



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 lutego 1999 r.

DTA-821/ 2699-A/2/99/RT/2/236/286/389

**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: nr EO/401/99 z dnia 29 stycznia 1999 r., nr EO/GN/02/464/99 z dnia 7 lutego 1999 r., nr EO/GN/02/618/99 z dnia 7 lutego 1999 r. i nr EO/GN/02/639/99 z dnia 16 lutego 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Energetyczny Legnica Spółka Akcyjna z siedzibą w Legnicy,

**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 Legnica Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/17/2699/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 1998 r. na przesył i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/19/2699/U/1/98/JK z dnia 16 listopada 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 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. :

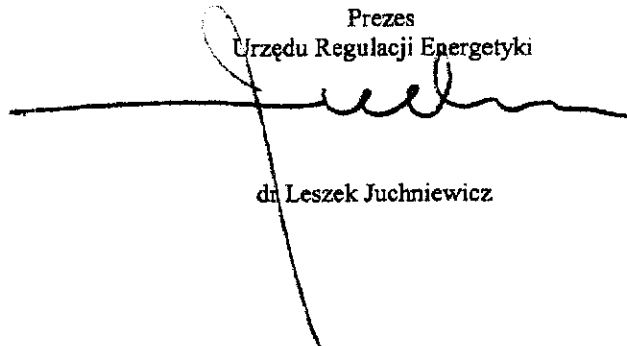
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie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

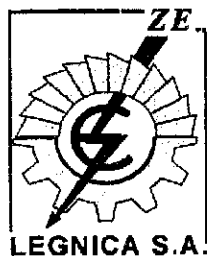
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> 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

Otrzymują:  
Zakład Energetyczny Legnica S.A.  
ul. Partyzantów 21  
59-220 Legnica



# **TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**OBOWIAZUJĄCA KLIENTÓW I ODBIORCÓW  
OBSŁUGIWANYCH PRZEZ  
ZAKŁAD ENENERGETYCZNY LEGNICA S.A.**

**LEGNICA, 1999 r.**

## **SPIS TREŚCI**

### **1. INFORMACJE OGÓLNE**

### **2. DEFINICJE**

### **3. PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ**

### **4. USŁUGI PRZESYŁOWE**

- 4.1. MOC PRZYŁĄCZENIOWA I SPOSÓB JEJ OKREŚLANIA ORAZ ZASADY ROZLICZEŃ
- 4.2. KONTROLA PRZEKROCZENIA MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ
- 4.3. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
- 4.4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA STRATY ENERGII CZYNNEJ I BIERNEJ W TRANSFORMATORACH BĘDĄCYCH WŁASNOŚCIĄ
- 4.5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

### **5. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

### **6. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW**

### **7. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW**

- 7.1. OBNIŻENIE PARAMETRÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ PONIZEJ WARTOŚCI STANDARDOWYCH
- 7.2. PONOWNE ZAŁOŻENIE ZERWANYCH LUB USZKODZONYCH PLOMB ZAŁOŻONYCH PRZEZ DOSTAWCĘ LUB URZĄD MIAR, BĄDŹ INNE PRZYPADKI NARUSZENIA UMOWY
- 7.3. WSTRZYMANIE DOSTARCZANIA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

### **8. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**

### **9. WYKAZ DODATKOWYCH CZYNNOŚCI (USŁUG) WYKONYWANYCH NA RZECZ ODBIORCÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INNYCH KLIENTÓW**

### **10. NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

### **11. OPŁATY DODATKOWE, UPUSTY I ODSZKODOWANIA**

### **12. SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

- 12.1. ZASADY TARYFIKACJI
- 12.2. OZNACZENIA GRUP ODBIORCÓW
- 12.3. STREFY CZASOWE
- 12.4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
- 12.5. KOREKTY ROZLICZEŃ

### **13. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT TARYFOWYCH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE**

- 13.1. CENY I STAWKI OPŁAT TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI WYSOKIEGO NAPIĘCIA (GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23)
- 13.2. CENY I STAWKI OPŁAT TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI ŚREDNIEGO NAPIĘCIA (GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23)
- 13.3. CENY I STAWKI OPŁAT TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI NISKICH NAPIĘĆ, O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ WYŻSZEJ OD 40kW (GRUPY TARYFOWE C21, C22A, C22B)
- 13.4. CENY I STAWKI OPŁAT TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI NISKIEGO NAPIĘCIA, O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ 40kW I NIŻSZEJ (GRUPY TARYFOWE C11, C12A, C12B)
- 13.5. CENY I STAWKI OPŁAT TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW ZAKWALIFIKOWANYCH DO GRUPY ODBIORCÓW G, O MOCY PRZYŁĄCZENIOWEJ NIE WYŻSZEJ NIŻ 40kW (GRUPY TARYFOWE G11, G12)

13.6. CENY I STAWKI OPŁAT TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH WG GRUPY TARYFOWEJ RYCZAŁTOWEJ R

**14. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**

14.1. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

14.2. STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa określa szczegółowe zasady rozliczeń za korzystanie z sieci elektroenergetycznej będącej własnością dostawcy oraz ustala:
  - stawki opłat za przyłączenie do sieci,
  - stawki opłat za usługi przesyłowe,
  - ceny za energię elektryczną
  - stawki opłat abonamentowych
  - bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
  - opłaty za nielegalny pobór energii,
  - opłaty za dodatkowe czynności (usługi) wykonywane na rzecz odbiorców energii elektrycznej.
- 1.2. Niniejsza taryfa obowiązuje klientów i odbiorców, którzy pobierają energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą.
- 1.3. Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów, zgodnie z ustawą Prawo energetyczne z dnia 10 kwietnia 1997 roku, aktami wykonawczymi do ww. ustawy i Kodeksem cywilnym.
- 1.4. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług z wyjątkiem:
  - stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, do których podatek VAT będzie doliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami,
  - opłat sankcyjnych do których nie dolicza się podatku VAT.
- 1.5. Opłaty określone w niniejszej taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych grup taryfowych, obowiązują odbiorcę dla każdego przyłącza zasilającego wydzielony zespół urządzeń odbiorczych, wyposażonego w rozliczeniowy układ pomiarowy.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. **Dostawca** – Zakład Energetyczny Legnica S.A., który na podstawie posiadanych koncesji prowadzi działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą.
- 2.3. **Grupa przyłączeniowa** - grupa podmiotów zdefiniowana w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach.
- 2.4. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych i dystrybucyjnych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych, lub umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.6. **Moc pobrana** - największy 15-minutowy pobór mocy czynnej w okresie rozliczeniowym, w strefach czasowych przewidzianych w umowie.
- 2.7. **Przyłącze** - odcinek sieci lub instalacji służący połączeniu urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią
- 2.8. **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110kV,
- 2.9. **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,
- 2.10. **Usługi jakościowe** – usługi zapewniające ciągłość i niezawodność dostaw oraz jakość energii elektrycznej w systemie elektroenergetycznym.
- 2.11. **Wysokie napięcie** - 110 kV.
- 2.12. **Średnie napięcie** - od 1 do 30 kV.
- 2.13. **Niskie napięcie** - poniżej 1 kV.
- 2.14. **Wskaźnik mocy** - wskaźnik 15-minutowego największego obciążenia czynnego.
- 2.17. **Wytwórca** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej na podstawie posiadanej koncesji.



