość:
- a) przy zerwaniu jednej plomby - 50 kWh obowiązującej grupy taryfowej,
 - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną - 15 kWh obowiązującej grupy taryfowej.
- Powyższe nie dotyczy przypadków wymienionych w pkt. 12.1.7. i 12.1.8.
- 12.1.5. Za zerwanie lub naruszenie /uszkodzenie/ plomb legalizacyjnych założonych przez właściwy Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego
600 kWh
obowiązującej grupy taryfowej,
 - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego
900 kWh
obowiązującej grupy taryfowej.
- W opłatach powyższych uwzględnione są koszty wymiany i ponownej legalizacji licznika.
Opłata ulega obniżeniu o 50% w przypadku powiadomienia sprzedawcy o naruszeniu /uszkodzeniu/ plomby.
- 12.1.6. Za zerwanie lub naruszenie /uszkodzenie/ plomby założonej przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh obowiązującej grupy taryfowej.
- 12.1.7. Za zerwanie plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość /wyliczoną z zastosowaniem stawki stałej za usługi przesyłowe w danej grupie taryfowej/:
- a) przy pierwszym zerwaniu plomby - 150% ilości kW mocy umownej,
 - b) przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW mocy umownej.
- 12.1.8. Za zerwanie plomby na przedlicznikowym zabezpieczeniu nadmiarowo-prądowym / grupy taryfowe paramocowe/ pobiera się opłatę w

wysokości kwoty miesięcznej opłaty przesyłowej przewidzianej w obowiązującej grupie taryfowej.

- 12.1.9. Opłaty za przekroczenie terminu płatności rachunków za energię elektryczną (w tym rat w ramach rozliczeń planowych) liczy się tak jak odsetki ustawowe. W celu ułatwienia obsługi klientów, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki po zaokrągleniu do 2 miejsca po przecinku. Opłata ta jest doliczana do bieżącej wpłaty należności.
- 12.1.10. Opłata za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego – 50 zł.
- 12.2. Opłaty za usługi eksploatacyjne w obszarze instalacji elektrycznych nie będących własnością ŁZE SA
- 12.2.1. Opłaty za sprawdzenie stanu technicznego instalacji, urządzeń odbiorczych lub wewnętrznej linii zasilającej:
przed przyłączeniem do sieci elektroenergetycznej, jeżeli przy pierwszym sprawdzeniu stan techniczny był niezgodny z przepisami budowy urządzeń elektroenergetycznych,
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN i SN opłata wynosi 385,85 zł
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn z kontrolą poboru mocy opłata wynosi: 95,78 zł
 - dla pozostałych odbiorców zasilanych z sieci nn opłata wynosi: 52,04 zł
- 12.2.2. Opłaty za przeniesienie licznika lub innego przyrządu pomiarowego na żądanie odbiorcy na inne, przygotowane i odpowiednio wyposażone, miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia.
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN i SN opłata wynosi: 131,21 zł
 - dla odbiorców zasilanych z sieci nn z kontrolą poboru mocy opłata wynosi: 83,38 zł
 - dla pozostałych odbiorców zasilanych z sieci nn opłata wynosi: 50,71 zł
- 12.2.3. Opłaty za niedopuszczenie przez odbiorcę przedstawiciela sprzedawcy do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych (opłaty sankcyjne nie podlegające podatkowi VAT).
- dla odbiorców zasilanych z sieci WN i SN oraz odbiorców zasilanych z sieci nn z kontrolą poboru mocy opłata wynosi:
kwota opłaty - 69,84 zł
 - dla pozostałych odbiorców zasilanych z sieci nn opłata wynosi:
kwota opłaty - 28,14 zł

12.2.4. Opłaty za laboratoryjne sprawdzenie urządzenia pomiarowego na życzenie odbiorcy, jeżeli wynik badania jest pozytywny.

1. Dla odbiorców zasilanych z sieci WN i SN oraz odbiorców zasilanych z sieci nn z kontrolą poboru mocy opłata za czynności sprzedawcy wynosi: 120,14 zł

Koszt badania urządzenia pomiarowego ustala licznikownia.

2. Dla pozostałych odbiorców zasilanych z sieci nn opłata wynosi:

52,04 zł

Koszt badania urządzenia pomiarowego ustala licznikownia.

