



Warszawa, dnia 14 czerwca 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2689-E/3/2003/KG

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

**po rozpatrzeniu wniosku****przedsiębiorstwa energetycznego****Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A. z siedzibą w Gliwicach,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 12 maja 2003 r. znak: GZE/SU/MK//2003, uzupełnionym pismami z dnia 29 maja 2003 r. znak: GZE/SU/MK/6262/2003, z dnia 5 czerwca 2003 r. znak: GZE/SU/MK/6474/2003 oraz z dnia 9 czerwca 2003 r. znak: GZE/SU/MK/6685/2003

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2003 r.

## UZASADNIENIE

W dniu 12 maja 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/53/2689/U/1/98/RG z dnia 1 grudnia 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, nr OEE/55/2689/U/1/98/RG z dnia 1 grudnia 1998 r. - na obrót energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 Prawa energetycznego oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:

Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A.  
ul. Barlickiego 2  
44-100 Gliwice



**TARYFA**  
**dla**  
**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**Górnoląskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A.**  
**z siedzibą w Gliwicach**

**Gliwice, 2003 rok**

**SPIS TREŚCI**

- 1. DEFINICJE**
- 2. INFORMACJE OGÓLNE**
- 3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI**
- 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
  - 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE
  - 4.2. STREFY CZASOWE
  - 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
- 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**
  - 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
  - 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
  - 5.3. OPŁATY ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ
- 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- 8. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH**
- 9. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**

## 1. DEFINICJE

- 1.1. Sprzedawca – Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A. z siedzibą w Gliwicach, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.2. Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:
  - a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające jednostki wytwórcze współpracujące z taką siecią,
  - b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - d) 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 w torze prądowym nie większym niż 63 A,
  - e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.
- 1.3. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.4. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 1.5. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają w okresie godziny.
- 1.6. Moc pobrana – największy 15-minutowy pobór mocy czynnej z sieci w okresie rozliczeniowym.
- 1.7. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy lub bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.8. Wysokie napięcie (WN) – napięcie znamionowe 110 kV.
- 1.9. Średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 1.10. Niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 1.11. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.12. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.13. Okres umowny – czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia.
- 1.14. Przyłącze – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 1.15. Sieć przesyłowa – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV.

- 1.16. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 1.17. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
- 1.18. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 1.19. Grafiki obciążeń – zbiór danych określających wielkość poboru lub wprowadzenia energii elektrycznej dla zbioru miejsc dostarczania, dla których sporządza się zbiór takich danych w poszczególnych godzinach.
- 1.20. Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez sprzedawcę, obejmująca:
  - a) przesyłanie i dystrybucję energii,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,
  - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii.Prowadzenie rozliczeń, o których mowa w lit. c) obejmuje w szczególności przyjmowanie zgłoszeń umów sprzedaży energii w formie grafik obciążeń, rozliczanie odchyleń między ilościami energii zgłoszonymi a pomierzonymi, zapewniające rezerwową sprzedaż lub zakup energii.
- 1.21. Sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii i kontrolę mocy pobranej z więcej niż jednego przyłącza na tym samym poziomie napięcia.
- 1.22. Przepustowość mocowa przyłącza – obciążenie przyłącza mocą czynną, wynikające z prądu dopuszczalnego długotrwale i  $\cos \varphi = 1,0$  oraz napięcia znamionowego linii napowietrznych lub kablowych, wchodzących w skład określonego przyłącza, albo też obciążenie równe mocy znamionowej transformatora zasilającego określone przyłącze.
- 1.23. Rynek bilansujący – część rynku konkurencyjnego, o którym mowa w art. 49 ustawy Prawo energetyczne, na którym dokonywane są przez operatora systemu przesyłowego rozliczenia usług, zapewniające stałe równoważenie bilansu energii elektrycznej w krajowym systemie elektroenergetycznym, ciągłość, niezawodność i jakość dostawy tej energii, realizowane na podstawie zgłoszonych umów sprzedaży energii elektrycznej i ofert bilansujących na każdą godzinę doby.
- 1.24. Cykl handlowy – odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, obliczanie należności, wystawienie faktury oraz jej dostarczenie odbiorcy.