### 3. PRZYŁĄCZENIE DO SIECI ELEKTROENERGETYCZNEJ

Opłatę ryczałtową za przyłączenie stosuje się:

- do przyłączenia odbiorców grupy przyłączeniowej IV i V,
- do określenia kosztów realizacji zasilania obiektów budowlanych wyłącznie w przypadku, gdy budowa lub rozbudowa sieci, w części koniecznej dla przyłączenia podmiotu, jest przewidziana w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego,
- w wysokości zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej oraz długości najkrótszego możliwego do zrealizowania, pod względem technicznym i prawnym, połączenia obiektu wnioskodawcy z miejscem przyłączenia, określonym w warunkach przyłączenia,
- w pełnej wysokości w przypadku wymiany przyłącza jednofazowego na trójfazowe,
- w wysokości odpowiadającej opłacie ryczałtowej wyłącznie w części za wykonanie przyłącza przy jego wymianie na życzenie wnioskodawcy, bez zwiększenia mocy przyłączeniowej,
- w wysokości odpowiadającej opłacie ryczałtowej wyłącznie w części za rozbudowę i przebudowę sieci w przypadku wystąpienia wnioskodawcy o zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza,

Stawki ujęte w pkt.14.1. uwzględniają koszty zakupu i montażu przystawki pomiarowej.

Dla podmiotów zaliczanych do grup przyłączeniowych I-III i VI, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia, określonych w umowie o przyłączenie.

### 4. USŁUGI PRZESYŁOWE

Odbiorca korzystający z sieci rozdzielczej dostawcy pokrywa koszty usług jakościowych oraz strat energii elektrycznej według stawek opłat za usługi przesyłowe.

Dostawca oferuje odbiorcom, w oparciu o kryterium napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy, następujące grupy :

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

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

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

**Grupa G** - dla odbiorców określonych w punkcie 12.2. niezależnie od napięcia zasilania.

**Grupa R** - dla odbiorców zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

#### **4.1. Moc przyłączeniowa i sposób jej określania oraz zasady rozliczeń**

4.1.1. Składnik stały opłaty przesyłowej ustalony został w taryfie dla jednokowej dla każdego miesiąca mocy przyłączeniowej.

4.1.2. Zmiana mocy przyłączeniowej wymaga dwustronnego uzgodnienia w formie pisemnej, przy czym może się ona wiązać z wydaniem nowych warunków przyłączenia lub koniecznością przystosowania istniejącej instalacji elektrycznej do zmienionej mocy.

4.1.3. Opłaty za moc przyłączeniową od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się :

- w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
- w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

4.1.4. Moc przyłączeniowa jest określana w umowie i kontrolowana (jeśli pozwalają na to względy techniczne) jako moc całodobowa.

4.1.5. Dostawca 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 taryfie. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru

mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci dostawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

4.1.6. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad przyłączeniową podlega opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej opłaty za moc przyłączeniową, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.

4.1.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15- minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora.

W sytuacji, gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń, powiększonych o wielkość strat mocy w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

4.1.8. Przy rozliczeniach według grupy odbiorców C z zastosowaniem układów pomiarowych, zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w punkcie 4.1.7 należy odpowiednio odejmować.

#### **4.2. Kontrola przekroczenia mocy przyłączeniowej**

4.2.1. Do określania wysokości mocy pobranej przyjmuje się zależnie od rodzaju urządzenia pomiarowego:

- najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej,
- średnie z trzech najwyższych obciążeń zarejestrowanych przez urządzenie rejestrujące w odpowiednich strefach czasowych w trzech różnych dniach roboczych okresu rozliczeniowego.

4.2.2. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.

4.2.3. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, dostawca stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji, właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania układu pomiarowo- rozliczeniowego.

### **4.3. Pewność zasilania odbiorców**

4.3.1. Odbiorcy, którzy występując o warunki przyłączenia lub przy zawarciu umowy zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty za moc przyłączeniową.

Wysokość opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania jest obliczana jako suma mocy przyłączeniowych na poszczególnych przyłączach.

Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą przyłączy w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy.

4.3.2. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy dostawcy, pewności zasilania, niższej od ustalonej w umowie (unieruchomienie przyłącza z przyczyn innych niż siła wyższa), powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania, wyrażonego w pełnych godzinach.

### **4.4. Zasady rozliczeń za straty energii czynnej i biernej w transformatorach będących własnością odbiorcy**

4.4.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiaru energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

4.4.2. W sytuacji, gdy dostawca z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkości strat energii. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez dostawcę.

W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej i biernej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych, powiększonych o wielkość strat energii w transformatorze. Straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kWh a straty energii biernej w wysokości 10% kvarh wskazanych przez urządzenia pomiarowe.

4.4.3. Przy rozliczeniach według grupy odbiorców C z zastosowaniem układów pomiarowych, zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej i biernej straty wyszczególnione w punkcie 4.4.2 należy odpowiednio odejmować.

### **4.5. Zasady rozliczeń za ponadoptymalny pobór energii biernej**

4.5.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy odbiorców A i B), a w przypadkach uznanych za uzasad-

nione - również odbiorcy rozliczani wg grupy odbiorców C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

4.5.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .

4.5.3. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wielkość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych i 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  $\text{tg } \varphi_0 = 0.4$ .

4.5.4. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych dni roboczych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, dostawca ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych, objętych tymi rozliczeniami.

4.5.5. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według wzorów :

a) pobór energii elektrycznej czynnej i biernej w okresie rozliczeniowym :

$$O_b = M * D * C_{zp} * A$$

$O_b$  – opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,

$D$  – współczynnik według tabeli z pkt. 4.5.7,

$C_{zp}$  – stawka opłaty przesyłowej zmiennej [zł/MWh] grupy taryfowej wg której rozliczany jest odbiorca,

$A$  – cała ilość energii elektrycznej czynnej zmierzonej w okresie rozliczeniowym w [kWh],

$M$  – współczynnik zależny od poziomu napięcia :

- 110 kV - wynosi 50
- poniżej 110 kV i powyżej 1 kV - wynosi 12
- poniżej 1 kV - wynosi 5

b) pobór energii elektrycznej biernej przy braku poboru energii czynnej w okresie rozliczeniowym i za energię elektryczną bierną pojemnościową :

$$O_b = M * C_{zp} * B$$

B – cała energia elektryczna bierna pobrana w okresie rozliczeniowym w [kvarh].

c) Odbiorca pobierający bez zgody dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wyliczaną wg wzoru z pkt. 4.5.5.

4.5.6. 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 przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

4.5.7. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

tg φ-tg φ <sub>0</sub>	D%	tg φ-tg φ <sub>0</sub>	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. dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru :

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

## 5. STANDARDY JAKOŚCIOWE ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Ceny energii elektrycznej ustalono dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w §37 rozporządzenia w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 1998.r., Nr 135, poz.881).

## 6. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

Jeżeli strony nie ustaliły w umowie sprzedaży standardów jakościowych obsługi odbiorców, obowiązują standardy jakościowe ustalone w §38 rozporządzenia, w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 1998.r., Nr 135, poz.881).

## 7. BONIFIKATY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW

### 7.1. *Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych*

7.1.1. Wysokość bonifikaty i upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, zależnie od wartości odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych, oblicza się według wzoru:

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

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

gdzie:

WU - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona 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 energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii,
- 2) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:

$$WU = A_T \times C_T + b_{rT} \times t_T$$

gdzie:

- WU - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w złotych,
- $A_T$  - ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby, wyrażona w jednostkach energii,
- $C_T$  - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcą, określona w taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona w złotych za jednostkę energii (kWh),
- $b_{rT}$  - oznacza ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, ustaloną w wysokości 15 % najwyższej ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażoną w złotych na jednostkę czasu (godzina),
- $t_T$  - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu (godzina).

7.1.2. W przypadku przekroczenia czasu dopuszczalnych przerw w dostawie energii elektrycznej, za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa; 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.



- 7.1.3. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców a układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia określenie ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, ilość tej energii ustala się na podstawie poboru energii w analogicznym okresie rozliczeniowym tego samego dnia tygodnia, w poprzednim tygodniu oraz proporcji liczby godzin, w których standardy nie zostały dotrzymane do całkowitej liczby godzin w okresie rozliczeniowym.
- 7.1.4. Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za energię elektryczną, jeżeli :
- obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
  - odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.

**7.2. Ponowne założenie zerwanych lub uszkodzonych plomb założonych przez dostawcę lub Urząd Miar, bądź inne przypadki naruszenia umowy**

- 7.2.1. Za każde wznowienie, wstrzymanego z winy odbiorcy, dopływu energii elektrycznej pobiera się opłaty: 28,00 zł.
- 7.2.2. Za wymianę uszkodzonego, zniszczonego lub skradzionego licznika albo innego przyrządu pomiarowego oraz innych nie wymienionych urządzeń dostawcy, odbiorca ponosi opłatę zgodnie z pkt. 9.3 oraz 100% wartości nowego urządzenia.
- 7.2.3. Za ponowne założenie zerwanych lub uszkodzonych plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej, albo na urządzeniu pomiarowym znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, pobiera się opłatę za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego i ponowne oplombowanie zgodnie z p. 9.1.
- 7.2.4. Za ponowne założenie zerwanych lub uszkodzonych plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar, pobiera się opłatę zależną od typu licznika, która stanowi sumę opłat:
- za wymianę licznika (p. 9.3) oraz,
  - za badanie laboratoryjne układu (p. 9.4).
- 7.2.5. Za ponowne założenie plomb, założonej przez dostawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji przez odbiorcę, pobiera się opłatę, która stanowi sumę opłat:

- za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego (p. 9.1.) oraz,
- za nieuzasadnione wezwanie (p. 9.5) .

7.2.6. Za ponowne założenie zerwanej lub uszkodzonej plomb, założonej przez dostawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki za moc przyłączeniową w danej grupie taryfowej):

- a) przy pierwszym zerwaniu plomb - 150% ilości kW` mocy przyłączeniowej,
- b) przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym 2-letniego terminu przedawnienia roszczeń - 200% ilości kW` mocy przyłączeniowej.

7.2.7. Do opłat wymienionych w pkt. 9.2 do 9.6 dolicza się koszty poniesione przez dostawcę związane z przywróceniem stanu pierwotnego.

7.2.8. W przypadku powiadomienia dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. 9.3. – 9.6. ulegają obniżeniu o 50%.

### **7.3 Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej**

7.3.1. Dostawca może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej w przypadku:

- 1) nieregulowania przez odbiorcę należności związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,
- 2) używania przez odbiorcę urządzeń wprowadzających zakłócenia w pracy sieci lub instalacji innych odbiorców,
- 3) samowolnego wprowadzania przez odbiorcę zmian w części instalacji odbiorcy, oplombowanej przez dostawcę,
- 4) uniemożliwienia upoważnionym przedstawicielom dostawcy dostępu wraz z niezbędnym sprzętem do elementów sieci i urządzeń, będących jego własnością znajdujących się na terenie, w obiekcie lub lokalu odbiorcy, w celu przeprowadzenia prac eksploatacyjnych lub usunięcia awarii w sieci lub do układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- 5) utrzymywania przez odbiorcę nieruchomości w sposób zagrażający prawidłowemu funkcjonowaniu sieci.

