



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 lutego 1999 r.

DTA-821/ 2689-A/2/99/TK-2/166/303

**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 27 stycznia 1999 r. znak HSP/PG/2258/99 oraz z 8 lutego 1999 r. (bez znaku) przedsiębiorstwa energetycznego Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Gliwicach,

**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 Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr PEE/53/2689/U/1/98/RG z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesył i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/55/2689/U/1/98/RG z dnia 1 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 28 stycznia 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. :

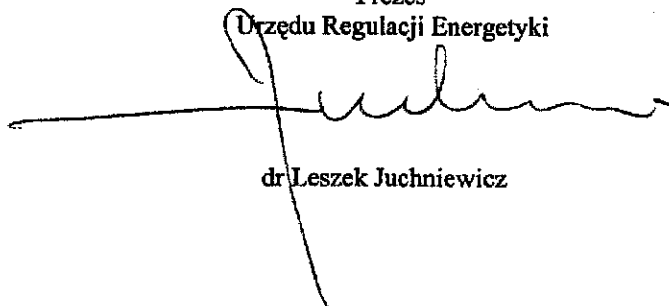
- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie 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. 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:**  
Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A.  
ul. Barlickiego 2  
44-100 Gliwice



# **TARYFA**

**dla**

**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**Nr 1-GZE/99**

**OBOWIAZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ  
GÓRNOŚLĄSKI ZAKŁAD  
ELEKTROENERGETYCZNY S.A.**

## SPIS TREŚCI

### A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE

### B. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

3. ZASADY TARYFIKACJI ODBIORCÓW
4. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
  - 4.2. Grupa taryfowa A21, A22 i A23
  - 4.3. Grupa taryfowa B11, B21, B22 i B23
  - 4.4. Grupa taryfowa C21, C22a i C22b
  - 4.5. Grupa taryfowa C11, C12a i C12b
  - 4.6. Grupa taryfowa C01, C02a i C02b
  - 4.7. Grupa taryfowa G11 i G12
  - 4.8. Grupa taryfowa R
5. STREFY CZASOWE
6. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROcie ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
7. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH ZA ODCZYTYWANIE WSKAZAŃ UKŁADÓW POMIAROWO - ROZLICZENIOWYCH ORAZ WYSTAWIANIE RACHUNKÓW I FAKTUR

### C. PRZESYŁ I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

8. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
  - 8.1. Zasady przyłączania do sieci
  - 8.2. Stawki opłat pokrywających rzeczywiste koszty realizacji przyłączenia
  - 8.3. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie
9. ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH
10. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW
11. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
12. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII
13. ZASADY ROZLICZEŃ ENERGII BIERNEJ
14. OPŁATY DODATKOWE
  - 14.1. Wylączenie i załączenie sieci elektroenergetycznej
  - 14.2. Nadzór nad pracami wykonywanymi przez obce firmy w pobliżu urządzeń elektroenergetycznych
  - 14.3. Uzgodnienie dokumentacji w zakresie uzbrojenia terenu
  - 14.4. Inne opłaty

#### TABELE 4-9

CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT TARYFOWYCH

#### TABELE 10-13

STAWKI OPŁAT RYCZAŁTOWYCH ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

1. IV grupa przyłączeniowa
2. V grupa przyłączeniowa

#### TABELE 14-25

STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ STANDARDOWYCH ELEMENTÓW SIECI

1. Stawki opłat za standardowe elementy przyłączy nN i SN
2. Stawki opłat za standardowe elementy przyłączy WN

## A. CZĘŚĆ INFORMACYJNA

### 1. INFORMACJE OGÓLNE

#### 1.1. Niniejsza taryfa zawiera:

- a) ceny za energię elektryczną,
- b) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków/faktur,
- c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- d) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- e) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- f) opłaty za nielegalny pobór energii,
- g) opłaty dodatkowe oraz warunki ich stosowania i obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A. w Gliwicach.

#### 1.2. Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług. Wyjątek stanowią stawki opłat zawarte w rozdziale 8, tj. stawki opłat za przyłączenie do sieci, do których należy doliczyć podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami.

#### 1.3. W przypadkach zawarcia z inicjatywy odbiorcy lub sprzedawcy umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie zasad rozliczeń oraz cen i stawek opłat innych lecz nie wyższych, niż zawarte w niniejszej taryfie.

#### 1.4. Za szczególne warunki dostarczania i odbioru energii elektrycznej uważa się:

- a) posiadanie przez odbiorcę własnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej,
- b) możliwości regulacji pobierania mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby i dniach tygodnia,
- c) szczególną wrażliwość na dotrzymanie znamionowych parametrów dostarczanej energii elektrycznej,
- d) wprowadzanie zakłóceń do sieci, np. generowanie wyższych harmonicznych,
- e) specyficzny rozkład poboru mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby, dniach tygodnia i porach roku,

- f) krótkotrwały pobór znacznej wielkości mocy elektrycznej,
  - g) inne szczególne warunki poboru mocy i energii elektrycznej uzgodnione ze sprzedawcą i przez niego zaakceptowane.
- 1.5. Ceny i stawki opłat podane w taryfie, określone zostały dla energii elektrycznej o standardach jakościowych określonych w § 37 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. 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.
- 1.6. Ceny i stawki opłat określone w taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych grup taryfowych odbiorców, obowiązują odbiorców dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy, wyposażonych w rozliczeniowe układy pomiarowe.
- 1.7. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

## 2. DEFINICJE

- 2.1. Przedsiębiorstwo obrotu – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą, polegającą na handlu energią elektryczną,
- 2.2. Przedsiębiorstwo sieciowe – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej,

- 2.3. Sprzedawca – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej oraz obrotu energią elektryczną,
- 2.4. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2.5. Grupy przyłączeniowe – grupy podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowane w następujący sposób:
  - a) grupa I – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci przesyłowej,
  - b) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej innego napięcia, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki wytwórcze, współpracujące z siecią rozdzielczą,
  - c) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - d) 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,
  - e) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
  - f) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci,
- 2.6. Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.7. Przyłącze – odcinek sieci lub instalacji, służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią przedsiębiorstwa energetycznego,



- 2.8. Sieć przesyłowa – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV,
- 2.9. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- 2.10. System elektroenergetyczny – sieci wraz z przyłączonymi do nich urządzeniami do wytwarzania lub pobierania energii elektrycznej, współpracujące na zasadach określonych w odrębnych przepisach i instrukcjach, zdolne do trwałego utrzymywania określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw oraz spełniania warunków obowiązujących we współpracy z innymi połączonymi systemami,
- 2.11. 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,
- 2.12. Jednostka wytwórcza – zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należących do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 2.13. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- 2.14. Okres umowy – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia,
- 2.15. Ciąg zasilania – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element toru prądowego jednego ciągu zasilania, którym dostarczana jest energia elektryczna, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych, nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania. Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej elementy:
  - a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,

- b) stację transformatorową zasilającą tę sieć,
  - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne,
  - d) generatory przyłączone do sieci na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.
- 2.16. Wysokie napięcie – 110 kV i wyżej,
- 2.17. Średnie napięcie – od 1 kV do 60 kV,
- 2.18. Niskie napięcie – poniżej 1 kV,
- 2.19. Przepustowość mocowa ciągu – obciążenie ciągu mocą czynną, wynikające z prądu dopuszczalnego długotrwale i  $\cos\varphi = 1,0$  oraz napięcia znamionowego linii napowietrznych lub kablowych, wchodzących w skład określonego ciągu zasilania, albo też obciążenie równe mocy znamionowej transformatora zasilającego określony ciąg,
- 2.20. Rezerwa mocy – zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywana w danym okresie,
- 2.21. Cykl handlowy – odczyt wskazań układu pomiarowego, wyliczenie należności, wystawienie rachunku oraz jego dostarczenie odbiorcy.

## **B. OBRÓT ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ**

### **3. ZASADY TARYFIKACJI ODBIORCÓW**

- 3.1. Przedsiębiorstwo energetyczne oferuje odbiorcom grupy taryfowe, oparte na niżej podanych kryteriach.
- 3.1.1. Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.
- a) Przy kwalifikowaniu odbiorców do poszczególnych grup taryfowych decyduje napięcie zasilania, na którym energia elektryczna dostarczana jest do obiektu (urządzenia) elektroenergetycznego, stanowiącego własność odbiorcy.
  - b) Odbiorcom zasilanym z sieci o różnych napięciach, wyposażonym w układy sumujące do pomiaru mocy i energii elektrycznej,

oferowany jest sposób rozliczeń jak dla grupy taryfowej właściwej dla napięcia, na którym dostarczana jest największa ilość energii elektrycznej w okresie umownym.

- 3.1.2. Wybór liczby oraz rodzaju stref czasowych, stosowanych w rozliczeniach pobranej energii elektrycznej, należy do odbiorcy, z zastrzeżeniem pkt. 3.1.1. Wybrany przez odbiorcę sposób rozliczeń obowiązuje co najmniej 12 miesięcy.
- 3.2. Przy spełnionych kryteriach ujętych w punktach 3.1.1. i 3.1.2., w przypadku braku wymaganych układów pomiarowo - rozliczeniowych lub niecelowości ich wymiany, rozliczenia z odbiorcą dokonywane są według cen i stawek opłat dla grup taryfowych właściwych z punktu widzenia posiadanych sprawnych urządzeń pomiarowych, przez czas określony w warunkach dostarczania lub w umowie.
- 3.3. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności układu pomiarowo - rozliczeniowego, za którego stan odpowiada odbiorca, sprzedawca rozlicza się z odbiorcą według cen i stawek opłat dla grup taryfowych odpowiednich do posiadanych sprawnych urządzeń pomiarowych lub, w przypadku gdy niesprawność ta trwa dłużej niż 3 miesiące, rozlicza się z odbiorcą w sposób właściwy dla grupy taryfowej R.

## **4. ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**

### **4.1. Oznaczenia grup taryfowych**

Wyróżnia się pięć grup taryfowych odbiorców:

- grupy taryfowe A, jedno-, dwu-, lub trójstrefową zróżnicowaną sezonowo,
- grupy taryfowe B, jedno-, dwu-, lub trójstrefową,
- grupy taryfowe C, jedno- lub dwustrefową,
- grupy taryfowe G, jedno- lub dwustrefową,
- grupę taryfową R.

Litery A, B, C, G oraz R oznaczają grupy taryfowe, zależne od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy:

- A – poziom WN (napięcie 110 kV i wyższe),
- B – poziom SN (napięcie od 1 kV do 60 kV),
- C – poziom nN (napięcie do 1 kV),
- G oraz R – niezależnie od poziomu napięcia zasilania.