## 2. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejszą taryfę opracowano na podstawie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Dz. U. 50, poz. 424), zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).

- 2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 2.2. Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
- podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
  - odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
  - odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają,
  - wytwórcami przyłączonymi do sieci sprzedawcy, do którego zgłaszają w formie grafików obciążeń umowy sprzedaży energii do realizacji.
- 2.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz składnika zmiennej stawki sieciowej dla potrzeb ustalania ceny energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen i stawek pomniejszych o podatek od towarów i usług.
- 2.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach układów pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW i do 1 kWh.
- 2.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych, określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

### 3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA PODMIOTÓW DO SIECI

- 3.1. Zasady obliczania opłat za przyłączenie określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zakwalifikowanych do grup przyłączeniowych II, III, IV, V i VI.
- 3.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie, zawartych w tabeli 1 oraz wielkości mocy przyłączeniowych, określonych w umowie o przyłączenie:

$$O_{pr} = S_m * P + S_d * (D - 200)$$

gdzie:

$O_{pr}$  – opłata za przyłączenie, w zł,

$S_m$  – stawka opłaty za przyłączenie, określona wg tabeli 1, w zł/kW,

$S_d$  – stawka opłaty za każdy metr przyłącza, określona wg tabeli 1, w zł/metr;

- jeśli D jest mniejsze bądź równe 200 metrom, wtedy stawka  $S_d$  jest równa zero.

D – długość przyłącza w metrach,

P – moc przyłączeniowa, określona w umowie o przyłączenie, w kW.



Tabela 1. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej

Grupa przyłączeniowa/ rodzaj przyłącza	Stawka opłaty $S_m$ w zł/kW	Stawka opłaty $S_d$ w zł/metr
IV / napowietrzne	75,00	34,00
IV / kablowe	95,00	34,00
V / napowietrzne	85,00	34,00
V / kablowe	105,00	34,00

Stawki opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej obejmują zakres prac związanych z budową przyłącza do miejsca dostarczania zdefiniowanego w rozporządzeniu przyłączeniowym. Stawki opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego dla przyłącza kablowego lub koszt zacisków, o których mowa w § 11 ust. 2 punkt 1 i 3 rozporządzenia przyłączeniowego, dla przyłącza napowietrznego.

- 3.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią albo wymagające dostarczania energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 100% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 3.4. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej innych niż określone w punkcie 3.3 i podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 3.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub z umową o przyłączenie i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 3.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie (tabela 1) i przyrostu mocy przyłączeniowej. W przypadku, gdy wystąpi potrzeba przebudowy istniejącego przyłącza, ustaloną opłatę powiększa się, o rzeczywiste nakłady poniesione na przebudowę przyłącza, w części dotyczącej przebudowy przyłącza do wielkości mocy dotychczasowej, obliczoną na podstawie punktu 3.7.
- 3.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 3.8. Podmiot przyłączany ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 3.9. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 3.10. Opłaty za przyłączenie są naliczane odrębnie dla każdego przyłącza.
- 3.11. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczona dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

#### 4. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH I SPRZEDAŻ ENERGII ELEKTRYCZNEJ

##### 4.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

4.1.1. Stosownie do kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, ustala się następujące grupy taryfowe:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW:
A21 A22 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną: A21 – jednostrefowym, A22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B21 B22 B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW (nie wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego), z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C21 C22a C22b C23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej większej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
C11 C12a C12b C13	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy umownej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C11 – jednostrefowym, C12a – dwustrefowym (strefy: szczyt, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby). Ponadto do grup taryfowych C11, C12a, C12b zalicza się gospodarstwa rolne takie jak: szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie, które zużywają energię elektryczną na potrzeby produkcyjne, mierzoną odrębnymi licznikami 1-fazowymi i 3-fazowymi, oraz place budów zasilane z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia.
G11 G12 G11e G12e	Niezależnie od napięcia zasilania z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną zużywaną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, odpowiednio: G11, G11e – jednostrefowym, G12, G12e – dwustrefowym (strefy: dzień, noc),  Ponadto do grup taryfowych G zalicza się również: a) lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, w tym pomieszczenia pomocnicze, jak: czytelnia, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego, b) mieszkania rotacyjne, mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw, c) domy letniskowe, domy kempingowe i altany w ogródkach działkowych oraz

	<p>w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych,</p> <p>d) oświetlenie w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,</p> <p>e) zasilanie dźwigów w budynkach mieszkalnych,</p> <p>f) węzły ciepłownicze i hydroformie, będące w gestii administracji domów mieszkalnych,</p> <p>g) garaże indywidualnych użytkowników,</p> <p>h) gospodarstwa rolne, nie wyposażone w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe do pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne.</p>
<b>R</b>	<p>Przyłączanych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci lub dla odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy, w tym energię zużywaną na potrzeby:</p> <p>a) iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp.,</p> <p>b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika,</p> <p>c) stacji ochrony katodowej gazociągów.</p>
<b>Ap</b> <b>Bp</b>	<p>Wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego, odpowiednio:</p> <p>Ap – zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia,</p> <p>Bp – zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia.</p>

- 4.1.3. Odbiorca, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 4.1.4. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 4.1.5. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.
- 4.1.6. W celach handlowo-marketingowych dla poniższych grup taryfowych stosuje się nazwy:

<i>Grupa taryfowa</i>	<i>Nazwa grupy taryfowej dla celów handlowo-marketingowych</i>
G11	„Słoneczny Dom”
G11e	„Słoneczny Dom +”
G12	„Ciepły Dom”
G12e	„Ciepły Dom +”

## 4.2. STREFY CZASOWE

4.2.1. Strefy czasowe stosowane do rozliczeń w poszczególnych grupach taryfowych określa tabela 2, z zastrzeżeniem punktu 4.2.3, który określa strefy czasowe dla grup taryfowych C22b oraz C12a.

Tabela 2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

Sezon	Miesiąc	Szczyt	Poza-szczyt	Dzień	Noc	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby
zima	Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
lato	Kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
zima	Październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

4.2.2. Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, w grupach taryfowych A23, B23, C23, C13 do strefy czasowej „pozostałe godziny doby” zaliczane są dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.

4.2.3. Podział doby na strefy czasowe stosowany w grupach taryfowych C22b, C12a jest następujący:

a) dla grupy taryfowej C22b:

- dzień                   godziny 6<sup>00</sup> - 21<sup>00</sup>,  
- noc                      godziny 21<sup>00</sup> - 6<sup>00</sup>,

b) dla grup taryfowych C12a: - szczyt

od 01 kwietnia do 30 września godziny 8<sup>00</sup> - 11<sup>00</sup>, 20<sup>00</sup> - 21<sup>00</sup>,  
od 01 października do 31 marca godziny 8<sup>00</sup> - 11<sup>00</sup>, 17<sup>00</sup> - 21<sup>00</sup>,  
- pozaszczyt od 01 kwietnia do 30 września godziny 11<sup>00</sup> - 20<sup>00</sup>, 21<sup>00</sup> - 8<sup>00</sup>,  
od 01 października do 31 marca godziny 11<sup>00</sup> - 17<sup>00</sup>, 21<sup>00</sup> - 8<sup>00</sup>.

4.2.4. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców, zakwalifikowanych do grup taryfowych C12b, G12 i G12e ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorcy zostaną pisemnie powiadomieni. Powyższa zasada może nie być stosowana w przypadku, jeśli zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 4.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

- 4.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w taryfie zgodnie z punktem 4.3.2., z zastrzeżeniem § 38 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego.
- 4.3.2. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te zostały ustalone dla okresów miesięcznych, natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się dla następujących standardowych okresów rozliczeniowych:
- a) jeden miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych A21, A22, A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C23.
  - b) dwa miesiące – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, C13, G11, G12, G11e, G12e – będących płatnikami podatku VAT,
  - c) dwanaście miesięcy – dla odbiorców grup taryfowych C11, C12a, C12b, C13, G11, G12, G11e, G12e – nie będących płatnikami podatku VAT.
- W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń za pobraną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe w innych okresach rozliczeniowych, zgodnych z postanowieniami umowy między sprzedawcą a odbiorcą.
- 4.3.3. W okresie rozliczeniowym dłuższym niż jeden miesiąc mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 4.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat planowych, o których mowa w punkcie 4.3.3., wystąpi nadpłata, wówczas podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli poboru mocy i pomiarów energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, ilość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o straty mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru tych strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wysokość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy czynnej i energii elektrycznej wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, a straty energii biernej – 10% ilości energii wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 4.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii, w wysokościach określonych w punktach 4.3.5, należy odpowiednio odejmować.
- 4.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 4.3.8. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się o straty energii na zasadach określonych w punkcie 4.3.7.
- 4.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, sprzedawca rozlicza odbiorcę wg grupy taryfowej, dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.3.10. W przypadku niesprawności, o której mowa w punkcie 4.3.9, trwającej krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w porównywalnym okresie rozliczeniowym, poprzedzającym lub następującym po okresie występowania niesprawności.