Wstrzymanie dostarczania energii elektrycznej w powyższych przypadkach może nastąpić w terminach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej, a jeżeli umowa nie określa tych terminów - po upływie

14 dni od określonego przez dostawcę terminu usunięcia stwierdzonych nieprawidłowości lub terminu uregulowania zaległych należności, określonego w doręczonym odbiorcy wezwaniu do podjęcia niezbędnych działań lub wezwaniu do zapłaty.

Wznowienie dostarczania energii elektrycznej następuje nie później niż po upływie 48 godzin po ustaniu przyczyny wstrzymania.

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

- co najmniej dwukrotnie w ciągu kolejnych 12 miesięcy nie uregulował w terminie należności związanych z dostarczaniem energii elektrycznej,
- nie ma tytułu prawnego do obiektu lub lokalu, do którego jest dostarczana energia elektryczna,
- użytkuje obiekt lub lokal dorywczo w sposób uniemożliwiający cykliczne sprawdzanie stanu układu pomiarowo-rozliczeniowego.

Koszty zakupu i zainstalowania układu pomiarowo-rozliczeniowego, o którym mowa, ponosi odbiorca. W razie nieuzasadnionej odmowy odbiorcy na zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego i pokrycia kosztów, dostawca może wstrzymać dostarczanie energii elektrycznej lub rozwiązać umowę sprzedaży energii.

## **8. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**

- 8.1. Za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nienormalną pracą sieci, do obiektów związanych z obronnością kraju i do obiektów użyteczności publicznej, wysokość upustu wynosi
- 50,00 zł
- 8.2. Za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci, wysokość upustu wynosi
- 10,00 zł
- 8.3. Za brak powiadomienia, w formie komunikatów: prasowych, lub radiowych, lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej pięciodnio-

- wym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi
- 5,00 zł
- 8.4. Za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innych środków, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi
- 20,00 zł
- 8.5. Za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażeń, lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej:
- Rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci na napięciu do 1 kV, wysokość upustu wynosi
- 50,00 zł
- Trzyletnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci na napięciu powyżej 1 kV, wysokość upustu wynosi
- 100,00 zł
- 8.6. Za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej, wysokość upustu wynosi
- 100,00 zł
- 8.7. Za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci, wysokość upustu wynosi
- 50,00 zł
- 8.8. Za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i taryf, wysokość upustu wynosi
- 10,00 zł
- 8.9. Za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenie odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość upustu za każdy dzień zwłoki wynosi
- 1,00 zł

8.10. Za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi

10,00 zł.

Wyplata upustów określonych powyżej, następuje na wniosek odbiorcy w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów.

## 9. WYKAZ DODATKOWYCH CZYNNOŚCI (USŁUG) WYKONYWANYCH NA RZECZ ODBIORCÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ I INNYCH KLIENTÓW

9.1. Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowego na żądanie odbiorcy:

- od instalacji 1-fazowej	13,84 zł
- od instalacji 3-fazowej	41,71 zł
- od wewnętrznej linii zasilającej lokale mieszkalne i niemieszkalne:	
do 4 odbiorców	13,84 zł
powyżej 4 odbiorców	27,08 zł

9.2. Sprawdzenie parametrów energii elektrycznej 41,71 zł

9.3. Wymiana lub przeniesienie na inne przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce licznika energii elektrycznej na żądanie odbiorcy.

a) licznik 1-fazowy lub zegar sterujący	27,08 zł
b) licznik 3-fazowy do pomiaru bezpośredniego	83,19 zł
c) licznik 3-fazowy do pomiaru półpośredniego lub pośredniego	166,38 zł

9.4. Badanie laboratoryjne układu pomiarowo-rozliczeniowego:

a) Przy liczniku do pomiaru bezpośredniego	75,00 zł
b) Przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego	112,00 zł

Pozostałe elementy układów pomiarowych według oddzielnych kalkulacji.

- 9.5. Opłata za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego- ekipy dostawcy (np. gdy uszkodzenie wystąpiło w instalacji odbiorcy, w instalacji będącej w gestii administracji budynków lub innych użytkowników) pobiera się opłatę w wysokości: 55,36 zł.
- 9.6. W przypadku wzywania pogotowia energetycznego (ekipy dostawcy) pracownik, przyjmując zlecenie winien podjąć próbę upewnienia odbiorcy, że ten nie popełnia pomyłki wzywając ekipę pogotowia energetycznego oraz udokumentować ten fakt zapisem w książce dyżuru, zgodnym z poniższą formułą: „Zgłaszający zapewnia, że uszkodzenie nastąpiło w urządzeniu ZE Legnica SA”.
- 9.7. Czynności łączeniowe przy instalacjach lub urządzeniach odbiorcy  
27,08 zł.
- 9.8. Wymiana wkładki bezpiecznika instalacyjnego lub bezpiecznika mocy  
55,36 zł.
- 9.9. Sprawdzenie stanu technicznego urządzeń odbiorczych, instalacji lub wewnętrznej linii zasilającej:
- zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do wspólnej sieci,
  - przyłączonych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy,
  - przyłączonych do sieci przeprowadzone z inicjatywy dostawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami.
  - przyłączonej czasowo do sieci (np. place budów, przewoźne zespoły omłotowe, przewoźne zespoły silnikowe, przewoźne transformatory, cyrki, iluminacje miast itp.),
  - wznowienia, wstrzymanego z winy odbiorcy, dopływu energii elektrycznej
- opłaty wynoszą :
- |                           |          |
|---------------------------|----------|
| - od instalacji 1-fazowej | 13,84 zł |
| - od instalacji 3-fazowej | 41,71 zł |
- 9.10. Wyłączenie i załączenie sieci energetycznej:
- 9.10.1. Wysokiego napięcia:
- a) Opłata zryczałtowana związana z przygotowaniem sieci do wyłączenia i powrotu do układu normalnego w wysokości 286,84 zł.
  - b) Opłata za przygotowanie miejsca pracy i jego likwidacji obliczona na podstawie rzeczywistych nakładów robocizny i transportu.

**9.10.2. Średniego napięcia :**

- a) za wyłączenie i załączenie sieci w miejscowości będącej siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energetycznego opłata wynosi 123,92 zł.
- b) za wyłączenie i załączenie sieci poza granicami administracyjnymi miejscowości będącej siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energetycznego opłata wynosi 417,68 zł.

**9.10.3. Niskiego napięcia:**

- a) za wyłączenie i załączenie sieci w miejscowości będącej siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energetycznego opłata wynosi 123,92 zł.
- b) za wyłączenie i załączenie sieci poza granicami administracyjnymi miejscowości będącej siedzibą rejonu, posterunku lub pogotowia energetycznego opłata wynosi 247,84 zł.

9.11. Za inne czynności zlecone przez zamawiającego pobiera się opłaty wyliczone na podstawie poniesionych nakładów (materiały, robocizna, transport, VAT).

**10. Nielegalny pobór energii elektrycznej**

10.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

10.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umów o świadczenie usług przesyłowych, dystrybucyjnych i sprzedaż energii elektrycznej z dostawcą,

10.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami ww. umów, a w szczególności :

- 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.

10.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, dostawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej. W przypadku, w którym dostawca i odbiorca dojdą do porozumienia, co do wielkości

pobranej nielegalnie energii elektrycznej, dopuszcza się zmniejszenie krotności cen i stawek opłat.

- 10.3. Podwyższone opłaty, o których mowa w punkcie 10.2, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 10.4. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobraną dostawcę obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór, w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 10.5. Opłaty, o których mowa w punkcie 10.4, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej. W przypadku, w którym dostawca i odbiorca dojdą do porozumienia, co do wielkości pobranej nielegalnie energii elektrycznej, dopuszcza się zmniejszenie krotności cen i stawek opłat.
- 10.6. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej, której faktyczna ilość nie jest możliwa do ustalenia, pobiera się opłaty wg poniższych stawek ryczałtowych.
- 10.7. W przypadku odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych z kontrolą mocy pobranej, opłaty za moc i energię, pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego, ustala się następująco:
  - a) opłatę za moc pobraną ponad moc przyłączeniową oblicza się przy zastosowaniu cen jednostkowych określonych w odpowiedniej grupie taryfowej obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca,
  - b) opłatę za moc pobraną ponad moc przyłączeniową pobiera się w przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy z dostawcą; moc przyłączeniową należy przyjmować w wysokości mocy pobranej ustalonej według zasad określonych w pkt. 10.5,
  - c) opłatę za energię czynną oblicza się przy zastosowaniu najwyższej ceny jednostkowej przewidzianej w taryfie, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru,
  - d) opłaty, o których mowa w pkt. 10.1 i 10.2, pobiera się za cały udowodniony okres nielegalnego poboru energii elektrycznej z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń,
  - e) za podstawę do ustalenia wielkości mocy pobranej ponad moc przyłączeniową oraz zużycia energii czynnej w okresie trwania nielegalnego



poboru, przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii, jakie wystąpiły w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru,

- f) od należności obliczonych według zasad określonych w pkt. 10.1 do 10.3 odlicza się kwoty pobrane od odbiorcy z tytułu okresowych rozliczeń w czasie trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej.

10.8. W przypadku odbiorców rozliczanych bez kontroli mocy pobranej opłaty za energię elektryczną, pobraną z całkowitym lub częściowym pominięciem rozliczeniowego układu pomiarowego, ustala się następująco:

10.8.1. Do obliczenia opłat przyjmuje się najwyższą cenę jednostkową energii czynnej, według której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, oraz udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej, jednak nie niższą niż 1.000 kWh

10.8.2. W przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowym, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

- przy układzie pomiarowym jednofazowym 6 000 kWh,
- przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 12 000 kWh,
- przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika 600 kWh,
- przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 600 kWh,
- przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 600 kWh,

prąd obliczeniowy, o którym mowa w pkt. 10.8.2, określa się według wzoru:

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

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,
- 10.8.3. W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:
- 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 lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 10.9. Ciężar udowodnienia ilości faktycznie zużytej energii elektrycznej spoczywa na sprawcy nielegalnego poboru, jeżeli dochodzi on ustalenia należności w wysokości niższej, aniżeli wynika to z opłat ryczałtowych.

## 11. OPŁATY DODATKOWE, UPUSTY I ODSZKODOWANIA

- 11.1. W przypadku ograniczenia przez dostawcę mocy dla odbiorcy opłata za moc przyłączeniową ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu, spowodowanych siłą wyższą, wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaż energii elektrycznej oraz wprowadzonych przez właściwe organy celem utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
- 11.2. Odbiorca, który w umowie wyrazi zgodę na zmniejszenie poboru energii elektrycznej lub przerwanie jej dostawy w szczycie na żądanie operatora systemu rozdzielczego, ma prawo do upustów w obowiązujących cenach i opłatach. W przypadku niezastosowania się odbiorcy do żądania zmniejszenia lub przerwania poboru energii elektrycznej, odbiorca wypłaca odszkodowanie dla dostawcy w wysokości ustalonej w odrębnej umowie.
- 11.3. Jeżeli w wyniku zarządzeń dostawcy lub awarii w jego sieci wzrasta moc pobrana, mająca wpływ na wielkość przekroczenia mocy przyłączeniowej, dostawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają za-

stosowania, jeżeli powyższa sytuacja, powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

## 12. SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

### 12.1. Zasady taryfikacji

- 12.1.1. Grupa taryfowa energii elektrycznej służy do rozliczeń z odbiorcami energii elektrycznej korzystającymi z sieci dostawcy.
- 12.1.2. Dostawca oferuje odbiorcom energii elektrycznej grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria:
- 12.1.2.1. Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.
- Odbiorców klasyfikuje się do następujących grup:
- Grupa A** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć (110kV).
- Grupa B** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (od 1kV do 30kV).
- Grupa C** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1kV)
- Grupa G** - dla odbiorców określonych w punkcie 12.2. niezależnie od napięcia zasilania
- Grupa R** - dla odbiorców zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy
- Przy kwalifikowaniu do grup odbiorców A, B i C decyduje napięcie zasilania, na którym energia elektryczna dostarczana jest do granicy własności.
- Odbiorcy, u których zainstalowane są układy sumujące do pomiaru mocy i energii, zasilani z sieci o różnych napięciach są rozliczani odrębnie dla każdego przyłącza, zgodnie z grupami taryfowymi właściwymi dla danego napięcia przyłącza.
- 12.1.2.2. Liczba rozliczeniowych stref czasowych.
- Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.
- 12.1.2.3. Przeznaczenie energii elektrycznej:
- Do grupy odbiorców G kwalifikujemy odbiorców zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).