12.2.5. a) Opłaty za przywrócenie stanu pierwotnego układu pomiarowego po uszkodzeniu, zniszczeniu lub utracie licznika albo innego przyrządu pomiarowego, za który odpowiada odbiorca względnie zarządca budynku.

Dla odbiorców zasilanych z sieci WN i SN opłata za czynności sprzedawcy wynosi: 115,71 zł

Dla odbiorców zasilanych z sieci nn z kontrolą poboru mocy opłata za czynności sprzedawcy wynosi: 115,71 zł

Dla pozostałych odbiorców zasilanych z sieci nn opłata wynosi:

65,33 zł

Koszt urządzenia pomiarowego ustala licznikownia.

b) Opłaty za przywrócenie stanu pierwotnego układu pomiarowego po uszkodzeniu, zniszczeniu lub utracie zegara sterującego.

Dla odbiorców zasilanych z sieci WN i SN oraz odbiorców zasilanych z sieci nn z kontrolą poboru mocy opłata za czynności sprzedawcy wynosi: 115,71 zł

Dla pozostałych odbiorców zasilanych z sieci nn opłata wynosi:

65,33 zł

Koszt zegara sterującego ustala licznikownia.

c) Opłaty za przywrócenie stanu pierwotnego układu pomiarowego po uszkodzeniu, zniszczeniu lub utracie ogranicznika. 36,54 zł

Do powyższej opłaty należy doliczyć cenę ogranicznika.

- 12.2.6. Opłaty za wystawienie i dostarczenie duplikatu książeczki opłat lub faktury.
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn opłata wynosi: 9,39 zł
- 12.2.7. Opłaty za przyjęcie na miejscu u odbiorcy zaległej należności - pobiera się dodatkowo 50% naliczonej kwoty za każdy dzień zwłoki, jednak nie więcej niż:
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn opłata wynosi: 11,10 zł
- 12.2.8. Opłaty za każde wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej.
Dla odbiorców zasilanych z sieci WN i SN opłaty ustala odpowiedni Rejon Sieciowy
Dla odbiorców zasilanych z sieci nn z kontrolą poboru mocy opłata za czynności sprzedawcy wynosi:
107,41 zł
Dla pozostałych odbiorców zasilanych z sieci nn opłata wynosi:
81,94 zł
- 12.2.9. Opłaty za pomiary parametrów jakościowych dostarczanej energii elektrycznej, przeprowadzone na wniosek odbiorcy, jeżeli wynik badania jest pozytywny.
Dla odbiorców zasilanych z sieci WN i SN opłata za czynności sprzedawcy wynosi: 253,00 zł
Dla odbiorców zasilanych z sieci nn opłata wynosi: 65,33 zł

13. STAWKI OPŁAT TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**13.1. Stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia (grupy taryfowe A23, A22, A21)**

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA			
	A23 zima	A23 lato	A22	A21
za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	-	-	-	155,45
- szczytową	-	-	252,61	
- pozaszczytową	-	-	136,04	-
- w szczycie przedpołudniowym	189,47	195,86	-	-
- w szczycie popołudniowym	268,73	250,78	-	-
- w reszcie doby	120,67	117,46	-	-
Opłata abonamentowa w zł/m-c	45,18	45,18	45,18	45,18
Stawka roczna opłaty przesyłowej stałej w zł/MW	12 846,60	12 846,60	12 846,60	12 846,60
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	18,07	18,07	18,07	18,07
Należność za energię bierną	Wg punktu Taryfy 8.3.8			

Stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia (grupy taryfowe B23, B22, B21, B11)

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA				
	B23 zima	B23 lato	B22	B21	B11
Stawka opłaty za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	-	-	-	176,30	186,57
- szczytową	-	-	201,68	-	-
- pozaszczytową	-	-	150,08	-	-
- w szczycie przedpołudniowym	172,35	178,16	-	-	-
- w szczycie popołudniowym	244,45	228,12	-	-	-
- w reszcie doby	109,76	106,85	-	-	-
Opłata abonamentowa w zł/m-c	19,49	19,49	22,91	23,87	25,10
Stawka roczna opłaty przesyłowej stałej w zł/MW	33 171,36	33 171,36	38 998,44	40 621,20	42 711,48
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	21,97	21,97	25,84	26,91	28,29
Należność za energię bierną	Wg punktu Taryfy 8.3.8				