- 4.3.11. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 4.3.12. Korekta, o której mowa w punkcie 4.3.11. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4.3.13. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawą 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 okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury (przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.14. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 4.3.15. Koszty legalizacji układu pomiarowo-rozliczeniowego, nie będącego własnością sprzedawcy, pokrywa odbiorca.
- 4.3.16. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na nN – 80,00 zł,
  - b) na SN – 120,00 zł,
  - c) na WN – 150,00 zł.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH

### 5.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 5.1.1. Opłaty za usługi przesyłowe, świadczone na rzecz odbiorców, pobierane są z uwzględnieniem stawki:
- a) sieciowej,
  - b) systemowej,
  - c) rozliczeniowej.
- 5.1.2. Stawka sieciowa za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- a) składnika stałego, obliczonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.8.,
  - b) składnika zmiennego, obliczonego na jednostkę energii elektrycznej.
- 5.1.3. Opłatę za usługę przesyłową dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{\text{ppl}} = S_{\text{SVn}} * P_i + S_{\text{ZVn}} * E_{\text{pl}} + S_{\text{oS}} * E_{\text{pl}} + S_{\text{pr}} * E_{\text{zi}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{\text{ppl}}$  – opłatę za usługę przesyłową obliczoną dla danego odbiorcy, w zł za okres rozliczeniowy,

$S_{\text{SVn}}$  – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, w zł/kW/miesiąc, z zastrzeżeniem punktu 5.1.8.

$P_i$  – moc umowną określoną dla danego odbiorcy, w kW,

$S_{\text{ZVn}}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh,

$E_{\text{pl}}$  – ilość energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w MWh za okres rozliczeniowy,

$S_{\text{oS}}$  – stawkę systemową, w zł/MWh,

$S_{\text{pr}}$  – stawkę rozliczeniową, w zł/MWh,

$E_{\text{zi}}$  – ilość energii elektrycznej określoną w zgłoszonych do operatora sieci rozdzielczej grafikach obciążeń, w MWh za okres rozliczeniowy; dla odbiorców nie zgłaszających umów sprzedaży energii elektrycznej  $E_{\text{zi}} = 0$ .

- 5.1.4. Opłatę za usługę przesyłową dla wytwórców energii elektrycznej oraz dostawców energii elektrycznej przesyłanej z zagranicy oblicza się według wzoru:

$$O_{pw} = S_{pr} * E_z$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{pw}$  – opłatę za usługę przesyłową, w zł za okres rozliczeniowy,

$S_{pr}$  – stawkę rozliczeniową, w zł/MWh,

$E_z$  – ilość energii elektrycznej określonej w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w MWh za okres rozliczeniowy.

- 5.1.5. Opłatę za usługę przesyłową dla przedsiębiorstw energetycznych, zajmujących się obrotem energią elektryczną, nie przyłączonych do sieci należących do operatora, do którego zgłaszają grafiki obciążeń, oblicza się według wzoru:

$$O_{pn} = 0,5 * S_{pr} * (E_{zn} + E_{zn})$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{pn}$  – opłatę za usługę przesyłową, w zł za okres rozliczeniowy,

$S_{pr}$  – stawkę rozliczeniową, w zł/MWh,

$E_{zn}$  – ilość energii elektrycznej odbieranej, określonej w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w MWh za okres rozliczeniowy,

$E_{zn}$  – ilość energii elektrycznej dostarczanej, określonej w zgłoszonych do operatora grafikach obciążeń, w MWh za okres rozliczeniowy.