Według powyższych taryf rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według taryfy 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,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników.

#### 12.1.2.4. Wielkość mocy przyłączeniowej:

- a) przy mocy przyłączeniowej większej od 40 kW odbiorca rozliczany jest w grupie odbiorców z kontrolą mocy pobranej, niezależnie od poziomu napięcia, na którym pobiera energię,
- b) przy mocy przyłączeniowej mniejszej lub równej 40 kW odbiorca rozliczany jest w grupie odbiorców bez kontroli mocy pobranej.

#### 12.1.3. Grupa taryfowa ryczałtowa R.

##### 12.1.3.3. Grupę taryfową ryczałtową 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 1kWh za każdy silnik syreny alarmowej,

- c) stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilość 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 dostawca w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 12.1.3.4. 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 dostawcą a odbiorcą.
- 12.1.3.5. Warunkiem zastosowania grupy taryfowej R jest uzyskanie zgody dostawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.
- 12.1.3.6. Odbiorcy rozliczani wg grupy taryfowej R, niezależnie od opłat za energię elektryczną, ponoszą koszty usługi przesyłowej oraz koszty przyłączenia i odłączenia określone w obowiązującej taryfie.
- 12.1.4. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla danej grupy taryfowej.
- 12.1.5. Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej, niż raz na 12 miesięcy.

Dla grupy odbiorców G dostawca przewiduje następujące podgrupy taryfowe:

- 12.1.6. Podgrupa taryfowa EKO - G12E.
- 1) Podgrupa taryfowa EKO - G12E polega na rozliczaniu energii elektrycznej czynnej, gdzie strefa nocna trwa 12 godzin w ciągu doby, w tym 3 godziny w popołudniowej dolinie obciążenia systemu elektroenergetycznego, a strefa dzienna obejmuje pozostałe godziny doby. Do strefy nocnej zalicza się również soboty i niedziele oraz kalendaryzowe dni świąteczne (cała doba). Godziny trwania stref czasowych określa się w umowie o sprzedaż energii elektrycznej.
  - 2) Zmiany stawki opłat za pobraną energię będą następowały wraz ze zmianami ceny w grupie taryfowej G 12. Grupa taryfowa G 12E może być stosowana dla odbiorców, którzy zadeklarują minimalne roczne zużycie energii elektrycznej w wysokości co najmniej 7 800 kWh. Niewykonanie zamówienia obliguje odbiorcę do zapłaty całości należności wg cen obowiązujących w grupie taryfowej G 11.
  - 3) Zastosowanie w rozliczeniach grupy taryfowej G 12E następuje po złożeniu przez odbiorcę pisemnego wniosku. Grupa taryfowa G 12E obowiązuje przez okres 12 miesięcy od daty zawarcia umowy, tj. podpisania aneksu do umowy sprzedaży energii elektrycznej lub daty sprawdzenia urzędzeń, które winno nastąpić w ciągu 2 miesięcy od

daty podpisania umowy, w zależności od tego, która data jest późniejsza. Umowa przedłużana jest na okres następny po uregulowaniu przez odbiorcę wszelkich zobowiązań w stosunku do dostawcy.

4) Licznik dwustrefowy dostarczany jest na koszt dostawcy. Odbiorca ponosi jednorazową opłatę stałą, pokrywającą różnicę wartości zegara z programem rocznym a zegarem z programem tygodniowym. Wybór zegara sterującego należy do odbiorcy. Przystosowanie instalacji elektrycznej do rozliczania w grupie taryfowej G 12E odbywa się kosztem i staraniem odbiorcy.

5) Ustala się następujące nastawy zegarów sterujących:

dla zegarów z programem tygodniowym, nie posiadających automatycznego przełączania czasu letniego i zimowego:

a). instalowanych w okresie obowiązywania czasu letniego :

- strefa nocna od godziny 23.00 do godziny 8.00 dnia następnego i od godziny 14.00 do godziny 17.00 w dni robocze oraz od godziny 23.00 w piątek do godziny 8.00 w poniedziałek;

instalowanych w okresie obowiązywania czasu zimowego :

- strefa nocna od godziny 22.00 do godziny 7.00 dnia następnego i od godziny 13.00 do godziny 16.00 w dni robocze oraz od godziny 22.00 w piątek do godziny 7.00 w poniedziałek;

b). dla zegarów z programem tygodniowym, posiadających automatyczne przełączanie czasu letniego i zimowego:

- strefa nocna od godziny 22.00 do godziny 7.00 dnia następnego i od godziny 13.00 do godziny 16.00 w dni robocze oraz od godziny 22.00 w piątek do godziny 7.00 w poniedziałek;

- dla zegarów z programem rocznym:

strefa nocna od godziny 22.00 do godziny 7.00 dnia następnego i od godziny 13.00 do godziny 16.00 w dni robocze oraz od godziny 22.00 w piątek do godziny 7.00 w poniedziałek.

#### 12.1.7. Podgrupa taryfowa weekendowa - G12W.

Z uwagi na eksperymentalny charakter podgrupy dostawca zawiesza dalsze zawieranie umów w grupie G12W. Udoskonalone rozwinięcie tej podgrupy stanowi wymieniona w pkt. 12.1.6. podgrupa G12E. Umowy zawarte w tej podgrupie taryfowej są obowiązujące do czasu ich rozwiązania.

## 12.2. Oznaczenia grup odbiorców

Symbol grupy taryfowej

X X X



litera A, B, C lub G, oznacza grupę odbiorców zależną od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

A - poziom WN /napięcie 110 kV i wyższe/

B - poziom SN /napięcie 1 – 30 kV/

C - poziom nN /napięcie do 1 kV/

G - niezależnie od poziomu napięcia zasilania

cyfra 1 lub 2, oznacza rodzaj grupy odbiorców:

1 - taryfa dla odbiorców o mocy przyłączeniowej 40kW i niższej

2 - taryfa dla odbiorców o mocy przyłączeniowej powyżej 40kW

cyfra 1, 2, lub 3, oznacza liczbę stref czasowych:

1 – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym /całodobowa/

2 - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym

3 - grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.