13.2. Stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40kW (grupy taryfowe C21, C22a, C22b)

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Stawka opłaty za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,2056	-	-
- szczytową	-	0,2457	-
- pozaszczytową	-	0,1840	-
- dzienną	-	-	0,2042
- nocną	-	-	0,1532
Opłata abonamentowa w zł/m-c	5,14	5,18	4,47
Stawka roczna opłaty przesyłowej stałej w zł/kW	46,6692	46,9944	40,6152
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,0774	0,0779	0,0674
Należność za energię bierną	Wg punktu Taryfy 8.3.8		

13.3. Stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej 40kW i niższej (grupy taryfowe C11, C12a, C12b)

Metoda 1

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Stawka opłaty za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1683	-	-
- szczytową	-	0,1777	-
- pozaszczytową	-	0,1338	-
- dzienną	-	-	0,1665
- nocną	-	-	0,1160
Opłata abonamentowa zł/m-c	4,08	3,70	3,74
Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/rok (1-faz)	74,04	67,20	67,44
Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/rok (3-faz)	128,28	116,28	116,64
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,1176	0,0782	0,0681
Należność za energię bierną	Wg punktu Taryfy 8.3.8		

Metoda 2

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Stawka opłaty za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1684	-	-
- szczytową	-	0,1777	-
- pozaszczytową	-	0,1338	-
- dzienną	-	-	0,1665
- nocną	-	-	0,1160
Opłata abonamentowa w zł/m-c	4,08	3,70	3,74
Stawka roczna opłaty przesyłowej stałej w zł/kW	37,0428	33,6204	33,9624
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,0614	0,0558	0,0563
Należność za energię bierną	Wg punktu Taryfy 8.3.8		

13.4. Stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40kW (grupy taryfowe G11, G12)

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
Stawka opłaty za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobową	0,1971	-
- dzienną	-	0,2144
- nocną	-	0,0964
Opłata abonamentowa w zł/m-c (1-faz) (*)	0,44	1,96
Opłata abonamentowa w zł/m-c (3-faz) (*)	0,44	1,96
Opłata abonamentowa w zł/m-c (1-faz) (**)	3,78	3,11
Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/m-c (1-faz) (*)	1,44	1,96
Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/m-c (3-faz) (*)	2,49	3,40
Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/m-c (1-faz) (**)	19,51	24,83
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej zł/kWh:		
- całodobowa	0,0718	-
- dzienna	-	0,0845
- nocna	-	0,0381
Należność za energię bierną	Wg punktu Taryfy 8.3.8	

(*) – dotyczy opłat za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich,

(**) – dotyczy opłat za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów pośrednich i półpośrednich.

13.5. Stawki opłat dla odbiorców rozliczanych w paramocowych grupach taryfowych C01, C02a, C02b

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
	C01	C02a	C02b
Stawka opłaty za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1419	-	-
- szczytową	-	0,2083	-
- pozaszczytową	-	0,1272	-
- dzienną	-	-	0,1735
- nocną	-	-	0,0810
Opłata abonamentowa w zł/m-c (1-faz) (*)	0,44	1,96	1,96
Opłata abonamentowa w zł/m-c (3-faz) (*)	0,44	1,96	1,96
Opłata abonamentowa w zł/m-c (1-faz) (**)	3,78	3,11	3,11
Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/m-c (1-faz) (*)	1,44	1,96	1,96
Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/m-c (3-faz) (*)	2,49	3,40	3,40
Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/m-c (1-faz) (**)	19,51	24,83	24,83
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej zł/kWh:			
- całodobowa	0,0517	-	-
- szczytowa	-	0,0824	-
- pozaszczytowa	-	0,0503	-
- dzienna	-	-	0,0684
- nocna	-	-	0,0320

(*) – dotyczy opłat za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich,

(**) – dotyczy opłat za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich.

13.7. Stawka opłat dla grupy taryfowej ryczałtowej R

Opłaty za energię elektryczną oraz usługę przesyłową odbiorca korzystający z ryczałtu płaci według stawek określonych dla danej grupy taryfowej, do której zostałby zakwalifikowany gdyby jego instalacja wyposażona była w układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostrefowy.