



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 19 lutego 1999 r.

DTA-821/2704-A/2/99/JJ

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: z dnia 31 stycznia 1999 r. (bez znaków), z dnia 6 lutego znak: DN/RO/738/99, z dnia 13 lutego 1999 r. znak: DN/RO/887/99 i z dnia 19 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Wrocław Spółka Akcyjna z siedzibą we Wrocławiu

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 Zakład Energetyczny Wrocław Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/23/2704/U/2/98/RS z dnia 16.11.1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/25/2704/U/2/98/RS z dnia 16.11.1998 r. 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. :

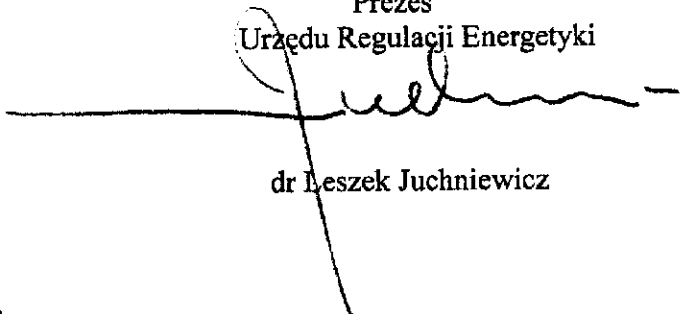
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie 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:

Zakład Energetyczny Wrocław S. A.
pl. Powstańców Śląskich 20
53 – 314 Wrocław

ZAKŁAD ENERGETYCZNY WROCLAW SA

TARYFA

**ENERGII ELEKTRYCZNEJ OBOWIĄZUJĄCA
ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ ZAKŁAD
ENERGETYCZNY WROCLAW SA**

WROCLAW , 1999 ROK

SPIS TREŚCI**A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA**

1. Informacje ogólne
2. Definicje

B. CZĘŚĆ TARYFOWA

1. Ogólne zasady podziału odbiorców
2. Zasady rozliczania odbiorców
3. Szczegółowe zasady stosowania taryfy
 - 3.1. Zasady dotyczące przyłączenia do sieci elektroenergetycznej
 - 3.2. Zasady dotyczące usług przesyłowych
 - 3.3. Zasady dotyczące sprzedaży energii elektrycznej
 - 3.4. Strefy czasowe
4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów i warunków umów
 - 4.1. Standardy jakościowe energii elektrycznej
 - 4.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
 - 4.3. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy
5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
6. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu

C. TABELE OPŁAT

A : CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Taryfę opracowano na podstawie:

- a. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku „Prawo energetyczne” (Dz.U. nr 54, poz.348, z późniejszymi zmianami),
- b. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21.10.1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. nr 135 z dnia 06.11.1998r.), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym ,
- c. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 03.12.1998r. 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 z dnia 17.12.1998r.), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym .

1.2. Taryfa zawiera zbiór cen i opłat oraz warunki ich stosowania w zakresie:

- a. przyłączenia do sieci,
- b. usług przesyłowych,
- c. sprzedaży energii elektrycznej,
- d. opłat abonamentowych,
- e. niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz niedotrzymania warunków umów,
- f. nielegalnego poboru energii elektrycznej,
- g. opłat za dodatkowe usługi dostawcy.

- 1.3. Stawki i opłaty podane w taryfie obowiązują zarówno odbiorców taryfowych jak i odbiorców uprawnionych.
- 1.4. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług z wyjątkiem opłat za przyłączenie do sieci .
- 1.5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku od towarów i usług – są to ceny netto . Wysokość podatku od towarów i usług w odniesieniu do opłat za przyłączenie regulują odrębne przepisy .
- 1.6. Opłaty określone dla poszczególnych grup odbiorców – jeśli nie ustalono inaczej w przepisach szczegółowych, odrębnych dla każdej z tych grup - obowiązują odbiorcę dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy .
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio: do 1kW i do 1kWh .

2. DEFINICJE

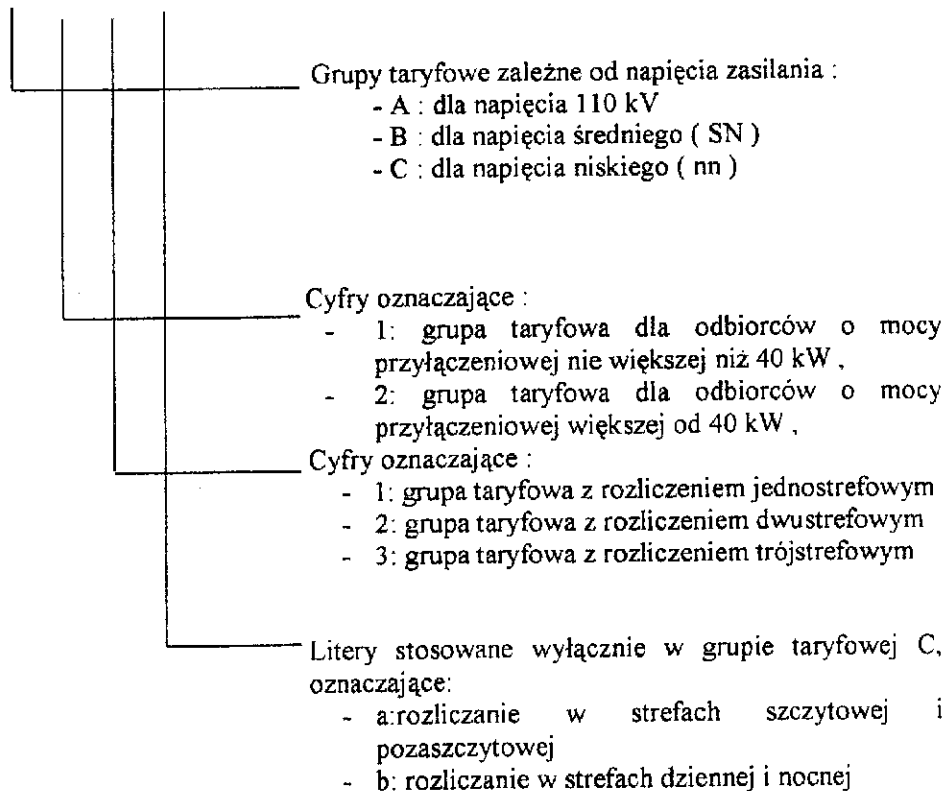
- 2.1. Dostawca** – Zakład Energetyczny Wrocław Spółka Akcyjna (ZEW SA), który na podstawie zawartej umowy dostarcza za pośrednictwem własnej sieci elektroenergetycznej energię elektryczną do odbiorców.
- 2.2. Odbiorca**- każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłowych lub umowy sprzedaży zawartej z dostawcą.
- 2.3. Sieć elektroenergetyczna**- połączone i współpracujące ze sobą instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 2.4. Sieć przesyłowa**- sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV.
- 2.5. Sieć rozdzielcza**- sieć elektroenergetyczna, służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.6. Instalacja**- urządzenia z układami połączeń między nimi.
- 2.7. Grupa przyłączeniowa**- grupa podmiotów przyłączanych do sieci sklasyfikowana w następujący sposób:
- grupa I - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
 - grupa II - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110kV 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 .
 - grupa III - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV lecz niższym niż 110 kV,
 - grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
 - grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
 - grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci.
- 2.8. Przyłącze**- odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 2.9. Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.10. Granica własności urządzeń**- granica podziału w zakresie przynależności oraz eksploatacji urządzeń elektroenergetycznych pomiędzy dostawcą i odbiorcą, ustanowiona w warunkach przyłączenia lub na drodze porozumienia, określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o przyłączenie.
- 2.11. Układ pomiarowo-rozliczeniowy**- liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.12. Moc przyłączeniowa**- największa moc czynna, pobierana lub oddawana do sieci elektroenergetycznej, określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej,

- 2.13. **Moc maksymalna**- największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w okresie rozliczeniowym,
- 2.14. **Okres rozliczeniowy**- okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej,
- 2.15. **Okres umowny**- czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony okres umowny obejmuje rok kalendarzowy,
- 2.16. **Wysokie napięcie (WN)** – obejmujące napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV,
- 2.17. **Średnie napięcie (SN)** – obejmujące napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV,
- 2.18. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV,
- 2.19. **Odbiorca taryfowy** – odbiorca finalny, nie posiadający prawa do korzystania z usług przesyłowych,
- 2.20. **Odbiorca uprawniony** – odbiorca finalny, wykorzystujący posiadane prawo do korzystania z usługi przesyłowej .

B: CZĘŚĆ TARYFOWA**1. OGÓLNE ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW**

1.1. Ustala się podział odbiorców na grupy taryfowe stosownie do poziomu napięcia zasilającego, na którym jest przesyłana energia do miejsca dostarczenia, wartości mocy przyłączeniowej i liczby stref czasowych, według przedstawionego schematu:

X X X X



1.2. Niezależne od napięcia zasilającego są grupy taryfowe określone literą G i R .

1.2.1. . Do grupy taryfowej G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną na potrzeby :

- a. wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych),
- b. lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; w lokalach tych według wspomnianej taryfy rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych,

- jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
- c. mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
 - d. domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
 - e. oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
 - f. zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
 - g. węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
 - h. garaży indywidualnych użytkowników .
- 1.2.2. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe:
- a. w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np.: iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklowanie podłóg, elektryczne ogrodzenia pastwisk, itp.,
 - b. dla silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika ,
 - c. dla stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 1.2.3. W grupie taryfowej R obowiązują stawki opłat odpowiednie do stawek w grupie taryfowej, do której kwalifikuje się odbiorca ze względu na poziom napięcia zasilania, na którym odbiorca został przyłączony, z wyłączeniem opłaty abonamentowej.
- 1.3. Układy sumujące mają zastosowanie wyłącznie do rozliczania zakupionej przez odbiorcę energii elektrycznej . Warunkiem koniecznym jest, aby przyłącza objęte działaniem sumatora były zaliczone do tej samej grupy taryfowej. Opłata za usługę przesyłową rozliczana jest oddzielnie dla każdego przyłącza .
- 1.4. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych A i B, kupujący w ciągu roku więcej niż 10 GWh energii elektrycznej, mają prawo do rozliczania energii w trzech strefach doby, w stawkach różnych dla okresu letniego i zimowego.
- 1.5. Jeśli odbiorca może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej – z uwzględnieniem podziału określonego w punkcie 1.1. niniejszej części taryfy – wybór grupy należy do odbiorcy .
- 1.6. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy .

2. ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 2.1. Ustala się prowadzenie rozliczeń w następujących okresach rozliczeniowych :
- jednomiesięcznym – dla odbiorców I, II, III i IV grupy ,
 - dwu- lub czteromiesięcznym, określonym w umowie – dla odbiorców V grupy ,
 - określonym w umowie – dla odbiorców VI grupy .
- 2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłu lub sprzedaży energii elektrycznej dostawca może dokonywać rozliczeń w okresach rozliczeniowych innych, niż podane w punkcie 2.1., uzgodnionych przez strony w umowie , nie dłuższych jednak niż 12 miesięcy .
- 2.3. W przypadkach, kiedy okres rozliczeniowy jest dłuższy niż 1 miesiąc, rozliczenia mogą być przeprowadzane w formie opłat planowych, których wysokość ustalana będzie na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej .
- 2.4. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w p. 2.3., 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 pierwszego rachunku dla najbliższego okresu rozliczeniowego .
- 2.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora . Jeżeli strony umowy – dostawca i odbiorca – uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odbiorcę obciąża się kosztami, powstałymi w wyniku strat transformacji . Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat . Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę . Brak urządzeń do pomiaru strat upoważnia dostawcę do doliczania 3% ilości kilowatogodzin energii czynnej oraz 10% kilowatogodzin energii biernej, wykazanych przez urządzenia pomiarowe .
- 2.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, posiadających układy pomiarowe zainstalowane po stronie górnego napięcia transformatora, straty transformacji w wysokościach, podanych w punkcie 2.5. należy odpowiednio odejmować .
- 2.7. Dostawca dokonuje korekty wystawionych rachunków (faktur) w następujących przypadkach:
- a. po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - b. w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego .
- 2.8. Korekta rachunku (faktury) w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 2.7. Taryfy, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń .
- 2.9. Podstawą rozliczenia przy korekcie rachunków (faktur) jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego . Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczenia stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim lub następnym okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku . W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, mające wpływ na wielkość poboru energii .

- 2.10. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego – do czasu jego wymiany lub naprawy – ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 2.11. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu.

3. SZCZEGÓŁOWE ZASADY STOSOWANIA TARYFY

3.1. ZASADY DOTYCZĄCE PRZYŁĄCZENIA DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ

- 3.1.1. Stawki opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zaliczonych do grup przyłączeniowych: II (z wyłączeniem odbiorców przyłączonych do sieci rozdzielczej 110kV), III, IV, V i VI, których przyłączenie nastąpi do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.
- 3.1.2. Dla podmiotów, występujących z wnioskiem o przyłączenie do sieci elektroenergetycznej na obszarach, dla których w miejscowych planach zagospodarowania przestrzennego nie przewidziano rozbudowy lub budowy sieci, warunki realizacji inwestycji oraz pokrywanie kosztów przyłączenia określa umowa o przyłączenie.
- 3.1.3. Opłata za przyłączenie podmiotu do sieci określana jest na podstawie stawek podanych w niniejszej Taryfie i zależy od:
- napięcia sieci na którym następuje przyłączenie,
 - rodzaju i długości przyłącza,
 - mocy przyłączeniowej,
 - grupy przyłączeniowej, do której zaliczony jest podmiot.
- 3.1.4. Dla podmiotów zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie do sieci ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie oraz ryczałtowych stawek za rozbudowę sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.1.10.
- 3.1.5. Opłatę za przyłączenie podmiotów określonych w p. 3.1.4. nalicza się:
- dla przyłącza o długości nie przekraczającej 5 metrów:

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

gdzie: O_{pr} - opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,
 S_{pt} - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej, określona w tabeli C1 części C Taryfy,
 S_{zr} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych na jednostkę mocy przyłączeniowej, określona w części C Taryfy,
 P - moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

- b. dla przyłącza o długości przekraczającej 5 metrów:

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

gdzie: O_{pr} - opłata za przyłączenie, wyrażona w złotych,

S_{pt} - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze danego rodzaju wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej, określona w tabeli C1 części C Taryfy,

S_{zr} - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci, wyrażona w złotych za jednostkę mocy przyłączeniowej, określona w części C Taryfy,

S_{zp} - ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze wyrażona w złotych za 1 metr przyłącza i jednostkę mocy przyłączeniowej, określona w tabeli C1 części C Taryfy,

D - długość przyłącza wyrażona w metrach,

P - moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

- 3.1.6. Dla podmiotów zaliczonych do II, III i VI grupy przyłączeniowej opłatę za przyłączenie określa się w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, stawki opłat standardowych elementów sieci oraz ilość tych elementów w zakresie niezbędnym do realizacji przyłączenia i rozbudowy sieci, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.1.10.

- 3.1.7. Opłatę za przyłączenie podmiotów określonych w p. 3.1.6. nalicza się według zależności:

$$O_{ps} = \sum_{i=1}^l S_{Ei} \times n_i + \sum_{i=1}^m k_{li} \times S_{li} \times D_i + \sum_{i=1}^n k_{ti} \times S_{ti}$$

gdzie: O_{ps} - opłata za przyłącze wyrażona w złotych,

S_{Ei} - stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza, wyrażona w złotych za element, określona w tabeli C2 części C Taryfy,

n_i - liczba standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,

k_{li} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii elektroenergetycznej,

S_{li} - stawka opłaty za budowę 1 kilometra standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w złotych za 1 kilometr linii, określona w tabeli C2 części C Taryfy,

D_i - długość standardowej linii elektroenergetycznej, wyrażona w kilometrach,

k_{ti} - udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji transformatorowej,

S_{ti} - stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej, wyrażona w złotych za stację, określona w tabeli C2 części C Taryfy,

l - liczba różnych standardowych elementów przyłącza wykorzystanych do realizacji przyłączenia podmiotu,

- m -liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,
- n -liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie .
- 3.1.8. Udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości linii – k_{li} – określa się jako iloraz mocy przyłączeniowej podanej w warunkach przyłączenia i mocy odpowiadającej przepustowości tej linii, określonej w tabelach C3 i C4 części C Taryfy.
- 3.1.9. Udział przyłączanego podmiotu w wykorzystaniu przepustowości stacji – k_{st} – określa się jako iloraz mocy przyłączeniowej podanej w warunkach przyłączenia i mocy czynnej transformatora wykorzystywanego do zasilania tego podmiotu . Przepustowość stacji określono w tabelach C3 i C4 części C Taryfy.
- 3.1.10. W przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie podmiotów, o których mowa w p. 3.1.4. i 3.1.6., wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza lub sieci, warunki realizacji przyłączenia oraz wysokość opłaty określa umowa o przyłączenie .
- 3.1.11. Długość sieci i przyłączy, która jest wielkością ułamkową, zaokrągla się przy obliczeniach do pełnych metrów, zgodnie z zasadą, że dla ułamka do 0,5 przyjmuje się liczbę całkowitą poprzednią a powyżej – liczbę następną .
- 3.1.12. Jeżeli na wniosek odbiorcy nastąpi wymiana przyłącza , za wymianę przyłącza pobierana jest opłata jak za nowe przyłączenie .
- 3.1.13. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi koszty tej wymiany .
- 3.1.14. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej – po wystąpieniu podmiotu przyłączonego do sieci o nowe warunki przyłączenia – bez przebudowy przyłącza, podmiot ten ponosi tylko te koszty rozbudowy bądź przebudowy sieci rozdzielczej, które wynikają bezpośrednio z przyrostu mocy przyłączeniowej .
- 3.1.15. Opłata za przyłączenie może być wniesiona przez przyłączany podmiot jednorazowo lub w ratach miesięcznych przez okres nie dłuższy niż 5 lat . Warunki opłat wnoszonych ratalnie strony uzgadniają w umowie .
- 3.1.16. Stawki opłat za przyłączenie zamieszczono w tabelach C1 i C2 części C Taryfy.

3.2. ZASADY DOTYCZĄCE USŁUG PRZESYŁOWYCH

- 3.2.1. Usługa przesyłowa dotyczy każdego odbiorcy przyłączonego do sieci dostawcy niezależnie od zawartej przez tego odbiorcę umowy o sprzedaż energii elektrycznej .
- 3.2.2. Dostawca zawiera z odbiorcą taryfowym jedną wspólną umowę: o świadczenie usługi przesyłowej i sprzedaż energii elektrycznej .
- 3.2.3. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
a. składnika stałego wyznaczonego na jednostkę mocy przyłączeniowej,

b. składnika zmiennego wyznaczonego na jednostkę energii.

3.2.4. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie : O_{pg} – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych

S_{sg} – roczny składnik stały stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,

P – moc przyłączeniowa, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

S_{zg} – składnik zmienny stawki grupowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

E – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii,

- 3.2.5. Składnik stały opłaty przesyłowej może być rozliczany w ratach miesięcznych lub obejmujących więcej niż jeden miesiąc, stosownie do okresu rozliczeniowego, przyjętego w umowie .
- 3.2.6. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A, z wyłączeniem grupy taryfowej G, dla celów naliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc przyłączeniową w wysokości mocy umownej określonej w umowie, obowiązującej w dniu wejścia w życie niniejszej Taryfy. W przypadku, gdy moc umowna jest różna dla poszczególnych miesięcy w roku, jako moc przyłączeniową przyjmuje się największą z tych wartości .
- 3.2.7. Dla odbiorców, o których mowa w punkcie 3.2.6., do kontroli poboru mocy stosowane są układy pomiarowe, umożliwiające pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną .
- 3.2.8. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i o zabezpieczeniu przedlicznikowym nie większym niż 63A, z wyłączeniem grupy taryfowej G, dla celów naliczenia części stałej opłaty za usługę przesyłową moc przyłączeniową określa się na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego określonego w tabeli B1 .

Tabela wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych i odpowiadających im mocy przyłączeniowych.

TABELA B1

| L.P. | WIELKOŚĆ ZABEZPIECZE- NIA | WIELKOŚĆ MOCY W kW | |
|------|---------------------------------|--------------------|-------------------|
| | | UKŁAD 1-FAZOWY | UKŁAD 3-FAZOWY |
| 1. | 6 | 1 | 3 |
| 2. | 10 | 2 | 6 |
| 3. | 16 | 3 | 9 |
| 4. | 20 | 4 | 12 |
| 5. | 25 | 5 | 15 |
| 6. | 32 | 6 | 19 |
| 7. | 40 | 8 | 24 |
| 8. | 50 | 10 | 30 |
| 9. | 63 | 12 | 38 |
| 10. | 80 | - | 48 |
| 11. | 100 | - | 61 |
| 12. | 125 | - | 76 |
| 13. | 160 | - | 97 |
| 14. | 200 | - | 122 |
| 15. | 250 | - | 153 |
| 16. | 315 | - | 192 |
| 17. | 355 | - | 217 |
| 18. | 400 | - | 244 |
| 19. | 500 | - | 306 |
| 20. | 630 | - | 385 |

- 3.2.9. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową wyznacza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej w danej grupie taryfowej .
- 3.2.10. Dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej G opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:
- stałej stawki miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowego
 - opłaty zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym .
- 3.2.11. Opłata za usługę przesyłową dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R składa się z:
- opłaty stałej, która stanowi iloczyn mocy przyłączonych odbiorników oraz jednostkowej stawki opłaty przesyłowej stałej, właściwej dla danego poziomu napięcia zasilania, do którego przyłączony jest odbiorca,
 - opłaty zmiennej, stanowiącej iloczyn mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i obowiązującej stawki opłaty przesyłowej zmiennej, właściwej dla danego poziomu napięcia zasilania, do którego przyłączony jest odbiorca .
- 3.2.12. Rozliczenia opłat za usługę przesyłową z odbiorcami następują w okresach rozliczeniowych zgodnych z terminami rozliczeń za energię elektryczną i na zasadach określonych w Taryfie, chyba że strony w umowie ustalały inaczej .
- 3.2.13. Opłaty dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza, o ile umożliwia to zainstalowany układ pomiarowy . Powyższe dotyczy także przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym .
- 3.2.14. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci pobiera się opłaty w części zależnej od mocy:
- w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca ,
 - w wysokości 50%, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca .
- 3.2.15. W przypadku rozwiązania umowy przez odbiorcę ze skutkiem na dzień inny niż koniec okresu rozliczeniowego, jeżeli odbiorca rozwiązujący umowę nie wskaże prawnego następcy, opłata wnoszona jest w pełnej wysokości przy rozwiązaniu umowy w drugiej połowie miesiąca lub w 50% - jeżeli umowa rozwiązana jest w pierwszej połowie miesiąca .
- 3.2.16. Warunki zmiany mocy przyłączeniowej strony ustalają w umowie
- 3.2.17. Stawki opłat w taryfie za usługę przesyłową zamieszczono w tabelach C5-C9 części C Taryfy .

3.3. ZASADY DOTYCZĄCE SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 3.3.1. Taryfa zawiera :
- ceny za energię elektryczną,
 - opłaty abonamentowe .
- 3.3.2. Podane ceny i opłaty stosowane są w rozliczeniach zarówno z odbiorcami taryfowymi jak i uprawnionymi .
- 3.3.3. Dla odbiorców taryfowych umowa sprzedaży zawierana jest łącznie z umową o świadczenie usługi przesyłowej .

- 3.3.4. Wielkość sprzedanej energii elektrycznej ustalana jest na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w rozliczeniowym układzie pomiarowym.
- 3.3.5. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci, z wyłączeniem silników syren alarmowych, o których mowa w punkcie 1.2.2. Taryfy. Dla rozliczenia energii pobranej przez syreny alarmowe przyjmuje się w okresie rozliczeniowym 1 kWh za każdy silnik przyłączony do sieci.
- 3.3.6. W zakresie podziału odbiorców na grupy taryfowe i zasad rozliczania mają zastosowanie postanowienia ujęte w punkcie 1.1 i 2.1. części B Taryfy.
- 3.3.7. Terminy płatności rachunków i faktur rozliczeniowych, jak również rat planowych – w przypadkach, o których mowa w punkcie 2.1. do 2.4. części B Taryfy, ustala dostawca.
- 3.3.8. Ceny energii elektrycznej zamieszczono w tabelach C5 – C9 części C Taryfy.
- 3.3.9. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu prowadzonej przez sprzedawcę obsługi handlowej przy sprzedaży energii, ponoszą na jego rzecz opłaty, zwane opłatami abonamentowymi.
- 3.3.10. Obsługą handlową objęte jest :
 - a. odczytywanie wskazań liczników,
 - b. wystawianie i dostarczanie rachunków (faktur) za energię elektryczną.
- 3.3.11. Stawki opłat abonamentowych naliczane są zawsze w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty te doliczane są do rachunków (faktur) za energię elektryczną.
- 3.3.12. Stawki opłat abonamentowych, zróżnicowane w zależności od grupy taryfowej, a w odniesieniu do grupy taryfowej G – również w zależności od rodzaju instalacji i układu pomiarowego - zamieszczono w tabelach od C5 do C9 części C Taryfy.

3.4. STREFY CZASOWE

3.4.1. Dla odbiorców kupujących więcej niż 10 GWh rocznie energia elektryczna może być rozliczana w strefach czasowych przedstawionych w tabeli B2.

