

Warszawa, dnia 5 lipca 2001 r

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/2689-C/3/2001/AG

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) 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, 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 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Gliwicach,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2001 r. znak: SOE/PC/MK/1805/00, uzupełnionym  
pismem z dnia 11 czerwca 2001 r. znak: SOE/RR/PG/1149/2001, pismem z dnia 19 czerwca  
2001 r. znak: SOE/RP/PG/1201/2001 oraz pismem z dnia 4 lipca 2001 r. znak:

SOE/PC/MK/1356/01

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej  
ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres, do dnia 30 czerwca 2002 r.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 1 grudnia 1998 r. nr PEE/53/2689/U/1/98/RG - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 1 grudnia 1998 r. nr OEE/55/2689/U/1/98/RG - na obrót energią elektryczną, w dniu 28 maja 2001 r. 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 na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

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 odbiorców,
- 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 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 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o 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 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. 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 „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes

Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

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



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

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

## **SPIS TREŚCI**

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

## 1. DEFINICJE

- 1.1. Sprzedawca – Górnśląski 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 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, określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,
- 1.6. Moc pobrana – największe obciążenie mocą czynną, wykazane w danym okresie rozliczeniowym przez wskaźnik mocy 15-minutowej,
- 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) – poziom napięcia obejmujący napięcia wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV,
- 1.9. Średnie napięcie (SN) – poziom napięcia obejmujący napięcia wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV,
- 1.10. Niskie napięcie (nN) – poziom napięcia obejmujący napięcia nie wyższe niż 1 kV,
- 1.11. Odbiorca – każdy, kto pobiera energię elektryczną lub otrzymuje usługę przesyłową 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. Dla umów zawartych na czas nieokreślony, okres umowy obejmuje rok kalendarzowy.
- 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 opłat stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 1.18. 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,
- 1.19. Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców, zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo-jakościowych.
- 1.20. Sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii i kontrolę mocy pobranej z więcej niż jednego przyłącza,
- 1.21. 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,
- 1.21. Cykl handlowy – proces handlowej obsługi realizowanej przez sprzedawcę, zawierający m.in. odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, ustalenie 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. Nr 54, poz. 348 ze zmianami), 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. Nr 1 z 2001r., 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. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”

- 2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 2.2. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z odbiorcami, którzy:
  - a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych, lub z niego nie korzystają,
  - b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.
- 2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie.
- 2.4. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, 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 rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

### 3. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW 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 III, 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:

$$O_{pr} = S_m \cdot P + S_d \cdot (D-100)$$

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 100 metrom, wtedy  $S_d$  jest równe zero. Stawkę  $S_d$  opłaty za przyłączenie stosuje się tylko wobec podmiotów, zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej.

$D$  – długość przyłącza w metrach,

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

Tabela 1. Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci dla podmiotów zaliczanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty $S_m$ w zł/kW	Stawka opłaty $S_d$ w zł/metr
III	80,00	33,00
IV	80,00	-
V	90,00	-

- 3.3. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej, od podmiotów zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, posiadających jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, pobiera się opłatę w wysokości wynikającej z zawartej umowy o przyłączenie.
- 3.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i VI grupy przyłączeniowej, z wyłączeniem przypadków określonych w punkcie 3.3., pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie ¼ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 3.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty  $S_m$ , określonej wg tabeli 1 oraz przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 3.6. Jeżeli podmiot przyłączany we własnym zakresie wykona dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania sprzedawcy, określoną w warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie i ustaloną dla tego podmiotu, opłatę za przyłączenie obniża się o 10 %.

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

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

- 4.1.1. Stosownie do poziomu napięcia zasilającego w miejscu dostarczenia energii, wartości mocy umownej, zużycia rocznej energii i liczby stref czasowych, ustala się następujące grupy taryfowe:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW
A22 A23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: A22 – dwustrefowym (strefy: szczyt 1, pozaszczyt), A23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).