Cyfry 2, 1 lub 0 występujące bezpośrednio po ww. literach oznaczają sposób rozliczeń z odbiorcami za usługi przesyłowe:

- 2 – rozliczenie w części stałej, zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej i w części zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii elektrycznej,
- 1 – rozliczenie w części stałej, zależnej od ryczałtowo ustalonej wielkości mocy przyłączeniowej dla grup taryfowych A, B i C, dla grup taryfowych G - od rodzaju układu pomiarowo – rozliczeniowego, a w części zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii elektrycznej,
- 0 – rozliczenie w części zmiennej, zależnej od ilości pobranej energii elektrycznej i w części stałej, zależnej od wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego każdej fazy.

Kolejne cyfry 1, 2, lub 3 oznaczają liczbę stref czasowych, w których prowadzone są rozliczenia za energię elektryczną:

- 1 – rozliczenie jednostrefowe (całodobowe),
- 2 – rozliczenie dwustrefowe,
- 3 – rozliczenie trójstrefowe.

Poszczególni odbiorcy – w zależności od poziomu napięcia zasilania i wybranej przez nich liczby stref rozliczeniowych – mogą zostać zakwalifikowani do jednej z następujących grup taryfowych.

#### 4.2. Grupa taryfowa A21, A22 i A23

- 4.2.1. Do grupy taryfowej A21, A22 i A23 zalicza się odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć (110 kV i wyższe), rozliczanych z pobranej energii elektrycznej jedno-, dwu- lub trójstrefowo ze zróżnicowaniem sezonowym i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części stałej od wielkości mocy przyłączeniowej, a w części zmiennej – od ilości pobranej energii elektrycznej, zakwalifikowanych do I lub II grupy przyłączeniowej.

4.2.2. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych A zawarte są w tabeli 4.

4.3. Grupa taryfowa B11, B21, B22 i B23

4.3.1. Do grupy taryfowej B11, B21, B22 i B23 zalicza się odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (od 1 kV do 60 kV), rozliczanych z pobranej energii elektrycznej jedno-, dwu- lub trójstrefowo i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej od ilości pobranej energii elektrycznej, a w części stałej – od wielkości rzeczywistej mocy przyłączeniowej (B21, B22 i B23) lub od ryczałtowo ustalonej wielkości mocy przyłączeniowej (B11), zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej.

4.3.2. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B zawarte są w tabeli 5.

4.4. Grupa taryfowa C21, C22a i C22b

4.4.1. Do grupy taryfowej C21, C22a i C22b zalicza się odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1 kV), rozliczanych z pobranej energii elektrycznej jedno- lub dwustrefowo i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części stałej od wielkości mocy przyłączeniowej, a w części zmiennej – od ilości pobranej energii, zakwalifikowanych do IV grupy przyłączeniowej.

4.4.2. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C2 zawarte są w tabeli 6.

4.5. Grupa taryfowa C11, C12a i C12b

4.5.1. Do grupy taryfowej C11, C12a i C12b zalicza się odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1 kV), rozliczanych z pobranej energii elektrycznej jedno- lub

dwustrefowo i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej od ilości pobranej energii, a w części stałej – od ryczałtowo ustalonej dla tych odbiorców wielkości mocy przyłączeniowej, zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej.

- 4.5.2. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C1 zawarte są w tabeli 7.

#### 4.6. Grupa taryfowa C01, C02a i C02b

- 4.6.1. Do grupy taryfowej C01, C02a i C02b zalicza się tych odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1 kV), rozliczanych z pobranej energii elektrycznej jedno- lub dwustrefowo, zakwalifikowanych do V grupy przyłączeniowej, którzy za zgodą sprzedawcy własnym kosztem zainstalują przedlicznikowe zabezpieczenia nadmiarowo-prądowe (z charakterystyką częściowo niezależną), dostosowane do wartości mocy przyłączeniowej, oraz na własne życzenie chcą być rozliczani za świadczenie usług przesyłowych w części stałej w zależności od wielkości tych zabezpieczeń, a w części zmiennej – w zależności od ilości pobranej energii elektrycznej.

- 4.6.2. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C0 zawarte są w tabeli 9.

#### 4.7. Grupa taryfowa G11 i G12

- 4.7.1. Do grupy taryfowej G11 i G12 zalicza się odbiorców, rozliczanych jedno- lub dwustrefowo za energię zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy, itp.), niezależnie od napięcia zasilania i ponoszących opłaty za świadczenie usług przesyłowych, zależne w części zmiennej od ilości pobranej energii elektrycznej, a w części stałej – od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego.

4.7.2. Według cen właściwych dla grup taryfowych G rozliczana jest również energia elektryczna, używana na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według takich samych cen rozliczana jest również energia elektryczna, używana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służącym potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mających 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,

4.7.3. Gospodarstwa rolne rozlicza się z pobranej energii jak odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej:

- a) G11 lub G12 – jeśli wyposażone są w instalację jednofazową,
- b) C11 lub C12b – jeśli wyposażone są w odrębne liczniki 3-fazowe do pomiaru energii używanej na cele produkcyjne, np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, itp. (w ten sposób rozliczana jest tylko energia, pobrana na ww. cele),

4.7.4. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G zawarte są w tabeli 8.

#### 4.8. Grupa taryfowa R

4.8.1. Do grupy taryfowej R kwalifikuje się odbiorców energii elektrycznej, zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej niezależnie od napięcia zasilania, których instalacje nie są

- wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz tych którzy posiadają niesprawny w okresie dłuższym niż 3 miesiące.
- 4.8.2. Rozliczenia według cen i stawek właściwych dla tej grupy taryfowej stosuje się w przypadkach krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, tj. na iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk, itp.
- 4.8.3. Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie stanowi iloczyn określony w umowie mocy przyłączonych odbiorników i czasu ich przyłączenia lub użytkowania.
- 4.8.4. Rozliczenia według cen i stawek właściwych dla grupy taryfowej R stosuje się również dla:
- a) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika. Jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
  - b) stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy znamionowej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Wielkość współczynnika określa umowa między sprzedawcą i odbiorcą, nie może być jednak niższa od 0,5.
- 4.8.5. Ceny energii elektrycznej, stawki opłat za usługi przesyłowe oraz stawki opłat abonamentowych w części dotyczącej wystawiania i dostarczania rachunków dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R zawarte są w tabeli 8.

## 5. STREFY CZASOWE

- 5.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia, rozliczanymi trójstrefowo (grupa taryfowa A23 i B23) przedstawia tabela 1.



Tabela 1.

| NR<br>STREFY | STREFA DOBY                          | PORA ROKU                        |                                   |
|--------------|--------------------------------------|----------------------------------|-----------------------------------|
|              |                                      | LATO<br>(kwiecień ÷<br>wrzesień) | ZIMA<br>(październik ÷<br>marzec) |
| 1            | 2                                    | 3                                | 4                                 |
| 1.           | Szczyt przedpołudniowy               | 7 - 13                           | 7 - 13                            |
| 2.           | Szczyt popołudniowy                  | 19 - 22                          | 16 - 21                           |
| 3.           | Pozostałe godziny doby <sup>x)</sup> | 13 - 19<br>22 - 7                | 13 - 16<br>21 - 7                 |

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

5.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach dwustrefowych dla grupy taryfowej A22, B22, C22a i C22b przedstawia tabela 2.

Tabela 2.

| MIESIĄC     | STREFY SZCZYTOWE |           | STREFY POZASZCZYTOWE |        |
|-------------|------------------|-----------|----------------------|--------|
|             | poranna          | 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 |

\*/ Dla grupy taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6 do 21.

5.3. Podział doby na strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z pozostałymi grupami taryfowymi odbiorców przedstawia się jak niżej:

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

|                            | Godz. stref<br>szczytowych | godz. stref<br>pozaszczyt. |
|----------------------------|----------------------------|----------------------------|
| - od kwietnia do września  | 8 - 11, 20 - 21            | pozostałe                  |
| - od października do marca | 8 - 11, 17 - 21            | godziny<br>doby,           |

b) przy rozliczeniach za energię pobieraną w 2 strefach czasowych – dziennej i nocnej

- |                  |  |
|------------------|--|
| - strefa dzienna | - 14 godz. w ciągu doby,   |
| - strefa nocna   | - 10 godz. w ciągu doby, w tym<br>2 godziny w południowej<br>dolinie obciążenia systemu<br>elektroenerget. |

Godziny zegarowe trwania stref czasowych określa w umowie sprzedawca energii elektrycznej.

## 6. ZASADY ROZLICZEŃ W OBRODZIE ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

6.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną ustalana jest na podstawie poboru energii zarejestrowanego przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresach rozliczeniowych według poniższej zależności:

$$O_E = b + \sum_{i=1}^n (C_{ei} \cdot A_i)$$

gdzie:

- $O_E$  – oznacza wysokość opłaty za energię elektryczną [zł],
  - b – opłata abonamentowa za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków [zł/m-c],
  - $C_{ei}$  – cena energii elektrycznej dla danej grupy taryfowej w i-tej strefie czasowej [zł/kWh],
  - $A_i$  – ilość energii elektrycznej dostarczona w i – tej strefie czasowej odbiorcy określonej grupy taryfowej w danym okresie rozliczeniowym [kWh],
  - n – liczba stref czasowych w jakich rozliczany jest określony odbiorca.
- 6.2. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych, ustalonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 6.3. Okresy rozliczeniowe nie powinny być dłuższe niż:
- a) jeden miesiąc dla grup taryfowych A i B,
  - b) dwa miesiące dla grup taryfowych C2 i R,
  - c) dwanaście miesięcy dla grup taryfowych C1 i G, z zastrzeżeniem punktu 7.3.
- 6.4. Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 6.5. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
- 6.6. Korekta, o której mowa w pkt. 6.5. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 6.7. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 6.8. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt. 6.6. nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi

średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej przez układ pomiarowy w poprzednim lub przyszłym okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku (w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej).

- 6.9. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 6.10. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 6.11. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 6.12. W przypadkach uzgodnionych przez strony, przy zainstalowaniu układów pomiarowo - rozliczeniowych po stronie napięcia dolnego, zużycie energii przez danego odbiorcę określa się na podstawie wskazań ww. urządzeń, powiększonych o wielkość strat w transformatorach odbiorczych,
- 6.13. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń przeznaczonych do pomiaru wielkości tych strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę.
- 6.14. W przypadku braku ww. układów pomiarowo - rozliczeniowych, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% energii czynnej zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, a straty energii biernej – w wysokości 10% energii biernej, zarejestrowanej przez urządzenie umożliwiające pomiar tej energii.
- 6.15. Przy rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych, zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty transformacji należy odpowiednio odejmować.
- 6.16. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, do czasu jego wymiany lub naprawy ilość energii pobranej przez odbiorcę oblicza się na podstawie wielkości zarejestrowanych w

okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru, o czym decyduje sprzedawca.

- 6.17. Za przekroczenie terminu płatności rachunków za energię elektryczną (w tym rat w ramach rozliczeń planowych) za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki ustawowe.

## **7. STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH ZA ODCZYTYWANIE WSKAZAŃ UKŁADÓW POMIAROWO - ROZLICZENIOWYCH ORAZ WYSTAWIANIE RACHUNKÓW I FAKTUR**

- 7.1. Odbiorcy energii elektrycznej, których obsługę cyklu handlowego wykonuje sprzedawca, ponoszą na jego rzecz miesięczne opłaty abonamentowe.
- 7.2. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań liczników, wystawianiu książeczek opłat lub rachunków oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami,
- 7.3. Odbiorcy energii elektrycznej o okresie rozliczeniowym dłuższym niż dwumiesięczny, którzy decydują się na inny niż ustalony przez sprzedawcę w danej grupie taryfowej okres rozliczeniowy, ponoszą opłatę za realizację każdego dodatkowego cyklu handlowego.
- 7.4. Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

## C. PRZESYŁ I DYSTRYBUCJA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

### 8. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

#### 8.1. Zasady przyłączania do sieci

8.1.1. Sprzedawca pobiera od odbiorcy opłatę pokrywającą koszty przyłączenia w formie:

- a) dla grupy przyłączeniowej IV i V określonej w taryfie – opłaty ryczałtowej za przyłączy i za rozbudowę sieci o tym samym napięciu co budowane przyłączy,
- b) dla grupy przyłączeniowej I, II, III i VI określonej w umowie o przyłączenie – opłaty ustalonej na podstawie indywidualnych rzeczywistych kosztów realizacji przyłączenia.

8.1.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci obejmują:

- a) stawki opłat za budowę przyłącza, zwane dalej „stawkami opłat za przyłączy”,
- b) stawki opłat za niezbędną do realizacji przyłączenia rozbudowę sieci, zwane dalej „stawkami opłat za rozbudowę sieci”.

8.1.3. Stawki opłat za przyłączy dla poszczególnych rodzajów przyłączy, kalkuluje się jako:

- a) stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza, lub
- b) ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłącza, obliczane na jednostkę długości przyłącza i na jednostkę mocy przyłączeniowej.

8.1.4. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza dla poszczególnych rodzajów przyłączy kalkuluje się na podstawie średnich uzasadnionych kosztów budowy poszczególnych elementów przyłączy.

8.1.5. Wysokość opłaty za przyłączenie podmiotu do sieci ustala się na podstawie określonych w taryfie stawek opłat za przyłączenie, w zależności od:

- a) napięcia sieci, do której następuje przyłączenie,
- b) rodzaju i długości przyłącza,
- c) mocy przyłączeniowej,
- d) grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot.

## 8.2. Stawki opłat pokrywających rzeczywiste koszty realizacji przyłączenia

8.2.1. Opłatę za przyłączenie pokrywającą rzeczywiste koszty jego realizacji, dla poszczególnych rodzajów przyłączy, oblicza się według wzoru:

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

gdzie:

$O_{ps}$  - opłata za przyłączenie [zł],

$S_{Ei}$  - stawka opłaty za budowę standardowego elementu przyłącza [zł/element],

$n_i$  - 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 [zł/linię],

$D_i$  - długość standardowej linii elektroenergetycznej [km],

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

$S_{ti}$  - stawka opłaty za budowę standardowej stacji transformatorowej [zł/stację],

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

$m$  - całkowita liczba linii elektroenergetycznych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie,

$n$  - całkowita liczba stacji transformatorowych wykonanych w celu rozbudowy sieci o takim samym napięciu jak napięcie, na którym następuje przyłączenie.

8.2.3. Stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci zestawiono w tabelach od 14 do 25 niniejszej taryfy.

### 8.3. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie

- 8.3.1. Dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci.
- 8.3.2. Opłatę ryczałtową za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy oblicza się wg wzorów:

- a) dla przyłączy o długości nie przekraczającej 5 m.

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

- b) dla przyłączy o długości przekraczającej 5 m.

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

przy czym:

$O_{pr}$  - opłata za przyłączenie [zł],

$S_{pt}$  - ryczałtowa stawka opłaty za typowe przyłącze [zł/kW],

$S_{zp}$  - ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze [zł/m·kW]

$S_{zr}$  - ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci [zł/kW],

$D$  - długość przyłącza [m],

$P$  - moc przyłączeniowa [kW].

- 8.3.3. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie zestawiono w tabelach od 10 do 13 niniejszej taryfy.
- 8.3.4. Opłata za przyłączenie jest pobierana jednorazowo lub w równych ratach miesięcznych, przez okres nie dłuższy niż 5 lat.
- 8.3.5. Warunki pobierania opłaty w ratach, w tym pokrywania związanych z tym kosztów finansowych, określa odrębna umowa.



## 9. ZASADY ROZLICZEŃ USŁUG PRZESYŁOWYCH

- 9.1. Odbiorcy przyłączeni do sieci, którzy zawarli ze sprzedawcą umowę sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą opłaty pokrywające koszty świadczonych przez sprzedawcę usług w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
- 9.2. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe ustalane są przy uwzględnieniu:
- a) składnika stałego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę mocy przyłączeniowej,
  - b) składnika zmiennego usługi przesyłowej wyrażonego w zł na jednostkę przesyłanej / dostarczonej odbiorcy energii elektrycznej, zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 9.3. Opłaty za usługi przesyłowe różnicuje się dla grup taryfowych odbiorców, zależnie od poziomu zasilania ich urządzeń elektroenergetycznych.
- 9.4. Opłata za usługę przesyłową dla grup taryfowych A, B i C obliczana jest według następującej zależności:

$$O_p = S_{pst} \cdot P_p + S_{pzm} \cdot A_{prz}$$

gdzie:

$O_p$  – opłata za usługę przesyłową [zł],

$S_{pst}$  – składnik stały stawki za usługę przesyłową [zł/kW],

$P_p$  – moc przyłączeniowa określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie o przyłączenie do sieci [kW],

$S_{pzm}$  – składnik zmienny stawki za usługę przesyłową [zł/kWh],

$A_{prz}$  – ilość energii elektrycznej, która zgodnie z umową o świadczenie usług przesyłowych została przesłana/dostarczona odbiorcy oraz zarejestrowana przez układ pomiarowo-rozliczeniowy [kWh].

- 9.5. Dla celów rozliczeniowych, do czasu aktualizacji umów z odbiorcami, przyjmuje się następujące wielkości mocy przyłączeniowych:
- a) dla odbiorców posiadających układy pomiarowo – rozliczeniowe, wyposażone we wskaźniki mocy pobranej – maksymalną moc zadeklarowaną w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie

- o świadczenie usług przesyłowych bądź umowie o przyłączenie do sieci,
- b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B11 (bez wskaźnika mocy pobranej) – 27,7 kW (odpowiada prądowi 40 A zabezpieczenia przedlicznikowego 3-fazowego.),
- c) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C11, C12a, C12b – 6,9 kW (odpowiada prądowi 10 A zabezpieczenia przedlicznikowego 3-fazowego),
- 9.6. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych B11, C11, C12a oraz C12b ponoszą opłaty za usługi przesyłowe w części stałej, wyznaczone jako iloczyn ryczałtowo ustalonych wielkości mocy przyłączeniowych, właściwych dla danej grupy odbiorców, (określonych w pkt. 9.5.) oraz stawek opłaty  $S_{pst}$ , obowiązującej w danej grupie taryfowej. Opłaty te wyrażone są w zł/m-c.
- 9.7. Opłata za usługę przesyłową dla grupy taryfowej G11 i G12 obliczana jest według następującej zależności:

$$O_p = O_{pst} + \sum_{i=1}^n S_{pzm_i} \cdot A_{przi}$$

gdzie:

$O_p$  – opłata za usługę przesyłową [zł],

$O_{pst}$  – opłata stała za usługę przesyłową, zależna od rodzaju układu pomiarowego (bezpośredni 1-fazowy lub 3-fazowy, półpośredni i pośredni) [zł/m-c],

$S_{pzm_i}$  – składnik zmienny stawki za usługę przesyłową w i-tej strefie czasowej [zł/kWh],

$A_{przi}$  – ilość energii elektrycznej w i-tej strefie czasowej, która zgodnie z umową o świadczenie usług przesyłowych została przesłana/dostarczona odbiorcy oraz zarejestrowana przez układ pomiarowo-rozliczeniowy [kWh].

- 9.8. Odbiorcy zakwalifikowani do grupy taryfowej R ponoszą opłaty za świadczenie usług przesyłowych w części stałej, przeliczone na jednostkę energii elektrycznej, przesłanej odbiorcy. Zasady rozliczania obowiązujące dla tej grupy taryfowej przedstawia następująca zależność:

$$O_p^n = (S_{psten}^n + S_{pzm}^n) \cdot A_{prz}$$

gdzie:

- $O_p^n$  – opłata za usługę przesyłową realizowaną siecią o napięciu  $n$  [zł],  
 $S_{pst}^n$  – składnik stały stawki za usługę przesyłową przeliczony na jednostkę zmienną za przesłaną energię [zł/kWh],  
 $S_{pzm}^n$  – składnik zmienny stawki za usługę przesyłową realizowaną siecią o napięciu  $n$  [zł/kWh],  
 $A_{prz}$  – ilość energii elektrycznej, która zgodnie z umową o świadczenie usług przesyłowych została przesłana/dostarczona odbiorcy określona jak w pkt. 4.8.3 [kWh].

- 9.9. W przypadku jeśli układ pomiarowo-rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym zarejestruje pobór mocy czynnej, określonej jako najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej, przewyższający wielkość mocy przyłączeniowej, za każdy 1 kW mocy przekroczony ponad moc przyłączeniową pobierana jest opłata równa 2-krotnej wartości składnika stałego  $S_{pst}$  stawki za usługę przesyłową, przedstawionej w załączniku I.
- 9.10. W okresie rozliczeniowym stosowanym w danej grupie taryfowej mogą być pobierane opłaty za usługi przesyłowe w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej.
- 9.11. Składnik stały stawki za usługę przesyłową, ustalony w taryfie odnosi się do mocy przyłączeniowej deklarowanej przez odbiorcę w umowie o przyłączenie do sieci, w umowie sprzedaży energii elektrycznej, lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 9.12. W przypadku korygowania wielkości mocy przyłączeniowej, przy każdym obniżeniu tej mocy w trakcie roku, składnik stały stawki za usługę przesyłową wzrasta w odniesieniu do stawki obowiązującej w chwili dokonywania korekty o 20% i obowiązuje przez cały okres objęty tą korektą. Zgłoszenie korekty musi nastąpić z co najmniej miesięcznym wyprzedzeniem.
- 9.14. Moc przyłączeniowa dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.

- 9.15. Zaprzestanie przez odbiorcę poboru energii elektrycznej nie zwalnia go z obowiązku uiszczania opłat za składnik stały stawki za usługę przesyłową do końca roku kalendarzowego, chyba że zobowiązanie z tego tytułu przejął prawny następca. W uzasadnionych przypadkach, tj. gdy odbiorca zgłosił sprzedawcy upadłość lub likwidację firmy, albo utracił całkowicie zdolność płatniczą - sprzedawca może odstąpić od naliczania opłat stałych za usługę przesyłową.
- 9.16. Opłaty stałe za świadczenie usług przesyłowych 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.

## 10. PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW

- 10.1. Pewność zasilania odbiorcy określona jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy.
- 10.2. Odbiorcy, którzy we wnioskach o techniczne warunki przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, ponoszą podwyższone opłaty w części stałej za świadczenie usługi przesyłowej, w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
- 10.3. Współczynnik wzrostu opłaty z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do składnika stałego stawki opłaty  $S_{pst}^n$  za usługę przesyłową, określoną dla poszczególnych grup taryfowych.
- 10.4. Współczynnik wzrostu opłaty w związku ze wzrostem pewności zasilania ponad poziom standardowy w wyniku korzystania z dodatkowych przyłączy i ciągów zasilania, definiowany jest jako:

$$k = 0,5 + 0,5 \cdot \sum_{i=1}^{c \geq 1} (P_{zi}/P_p)$$

gdzie:

$P_p$  - moc przyłączeniowa określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie przyłączenie do sieci [kW],

$P_{zi}$  - przepustowość mocowa [kW] każdego z  $c$  ciągów określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych, za pomocą których odbiorca jest przyłączony do sieci, przy czym:

- a) jeśli dla dowolnego z  $c$  ciągów  $P_{zi} > P_p$ , przyjmuje się  $P_{zi} = P_p$ ,
  - b) jeśli odbiorca przyłączony jest do sieci za pomocą  $c > 3$  ciągów o łącznej przepustowości większej niż potrojona wielkość mocy przyłączeniowej, do obliczeń współczynnika  $k$  przyjmuje się składnik  $\sum_{i=1}^{c \geq 1} (P_{zi}/P_p)$  równy 3, z zastrzeżeniem pkt. a),
  - c) jeśli odbiorca przyłączony jest do sieci za pomocą  $c > 3$  ciągów, ale przepustowość żadnego z tych ciągów nie zaspokaja maksymalnego zapotrzebowania odbiorcy ( $P_{zi} < P_p$ ), do obliczeń współczynnika  $k$  przyjmuje się wszystkie ciągi zasilania z zastrzeżeniem pkt. b),
  - d) jeśli odbiorca korzysta z układu sumująco-rejestrującego, współczynnik  $k$  zwiększa się o wartość 0,3.
- 10.5. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia współczynnika  $k$  i czasu trwania tego obniżenia, wyrażonego w pełnych godzinach.

## 11. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 11.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w odrębnych przepisach, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w wysokości określonej w taryfie lub umowie.
- 11.2. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez określonego odbiorcę.
- 11.3. 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:
- a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10%, odbiorcy przysługuje upust w wysokości

$$W_{UT} = \left( \frac{U}{10\%} \right)^2 \cdot A_T \cdot C_{ei}$$

gdzie:

- $W_{UT}$  – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby [zł],  
 $U$  – wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych określonych na podstawie odrębnych przepisów [%],  
 $A_T$  – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby [kWh],  
 $C_{ei}$  – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcami, określona dla danej grupy taryfowej dla okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia [zł/kWh],

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

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

gdzie:

$W_{UT}$  – wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby [zł],

$A_T$  – ilość energii elektrycznej dostarczona odbiorcy w danym okresie doby [kWh],

$C_{ei}$  – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcami, określona dla danej grupy taryfowej dla okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia [zł/kWh],

$b_{rT}$  – ustalona w taryfie ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby [zł/h],

$t_T$  – łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby [h].

- 11.4. Ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby  $b_{rT}$  dla danego odbiorcy określa się jako funkcję jego mocy przyłączeniowej według zależności:

$$b_{rT} = 0,5 \cdot P_p \cdot C_{ei}$$

gdzie:

$P_p$  – moc przyłączeniowa odbiorcy określona w umowie [kW],

$C_{ei}$  – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z odbiorcami, określona dla danej grupy taryfowej dla okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia [zł/kWh].

- 11.5. Upusty i bonifikaty, o których mowa w pkt. 11.3 i 11.4 nie przysługują odbiorcom w przypadkach:

- a) wystąpienia siły wyższej, a w szczególności kataklizmów, wojen, rewolucji, zamieszek, sabotażu i strajków,
- b) pobierania przez odbiorcę mocy większej od mocy przyłączeniowej, określonej w umowie lub pobierania energii przy współczynniku  $\text{tg } \varphi$  większym niż 0,4.

- 11.6. Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie, odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej za okres, w którym wystąpiła przerwa.

- 11.7. 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.
- 11.8. Jeżeli w okresie, w którym nie były dotrzymane standardy jakościowe obsługi odbiorców, układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwiał 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.
- 11.9. Upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców:
- a) 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,
  - b) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerywanej z powodu awarii w sieci, wysokość upustu wynosi 10,00 zł,
  - c) za brak powiadomienia, w formie komunikatów : prasowych, lub radiowych, lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty sposób na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 50,00 zł,
  - d) 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 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 50,00 zł,
  - e) 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 o napięciu do 1 kV, wysokość upustu wynosi 50,00 zł,
  - 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, wysokość upustu wynosi 100,00 zł,
- f) 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,
- g) 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,
- h) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat, wysokość upustu wynosi 30,00 zł,
- i) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość upustu wynosi 5,00 zł za każdy dzień zwłoki,
- j) za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 10,00 zł,
- 11.10. Za przekroczenie terminu płatności rachunków za świadczenie usług przesyłowych (w tym rat w ramach rozliczeń planowych) za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki ustawowe.

## 12. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

- 12.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń, powodujących jego nieprawidłowe działanie,

- samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.

b) pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

12.2. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy przyłączeniowej oraz ilości zużytej energii elektrycznej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się wielkości, jakie wystąpiły w okresie rozliczeniowym przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego poboru.

12.3. W przypadku odbiorców pobierających energię niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, obowiązują następujące zasady rozliczeń:

a) sprzedawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych dla grupy taryfowej, właściwej dla danego odbiorcy, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej,

b) do obliczenia opłaty za zużytą energię elektryczną i opłaty zmiennej za usługę przesyłową przyjmuje się cenę jednostkową energii czynnej w strefie szczytowej lub dziennej w zależności od grupy taryfowej oraz dla odbiorców jednostrefowych cenę energii czynnej całodobową powiększoną o stawkę zmienną opłaty przesyłowej, według których jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, oraz udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej,

c) do obliczenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się stawkę stałą opłaty za usługę przesyłową oraz wielkość mocy przyłączeniowej, według których jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

d) w przypadku nielegalnego poboru energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo - rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:

|   |            |
|---|------------|
| - przy układzie jednofazowym  | 6 000 kWh  |
| - przy układzie pomiarowo – rozliczeniowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika | 12 000 kWh |

- przy układzie pomiarowo – rozliczeniowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1 A prądu znamionowego licznika 600 kWh
  - przy układzie pomiarowo – rozliczeniowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 600 kWh
  - przy układzie pomiarowo – rozliczeniowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 600 kWh
- e) w przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo - rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego lub częściowego pominięcia układu pomiarowego, przy którym niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowią równowartość:
- przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – za każdy 1 A 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),
  - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak dla jednej fazy z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz, którymi nielegalnie pobierano energię,

12.4. W przypadku odbiorców pobierających energię bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, obowiązują następująco zasady rozliczeń:

- a) sprzedawca obciąża odbiorcę za pobraną energię opłatami w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych dla grupy taryfowej, właściwej dla danego odbiorcy,
- b) przy poborze energii z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV do obliczenia opłaty za zużytą energię elektryczną i opłaty zmiennej

za usługę przesyłową przyjmuje się cenę jednostkową energii czynnej w strefie szczytowej lub dziennej w zależności od grupy taryfowej, powiększoną o stawkę zmienną opłaty przesyłowej, według których powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, oraz ilość energii równą 250 kWh za każdy 1 A prądu znamionowego zabezpieczenia jakie jest lub winno być stosowane w danej instalacji odbiorczej lecz nie niższe niż 25 A.

c) przy poborze energii z sieci o napięciu powyżej 1 kV do obliczenia opłaty za zużytą energię elektryczną i opłaty zmiennej za usługę przesyłową przyjmuje się cenę jednostkową energii czynnej w strefie szczytowej lub dziennej w zależności od grupy taryfowej, powiększoną o stawkę zmienną opłaty przesyłowej, według których powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, oraz ilość energii równą 600 kWh za każdy 1 A prądu obliczeniowego zdefiniowanego jako najmniejsza z następujących wartości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu powyżej 1 kV,
- prąd znamionowy zabezpieczenia ograniczającego pobór mocy,
- prąd dopuszczalny długotrwale kabla/linii zasilającej.

d) do obliczenia opłaty stałej za usługę przesyłową przyjmuje się stawkę stałą opłaty za usługę przesyłową według której powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru oraz wielkość moc przyłączeniowej ustaloną według wzoru:

$$P_p = n \cdot U \cdot I$$

gdzie:

$P_p$  – moc przyłączeniowa [kW]

$U$  – napięcie fazowe [kV]

$I$  – prąd obliczeniowy określany zgodnie z punktem 12.4. c [A]

$n$  – liczba faz

12.5. Od należności określonych według zasad z pkt. 12.3 i 12.4 odlicza się kwoty pobrane od odbiorcy z tytułu okresowych rozliczeń w czasie trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej.

12.6. Opłaty o których umowa w pkt. 12.3. i 12.4. pobiera się za cały okres trwania nielegalnego poboru energii elektrycznej, który nie przekracza roku lub za jeden rok, gdy okresu tego nie można ustalić.

Jeżeli udowodniony okres nielegalnego poboru przekracza jeden rok, ustalone opłaty wzrastają trzykrotnie.

12.7. Niezależnie od opłat i należności z tytułów określonych w pkt. 12.3 i

12.4 ustala się następujące opłaty :

- a) za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej – w wysokości – 60,00 zł,
- b) za zniszczenie lub uszkodzenie przez odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego – w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany,
- c) za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb założonych przez dostawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym – jako równowartość ilości pobranej energii:
  - przy zerwaniu jednej plomby – 50 kWh,
  - przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną – 15 kWh,
- d) za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar – jako równowartość ilości pobranej energii:
  - przy liczniku do pomiaru bezpośredniego – 600 kWh,
  - przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego – 900 kWh,
- e) za zerwanie lub naruszenie (uszkodzenie) plomby założonej przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji – jako równowartość ilości pobranej energii – 1000 kWh,
- f) za zerwanie plomby założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy – jako równowartość:
  - przy pierwszym zerwaniu plomby – 150% miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową,
  - przy kolejnym zerwaniu plomby w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – 200% miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową,
- g) za zerwanie plomby na przedlicznikowym zabezpieczeniu nadmiarowo-prądowym (w grupach taryfowych C01, C02a i C02b) – jako równowartość miesięcznej opłaty stałej za usługę przesyłową,

- h) w przypadku powiadomienia sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. c – g ulegają obniżeniu o 50%.
- 12.8. Za samowolną wymianę wkładki bezpiecznikowej na większą niż określona w umowie o przyłączenie do sieci pobiera się opłatę określoną wg wzoru:

$$O_{pd} = 2 \cdot S_{pst}^n \cdot U \cdot (I_{NS} - I_{NB})$$

gdzie:

- $O_{pd}$  – opłata dodatkowa [ zł ],  
 $S_{pst}^n$  – stawka stała opłaty za świadczenie usługi przesyłowej dla n-tego poziomu napięcia [ zł/kW ],  
 $U$  – napięcie fazowe (230 V),  
 $I_{NS}$  – wielkość samowolnie wymienionej wkładki bezpiecznikowej [ A ],  
 $I_{NB}$  – wielkość wkładki bezpiecznikowej określonej w umowie o przyłączenie do sieci [ A ].

### 13. ZASADY ROZLICZEŃ ENERGII BIERNEJ

- 13.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych przez sprzedawcę za uzasadnione – również odbiorcy zaliczeni do grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \phi_0$ .
- 13.2. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \phi_0$  przyjmuje się wielkość, wynikającą z indywidualnej dla odbiorcy analizy techniczno-ekonomicznej wytwarzania i przesyłu energii biernej, uzgodnioną w umowie o dostarczanie energii elektrycznej, lecz nie niższą niż  $\text{tg } \phi_0 = 0,2$ . Jeżeli  $\text{tg } \phi_0$  nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \phi_0 = 0,4$ .
- 13.3. 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 pomiarowo - rozliczeniowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, sprzedawca ma prawo odpowiednio zwiększyć liczbę stref czasowych, objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

- 13.4. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych  $D\%$  od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej lub/i przesłanej odbiorcy w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Procentowe stawki  $D\%$ , o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej wyznacza się ze wzoru

$$D\% = \left[ \sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right] \cdot 100\%$$

- 13.5. W przypadkach uzasadnionych lokalnymi warunkami w sieci sprzedawcy może być stosowany – uzgodniony z odbiorcą - dla stref czasowych poza strefami dziennymi i szczytowymi dni roboczych, podwyższony  $\operatorname{tg} \phi_n$ , nazwany dalej uzgodnionym. Za uzyskanie  $\operatorname{tg} \phi$  równego uzgodnionemu (lub wyższego) w okresie rozliczeniowym, odbiorca otrzymuje bonifikatę w wysokości 10% opłaty za energię czynną, pobraną w strefach rozliczeniowych objętych uzgodnionemu  $\operatorname{tg} \phi_n$ .
- 13.6. Odbiorca pobierający bez zgody sprzedawcy energię czynną przy współczynniku  $\operatorname{tg} \phi$  pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości energii biernej indukcyjnej, wprowadzonej do sieci sprzedawcy i ceny energii elektrycznej czynnej dla strefy nocnej w tej grupie taryfowej.
- 13.7. Odbiorca rozliczny jest za pobór energii biernej oddzielnie dla każdego przyłącza. W uzasadnionych przypadkach, w których pobór energii elektrycznej z kilku przyłączy objęty jest sumującym układem pomiarowo – rozliczeniowym energii czynnej, a warunki

poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, odbiorca może być rozliczany za łączny pobór energii biernej z tych przyłączy.

## 14. OPŁATY DODATKOWE

### 14.1. Wyłączenie i załączenie sieci elektroenergetycznej

14.1.1. Za wyłączenie i załączenie sieci elektrycznej WN, wykonane na wniosek podmiotów gospodarczych, przeprowadzających prace nie związane z utrzymaniem urządzeń elektroenergetycznych (np. budowa dróg, domów w pobliżu sieci WN, prace związane z użytkowaniem dźwigów, itp.) pobierane są opłaty.

14.1.2. Opłaty za wyłączenie i załączenie sieci WN obejmują:

a) opłaty za poniesione straty wyliczone zgodnie ze wzorem:

$$S_w = P \cdot T \cdot C$$

gdzie:

$S_w$  - wartość strat poniesionych w wyniku wyłączenia sieci WN [zł],

$P$  - moc czynna przesyłana wyłączoną siecią przed jej wyłączeniem, określana przez właściwą RDR w GZE S.A. [MW]

$T$  - czas trwania wyłączenia sieci WN mierzony od momentu dopuszczenia usługobiorcy do prac, do momentu zgłoszenia zakończenia prac, nie krótszy niż 1 godzina,

$C$  - średnia cena zakupu energii elektrycznej przez GZE S.A. [zł/MWh];

b) ryczałtowe koszty wykonania czynności wyłączenia i załączenia sieci WN w wysokości - 211 zł,

c) ryczałtowe koszty dojazdu samochodu specjalistycznego w wysokości - 3,2 zł/km

14.1.3. Za wyłączenie i załączenie sieci elektroenergetycznej SN i nN, wykonane na wniosek wszystkich podmiotów gospodarczych oraz osób fizycznych za wyjątkiem wykonawców, którzy wykonują



prace na zlecenie oraz dla potrzeb GZE S.A. i odbiorców, którzy przyłączani są do sieci pierwszy raz, pobierane są opłaty.

#### 14.1.4. Opłaty za wyłączenie i załączenie sieci SN obejmują:

a) opłaty za poniesione straty wyliczone zgodnie ze wzorem:

$$S_{WSN} = 0,5 \cdot T \cdot (C_{nN} - C) \cdot \sum_{i=1}^n P_{zi}$$

gdzie:

$S_{WSN}$  – wartość strat poniesionych w wyniku wyłączenia sieci SN [zł],

$N$  – liczba wyłączonych stacji SN/nN,

$T$  – rzeczywisty czas trwania wyłączenia sieci SN, mierzony od momentu dopuszczenia usługobiorcy do prac do momentu zakończenia prac i zgłoszenia obiektu do załączenia (czas ten nie może być krótszy, niż czas planowany wyłączenia, mierzony jak wyżej oraz nie może być krótszy, niż 1 godzina),

$P_{zi}$  – moc zainstalowana transformatorów w wyłączanej  $i$ -tej stacji SN/nN [MVA],

$C_{nN}$  – średnia cena zbytu energii elektrycznej dla odbiorców zasilanych z sieci nN (z uwzględnieniem stałych i zmiennych opłat przesyłowych) [zł/MWh],

$C$  – średnia cena zakupu energii elektrycznej przez sprzedawcę [zł/MWh],

0,5 – współczynnik uwzględniający średni stopień obciążenia transformatorów w wyłączonych stacjach SN/nN,

b) ryczałtowe koszty wykonania czynności wyłączenia i załączenia sieci SN w wysokości 91 zł, jeśli praca została ukończona w planowanym czasie oraz w dwukrotnej wysokości (182 zł) za każdą rozpoczętą godzinę przedłużonego czasu wyłączenia (ponad czas planowany wyłączenia),

c) ryczałtowe koszty dojazdu samochodu specjalistycznego w wysokości - 3,2 zł/km.

#### 14.1.5. Opłaty za wyłączenie i załączenie sieci nN obejmują:

a) opłaty za poniesione straty wyliczone zgodnie ze wzorem:

$$S_{WnN} = T \cdot (C_{nN} - C) \cdot \sum_{i=1}^n P_{si}$$

gdzie:

- $S_{w_{nN}}$  – wartość strat poniesionych w wyniku wyłączenia sieci nN [zł],
- $N$  – liczba wyłączonych obwodów nN,
- $T$  – rzeczywisty czas trwania wyłączenia sieci nN, mierzony od momentu dopuszczenia usługobiorcy do prac do momentu zakończenia prac i zgłoszenia obiektu do załączenia (czas ten nie może być krótszy, niż czas planowany wyłączenia, mierzony jak wyżej oraz nie może być krótszy, niż 1 godzina),
- $P_{si}$  – średnie obciążenie w i-tym wyłączonym obwodzie nN, ustalone na podstawie ostatnich pomiarów obciążenia sieci nN [MW],
- $C_{nN}$  – średnia cena zbytu energii elektrycznej dla odbiorców zasilanych z sieci nN (z uwzględnieniem stałych i zmiennych opłat przesyłowych) [zł/MWh],
- $C$  – średnia cena zakupu energii elektrycznej przez sprzedawcę [zł/MWh],

- b) ryczałtowe koszty wykonania czynności wyłączenia i załączenia sieci nN w wysokości 91,5 zł, jeśli praca została ukończona planowanym czasie, oraz w dwukrotnej wysokości (183 zł) za każdą rozpoczętą godzinę przedłużonego czasu wyłączenia (ponad czas planowany wyłączenia),
- c) ryczałtowe koszty dojazdu samochodu specjalistycznego w wysokości - 3,2 zł/km.

14.1.6. W przypadku gdy wyłączeniu podlega tylko przyłącze do jednego budynku, jako opłatę za wyłączenie i załączenie przyłącza uznaje się tylko opłatę, pokrywającą ryczałtowe koszty czynności wyłączenia i załączenia, określoną w pkt. 14.1.5.b.

14.2. Nadzór nad pracami wykonywanymi przez obce firmy w pobliżu urządzeń elektroenergetycznych

14.2.1. Za nadzór nad pracami wykonywanymi w pobliżu urządzeń elektroenergetycznych przez wszystkie podmioty gospodarcze oraz osoby fizyczne za wyjątkiem wykonawców, którzy wykonują prace na zlecenie oraz dla potrzeb GZE SA., pobierane są od tych podmiotów i osób odpowiednie opłaty.

14.2.2. Opłaty za nadzór nad pracami w pobliżu urządzeń elektroenergetycznych określone są w wysokości 41,4 zł/godz., jeśli prace wykonywane są w normalnych godzinach pracy, oraz w wysokości 62,2 zł/godz., jeśli prace wykonywane są w godzinach nadliczbowych (poza normalnymi godzinami pracy).

14.2.3. W przypadku nadzoru prowadzonego w terenie ustala się dodatkową opłatę, uwzględniającą ryczałtowe koszty dojazdu samochodu w wysokości:

- dla samochodu do 900 cm<sup>3</sup> – 0,4384 zł/km,
- dla samochodu powyżej 900 cm<sup>3</sup> – 0,7028 zł/km.

14.3. Uzgodnienie dokumentacji w zakresie uzbrojenia terenu

14.3.1. Za uzgodnienie dokumentacji w zakresie uzbrojenia terenu pobierane się odpowiednie opłaty.

14.3.2. Opłaty za uzgodnienie dokumentacji zależne są od liczby uzgodnionych dokumentacji oraz ich rodzaju, i wynoszą:

a) za uzgodnienia dokumentacji prostych

- do 2 kompletów (1 kompl. = 3 egz. planów) – 47,6 zł,
- za każde następne 2 kompl. (1 kompl. = 1 egz. planów) – 15,9 zł,

b) za uzgodnienia dokumentacji złożonych

- do 2 kompletów (1 komplet = 3 egz. planów) – 95,1 zł,
- za każde następne 2 kompl. (1 kompl. = 1 egz. planów) – 31,7 zł

14.4. Inne opłaty

14.4.1. Za dodatkowe usługi świadczone przez pracowników zatrudnionych przez sprzedawcę na rzecz wszystkich podmiotów gospodarczych oraz osób fizycznych pobierane są opłaty według stawek podanych w tabeli 3.

Tabela 3.

| Nazwa stanowiska                     | Stawka [zł/godz]                       |                                     |
|--------------------------------------|--|-------------------------------------|
|                                      | za usługę w normalnych godzinach pracy | za usługę w godzinach nadliczbowych |
| Specjalista ds. Ruchu                | 21,00                                  | 31,49                               |
| Specjalista ds. Rozwoju Sieci        | 23,21                                  | 34,81                               |
| Specjalista ds. Programowania        | 18,23                                  | 27,35                               |
| Inspektor Nadzoru Inwestycji         | 15,14                                  | 22,71                               |
| Specjalista ds. Telekomunikacji      | 14,81                                  | 22,21                               |
| Specjalista ds. Zabezpieczeń         | 17,90                                  | 26,85                               |
| Specjalista ds. Automatyki           | 17,02                                  | 25,53                               |
| Technik ds. Marketingu               | 10,61                                  | 15,91                               |
| Inspektor ds. Eksploatacji           | 13,48                                  | 20,22                               |
| Technik ds. Eksploatacji             | 10,28                                  | 15,41                               |
| Specjalista ds. Nadzoru Eksploatacji | 17,02                                  | 25,53                               |
| Specjalista ds. Eksploatacji         | 14,70                                  | 22,04                               |
| Elektromonter uniwersalny            | 11,05                                  | 16,58                               |

## 14.4.2. Za sprawdzenie:

- a) stanu technicznego instalacji lub wewnętrznej linii zasilającej, zakwestionowanego przy pierwszym sprawdzeniu przed przyłączeniem do sieci,
- b) urządzeń odbiorczych, przyłączanych do sieci, przeprowadzone na życzenie odbiorcy,
- c) urządzeń odbiorczych, przyłączonych do sieci, przeprowadzone z inicjatywy sprzedawcy, jeżeli zostanie stwierdzony stan niezgodny z przepisami lub zagrażający bezpieczeństwu osób, pobiera się opłatę w wysokości – 39 zł.

14.4.3. Za przeniesienie na żądanie odbiorcy na inne przygotowane uprzednio i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego lokalu lub pomieszczenia, licznika lub innego urządzenia pomiarowego (licznik do pomiaru bezpośredniego i zegar) pobiera się opłatę w wysokości – 37,8 zł.

14.4.4. Za wymianę bezpiecznika przed oplombowaniem zabezpieczeń głównych pobiera się opłatę w wysokości – 6,1 zł.

- 14.4.5. Za niedopuszczenie przez odbiorcę do układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej pracownika zatrudnianego przez sprzedawcę uprawnionego do kontroli tego układu, pobierana się opłatę w wysokości – 23,2 zł.
- 14.4.6. Za laboratoryjne sprawdzenie zakwestionowanej przez odbiorcę rzetelności wskazań licznika, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona, albo za wymianę na życzenie odbiorcy licznika sprawnego na inny (licznik do pomiaru bezpośredniego) ustala się opłatę w wysokości – 85,4 zł.
- 14.4.7. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb w miejsce plomb zerwanych lub naruszonych na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego, wewnętrznej linii zasilającej lub na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach użytkowanych tylko przez jednego odbiorcę, za którego stan odbiorca ten odpowiada, pobiera się opłatę w wysokości:
- gdy zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcę – 13,36 zł,
  - gdy nie zawiadomiono o tym fakcie sprzedawcy – 133,61 zł
- (w opłatach tych mieszczą się koszty założenia nowych plomb).
- 14.4.8. Za wystawienie odbiorcy duplikatu książeczki opłat lub duplikatu faktury pobiera się opłatę w wysokości – 7,3 zł.
- 14.4.9. Za wezwanie pogotowia energetycznego do uszkodzenia zabezpieczenia przedlicznikowego, gdy uszkodzenie wystąpiło w nie podlegającej oplombowaniu przez sprzedawcę instalacji odbiorcy lub w instalacji będącej w gestii administracji budynków mieszkalnych lub innych użytkowników, pobiera się opłatę:
- a) w wysokości – 22 zł.
  - b) do podanej kwoty należy dodać koszty dojazdu samochodu specjalistycznego w wysokości – 3,2 zł/km.

TABELA 4. GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23

Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty w grupach taryfowych A wynoszą :

| Lp.       | Rodzaj  | grupa taryfowa |        |             |             |
|-----------|---|----------------|--------|-------------|-------------|
|           |   | A21            | A22    | A23<br>lato | A23<br>zima |
| 1         | 2   | 3              | 5      | 6           |             |
| <b>1.</b> | <b>Przesył i dystrybucja energii elektrycznej w sieci wysokich napięć:</b>  |                |        |             |             |
| 1.1       | Składnik zmienny stawki $S_{pzm}$<br>- całodobowy zł/MWh                    | 25,13          | 25,13  | 25,13       | 25,13       |
| 1.2       | Składnik stały stawki $S_{pst}$ zł/kW/m-c                                   | 4,54           | 4,54   | 4,54        | 4,54        |
| 1.3       | Stawka opłaty za moc pobraną (zmierzoną) ponad moc przyłączeniową zł/kW/m-c | 9,08           | 9,08   | 9,08        | 9,08        |
| <b>2.</b> | <b>Obrót energią elektryczną</b>  |                |        |             |             |
| 2.1       | Cena energii elektrycznej $C_{ei}$ zł/MWh                                   |                |        |             |             |
|           | - całodobową  | 151,36         |        |             |             |
|           | - szczytową   |                | 219,84 |             |             |
|           | - pozaszczytową   |                | 123,05 |             |             |
|           | - w szczycie przedpołudniowym   |                |        | 179,28      | 178,89      |
|           | - w szczycie popołudniowym  |                |        | 257,59      | 276,21      |
|           | - w pozostałych godzinach doby  |                |        | 86,76       | 88,35       |
| 2.2       | Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c  |                | 66,48  | 66,48       | 66,48       |



TABELA 6. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b

Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty w grupach taryfowych C21, C22a, C22b wynoszą:

| Lp. | Rodzaj  | grupa taryfowa |              |              |
|-----|---|----------------|--------------|--------------|
|     |   | C21            | C22 a<br>(*) | C22 b<br>(*) |
| 1   | 2   | 3              | 4            | 5            |
| 1.  | <b>Przesył i dystrybucja energii elektrycznej w sieci niskich napięć:</b>   |                |              |              |
| 1.1 | Składnik zmienny stawki $S_{pzm}$<br>- całodobowy zł/MWh                    | 55,00          | 55,00        | 55,00        |
| 1.2 | Składnik stały stawki $S_{pst}$ zł/kW/m-c                                   | 6,56           | 6,56         | 6,56         |
| 1.3 | Stawka opłaty za moc pobraną (zmierzoną) ponad moc przyłączeniową zł/kW/m-c | 13,12          | 13,12        | 13,12        |
| 2.  | <b>Obrót energią elektryczną</b>  |                |              |              |
| 2.1 | Cena energii elektrycznej $C_{ei}$ zł/MWh<br>(1 MWh = 1000 kWh)             |                |              |              |
|     | - całodobową  | 204,05         |              |              |
|     | - szczytową   |                | 304,20       |              |
|     | - pozaszczytową   |                | 181,02       |              |
|     | - dzienną   |                |              | 228,51       |
|     | - nocną   |                |              | 102,55       |
| 2.2 | Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c  | 4,79           | 4,79         | 4,79         |

(\*) - Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową  
Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną



TABELA 7. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b

Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty w grupach taryfowych C11, C12a, C12b wynoszą:

| Lp. | Rodzaj  | grupa taryfowa |               |               |
|-----|---|----------------|---------------|---------------|
|     |   | C11            | C12 a<br>(**) | C12 b<br>(**) |
| 1   | 2   | 3              | 4             | 5             |
| 1.  | <b>Przesył i dystrybucja energii elektrycznej w sieci niskich napięć:</b>             |                |               |               |
| 1.1 | Składnik zmienny stawki - $S_{pzm}$<br>- całodobowy zł/MWh                            | 55,00          | 55,00         | 55,00         |
| 1.2 | Składnik stały stawki - $S_{pst}$ zł/kW/m-c   | 6,56           | 6,56          | 6,56          |
| 1.3 | Część stała opłaty za usługi przesyłowe dla ryczałtowej wielk. mocy przył. (*) zł/m-c | 45,26          | 45,26         | 45,26         |
| 2.  | <b>Obrót energią elektryczną</b>  |                |               |               |
| 2.1 | Cena energii elektrycznej - $C_{ei}$ zł/MWh<br>(1 MWh = 1000 kWh)                     |                |               |               |
|     | - całodobową  | 183,99         |               |               |
|     | - szczytową   |                | 202,35        |               |
|     | - pozaszczytową   |                | 126,62        |               |
|     | - dzienną   |                |               | 207,02        |
|     | - nocną   |                |               | 98,63         |
| 2.2 | Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c  | 4,79           | 4,79          | 4,79          |
| 2.3 | Za dodatkowy cykl handlowy zł/cykl  | 3,36           | 3,36          | 3,36          |

(\*) - opłata została skalkulowana zgodnie z pkt. 9.6 i 9.7

(\*\*) - Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową  
Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

TABELA 8. GRUPY TARYFOWE G11, G12, R

Ceny energii elektrycznej i stawki opłaty w grupach taryfowych G11, G12, R wynoszą:

| Lp. | Rodzaj   | grupa taryfowa |        |        |
|-----|--|----------------|--------|--------|
|     |  | G11            | G12    | R      |
| 1   | 2  | 3              | 4      | 5      |
| 1.  | <b>Przesył i dystrybucja energii elektrycznej w sieci:</b>                                     |                |        |        |
| 1.1 | Składnik zmienny stawki - $S_{pzm}$  |                |        |        |
|     | - całodobowy zł/kWh  | 0,1112         |        | 0,055  |
|     | - dzienny zł/kWh   |                | 0,1083 |        |
|     | - nocny zł/kWh   |                | 0,0265 |        |
| 1.2 | Składnik stały stawki $S_{sg}$ przeliczony na jednostkę przesłanej energii $S_{pst en}$ zł/kWh | -              | -      | 0,070  |
| 1.3 | Część stała opłaty za usługi przesyłowe dla układu pomiarowo-rozliczeniowego (*)               |                |        |        |
|     | a) ukł. bezpośredni 1-fazowy zł/m-c  | 0,68           | 2,73   |        |
|     | b) ukł. bezpośredni 3-fazowy zł/m-c  | 1,73           | 4,17   |        |
|     | c) ukł. półpośredni zł/m-c   | 22,09          | 26,74  |        |
| 2.  | <b>Obrót energią elektryczną</b>   |                |        |        |
| 2.1 | Cena energii elektrycznej - $C_{el}$ zł/kWh  |                |        |        |
|     | - całodobową   | 0,1577         |        | 0,2622 |
|     | - dzienną  |                | 0,1906 |        |
|     | - nocną  |                | 0,1080 |        |
| 2.2 | Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c   | 1,20           | 1,20   | 1,71   |
| 2.3 | Za dodatkowy cykl handlowy zł/cykl   | 3,36           | 3,36   |        |



## RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE

## 1. IV grupa przyłączeniowa

Tabela 10. Ryczałtowe stawki opłat za wykonanie przyłącza dla IV grupy przyłączeniowej:

| Stawki opłat za przyłączenie: |                  | w części za wykonanie przyłącza :              |  | w części za rozbudowę sieci:                         |
|-------------------------------|------------------|--|--|--|
| Jednostka:                    |                  | [zł/kW]  | [zł/m*kW]                                      | [zł/kW]  |
| 1.                            | 2.               | 3.   | 4.   | 6.   |
| Grupa taryfowa                | Rodzaj przyłącza | Ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze $S_{pt}$ | Ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze $S_{zp}$ | Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci $S_{zr}$ |
| IV                            | Napowietrzne     | 48,59  | 0,21   | 283,4  |
|                               | Kablowe          | 56,82  | 0,92   | 283,4  |

*(do stawek należy doliczyć podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami)*

a) dla długości nie przekraczającej 5 metrów, oblicza się według wzoru:

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

b) dla długości przekraczającej 5 metrów, oblicza się według wzoru:

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

Zestawienie mocy znamionowych dla typoszeregu przekładników prądowych i odpowiadających im mocy znamionowych (IV grupa przyłączeniowa)

Tabela 11.

| Przekładniki prądowe | Moc znamionowa przekładników prądowych |
|----------------------|--|
| [A]                  | [kW]                                   |
| 75/5                 | 50                                     |
| 100/5                | 60                                     |
| 150/5                | 99                                     |
| 200/5                | 132                                    |
| 300/5                | 197                                    |
| 400/5                | 263                                    |
| 500/5                | 329                                    |

## 2. V grupa przyłączeniowa

Tabela 12. Ryczałtowe stawki opłat za wykonanie przyłącza dla V grupy Przyłączeniowej:

| Stawki opłat za przyłączenie: |                     | w części za wykonanie przyłącza :              |  | w części za rozbudowę sieci:                         |
|-------------------------------|---------------------|--|--|--|
| Jednostka:                    |                     | [zł/kW]  | [zł/m*kW]                                      | [zł/kW]  |
| 1.                            | 2.                  | 3.   | 4.   | 6.   |
| Grupa taryfowa                | Rodzaj przyłącza    | Ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze $S_{pt}$ | Ryczałtowa stawka opłaty za przyłącze $S_{zp}$ | Ryczałtowa stawka opłaty za rozbudowę sieci $S_{zr}$ |
| <b>V</b>                      | <b>Napowietrzne</b> | <b>143,14</b>                                  | <b>0,68</b>                                    | <b>204,4</b>   |
|                               | <b>Kablowe</b>      | <b>180,14</b>                                  | <b>2,91</b>                                    | <b>204,4</b>   |

(do stawek należy doliczyć podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami)

a) dla długości nie przekraczającej 5 metrów, oblicza się według wzoru:

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

b) dla długości przekraczającej 5 metrów, oblicza się według wzoru:

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

Zestawienie mocy przyłączeniowych dla V grupy przyłączeniowej odpowiadających mocy amperaży zabezpieczeń przedlicznikowych (w kalkulacji przyjęto współczynnik  $k_j$  na poziomie 0,7)

Tabela 13.

| Prąd $I_{NB}$ zabezpieczenia przedlicznikowego [A] | Instalacja 1 – fazowa [kW] | Instalacja 3 – fazowa [kW] |
|--|----------------------------|----------------------------|
| 10   | 1,5                        | 4,5                        |
| 16   | 2,0                        | 7,5                        |
| 20   | 2,5                        | 9,5                        |
| 25   | 3,0                        | 12,0                       |
| 32   | 4,0                        | 15,5                       |
| 40   | -                          | 19,5                       |
| 50   | -                          | 24,0                       |
| 60   | -                          | 30,5                       |

## 1. Stawki opłat za standardowe elementy przyłączy nN i SN

### 1.1. Linie

#### 1.1.1. Linie napowietrzne nN

Tabela 14.

| Linie napowietrzne nN          | Linia nN<br>[zł/km] | Linia nN<br>i oświetlenie<br>[zł/km] |
|--------------------------------|---------------------|--------------------------------------|
| Przewód AL 16 mm <sup>2</sup>  | 42 560              | 50 960                               |
| Przewód AL 25 mm <sup>2</sup>  | 43 550              | 51 950                               |
| Przewód AL 35 mm <sup>2</sup>  | 45 000              | 53 400                               |
| Przewód AL 50 mm <sup>2</sup>  | 48 990              | 57 390                               |
| Przewód AL 70 mm <sup>2</sup>  | 56 650              | 65 050                               |
| Przewód AL 95 mm <sup>2</sup>  | 62 750              | 71 150                               |
| Przewód AL 120 mm <sup>2</sup> | 69 260              | 77 660                               |

*\*do podanych wartości należy doliczyć podatek VAT według obowiązujących przepisów.*

Tabela 15.

| Linie napowietrzne nN              | Linia nN<br>[zł/km] | Linia nN<br>i oświetlenie<br>[zł/km] |
|------------------------------------|---------------------|--------------------------------------|
| AsXS 0,6/1 kV 4 x 25               | 80 330              | 102 380                              |
| AsXS 0,6/1 kV 4 x 35               | 82 060              | 104 110                              |
| AsXS 0,6/1 kV 4 x 50               | 84 730              | 106 780                              |
| AsXS 0,6/1 kV 4 x 70               | 89 250              | 111 300                              |
| AsXS 0,6/1 kV 4 x 95               | 93 650              | 115 700                              |
| AsXS 0,6/1 kV 4 x 120              | 96 450              | 118 500                              |
| AsXS <sub>n</sub> 0,6/1 kV 4 x 25  | 81 100              | 103 150                              |
| AsXS <sub>n</sub> 0,6/1 kV 4 x 35  | 82 660              | 104 710                              |
| AsXS <sub>n</sub> 0,6/1 kV 4 x 50  | 85 600              | 107 650                              |
| AsXS <sub>n</sub> 0,6/1 kV 4 x 70  | 91 770              | 113 820                              |
| AsXS <sub>n</sub> 0,6/1 kV 4 x 95  | 96 390              | 118 440                              |
| AsXS <sub>n</sub> 0,6/1 kV 4 x 120 | 100 170             | 122 220                              |

*\*do podanych wartości należy doliczyć podatek VAT według obowiązujących przepisów.*

## 1.1.2. Linie kablowe nN

Tabela 16.

| Linie kablowe nN            | Linia nN<br>[zł/km] | Linia nN<br>i przewięrt<br>[zł/km] |
|-----------------------------|---------------------|------------------------------------|
| Kabel YAKY 0,6/1 kV 4 x 16  | 45 860              | 65 860                             |
| Kabel YAKY 0,6/1 kV 4 x 25  | 48 090              | 68 090                             |
| Kabel YAKY 0,6/1 kV 4 x 35  | 50 910              | 70 910                             |
| Kabel YAKY 0,6/1 kV 4 x 50  | 54 820              | 74 820                             |
| Kabel YAKY 0,6/1 kV 4 x 70  | 59 710              | 79 710                             |
| Kabel YAKY 0,6/1 kV 4 x 95  | 66 050              | 86 050                             |
| Kabel YAKY 0,6/1 kV 4 x 120 | 72 710              | 92 710                             |
| Kabel YAKY 0,6/1 kV 4 x 150 | 80 350              | 100 350                            |
| Kabel YAKY 0,6/1 kV 4 x 185 | 90 650              | 110 650                            |
| Kabel YAKY 0,6/1 kV 4 x 240 | 108 350             | 28 350                             |

*\*do podanych wartości należy doliczyć podatek VAT według obowiązujących przepisów.*

## 1.1.3. Linie napowietrzne SN

Tabela 17.

| Linie napowietrzne SN               | Linia<br>napowietrzna<br>SN<br>[zł/km] | Linia<br>napowietrzna<br>w systemie<br>PAS<br>[zł/km] |
|-------------------------------------|--|---|
| przewód AFL - 6 25 mm <sup>2</sup>  | 72 520                                 | 103 490   |
| przewód AFL - 6 35 mm <sup>2</sup>  | 74 590                                 | 105 560   |
| przewód AFL - 6 50 mm <sup>2</sup>  | 86 580                                 | 117 550   |
| przewód AFL - 6 70 mm <sup>2</sup>  | 90 300                                 | 121 270   |
| przewód AFL - 6 95 mm <sup>2</sup>  | 95 350                                 | 126 320   |
| przewód AFL - 6 120 mm <sup>2</sup> | 102 390                                | 133 360   |