- 5.1.6. Część zmienna opłaty za usługę przesyłową obliczana jest jako iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej określonych dla danej grupy taryfowej oraz ilości energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę:

a) zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym,

b) stanowiącej iloczyn uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych, dla których miesięczne zużycie ustala się na poziomie 1 kWh – w przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R.

- 5.1.7. Część stała opłaty za usługę przesyłową obliczana jest stosownie do okresu rozliczeniowego przyjętego w umowie, jako iloczyn składnika stałego stawki sieciowej za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej oraz mocy umownej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.8. Opłaty przesyłowej w części stałej nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupie taryfowej R silników syren alarmowych.

- 5.1.8. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych G opłatę za usługę przesyłową ustala się jako sumę:

a) opłaty stałej miesięcznej, uzależnionej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego,

b) opłaty zmiennej sieciowej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym,

c) opłaty zmiennej systemowej, zależnej od ilości pobranej energii w okresie rozliczeniowym.

- 5.1.9. Moc umowna przyjęta do ustalenia wysokości części stałej opłaty za usługę przesyłową jest określana w umowie o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich tej mocy w okresie 15 minut. Moc umowną należy zamawiać dla każdego z przyłączy – z zastrzeżeniem z punktu 5.1.15. – w terminie ustalonym w umowie z podziałem na poszczególne kwartały roku. Przy braku zamówienia, do rozliczeń przyjmuje się moc umowną z roku poprzedzającego rok objęty zamówieniem.

- 5.1.10. W przypadku obniżenia wielkości mocy umownej w stosunku do mocy zamówionej zgodnie z zasadami określonymi w punkcie 5.1.9, przy ustalaniu opłaty stałej za usługę przesyłową składnik stały stawki sieciowej ulega zwiększeniu o 20% dla kwartału, którego obniżenie to dotyczy.

- 5.1.11. Przyjęta do rozliczeń moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być wyższa od mocy odpowiadającej 120% znamionowego prądu przekładników prądowych i nie niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych, przy  $\cos \varphi = 1,0$

- 5.1.12. Część stałą opłaty za usługę przesyłową ustala się od dnia, w którym nastąpiło podanie napięcia do instalacji odbiorcy, do ostatniego dnia, w którym nastąpiło rozwiązanie bądź wygaśnięcie umowy o świadczenie usług przesyłowych pomiędzy sprzedawcą a odbiorcą.
- 5.1.13. Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza z zastrzeżeniem z punktu 5.1.14.
- 5.1.14. W przypadku jeśli odbiorca wyposażony jest w sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy, umożliwiający kontrolę mocy pobranej, podstawą ustalenia części stałej opłaty za usługę przesyłową może być moc umowna określona łącznie dla przyłączy o jednakowym poziomie napięcia, objętych danym układem sumującym.
- 5.1.15. W przypadku, o którym mowa w punkcie 5.1.14, wysokość części stałej opłaty sieciowej ustala się z uwzględnieniem współczynnika  $k$ , stanowiącego mnożnik mocy umownej, określonej łącznie dla przyłączy objętych układem sumującym. Współczynnik ten definiowany jest zgodnie z zależnością:

$$k = 0,8 + 0,5 \cdot \sum_{i=1}^{c-1} \left( \frac{P_{si}}{P} \right)$$

gdzie:

- $P$  – moc umowna, w kW,  
 $P_{si}$  – przepustowość mocowa (w kW) każdego z  $c$  przyłączy określonych w umowie o świadczenie usług przesyłowych, za pomocą których odbiorca jest przyłączony do sieci, przy czym:
- jeśli dla dowolnego z  $c$  przyłączy zachodzi zależność  $P_{si} > P$ , przyjmuje się  $P_{si} = P$ ,
  - jeżeli po obliczeniu współczynnika  $k$  zgodnie ze wzorem zachodzi  $k > 4$ , to do rozliczeń przyjmuje się współczynnik  $k$  nie większy niż 4,
  - jeżeli odbiorca nie korzysta z układu sumująco-rejestrującego oraz układ pomiarowy zainstalowany jest na każdym przyłączy oddzielnie, dla każdego z tych przyłączy przyjmuje się  $k = 1$ ,
  - jeżeli odbiorca nie korzysta z układu sumująco-rejestrującego oraz układ pomiarowy zainstalowany jest wspólnie dla dwóch przyłączy, a w układzie elektroenergetycznym sieci zasilającej danego odbiorcę jest zabudowany układ samoczynnego załączenia rezerwy (SZR), to przyjmuje się  $k = 1,50$ .
- 5.1.16. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, ograniczeń w dostawie energii z powodu niesprawności jednego lub kilku przyłączy, powoduje zwrot części stałej opłaty sieciowej w wysokości wynikającej ze skali obniżenia współczynnika  $k$  i czasu trwania tego obniżenia, wyrażonego w pełnych godzinach.
- 5.1.17. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub,
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w literze a.
- W przypadku odbiorców, o których mowa w punkcie 5.1.15, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się z uwzględnieniem współczynnika  $k$ , określonego zgodnie z punktem 5.1.16.

## 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.2.1. Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej, z zastrzeżeniem punktu 5.2.2
- 5.2.2. W grupie taryfowej R ilość sprzedanej energii ustala się na podstawie uzgodnionego przez strony w umowie czasu pracy urządzeń przyłączonych do sieci i sumy mocy tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.



- 5.2.3. Odbiorcy energii elektrycznej za techniczną i handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń, obciążani są miesięczną opłatą, zwaną opłatą abonamentową. Opłaty abonamentowe nie są pobierane od odbiorców wyposażonych w układy pomiarowo-rozliczeniowe typu przedpłatowego.
- 5.2.4. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.2.5. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe.
- 5.2.6. Opłata za realizację każdego dodatkowego cyklu handlowego pobierana jest od odbiorców grup taryfowych określonych w punkcie 4.3.2.c), którzy zdecydowali się na inny niż standardowy, dwunastomiesięczny okres rozliczeniowy i wynosi:
- za czynności realizowane przez sprzedawcę, związane z dokonaniem odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, wystawieniem i dostarczeniem faktury listem zwykłym - 8,42 zł,
  - za czynności realizowane przez sprzedawcę związane z telefonicznym przyjęciem odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego od odbiorcy, wystawieniem i dostarczeniem faktury listem zwykłym - 5,37 zł.

### 5.3. OPŁATY ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg } \varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy, lub
  - pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
  - pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg } \varphi < 0$ .
- 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.
- 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych lub dziennych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczenie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.3.4. Opłacie w okresie rozliczeniowym podlega ponadumowny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 5.3.5. Wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych na podstawie indywidualnych analiz techniczno-ekonomicznych wytwarzania i przesyłu energii biernej, lecz nie niższa niż  $\text{tg } \varphi_0 = 0,2$ . Jeśli  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  oblicza się według wzoru:

$$O_b = 2 * S_{zvh} * \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, w przypadku kiedy  $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$ , wyrażona w zł,  
 $S_{zvh}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, właściwy dla danego odbiorcy i miejsca dostarczania energii, wyrażony w zł/MWh,  
 $A$  – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, w MWh za okres rozliczeniowy.

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{Zb}$ .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{Zb}$ .
- 5.3.9. W przypadku, jeśli odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, opłaty określone w punktach od 5.3.1 do 5.3.8 oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie. W uzasadnionych przypadkach, odbiorca może być rozliczany za łączny pobór energii biernej z określonych przez sprzedawcę przyłączy.

## 6. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 44 ust.1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – 15,18 zł,
  - za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 75,91 zł,
  - za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci – 7,59 zł,
  - za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 15,18 zł,
  - za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 151,83 zł,
  - za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 75,91 zł,
  - za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu niższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 75,91 zł,
  - za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – 151,83 zł,
  - za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci – 75,91 zł,
  - za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 7,59 zł,
  - za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki – 2,28 zł.