B21 B22 B22h B23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: B21 – jednostrefowym, B22 – dwustrefowym (strefy: szczyt 1, pozaszczyt), B22h – dwustrefowym (strefy: szczyt 2, pozostałe godziny doby), B23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
B11	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW, z rozliczeniem jednostrefowym za pobraną energię elektryczną.
C21 C22a C22b C22h C23	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A, z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną odpowiednio: C21 – jednostrefowym, C22a – dwustrefowym (strefy: szczyt 1, pozaszczyt), C22b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) C22h – dwustrefowym (strefy: szczyt 2, pozostałe godziny doby), C23 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, poz. godz. doby).
C11 C12a C12b C12h C13	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia o mocy przyłączeniowej 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 1, pozaszczyt), C12b – dwustrefowym (strefy: dzień, noc) C12h – dwustrefowym (strefy: szczyt 2, pozostałe godziny doby), C13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, poz. godz. doby). Ponadto do grup taryfowych C11, C12a, C12b, C12h zalicza się gospodarstwa rolne, jeśli wyposażone są w odrębne liczniki 1-fazowe lub 3-fazowe do pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne, np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie (w ten sposób rozliczana jest tylko energia, pobrana na ww. cele).
G11 G12 G13	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 – jednostrefowym, G12 – dwustrefowym (strefy: dzień, noc), G13 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby). 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: czytelnie, 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 w przypadkach wspólnego pomiaru – administracja ogródków działkowych, d) oświetlenie w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp., e) zasilanie dźwigów w budynkach mieszkalnych, f) węzły cieplne i hydrofornie, będące w gestii administracji domów mieszkalnych, g) garaże indywidualnych użytkowników, h) gospodarstwa rolne, nie wyposażone w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe do pomiaru energii zużywanej na cele produkcyjne.
R	Przyłączanych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci lub dla odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy oraz tych, którzy posiadają niesprawny układ przez okres dłuższy niż 3 miesiące, z jednostrefowym rozliczeniem za pobraną energię elektryczną, w tym energię zużywaną na potrzeby: a) iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp., b) silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika, c) stacji ochrony katodowej gazociągów.

- 4.1.2. W przypadku grup taryfowych C23, C13, G13 koszty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego do rozliczeń w wybranych przez siebie strefach czasowych, w tym koszt licznika, ponosi odbiorca.
- 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. Wyodrębnione w taryfie ceny i stawki opłat różnicuje się dla poszczególnych grup taryfowych z uwzględnieniem podziału doby i roku na strefy czasowe.
- 4.1.5. 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.
- 4.1.6. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza na tym samym napięciu, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego obiektu, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

## 4.2. STREFY CZASOWE

- 4.2.1. Strefy czasowe stosowane do rozliczeń w poszczególnych grupach taryfowych (z wyjątkiem stref dla grup taryfowych C22b, C12a określonych w punkcie 4.2.4), określa tabela 4.

Tabela 4. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami

Sezon	Miesiąc	Szczyt 1	Poza-szczyt	Dzień	Noc	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby
						Szczyt 2		
zima	Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <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>
		16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>			21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <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>
lato	Marzec	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup> - 22 <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>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
		8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup>			13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>
	Kwiecień	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
		8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup>			13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>
	Maj	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
		8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup>			13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>
Czerwiec	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	
	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup>			13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	
Lipiec	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	
	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup>			13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	
Sierpień	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	
	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup>			13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	
Wrzesień	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	
	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup>			13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	
zima	Październik	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup> - 22 <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>	22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
		8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup>			13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>
	Listopad	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup> - 22 <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>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>		11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>			
Grudzień	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup> - 22 <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>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	
	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup>			13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>	



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 nie będących własnością sprzedawcy, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 4.3.7.
- 4.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy lecz krócej niż trzy miesiące, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej dostosowanej do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 4.3.10. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, a trwającej dłużej niż trzy miesiące, sprzedawca stosuje do rozliczeń ceny i stawki opłat właściwe dla grupy taryfowej R. W tym przypadku ilość energii elektrycznej określana jest jako iloczyn czasu trwania uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego w okresie rozliczeniowym i mocy umownej.
- 4.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 4.3.9, trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego, 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.
- 4.3.12. 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 rachunków.
- 4.3.13. Korekta o której mowa w punkcie 4.3.12. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, z uwzględnieniem przedawnienia roszczeń.
- 4.3.14. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu 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). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 4.3.15. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

## 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:
- sieciowej,
  - systemowej,
  - rozliczeniowej.
- 5.1.2. Stawka sieciowa za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:
- składnika stałego, obliczonego na jednostkę mocy,
  - składnika zmiennego, obliczonego na jednostkę energii elektrycznej.
- 5.1.3. Opłatę przesyłową dla określonego odbiorcy, zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + S_{ZVn} \cdot E_{pi} + k_{oi} \cdot S_{oS} \cdot E_{pi} + S_{pr} \cdot E_{zd}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{poi}$  – opłatę przesyłową obliczoną dla danego odbiorcy, w zł za okres rozliczeniowy,  
 $S_{SVn}$  – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, w zł/kW mocy umownej,  
 $P_i$  – moc umowną określoną dla danego odbiorcy, w kW,  
 $S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, w zł/MWh,  
 $E_{pi}$  – ilość energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, w MWh za okres rozliczeniowy,