### 12.3. Strefy czasowe

12.3.1. 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 + ma- rzec)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> + 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> + 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>
3.	pozostałe godziny doby x)	13 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>

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

12.3.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami o mocy przyłączeniowej wyższej niż 40kW:

a) dla grup taryfowych A22, B22, C22a:

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

b) dla grupy taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6-21, zaś strefa nocna pozostałe godziny doby (od 21 do 6).

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

a) dla grupy taryfowej C12a:

	Godz. stref szczytowych	godz. stref pozaszczytowych
- od kwietnia do września	8-11 i 20-21	Pozostałe godziny doby
- od października do marca	8-11 i 17-21	Pozostałe godziny doby

b) dla grup taryfowych 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 w umowie dostawca energii elektrycznej.

#### 12.4. Zasady rozliczeń za energię elektryczną

12.4.1. Rozliczenia za pobraną energię elektryczną dokonuje się za okresy rozliczeniowe ustalone w umowach.

12.4.2. Okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż 2 miesiące, poza odbiorcami V grupy przyłączeniowej, dla której okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż rok.

12.4.3. Dla odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych z kontrolą poboru mocy okres rozliczeniowy nie może być dłuższy niż 1 miesiąc.

12.4.4. W przypadku, kiedy okres rozliczeniowy wynosi miesiąc lub dłużej, dopuszcza się dokonywanie rozliczeń za krótsze okresy w formie opłat za rzeczywiście pobraną energię lub określanej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w wysokości uzgodnionej z odbiorcą.

12.4.5. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.

12.4.6. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca, trwającej dłużej niż jeden okres roz-

liczeniowy, dostawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.

- 12.4.7. Odbiorca posiadający układ sumujący energii elektrycznej, pobieranej jednocześnie z kilku przyłączy, może być rozliczany za pobór energii według wskazań tego układu.

### **12.5. Korekty rozliczeń**

- 12.5.1. Dostawca dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia:

- a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego,
- c) innych nieprawidłowości mających wpływ na rozliczenie.

- 12.5.2. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa powyżej obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

- 12.5.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędu nie jest możliwe, podstawę rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, 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 korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania, mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

- 12.5.4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w punkcie 12.5.3. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

- 12.5.5. Nadpłata, wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że odbiorca zażąda jej zwrotu,

- 12.5.6. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru, o czym decyduje dostawca. W obliczeniach nale-

zy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach rozliczeniowych według punktu 12.3.1 lub 12.3.2 lub 12.3.3.

Odbiorca zobowiązany jest na żądanie dostawcy wyrównać różnice należności wynikłe z niewłaściwego rozliczenia za cały okres trwania nieprawidłowości, nie objęty przedawnieniem roszczeń.

### 13. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT TARYFOWYCH ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE

#### 13.1. Ceny i stawki opłat taryfowych dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia (grupy taryfowe A21, A22, A23)

##### 13.1.1. Ceny energii elektrycznej :

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
	A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5
Cena energii elektrycznej [zł/MWh] pobranej:				
całodobowo	163,22			
w szczycie		265,23		
w pozaszczycie		142,81		
w szczycie przedpołudniowym			177,00	174,44
w szczycie popołudniowym			260,19	226,76
w reszcie doby			109,74	108,15
Opłata abonamentowa [zł/miesiąc]	830,54	830,54	830,54	830,54

##### 13.1.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
	A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej [zł/MWh]:	17,75	17,75	17,75	17,75
Stawka opłaty przesyłowej stałej [zł/MW/rok]:	41.680,00	41.680,00	41.680,00	41.680,00
Stawka opłaty przesyłowej stałej [zł/MW/miesiąc]:	3.473,33	3.473,33	3.473,33	3.473,33

### 13.2. Ceny i stawki opłat taryfowych dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia (grupy taryfowe B11, B21, B22, B23)

#### 13.2.1. Ceny energii elektrycznej:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6
Cena energii elektrycznej [zł/MWh] pobranej:					
całodobowo	209,60	190,04			
w szczycie			214,82		
w pozaszczycie			137,95		
w szczycie przedpołudniowym				183,90	181,24
w szczycie popołudniowym				270,34	235,62
w reszcie doby				114,02	112,37
Opłata abonamentowa [zł/miesiąc]	1,22	67,49	67,49	67,49	67,49

#### 13.2.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe:

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej [zł/MWh]:	19,64	18,18	18,18	18,18	18,18
Stawka opłaty przesyłowej stałej [zł/MW/rok]:		74.660,00	74.660,00	25.300,00	25.300,00
Stawka opłaty przesyłowej stałej [zł/MW/miesiąc]:		6.221,66	6.221,66	2.108,33	2.108,33
Stawka opłaty przesyłowej stałej zależna od układu pomiarowo-rozliczeniowego [zł/miesiąc]:					
• układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich	22,07				
• układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich	1,70				

**13.3. Ceny i stawki opłat taryfowych dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40kW (grupy taryfowe C21, C22a, C22b)**

**13.3.1. Ceny energii elektrycznej:**

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
	C21	C22a	C22b
1	2	3	4
Ceny energii elektrycznej [zł/kWh] pobranej:			
całodobowo	0,2191		
w szczycie		0,3221	
w pozaszczycie		0,1895	
dzień			0,2537
noc			0,1335
Opłata abonamentowa [zł/miesiąc]	19,30	19,30	19,30

**13.3.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe:**

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
	C21	C22a	C22b
1	2	3	4
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej [zł/kWh]:	0,0297	0,0297	0,0297
Stawka opłaty przesyłowej stałej [zł/kW/rok]:	131,76	131,76	131,76
Stawka opłaty przesyłowej stałej [zł/kW/miesiąc]:	10,98	10,98	10,98

**13.4. Ceny i stawki opłat taryfowych dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej 40kW i niższej (grupy taryfowe C11, C12a, C12b)**

**13.4.1. Ceny energii elektrycznej:**

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
	C11	C12a	C12b
1	2	3	4
Ceny energii elektrycznej [zł/kWh] pobranej:			
całodobowo	0,2848		
w szczycie		0,3202	
w pozaszczycie		0,1614	
dzień			0,3202
noc			0,1084
Opłata abonamentowa [zł/miesiąc]	0,61	0,61	0,61