TABELA B2

| NR | STREFA DOBY | PORA ROKU | |
|----|--------------------------|---|---|
| | | LATO (kwiecień - wrzesień) | ZIMA (październik - marzec) |
| 1 | 2 | 3 | 4 |
| 1. | SZCZYT RANNY | 7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ | 7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ |
| 2. | SZCZYT WIECZORNY | 19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰ | 16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ |
| 3. | POZOSTAŁE GODZINY DOBY*) | 13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰ | 13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰ |

*) jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.4.2. Do celów rozliczania kupowanej przez odbiorców energii elektrycznej w strefach czasowych, w szczególności dla odbiorców kupujących rocznie więcej niż 10 MWh energii, ustala się następujące strefy czasowe:

TABELA B3

| MIESIĄC | STREFY SZCZYTOWE | | STREFY POZASZCZYT. | |
|-----------------|------------------|-----------|--------------------|--------|
| | RANNA | WIECZORNA | DZIENNA | NOCNA |
| 1. STYCZEŃ | 8 - 11 | 16 - 21 | 6-8 i 11-16 | 21 - 6 |
| 2. LUTY | 8 - 11 | 16 - 21 | 6-8 i 11-16 | 21 - 6 |
| 3. MARZEC | 8 - 11 | 18 - 21 | 6-8 i 11-18 | 21 - 6 |
| 4. KWIECIEŃ | 8 - 11 | 19 - 21 | 6-8 i 11-19 | 21 - 6 |
| 5. MAJ | 8 - 11 | 20 - 21 | 6-8 i 11-20 | 21 - 6 |
| 6. CZERWIEC | 8 - 11 | 20 - 21 | 6-8 i 11-20 | 21 - 6 |
| 7. LIPIEC | 8 - 11 | 20 - 21 | 6-8 i 11-20 | 21 - 6 |
| 8. SIERPIEŃ | 8 - 11 | 20 - 21 | 6-8 i 11-20 | 21 - 6 |
| 9. WRZESIEŃ | 8 - 11 | 19 - 21 | 6-8 i 11-19 | 21 - 6 |
| 10. PAŹDZIERNIK | 8 - 11 | 18 - 21 | 6-8 i 11-18 | 21 - 6 |
| 11. LISTOPAD | 8 - 11 | 16 - 21 | 6-8 i 11-16 | 21 - 6 |
| 12. GRUDZIEŃ | 8 - 11 | 16 - 21 | 6-8 i 11-16 | 6 |

- 3.4.3. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w taryfie C22b :
- strefa dzienna : od 6 do 21 ,
 - strefa nocna : od 21 do 6 .
- 3.4.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w taryfie C12a :
- strefa szczytowa: od kwietnia do września w godzinach 8–11 i 20-21
 - strefa szczytowa: od października do marca w godzinach 8–11 i 17-21
 - strefa pozaszczytowa: pozostałe godziny doby
- 3.4.5. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w taryfach C12b i G12:
- strefa dzienna : 14 godzin w ciągu doby ,
 - strefa nocna : 10 godzin w ciągu doby, w tym 2 godziny w południowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego .
- Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa dostawca energii elektrycznej w umowie .

4. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW I WARUNKÓW UMÓW

4.1.STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 4.1.1. Standardy jakościowe dostarczanej odbiorcom energii elektrycznej wymienione są w §37 ust.1, 3 i 4 rozporządzenia przyłączeniowego . Standardy te obowiązują dostawcę, o ile strony nie ustalą inaczej w umowie.
- 4.1.2. W zakresie realizacji zawartej umowy dostawcę obowiązują postanowienia określone w §21 p. od 1 do 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 4.1.3. Za niedotrzymanie standardów określonych w punkcie 4.1.1 przysługują odbiorcy bonifikaty i upusty w wysokości określonej w taryfie lub w umowie.
- 4.1.4. Wysokość upustu z tytułu niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych wynosi:
- a. jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%:

$$W_{UT} = \left(\frac{U}{10\%} \right)^2 \times A_T \times C_T ,$$

- b. jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10% odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \times C_T + b_{T} \times t_T ,$$

Poszczególne wielkości oznaczają :

- W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, w złotych
 U - wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych na podstawie odrębnych przepisów wartości granicznych, wyrażona w %,
 A_T - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,

C_T - cena jednostkowa energii elektrycznej, stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, właściwa dla okresu doby, w którym nastąpiło obniżenie napięcia, wyrażona w jednostkach energii,

b_{rT} - ustalona w taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia, w danym okresie doby wyrażona w złotych za jednostkę czasu ($b_{rT} = 0,01 \text{ zł/h}$).

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

- 4.1.5. Za każdą niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa. Ilość niedostarczonej energii w okresie, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru w analogicznym okresie poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw, określonego w umowie
- 4.1.6. Za niedotrzymanie przez dostawcę standardów jakościowych, o których mowa w 4.1.1. Taryfy, odbiorcy przysługuje prawo do uzyskania upustu lub bonifikaty.
- 4.1.7. Warunkiem udzielenia upustu lub bonifikaty jest zgłoszenie przez odbiorcę umotywowanego wniosku.
- 4.1.8. Dostawca podejmuje decyzję w sprawie udzielenia bądź odmowy udzielenia upustu lub bonifikaty w terminie określonym w §45 ust.2 rozporządzenia taryfowego.
- 4.1.9. Sposób przekazania upustu lub bonifikaty strony ustalają na drodze porozumienia.

4.2. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 4.2.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców określone są w §38 ust. od 1 do 8 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 4.2.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorcom przysługuje prawo do uzyskania bonifikaty:
 - a. za nieprzyjmowanie przez całą dobę zgłoszeń i reklamacji – **10zł**
 - b. za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych awarią w sieci – **50zł**
 - c. za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii, przerwanej z powodu awarii w sieci- **5zł**
 - d. za brak powiadomienia w formie komunikatów: prasowych, radiowych lub telewizyjnych, albo w inny, przyjęty na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem o terminie planowanych przerw w dostawie energii -**10zł**
 - e. za brak indywidualnego powiadomienia pisemnego lub telefonicznego z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1kV o terminach planowanych przerw w dostawie energii, o ile uzgodniono to w umowie-**100zł**
 - f. za brak pisemnej informacji z rocznym wyprzedzeniem dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - **50zł**

- g. za brak pisemnej informacji z trzyletnim wyprzedzeniem dla 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 - 500zł
- h. za brak pisemnej informacji, z tygodniowym wyprzedzeniem, dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1kV o zmianie nastawień automatyki i innych parametrów mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 50zł
- i. za nieudzielenie odbiorcy na jego żądanie informacji na temat zasad rozliczeń, cen i taryf-5zł
- j. za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci – 5zł
- k. za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi-2zł

4.2.3. Warunkiem udzielenia bonifikaty jest zgłoszenie przez odbiorcę umotywowanego wniosku .

4.2.4. Dostawca podejmuje decyzję w sprawie udzielenia bądź odmowy udzielenia bonifikaty w terminie określonym w §45ust. 2 rozporządzenia taryfowego .

4.2.5. Sposób przekazania bonifikaty strony ustalają na drodze porozumienia .

4.3. OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY

4.3.1. Obowiązki odbiorcy w zakresie realizacji zawartej umowy, określone są w §22 ust. od 1 do 9 rozporządzenia przyłączeniowego.

4.3.2. Za przekroczenie mocy przyłączeniowej określonej w umowie odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn stawki w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany, oraz wielkości mocy pobranej ponad wartość, określoną umową, odpowiednio do p.3.2.5.Taryfy.