$k_{oi}$  – współczynnik udziału odbiorcy w pokrywaniu kosztów systemowych:

- $k_{oi} = 1,0$  lub,
- $k_{oi} = 0,1$  w przypadku odbiorców końcowych, którzy w roku kalendarzowym, poprzedzającym rok zatwierdzenia niniejszej taryfy, zużyli nie mniej niż 500 GWh energii elektrycznej, z wykorzystaniem nie mniej niż 50 % mocy przyłączeniowej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 20 % kosztów produkcji,

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

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

$E_{zi}$  – 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  $E_{zi} = 0$ .

- 5.1.4. Oplatę przesyłową dla wytwórców energii elektrycznej lub dostawców tej energii przesyłanej z zagranicy oblicza się według wzoru:

$$O_{pw} = S_{pr} \cdot E_z$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

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

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

- 5.1.5. Oplatę 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:

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

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

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

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

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

- 5.1.6. Część zmienna opłaty za usługę przesyłową obliczana jest jako iloczyn, określonego dla danej grupy taryfowej składnika zmiennego stawki sieciowej, stawki systemowej z uwzględnieniem współczynnika  $k_{oi}$  oraz ilości energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym. W przypadku odbiorców zakwalifikowanych do grupy 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.

- 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.

- 5.1.8. Dla celów określenia części stałej opłaty za usługę przesyłową, przyjmuje się następujące wielkości mocy:

- a) dla odbiorców posiadających układy pomiarowo-rozliczeniowe, wyposażone we wskaźniki mocy pobranej – moc umowną,
- b) dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B11 – moc umowną,
- c) do czasu aktualizacji umów dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C11, C12a, C12b – 2,2 kW przy zasilaniu 1-fazowym oraz 6,6 kW przy zasilaniu 3-fazowym.

- 5.1.9. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych G oplatę 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.

- 5.1.10. Moc umowną przyjętą do ustalenia wysokości części stałej opłaty za usługę przesyłową należy zamawiać dla każdego z przyłączy – z zastrzeżeniem z punktu 5.1.14. – w terminie określonym w umowie z podziałem na

poszczególne kwartały roku, bez możliwości jej późniejszego obniżenia. Przy braku zamówienia, do rozliczeń sprzedawca przyjmuje dla wszystkich okresów rozliczeniowych moc równą mocy umownej, obowiązującej w grudniu roku poprzedzającego rok objęty zamówieniem.

- 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.
- 5.1.12. Część stałą opłaty za usługi przesyłowe od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do liczby dni trwania tego przyłączenia w okresie rozliczeniowym, w którym nastąpiło przyłączenie.
- 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, objętych danym układem sumującym.
- 5.1.15. W przypadku opisanym 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:

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

gdzie:

$P$  – moc umowna, w kW,

$P_{zi}$  – 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  $P_{zi} > P$ , przyjmuje się  $P_{zi} = P$ ,
  - jeśli odbiorca przyłączony jest do sieci za pomocą  $c > 3$  przyłączy o łącznej przepustowości większej niż potrójna wartość mocy umownej, przyjmuje się  $k = 3$ ,
  - jeśli odbiorca przyłączony jest do sieci za pomocą  $c > 3$  przyłączy, ale przepustowość żadnego z tych przyłączy nie zaspokaja maksymalnego zapotrzebowania odbiorcy ( $P_{zi} < P$ ), do obliczeń współczynnika  $k$  przyjmuje się wszystkie przyłącza z zastrzeżeniem z punktu 5.1.15 b),
  - 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  $k = 2$ .
- 5.1.16. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy ograniczeń w dostawie energii z powodu niesprawności jednego lub kilku przyłączy, powoduje zwrot części 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 poziomu mocy umownej, odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty, stanowiącej iloczyn wysokości tego przekroczenia i dwukrotnej stawki sieciowej w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której dany odbiorca jest zakwalifikowany. W przypadku odbiorców, o których mowa w punkcie 5.1.14, opłatę za przekroczenie mocy umownej oblicza się z uwzględnieniem współczynnika  $k$ , określonego zgodnie z punktem 5.1.15.