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- 7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,

- 7.1.2. 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 zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 5 – krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
  - wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
    - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2 – krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - mocy umownej, o której mowa w punktach od 5.1.7 do 5.1.15.,
  - ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej,
- o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit.a) odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2 – krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - mocy umownej, o której mowa w punktach od 5.1.7 do 5.1.15.,
  - ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1A prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh. Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
    - przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od liczby faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. b) oraz c), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - mocy umownej, o której mowa w punktach od 5.1.7 do 5.1.15.,
  - ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 

a) dla układu jednofazowego	3 000 kWh,
b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh,
c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy 1A prądu znamionowanego licznika	300 kWh,

- d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
- e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1A prądu obliczeniowego  $I_0$  300 kWh.
- Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 – stała, 1/kV,

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w A,

2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania w A.

- 7.6. Ilości ryczałtowe są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 7.10, pobiera się opłaty w wysokości :
- dla układu bezpośredniego 117,08 zł,
  - dla układu półpośredniego 146,40 zł,
  - dla układu pośredniego 195,20 zł.
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.
- 7.10. Za założenie przez sprzedawcę, w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę, plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % ilości kW mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej właściwego dla danej grupy taryfowej.

## 8. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH

8.1. Sprzedawca ustala następujące opłaty dodatkowe za czynności lub usługi wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka
		[zł / czynność]
1.	<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</b>	x
	a) na nN	80,00
	b) na SN	120,00
	c) na WN	150,00
2.	<b>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego</b>	x
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	<b>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**</b>	- 114 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	<b>Usługi pogotowia technicznego:</b>	x
4.1.	<b>Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:</b>	x
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	25,00 3,00
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	27,00 5,00
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	36,00 14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	100,00
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	50,00
4.4.	<b>Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:</b>	x
	a) w sieci nN	220,00
	b) w sieci SN	320,00
	c) w sieci WN	450,00
5.	Jeżeli odległość dojazdu przekracza 20 km, za każdy dodatkowy 1 km odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

\*We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km.

\*\*Opłaty nie pobiera się w przypadku, gdy licznik i urządzenie sterujące jest własnością sprzedawcy a badanie potwierdziło nieprawidłowości

8.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie odbiorcy, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Cenniku Usług Dodatkowych dostępnym u sprzedawcy.

## 9. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

Tabela 3. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych A23, A22, A21

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	A23 ZIMA	A23 LATO	A22	A21
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	-	-	-	-
całodobowa	-	-	-	163,79
szczytowa	-	-	225,77	-
pozaszczytowa	-	-	135,55	-
dzienna	-	-	-	-
nocna	-	-	-	-
szczyt przedpołudniowy	189,10	189,10	-	-
szczyt popołudniowy	243,63	243,63	-	-
pozostałe godziny doby	128,22	128,22	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,99	4,99	4,99	4,99
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh w tym:	56,14	56,14	56,14	56,14
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	6,77	6,77	6,77	6,77
Stawka systemowa w zł/MWh	49,37	49,37	49,37	49,37
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (*)	88,00	88,00	88,00	88,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (**)	88,00	88,00	88,00	88,00
Stawka rozliczeniowa w zł/MWh	0,30	0,30	0,30	0,30
Stawka systemowa dla odbiorców, o których mowa w par. 36, ust. 2, pkt. 1 oraz 3 rozporządzenia taryfowego, uwzględniająca $koi=0,1$ w zł/MWh	4,50	4,50	4,50	4,50

(\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

(\*\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi przesyłowe

Tabela 4. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B23, B22, B21, B11

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	B23 ZIMA	B23 LATO	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	-	-	-	-	-
całodobowa	-	-	-	164,10	169,47
szczytowa	-	-	226,42	-	-
pozaszczytowa	-	-	130,73	-	-
dzienna	-	-	-	-	-
nocna	-	-	-	-	-
szczyt przedpołudniowy	189,83	189,83	-	-	-
szczyt popołudniowy	242,90	242,90	-	-	-
pozostałe godziny doby	128,95	128,95	-	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,23	8,23	6,22	6,22	6,22
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh w tym:	58,03	58,03	73,01	70,96	83,68
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	8,66	8,66	23,64	21,59	34,31
Stawka systemowa w zł/MWh	49,37	49,37	49,37	49,37	49,37
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (*)	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (**)	88,00	88,00	88,00	88,00	88,00
Stawka rozliczeniowa w zł/MWh	0,30	0,30	0,30	0,30	0,30