4.3.3. W przypadku przekroczenia mocy przyłączeniowej w trzech kolejnych, następujących po sobie okresach rozliczeniowych, odbiorca jest zobowiązany do wystąpienia o nowe warunki przyłączenia.

4.3.4. Strony mogą uzgodnić w umowie wysokość dopuszczalnego poboru energii biernej i odpowiedzialność odbiorcy za niedotrzymanie warunków umowy .

4.3.5. Warunki poboru energii biernej określa niniejsza Taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie .

4.3.6. Opłaty pobiera się za ponadoptimalny pobór energii biernej według stawek procentowych liczonych od wartości energii czynnej, pobranej w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych . Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ określa tabela B4 .

4.3.7. W uzasadnionych przypadkach strony mogą uzgodnić w umowie wartość dopuszczalnego $\text{tg}\varphi$ na poziomie innym niż podany w punkcie 4.3.6., nie niższym jednak niż 0,2 .

4.3.8. Rozliczanie energii biernej odbywa się w sposób określony możliwościami technicznymi układu pomiarowego i jest ustalone w umowie .

- 4.3.9. Jeżeli odbiorca posiada układ pomiarowy umożliwiający przeprowadzanie rozliczeń strefowych, rozliczeniom podlega ponadoptimalny pobór energii biernej w strefach szczytowych lub dziennie – szczytowych dni roboczych.
- 4.3.10. W przypadku poboru energii biernej - przy braku poboru energii czynnej – opłacie podlega całość pobranej energii biernej, przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.3.11. Odbiorca pobierający bez uprzedniego uzgodnienia z dostawcą energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę, wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
- 4.3.12. 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.
- 4.3.13. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczenia związane z przekroczeniem optymalnej wartości współczynnika $\text{tg}\varphi_0=0,4$ przeprowadzane są na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej, pobranej powyżej tej wartości, określonej zależnością:

$$\Delta \text{tg}\varphi = \text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0 = A_{qxb} / A_p$$

gdzie : A_{qxb} - nadwyżka energii biernej, zmierzona
bezpośrednio w okresie rozliczeniowym
 A_p - energia czynna w okresie rozliczeniowym

Wartość nadwyżki energii biernej A_{qxb} odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii biernej po przekroczeniu współczynnika $\text{tg}\varphi$ ponad wartość współczynnika $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.

4.3.14. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłatę za energię czynną zawiera tabela B4.

TABELA B4

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

Uwaga ! Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru :

$$D\% = 56 (tg\varphi - tg\varphi_0)$$

4.3.15. Za zerwanie lub naruszenie plomb nałożonych na zabezpieczeniu głównym w układzie pomiarowym przez dostawcę energii elektrycznej pobiera się opłaty :

- a. przy zasilaniu odbiorcy z sieci nn – 64,82 zł
- b. przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN – 100,75 zł
- c. przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN – 106,57 zł

4.3.16. Za zerwanie lub naruszenie plomb legalizacyjnych na urządzeniach pomiarowych, nałożonych przez Urząd Miar pobiera się opłaty:

- a. przy zasilaniu odbiorcy z sieci nn – 146,41 zł,
- b. przy zasilaniu odbiorcy z sieci SN – 259,98 zł,
- c. przy zasilaniu odbiorcy z sieci WN – 272,60 zł .

5. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

5.1. Za nielegalny pobór energii elektrycznej uważa się:

5.1.1. pobieranie energii bez zawarcia umowy o sprzedaż z dostawcą,

5.1.2. pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży , w tym :

- a. z całkowitym i częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- b. w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo – rozliczeniowym uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c. w wyniku samowolnej manipulacji w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej,
- d. w wyniku uszkodzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca, nie zgłoszonego dostawcy .

- 5.2. W przypadku pobierania energii bez umowy sprzedaży dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat, określonych w grupie taryfowej właściwej dla pobierającego .
- 5.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii przez podmiot posiadający zawartą umowę sprzedaży, dostawca może pobierać opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w grupie taryfowej, do której odbiorca jest zaliczony, chyba że umowa sprzedaży stanowi inaczej .
- 5.4. Opłaty, o których mowa w punktach 5.2. i 5.3., oblicza się dla całego udowodnionego a nie objętego przedawnieniem okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej .
- 5.5. W przypadku niemożności ustalenia okresu nielegalnego poboru energii elektrycznej, dla naliczenia opłaty mają zastosowanie stawki ryczałtowe, o ile strony powezmą takie postanowienie w umowie sprzedaży .
- 5.6. Określa się następujące opłaty ryczałtowe, stanowiące równowartość:
- 5.6.1. w przypadku uszkodzenia lub manipulacji w układzie pomiarowym:
- | | | |
|----|---|------------|
| a. | jednofazowym | - 6000 kWh |
| b. | trójfazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) , bez względu na przeciążalność licznika | -12000 kWh |
| c. | trójfazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) , bez względu na przeciążalność licznika , za każdy amper prądu znamionowego licznika | - 600 kWh |
| d. | z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) , za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika | - 600 kWh |
| e. | z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego | - 600 kWh |

Prąd obliczeniowy określa się według zależności :

$$I_0 = 2,5 \times U \times I$$

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

5.6.2. W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy, lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, gdy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalny pobór stanowią równowartość :

- 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 taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak od 25 A .

- b. przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 5.6.2.a., z uwzględnieniem krotności (x2 lub x3), zależnie od ilości faz.
- 5.7. Do wyliczenia opłat przyjmuje się najwyższą cenę energii elektrycznej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

6. OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

- 6.1. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności ustalone są na podstawie §27 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. Opłaty dotyczą czynności wykonywanych na życzenie odbiorcy przyłączonego do sieci wysokiego, średniego lub niskiego napięcia w zakresie usługi dystrybucyjnej, oraz kupującego w grupach taryfowych A, B, C, G, R związanych ze sprzedażą energii elektrycznej.
- 6.3. Kalkulacja opłat za czynności dodatkowe oparta jest na standardowej metodzie księgowej, uwzględniającej rzeczywiste koszty usługodawcy.
- 6.4. Zestawienie opłat za dodatkowe usługi, obowiązujące na terenie działania ZEW SA zamieszczono w tabeli C10 części C Taryfy.