## 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 pkt. 4.3.10.
- 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.
- 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 kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy kupującego jedynie usługi przesyłowe.

### 5.3. OPŁATY ZA PONADOPTYMALNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.3.1. Przez ponadoptymalny 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 optymalnym 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, użytkujący 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 dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczenie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.
- 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadoptymalny 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:

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

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, w przypadku kiedy  $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$ , wyrażona w zł,
- $S_{z/n}$  – 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.
- 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  $S_{z/n}$ .
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, pobranej z sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{z/n}$ .

## 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:
- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – 13,71 zł,
  - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci – 68,56 zł,
  - c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii sieci – 6,86 zł,
  - d) 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 – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV – 13,71 zł,
  - e) 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 – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – 137,12 zł,
  - f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym 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 – 68,56 zł,
  - g) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu niższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 68,56 zł,
  - h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci średniego i wysokiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci – 137,12 zł,
  - i) 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 – 68,56 zł,
  - j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 6,86 zł,
  - k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki – 2,06 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:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
  - b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:



- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat 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 na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper 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.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. od 5.1.7 do 5.1.15.,
  - 3) 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 okresu nielegalnego poboru energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. od 5.1.7 do 5.1.15.,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper 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.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku gdy nie można udowodnić okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b i c, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt. od 5.1.7 do 5.1.15.,
  - 3) 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 pośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
    - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
    - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego 300 kWh.

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

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 [A].

Ponadto przedsiębiorstwo może ustalić następujące opłaty

- 7.6. 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 oraz poniesionych kosztów wymiany.
- 7.7. Za czynności związane ze wznowieniem wstrzymanego z winy odbiorcy dopływu energii elektrycznej czynnej pobiera się opłatę w przypadku gdy odłączenia dokonano:
- |                        |            |
|------------------------|------------|
| 1) na sieci sprzedawcy | 160,00 zł, |
| 2) w obiekcie odbiorcy | 120,00 zł. |
- 7.8. Za założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości:
- |  |            |
|--|------------|
| 1) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy | 180,00 zł, |
| 2) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy   | 180,00 zł, |
| 3) dla układu półpośredniego                   | 480,00 zł, |
| 4) układu pośredniego                          | 530,00 zł. |
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, nałożonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę w wysokości:
- |  |            |
|--|------------|
| 1) licznik 1-fazowy I-strefowy                       | 160,00 zł, |
| 2) licznik 1-fazowy II-strefowy                      | 180,00 zł, |
| 3) licznik 3-fazowy I-strefowy                       | 220,00 zł, |
| 4) licznik 3-fazowy II-strefowy                      | 240,00 zł, |
| 5) licznik 3-fazowy I-strefowy ze wskaźnikiem mocy   | 340,00 zł, |
| 6) licznik 3-fazowy II-strefowy ze wskaźnikiem mocy  | 370,00 zł, |
| 7) licznik 3-fazowy III-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 400,00 zł. |
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% ilości kW mocy umownej, obliczoną z zastosowaniem składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w danej grupie taryfowej.

## 8. STAWKI OPŁAT DODATKOWYCH ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU

- 8.1. Za wszystkie usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy, sprzedawca pobiera opłaty skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów realizacji tych usług lub czynności, ustalane w drodze odrębnej umowy zawartej między odbiorcą a sprzedawcą.

## 9. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

Tabela 6. Składnik zmienny stawki sieciowej (zgodnie z § 15 rozporządzenia taryfowego) dla potrzeb ustalenia cen energii w jednostkach wytwórczych pracujących w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła

Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh dla elektrociepłowni:	
WN	SN
5,40	6,72

Tabela 7. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych A23, A22 i A21

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	A23 ZIMA	A23 LATO	A22	A21
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	-	-	-	164,30
całodobową	-	-	-	-
szczytowa (1)	-	-	206,88	-
pozaszczytowa	-	-	120,16	-
dzienną	-	-	-	-
nocną	-	-	-	-
szczyt przedpołudniowy	170,86	170,86	-	-
szczyt popołudniowy	237,82	220,23	-	-
pozostałe godziny doby	107,72	106,95	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,27	5,27	5,27	5,27
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową z zł/MWh w tym:	56,01	56,01	56,58	56,58
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	6,84	6,84	7,41	7,41
Stawka systemowa w zł/MWh	49,17	49,17	49,17	49,17
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (*)	76,89	76,89	76,89	76,89
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (**)	76,89	76,89	76,89	76,89
Stawka rozliczeniowa w zł/MWh	0,13	0,13	0,13	0,13