*\*do podanych wartości należy doliczyć podatek VAT według obowiązujących przepisów.*

## 1.1.4. Linie kablowe SN

Tabela 18.

| Linie kablowej SN               | Linia SN<br>[zł/km] | Linia SN<br>i<br>przewieroty<br>[zł/km] |
|---------------------------------|---------------------|---|
| Kabel YAKY 3,6/6 kV 3 x 120/18  | 102 510             | 136 710                                 |
| Kabel YAKY 3,6/6 kV 3 x 150/18  | 120 490             | 154 690                                 |
| Kabel YAKY 3,6/6 kV 3 x 185/18  | 139 520             | 173 720                                 |
| Kabel YAKY 3,6/6 kV 3 x 240/18  | 160 540             | 194 740                                 |
| Kabel YAKY 3,6/6 kV 3 x 120/50  | 120 370             | 154 570                                 |
| Kabel YAKY 3,6/6 kV 3 x 150/50  | 135 370             | 169 570                                 |
| Kabel YAKY 3,6/6 kV 3 x 185/50  | 162 130             | 196 330                                 |
| Kabel YAKY 3,6/6 kV 3 x 240/50  | 182 310             | 216 510                                 |
| Kabel HAKnFta 12/20 kV 3 x 70   | 135 940             | 170 140                                 |
| Kabel HAKnFta 12/20 kV 3 x 120  | 157 450             | 191 650                                 |
| Kabel HAKnFta 12/20 kV 3 x 150  | 179 850             | 214 050                                 |
| Kabel HAKnFta 12/20 kV 3 x 240  | 228 160             | 262 360                                 |
| Kabel AKnFta 3,6/6 kV 3 x 70    | 104 920             | 139 120                                 |
| Kabel AKnFta 3,6/6 kV 3 x 120   | 122 200             | 156 400                                 |
| Kabel AKnFta 3,6/6 kV 3 x 185   | 151 510             | 185 710                                 |
| Kabel AKnFta 3,6/6 kV 3 x 240   | 181 530             | 215 730                                 |
| Kabel YHAKXS 20 kV 3 x 120/50   | 182 050             | 216 250                                 |
| Kabel YHAKXS 20 kV 3 x 150/50   | 193 920             | 228 120                                 |
| Kabel YHAKXS 20 kV 3 x 185/50   | 210 600             | 244 800                                 |
| Kabel YHAKXS 20 kV 3 x 240/50   | 230 010             | 264 210                                 |
| Kabel XUHAKXS 20 kV 3 x 120/50  | 209 520             | 243 720                                 |
| Kabel XUHAKXS 20 kV 3 x 240/50  | 238 530             | 272 730                                 |
| Kabel XRUHAKXS 20 kV 3 x 120/50 | 212 640             | 246 840                                 |
| Kabel XRUHAKXS 20 kV 3 x 240/50 | 242 860             | 277 060                                 |
| Kabel HAKnFpy 20 kV 3 x 120     | 254 000             | 288 200                                 |
| Kabel HAKnFpy 20 kV 3 x 240     | 318 900             | 353 100                                 |

\*do podanych wartości należy doliczyć podatek VAT według obowiązujących przepisów.



## 1.2. STACJE

## 1.2.1. Stacja transformatorowa słupowa. Tabela 19.

| Rodzaj stacji | [zł/szt.] |
|---------------|-----------|
| ST pbw        | 25 500    |

## 1.2.2. Stacje transformatorowe kontenerowe. Tabela 20.

| Stacje transformatorowe kontenerowe w obudowie betonowej (wyposażenie standardowe: SN-3 pola, Nn-8pól) | [zł/szt.] |
|--|-----------|
| typu KS 19-28  | 55 220    |
| typu NZ 173/283  | 59 700    |
| typu NZ 145/335  | 60 220    |
| typu NZ 210/240  | 61 250    |
| typu BEK 250/420   | 75 300    |

| Obudowy betonowe stacji | [zł/szt.] |
|-------------------------|-----------|
| typu BEK 250/300        | 22 300    |
| typu BEK 250/350        | 23 700    |
| typu BEK 250/400        | 24 700    |
| typu BEK 250/500        | 27 300    |
| typu BEK 250/550        | 28 700    |
| typu BEK 250/600        | 30 000    |
| typu BEK 300/300        | 22 600    |
| typu BEK 300/350        | 24 200    |
| typu BEK 300/400        | 25 800    |
| typu BEK 300/450        | 27 500    |
| typu BEK 300/500        | 29 100    |
| typu BEK 300/550        | 30 700    |
| typu BEK 300/600        | 32 300    |

| Rozdzielnice SN | [zł/szt.] |
|-----------------|-----------|
| typu GA2K1TS    | 22 300    |
| typu GA3K1TS    | 29 300    |
| typu GA2K1TS-c  | 21 800    |
| typu GA3K1TS-c  | 28 800    |

| Rozdzielnice NN   | [zł/szt.] |
|-------------------|-----------|
| typu 1000 LTS-8K  | 9 400     |
| typu 1000 LTS-10K | 9 600     |

\*do podanych wartości należy doliczyć podatek VAT według obowiązujących przepisów.

## 1.2.3. Transformatory SN/nN

Tabela 21.

| Transformator         |         | [zł/szt.] |
|-----------------------|---------|-----------|
| trafo. olejowy TNOSCT | 40 kVA  | 6 880     |
| trafo. olejowy TNOSCT | 63 kVA  | 7 870     |
| trafo. olejowy TNOSCT | 100 kVA | 9 555     |
| trafo. olejowy TNOSCT | 160 kVA | 11 240    |
| trafo. olejowy TNOSCT | 250 kVA | 13 255    |
| trafo. olejowy TNOSLH | 400 kVA | 17 110    |
| trafo. olejowy TNOSLH | 630 kVA | 23 620    |

\*do podanych wartości należy doliczyć podatek VAT według obowiązujących przepisów.

## 2. Stawki opłat za standardowe elementy przyłączy WN

## 2.1. Linie

Tabela 22.

| Linie                     | [zł/km] |
|---------------------------|---------|
| linia 1 torowa seria B2   | 480 000 |
| linia 1 torowa seria SW24 | 610 000 |
| linia 2 torowa seria C3   | 640 000 |
| linia 2 torowa seria O24  | 630 000 |
| linia 2 torowa seria OS24 | 540 000 |

\*do podanych wartości należy doliczyć podatek VAT według obowiązujących przepisów.

## 2.2. Elementy inżynieryjno – budowlane

Tabela 23.

| WYSZCZEGÓLNIENIE   | J.m.           | [zł/jedn.] |
|--|----------------|------------|
| 1. Zasilanie placu budowy                                | kpl            | 9 400      |
| 2. Odwodnienie terenu                                    | m <sup>2</sup> | 450        |
| 3. Drogi asfaltowe                                       | m <sup>2</sup> | 130        |
| 4. Place z kostki brukowej i chodniki                    | m <sup>2</sup> | 43         |
| 5. Ogrodzenie terenu                                     | mb             | 280        |
| 6. Makroniwelacja i zazielenienie terenu                 | m <sup>2</sup> | 41         |
| 7. Separator oleju                                       | szt.           | 12 800     |
| 8. Kanalizacja sanitarna                                 | mb             | 712        |
| 9. Sieć wodna  | m              | 130        |
| 10. Drenaż kanałów kablowych                             | mb             | 25         |
| 11. Instalacja kwasowa i neutralizator ścieków kwasowych | m              | 1 530      |
| 12. Instalacja sygnalizacji włamaniowej                  | kpl.           | 21 000     |
| 13. Uziemienia   | mb             | 21         |
| 14. Stanowisko trafo 63 MVA (misa olejowa)               | kpl.           | 85 000     |
| 15. Kotły do przeciągania trafo                          | szt.           | 1 600      |
| 16. Sprzęt BHP i P.Poż.                                  | kpl.           | 42 000     |
| 17. Montaż aparatury pierwotnej z oszynowaniem           | pole           | 330 000    |
| 18. Montaż rezystora w budynku                           | szt.           | 51 000     |
| 19. Montaż rozdzielnic szafowej                          | szt.           | 59 000     |
| 20. Prace kontrolno - pomiarowe                          | kpl.           | 120 000    |
| 21. Malowanie konstrukcji wysokich i wsporczych          | m <sup>2</sup> | 31         |

\*do podanych wartości należy doliczyć podatek VAT według obowiązujących przepisów.

## 2.3. Elementy energetyczne. Tabela 24.

| WYSZCZEGÓLNIENIE                     | [zł/pole] |
|--------------------------------------|-----------|
| 1. Pole zasilające 1250 A            | 93 000    |
| 2. Pole zasilające 1250 A            | 148 000   |
| 3. Próby pomontażowe 1 pole ŚN       | 10 000    |
| 4. Pole transformatora uziemiającego | 74 000    |
| 5. Pole łącznika szyn                | 70 000    |
| 6. Pole baterii kondensatorów        | 75 000    |
| 7. Pole pomiarowe                    | 53 000    |
| 8. Pole liniowe                      | 75 000    |

\*do podanych wartości należy doliczyć podatek VAT według obowiązujących przepisów.

## 2.3. Elementy rozdzielcze. Tabela 25.

|   |                                    |
|---|------------------------------------|
| <b>1. Ceny transformatorów :</b>          | <b>[zł/urządzenie]<br/>+montaż</b> |
| trafo. olejowy 10 MVA                     | 719 600                            |
| trafo. olejowy 16 MVA                     | 869 700                            |
| trafo. olejowy 25 MVA                     | 1 054 300                          |
| trafo. olejowy 16/10/10 MVA               | 1 065 200                          |
| trafo. olejowy 25/16/16 MVA               | 1 364 800                          |
| trafo. olejowy 40/25/25 MVA               | 1 721 900                          |
| <b>2. Odlączniki 110 kV :</b>             | <b>[zł/urządzenie]<br/>+montaż</b> |
| SGF 123n                                  | 52 555                             |
| SGF 123n + E                              | 62 905                             |
| SGF 123n + 2E                             | 72 105                             |
| ONI - 31 - I                              | 52 555                             |
| ONI - 32 - I                              | 62 905                             |
| ONI - 33 - I                              | 72 105                             |
| <b>3. Wyłączniki średniego napięcia :</b> | <b>[zł/urządzenie]<br/>+montaż</b> |
| WVT - 12/40/25                            | 38 239                             |
| WVT - 12/25/12                            | 29 740                             |
| WVK 24/25/12                              | 31 109                             |
| 3AH1054 7,2 kV 800A                       | 26 348                             |
| 3AH1284 12 kV 1250A                       | 28 275                             |

\*do podanych wartości należy doliczyć podatek VAT według obowiązujących przepisów.