C : TABELE OPŁAT TARYFOWYCH**1. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie dla odbiorców zaliczonych do IV i V grupy przyłączeniowej****TABELA C1**

| STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE | | W CZĘŚCI ZA WYKONANIE PRZYŁĄCZA | | W CZĘŚCI ZA ROZBUDOWĘ SIECI |
|---------------------------------|--------------------------|--|---|--|
| JEDNOSTKA | | ZŁ/kW | ZŁ/kW x m | ZŁ/kW |
| GRUPA TARY- FOWA | RODZAJ PRZYŁĄ- CZA | ZA PIERWSZE 5 METRÓW DŁUGOŚCI PRZYŁĄCZA | ZA KAŻDY 1 METR POWY- ŻEJ 5 METRÓW DŁUGOŚCI PRZYŁĄCZA | ZA KAŻDY 1 kW MOCY PRZYŁĄ- CZENIOWEJ |
| IV | Napowietrzne | - | - | - |
| | Kablowe | 59,01 | 4,75 | 552,00 |
| V | Napowietrzne | 222,59 | 9,57 | 552,00 |
| | Kablowe | 266,55 | 11,64 | 552,00 |

2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłączy i sieci dla II, III i VI grupy przyłączeniowej

TABELA C2

| LP. | ELEMENTY PRZYŁĄCZY I SIECI | STAWKA OPLAT |
|-----|---|---------------|
| 1. | Złącze kablowe Z-1 dla kabli O przekroju 120 mm ² | 1 387 zł |
| 2. | Złącze kablowe Z-1 dla kabli O przekroju 240 mm ² | 1 519 zł |
| 3. | Złącze kablowe Z-3 dla kabli O przekroju 120 mm ² | 2 023 zł |
| 4. | Złącze kablowe Z-3 dla kabli O przekroju 240 mm ² | 2 211 zł |
| 5. | Linia kablowa YAKY 4 x 240 mm ² | 171 190 zł/km |
| 6. | Linia kablowa YAKY 4 x 120 mm ² | 134 830 zł/km |
| 7. | Linia kablowa YAKY 4 x 35 mm ² | 69 000 zł/km |
| 8. | Linia napowietrzna AsXSn 4 x 70 mm ² | 122 690 zł/km |
| 9. | Linia napowietrzna AsXSn 4 x 25 mm ² | 110 590 zł/km |
| 10. | Linia napowietrzna Al 4 x 70 mm ² | 106 190 zł/km |
| 11. | Linia napowietrzna Al 4 x 35 mm ² | 97 390 zł/km |
| 12. | Linia kablowa 3 x YHAKXS 1 x 240 mm ² | 298 100 zł/km |
| 13. | Linia kablowa 3 x YHAKXS 1 x 120 mm ² | 141 500 zł/km |
| 14. | Linia napowietrzna AFL6 3 x 70 mm ² | 166 375 zł/km |
| 15. | Linia napowietrzna AFL6 3 x 35 mm ² | 109 775 zł/km |
| 16. | Stacja transformatorowa słupowa 20/0.4 kV z transformatorem | 54 625 zł |
| 17. | Część nn stacji transformatorowej Parterowej 20/0.4 kV z transformatorem | 62 395 zł |
| 18. | Stacja transformatorowa 110/SN (strona SN) Wraz z transformatorem | 6 867 698 zł |

3. Przepustowość elementów sieci SN

TABELA C3

| LP. | ELEMENTY SIECI | PRZEPUSTOWOŚĆ LINII w kW PRZY NAPIĘCIU ZASILANIA: | |
|-----|--|---|---------|
| | | 20,0 kV | 10,0 kV |
| 1. | Linia kablowa 3 x YHAKXS 1 x 240 mm ² . | 10 696 | 5 348 |
| 2. | Linia kablowa 3 x YHAKXS 1 x 120 mm ² | 7 345 | 3 673 |
| 3. | Linia napowietrzna AFL6 3 x 70 mm ² . | 9 343 | 4 671 |
| 4. | Linia napowietrzna AFL6 3 x 35 mm ² . | 4 671 | 2 336 |
| 5. | Stacja transformatorowa 110/SN | 74 400 | 74 400 |

4. Przepustowość elementów sieci nn

TABELA C4

| LP. | ELEMENTY SIECI | PRZEPUSTOWOŚĆ w kW |
|-----|---|-----------------------|
| 1. | Linia kablowa YAKY 4 x 240 mm ² | 193 |
| 2. | Linia kablowa YAKY 4 x 120 mm ² | 123 |
| 3. | Linia kablowa YAKY 4 x 35 mm ² | 40 |
| 4. | Linia napowietrzna AsXSn 4 x 70 mm ² | 98 |
| 5. | Linia napowietrzna AsXSn 4 x 25 mm ² | 40 |
| 6. | Linia napowietrzna Al 4 x 70 mm ² | 98 |
| 7. | Linia napowietrzna Al 4 x 35 mm ² | 40 |
| 8. | Stacja transformatorowa słupowa 20/0,4 kV Z transformatorem | 149 |
| 9. | Część nn stacji transformatorowej Parterowej 20/0,4 kV z transformatorem | 372 |

5. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców zasilanych z sieci 110 kV. Grupy taryfowe A21, A22, A23

TABELA C5

| RODZAJ STAWKI | GRUPA TARYFOWA | | | |
|--|----------------|-------------|-----------|-----------|
| | A23 LATO | A23 ZIMA | A22 | A21 |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł / MWh: | | | | |
| - całodobową | X | X | X | 115,40 |
| - szczytową | X | X | 184,12 | X |
| - pozaszczytową | X | X | 105,13 | X |
| - szczyt przedpołudniowy | 167,12 | 158,51 | X | X |
| - szczyt popołudniowy | 218,86 | 218,17 | X | X |
| - reszta doby | 100,87 | 109,35 | X | X |
| - stawka roczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł / MW | 52.170,39 | 52.170,39 | 58.120,35 | 58.120,35 |
| - stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową w zł / MWh | 20,42 | 20,42 | 22,75 | 22,75 |
| - opłata abonamentowa w zł / m-c | 87,21 | 87,21 | 87,21 | 87,21 |

6. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców zasilanych z sieci SN . Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23 .

TABELA C6

| RODZAJ STAWKI | GRUPA TARYFOWA | | | | |
|--|----------------|-------------|-----------|-----------|-----------|
| | B23 LATO | B23 ZIMA | B22 | B21 | B11 |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł / MWh: | | | | | |
| - całodobową | X | X | X | 156,43 | 174,72 |
| - szczytową | X | X | 172,63 | X | X |
| - pozaszczytową | X | X | 143,47 | X | X |
| - szczyt przedpołudniowy | 168,92 | 160,45 | X | X | X |
| - szczyt popołudniowy | 218,67 | 217,82 | X | X | X |
| - reszta doby | 105,23 | 113,18 | X | X | X |
| - stawka roczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł / MW | 79.726,89 | 79.726,89 | 85.095,02 | 90.116,18 | 99.759,73 |
| - stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową w zł / MWh | 25,28 | 25,28 | 26,97 | 28,56 | 31,62 |
| - opłata abonamentowa w zł / m-c | 50,64 | 50,64 | 50,64 | 45,75 | 43,20 |

7. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców zasilanych z sieci nn, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63A. Grupy taryfowe C21, C22a, C22b.