(\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

(\*\*) stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców kupujących jedynie usługi przesyłowe

Tabela 5. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C23, C22b, C22a, C21

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	C23	C22b	C22a	C21
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	-	-	-	-
całodobową	-	-	-	170,78
szczytową	-	-	262,36	-
pozaszczytową	-	-	130,89	-
dzienną	-	208,13	-	-
nocną	-	129,90	-	-
szczyt przedpołudniowy	187,27	-	-	-
szczyt popołudniowy	242,65	-	-	-
pozostałe godziny doby	129,32	-	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,18	8,18	8,18	8,18
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh w tym:	138,79	154,35	154,35	157,89
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	89,42	104,98	104,98	108,52
Stawka systemowa w zł/MWh	49,37	49,37	49,37	49,37
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	6,20	6,20	6,20	6,20

Tabela 6. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C13, C12b, C12a, C11

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	C13	C12b	C12a	C11
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	-	-	-	-
całodobową	-	-	-	176,00
szczytową	-	-	270,20	-
pozaszczytową	-	-	129,58	-
dzienną	-	217,02	-	-
nocną	-	129,63	-	-
szczyt przedpołudniowy	187,27	-	-	-
szczyt popołudniowy	242,65	-	-	-
pozostałe godziny doby	129,32	-	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,50	2,50	2,50	2,50
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh w tym:	154,59	154,59	154,59	160,17
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	105,22	105,22	105,22	110,80
Stawka systemowa w zł/MWh	49,37	49,37	49,37	49,37
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,00	2,00	2,00	2,00



Tabela 7. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych R, G12, G11, G12e, G11e

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	R	G12	G11	G12e	G11e
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:	-	-	-	-	-
całodobową	0,2245	-	0,1622	-	0,1554
szczytową	-	-	-	-	-
pozaszczytową	-	-	-	-	-
dzienną	-	0,2233	-	0,2091	-
nocną	-	0,1173	-	0,1118	-
szczyt przedpołudniowy	-	-	-	-	-
szczyt popołudniowy	-	-	-	-	-
pozostałe godziny doby	-	-	-	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,00	-	-	-	-
- układ bezpośredni 1-fazowy zł/m-c	-	5,50	5,50	12,50	12,50
- układ bezpośredni 3-fazowy zł/m-c	-	8,50	8,50	25,50	25,50
- układ półpośredni zł/m-c	-	16,50	16,50	34,50	34,50
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kWh (składnik zmienny stawki sieciowej + stawka systemowa)					
- całodobowy	0,1410	-	0,1619	-	0,1380
- dzienny	-	0,2007	-	0,1519	-
- nocny	-	0,0750	-	0,0705	-
składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh					
- całodobowy	0,0916	-	0,1125	-	0,0886
- dzienny	-	0,1513	-	0,1025	-
- nocny	-	0,0256	-	0,0211	-
stawka systemowa w zł/kWh					
- całodobowa	0,0494	-	0,0494	-	0,0494
- dzienna	-	0,0494	-	0,0494	-
- nocna	-	0,0494	-	0,0494	-
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,00	1,50	1,50	1,50	1,50

Tabela 8. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych Ap, Bp

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA	
	Bp	Ap
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	-	-
całodobową	165,69	163,79
szczytową	-	-
pozaszczytową	-	-
dzienną	-	-
nocną	-	-
szczyt przedpołudniowy	-	-
szczyt popołudniowy	-	-
pozostałe godziny doby	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	-	-
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh w tym:	115,28	70,23
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	65,91	20,86
Stawka systemowa w zł/MWh	49,37	49,37
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	-	-

Tabela 9. Składniki zmienne stawki sieciowej SZV<sub>n+1</sub> służące do wyznaczenia, zgodnie z § 15.1. rozporządzenia taryfowego, cen energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, (objętej obowiązkiem zakupu), dla źródeł przyłączonych do sieci na poziomach napięć podanych niżej wynoszą:

SKŁADNIK ZMIENNY STAWKI SIECIOWEJ	[zł/MWh]
dla sieci 110 kV	3,40
dla sieci SN	5,55