(\*) 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 8. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych B23, B22h, B22, B21 i B11

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	B23	B22h	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	-	-	-	-	-
całodobową	-	-	-	160,22	163,03
szczytową (1)	-	-	219,83	-	-
szczytową (2)	-	248,71	-	-	-
pozaszczytową	-	-	123,72	-	-
dzienną	-	-	-	-	-
nocną	-	-	-	-	-
szczyt przedpołudniowy	171,15	-	-	-	-
szczyt popołudniowy	230,50	-	-	-	-
pozostałe godziny doby	107,40	122,80	-	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,41	7,20	7,20	7,20	9,00
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową z zł/MWh w tym:	57,29	66,28	66,28	65,35	57,77
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	8,12	17,11	17,11	16,18	8,61
Stawka systemowa w zł/MWh	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (*)	76,89	76,89	76,89	76,89	76,89
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (**)	76,89	76,89	76,89	76,89	76,89
Stawka rozliczeniowa w zł/MWh	0,13	0,13	0,13	0,13	0,13

(\*) 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 9. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C23, C22h, C22b, C22a i C21

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	C23	C22h	C22b	C22a	C21
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	-	-	-	-	-
całodobową	-	-	-	-	189,26
szczytową (1)	-	-	-	280,75	-
szczytową (2)	-	235,71	-	-	-
pozaszczytową	-	-	-	127,20	-
dzienną	-	-	222,71	-	-
nocną	-	-	123,71	-	-
szczyt przedpołudniowy	172,97	-	-	-	-
szczyt popołudniowy	235,79	-	-	-	-
pozostałe godziny doby	111,44	132,31	-	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową z zł/MWh w tym:	124,87	124,90	124,90	124,90	123,90
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	75,69	75,73	75,73	75,73	74,73
Stawka systemowa w zł/MWh	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,60	5,60	5,60	5,60	5,60

Tabela 10. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych C13, C12h, C12b, C12a i C11

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	C13	C12h	C12b	C12a	C11
Cena za energię elektryczną w zł/MWh:	-	-	-	-	-
całodobową	-	-	-	-	190,78
szczytową (1)	-	-	-	272,93	-
szczytową (2)	-	249,49	-	-	-
pozaszczytową	-	-	-	127,08	-
dzienną	-	-	222,60	-	-
nocną	-	-	124,05	-	-
szczyt przedpołudniowy	172,96	-	-	-	-
szczyt popołudniowy	235,78	-	-	-	-
pozostałe godziny doby	111,43	133,41	-	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,28	8,28	8,28	8,28	8,28
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową z zł/MWh w tym:	124,90	124,90	124,90	124,90	123,98
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	75,73	75,73	75,73	75,73	74,81
Stawka systemowa w zł/MWh	49,17	49,17	49,17	49,17	49,17
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,38	1,38	1,38	1,38	1,38

Tabela 11. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat w grupach taryfowych G13, G12, G11 i R

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	G13	G12	G11	R
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:	-	-	-	-
całodobową	-	-	0,1471	0,2055
szczytową (1)	-	-	-	-
szczytową (2)	-	-	-	-
pozaszczytową	-	-	-	-
dzienną	-	0,1980	-	-
nocną	-	0,1085	-	-
szczyt przedpołudniowy	0,1730	-	-	-
szczyt popołudniowy	0,2358	-	-	-
pozostałe godziny doby	0,1114	-	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	-	-	-	8,28
- układ bezpośredni 1-fazowy zł/m-c	17,82	9,11	9,11	-
- układ bezpośredni 3-fazowy zł/m-c	53,46	27,33	27,33	-
- układ półpośredni zł/m-c	33,62	31,47	26,02	-
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kWh (składnik zmienny stawki sieciowej + stawka systemowa)				
- całodobowy	0,1280	-	0,1280	0,1249
- dzienny	-	0,1413	-	-
- nocny	-	0,0646	-	-
składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
- całodobowy	0,0788	-	0,0788	0,0757
- dzienny	-	0,0922	-	-
- nocny	-	0,0154	-	-
stawka systemowa w zł/kWh				
- całodobowa	0,0492	-	0,0492	0,0492
- dzienna	-	0,0492	-	-
- nocna	-	0,0492	-	-
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,38	1,38	1,38	1,97