TABELA C7

| RODZAJ STAWKI | GRUPA TARYFOWA | | |
|---|----------------|------------|------------|
| | C21 | C22a | C22b |
| Cena za energię elektryczną Czynną w zł / MWh: | | | |
| - całodobową | 158,49 | X | X |
| - szczytową | X | 180,73 | X |
| - pozaszczytową | X | 140,17 | X |
| - dzienną | X | X | 154,74 |
| - nocną | X | X | 120,30 |
| - stawka roczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł / MW | 203.369,72 | 200.638,93 | 177.731,56 |
| - stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową w zł / MWh | 55,84 | 55,10 | 48,80 |
| - opłata abonamentowa w zł / m-c | 40,47 | 43,20 | 43,20 |

8. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców zasilanych z sieci nn o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63A.. Grupy taryfowe C11, C12a, C12b.

TABELA C8

| RODZAJ STAWKI | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|-----------|-----------|
| | C11 | C12a | C12b |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł / MWh: | | | |
| - całodobową | 164,09 | X | X |
| - szczytową | X | 155,03 | X |
| - pozaszczytową | X | 121,11 | X |
| - dzienną | X | X | 150,24 |
| - nocną | X | X | 108,42 |
| - stawka roczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł / MW | 34.310,16 | 28.582,19 | 29.462,55 |
| - stawka roczna opłaty zmiennej za usługę przesyłową w zł / MWh | 56,34 | 46,93 | 48,39 |
| - opłata abonamentowa w zł / m-c | 4,65 | 4,59 | 4,59 |

9. Tabela stawek opłat i cen dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych G11 i G12.

TABELA C9

| RODZAJ STAWKI | GRUPA TARYFOWA | |
|---|----------------|--------|
| | G11 | G12 |
| Cena za energię elektryczną czynną w zł / kWh: | | |
| - całodobową | 0,2619 | X |
| - dzienną | X | 0,2267 |
| - nocną | X | 0,0899 |
| Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową zł / kWh | | |
| - całodobową | 0.0094 | X |
| - dzienną | X | 0,0748 |
| - nocną | X | 0,0458 |
| Stawka miesięczna opłaty stałej za usługę przesyłową w zł | | |
| Pomiar bezpośredni | | |
| - instalacja 1-fazowa | 1,46 | 3,12 |
| - instalacja 3-fazowa | 2,29 | 4,26 |
| Pomiar półpośredni | | |
| - instalacja 3-fazowa | 18,17 | 22,18 |
| Oplata abonamentowa w zł/miesiąc | | |
| Pomiar bezpośredni | | |
| - instalacja 1-fazowa | 0,41 | 0,81 |
| - instalacja 3-fazowa | 0,63 | 1,11 |
| Pomiar półpośredni | | |
| - instalacja 3-fazowa | 5,12 | 5,77 |

**TABELA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI
WYKONYWANE NA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO
PODMIOTU**

TABELA C10

| L.P. | NAZWA USŁUGI | GRUPA USŁUGI D-dystrybucja O-obrót | NAPIĘCIE, GRUPA TARYFOWA | OPŁATA (zł) |
|------|---|---|--------------------------------|----------------------------------|
| 1 | 2 | 3 | 4 | 5 |
| 1. | Przeniesienie układu pomiarowego Pośredniego i półpośredniego w inne miejsce | D | WN SN nn | 326,61 301,39 263,53 |
| 2. | Przeniesienie układu pomiarowego Bezpośredniego w inne miejsce | D | nn | 137,68 |
| 3. | Wymiana licznika lub zegara Sterującego | D | WN SN nn | 257,60 244,98 131,41 |
| 4. | Przerwanie dostarczania energii Elektrycznej | D | WN SN nn | 139,24 115,33 66,53 |
| 5. | Przerwanie dostarczania energii elektrycznej wraz z demontażem układu pomiarowego | D | WN SN nn | 200,42 197,08 115,34 |
| 6. | Wznowienie dostarczania energii Elektrycznej | D | WN SN nn | 326,61 263,53 117,10 |
| 7. | Montaż układu pomiarowego po uprzednim demontażu | D | WN SN nn | 326,61 239,95 98,44 |
| 8. | Laboratoryjne badanie 1-fazowego I-taryfowego licznika energii Elektrycznej | D | nn | 80,74** |
| 9. | Laboratoryjne badanie 1-fazowego II-taryfowego licznika energii Elektrycznej | D | nn | 108,29** |
| 10. | Laboratoryjne badanie 3-fazowego I-taryfowego licznika energii Elektrycznej | D | nn | 125,13** |
| 11. | Laboratoryjne badanie 3-fazowego II-taryfowego licznika energii elektrycznej | D | nn | 159,57** |
| 12. | Laboratoryjne badanie 3-fazowego I-taryfowego licznika energii elektrycznej | D | WN SN nn | 152,68** 145,77** 138,93** |
| 13. | Laboratoryjne badanie 3-fazowego II-taryfowego licznika energii elektrycznej | D | WN SN nn | 214,62** 207,76** 200,84** |
| 14. | Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej z układem sumującym | D | WN SN | 565,67** 551,92** |
| 15. | Nalóżenie plomb dostawcy na układ pomiarowy i elementy instalacji zasilającej | D | WN SN nn | 106,57 100,75 64,82 |

| | | | | |
|-----|--|----------|------------------|-------------------------------|
| 16. | Sprawdzenie prawidłowości działania i wskazań układu pomiarowego | D | WN SN nn | 263,53 239,95 117,10 |
| 17. | Nadzór nad uruchomieniem układu pomiarowego | D | WN SN nn | 452,80 424,22 175,02 |
| 18. | Usunięcie awarii w części instalacji zasilającej ze wznowieniem dostarczania energii elektrycznej przez PE | D | WN SN nn | 244,98* 207,08* 181,87* |
| 19. | Umożliwienie bezpiecznego wykonania pracy | D | WN SN nn | 774,86 703,44 516,57 |
| 20. | Wystawienie duplikatu faktury za energię elektryczną i usługę przesyłową | O | A, B, C, G, R | 4,90 |
| 21. | Wystawienie duplikatu rachunku za energię elektryczną i usługę przesyłową | O | C, G, R | 4,90 |

* Uwaga ! W opłacie nie są ujęte koszty materiałów, które będą rozliczane osobno .

** Uwaga ! Kwota brutto zawiera opłatę OUM w wysokości :

a. 5 zł dla pozycji 8 i 9

b. 15 zł dla pozycji od 10 do 14