**13.4.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe:**

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
	C11	C12a	C12b
1	2	3	4
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej [zł/kWh]:	0,0502	0,0502	0,0502
Stawka opłaty przesyłowej stałej zależna od układu pomiarowo-rozliczeniowego [zł/miesiąc]:			
• układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich	22,68	27,33	27,33
• układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 1-fazowej	1,26	3,32	3,32
• układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 3-fazowej	2,31	4,75	4,75



**13.5. Ceny i stawki opłat taryfowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy odbiorców G, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40kW (grupy taryfowe G11, G12)**

**13.5.1. Ceny energii elektrycznej:**

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa	
	G11	G12
1	2	3
Ceny energii elektrycznej [zł/MWh] pobranej:		
• całodobowo	0,2211	
• dzień		0,2512
• noc		0,0853
Opłata abonamentowa [zł/miesiąc]	0,61	0,61

**13.5.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe:**

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa	
	G11	G12
1	2	3
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej [zł/kWh]:	0,0502	0,0502
Stawka opłaty przesyłowej stałej zależna od układu pomiarowo-rozliczeniowego [zł/miesiąc]:		
• układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich	22,68	27,33
• układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 1-fazowej	1,26	3,32
• układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich przy instalacji 3-fazowej	2,31	4,75

**13.6. Ceny i stawki opłat taryfowych dla odbiorców rozliczanych wg grupy taryfowej R****13.5.2. Ceny energii elektrycznej:**

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa
	R
I	2
Cena energii elektrycznej [zł/kWh]	0,3939

**13.5.3. Stawki opłat za usługi przesyłowe:**

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa
	R
I	2
Stawka zmienna opłaty przesyłowej [zł/kWh]	0,0281

## 14. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

### 14.1. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawki opłat za przyłączenie		w części za budowę przyłącza			w części za rozbudowę sieci
Grupa taryfowa	Rodzaj przyłącza		do 5 m.	za każdy m. powyżej 5 m.	Szt zł/kW
			Spt zł/kW	Szp zł/kW	
V	Napowietrzne	do 10 kW	207,50	1,75	351,00
		11-20 kW	136,40		
		21 - 30 kW	65,10		
		31- 40 kW	44,50		
	Kablowe z linii napowietrznej	do 10 kW	491,00	3,00	
		11-20 kW	281,40		
		21 - 30 kW	147,10		
		31- 40 kW	100,00		
	Kablowe z linii kablowej	do 10 kW	451,70	3,00	
		11-20 kW	253,30		
		21 - 30 kW	135,40		
		31- 40 kW	92,00		
IV	Napowietrzne	do 100 kW	30,30	0,90	317,00
		od 101 kW	12,50		
	Kablowe z linii napowietrznej	do 100 kW	53,00	1,40	
		od 101 kW	36,00		
	Kablowe z linii kablowej	do 100 kW	50,50	1,40	
		od 101 kW	33,00		

Uwaga: opłata za przyłączenie stanowi sumę poszczególnych stawek opłat odpowiednio dla grupy taryfowej, do której kwalifikuje się odbiorca (IV lub V grupa taryfowa), rodzaju wykonywanego przyłącza (napowietrzny lub kablowy) i jego długości oraz stawki za rozbudowę sieci przeliczonych stosownie do mocy przyłączeniowej (zgodnie z §15 rozporządzenia 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. z 1998 roku, nr 153, poz. 1002). Stawki stosowane w powyższej tabeli są cenami nie zawierającymi podatku VAT.

#### **14.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci**

##### **A. Sieć niskiego napięcia**

Linia napowietrzna wykonana przewodem 4x25 AL.	58,00 zł/m
Linia napowietrzna wykonana przewodem 4x70 AL.	70,00 zł/m
Linia napowietrzna wykonana przewodem 4x25 ASXS <sub>n</sub>	60,00 zł/m
Linia napowietrzna wykonana przewodem 4x70 ASXS <sub>n</sub>	75,00 zł/m
Linia kablowa YAKY 4 x 70 mm <sup>2</sup>	70,00 zł/m
Linia kablowa YAKY 4 x 120 mm <sup>2</sup>	84,90 zł/m
Linia kablowa YAKY 4 x 240 mm <sup>2</sup>	130,00 zł/m
Złącze kablowe Z-1 z przystawką pomiarową	1.220,00 zł/szt
Złącze kablowe Z-3 z przystawką pomiarową	1.464,00 zł/szt

##### **B. Sieć średniego napięcia**

Linia napowietrzna 20 kV 35 mm <sup>2</sup> AFL	120,00 zł/m
Linia napowietrzna 20 kV 70 mm <sup>2</sup> AFL	140,00 zł/m
Linia kablowa YHAKXs 3x1x70 mm <sup>2</sup>	117,00 zł/m
Linia kablowa YHAKXs 3x1x120 mm <sup>2</sup>	161,20 zł/m
Linia kablowa YHAKXs 3x1x240 mm <sup>2</sup>	184,10 zł/m
Linia kablowa XRUHAKXs 3x1x120 mm <sup>2</sup>	170,00 zł/m
Linia kablowa XRUHAKXs 3x1x240 mm <sup>2</sup>	195,00 zł/m
Transformator 21/0,42 25 kVA	8.000,00 zł/szt.
Transformator 21/0,42 40 kVA	8.200,00 zł/szt.
Transformator 21/0,42 63 kVA	9.300,00 zł/szt.
Transformator 21/0,42 100 kVA	11.500,00 zł/szt.
Transformator 21/0,42 160 kVA	13.500,00 zł/szt.
Transformator 21/0,42 250 kVA	16.000,00 zł/szt.
Transformator 21/0,42 400	20.600,00 zł/szt.
Transformator 21/0,42 630	28.400,00 zł/szt.
Stacja transformatorowa słupowa 20/250	36.700,00 zł/szt
Stacja transformatorowa słupowa 20/400	38.750,00 zł/szt
Stacja transformatorowa miejska 20/630	110.000,00 zł/szt

##### **C. Sieć wysokiego napięcia**

---

Linia napowietrzna 110 kV 1-torowa 240 mm <sup>2</sup> AFL	300.000,00 zł/km
Linia napowietrzna 110 kV 2-torowa 240 mm <sup>2</sup> AFL	380.000,00 zł/km

**Uwaga! Podane ceny nie zawierają podatków.**