



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 17 grudnia 2004 r.

DTA-4211-149(14)/2004/2689/VI/KG

### **D E C Y Z J A**

**Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz 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 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808) i 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, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660 oraz z 2004 r. Nr 162, poz. 1692)**

**po rozpatrzeniu wniosku**

**przedsiębiorstwa energetycznego**

**Górnośląski Zakład Elektroenergetyczny S.A. z siedzibą w Gliwicach,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 15 października 2004 r. znak: GZE/DS/MK/3344/04, uzupełnionym pismami: z dnia 10 listopada 2004 r. znak: GZE/DS/MK/3569/04, z dnia 29 listopada 2004 r. znak: GZE/DS/MK/3762/04, z dnia 6 grudnia 2004 r. znak: GZE/DS/MK/3850/04, z dnia 9 grudnia 2004 r. (bez znaku), z dnia 15 grudnia 2004 r. znak: GZE/DS/MK/3962/04 oraz z dnia 16 grudnia 2004 r. znak: GZE/DS/MK/3976/04

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy kalendarzowych rozpoczynający się od dnia 1 stycznia 2005 r.

## UZASADNIENIE

W dniu 18 października 2004 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/53/2689/U/1/98/RG z dnia 1 grudnia 1998 r. oraz koncesję na obrót energią nr OEE/55/2689/U/1/98/RG z dnia 1 grudnia 1998 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, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej podlegającą zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) 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 ustalone 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 ustawy - 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).



z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

Wiceprezes  
Wiesław Wójcik

A handwritten signature in black ink, appearing to read "Wójcik", written over the printed name of the Vice President.

### Otrzymuje:

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

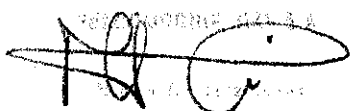


**VI TARYFA**  
**dla**  
**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

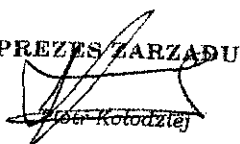
**Górnosląski Zakład Elektroenergetyczny S.A.**  
**z siedzibą w Gliwicach**

Gliwice, 2005

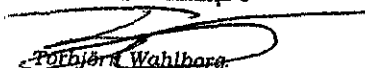
Górnosląski Zakład Elektroenergetyczny  
SPÓŁKA AKCYJNA  
44-100 GLIWICE, ul. Barlickiego 2  
tel. 8030000, Regon 271856627  
(114)

  
PREZES ZARZĄDU

PREZES ZARZĄDU

  
Piotr Kotodziej

WICEPREZES ZARZĄDU

  
Poffjörn Wahlborg

## **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. OPŁATY DODATKOWE**
- 9. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT**

## 1. DEFINICJE

- 1.1. Sprzedawca – Górnos Śląski 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]
  - 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 dostarczenia – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.4. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 1.5. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
  - a. umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut,
  - b. umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie w okresie godziny,
  - c. umowie sprzedaży zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej zwanym dalej wytwórcą, a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny
- 1.6. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej niezgodnie z postanowieniami umowy lub bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.7. Wysokie napięcie (WN) – napięcie znamionowe 110 [kV].
- 1.8. Średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe niż 1[kV] i niższe niż 110 [kV].
- 1.9. Niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 [kV].
- 1.10. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.11. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.12. Przyłącze – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 1.13. Sieć przesyłowa – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym wyższym niż 110 [kV].
- 1.14. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 [kV].

- 1.15. 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.
- 1.16. 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 energii elektrycznej
- 1.17. Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez sprzedawcę, obejmująca:
  - a) Przesyłanie i dystrybucję energii,
  - b) Utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii,
- 1.18. 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.
- 1.19. 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.
- 1.20. Cykl handlowy – odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, obliczanie należności, wystawienie faktury oraz jej dostarczenie odbiorcy.
- 1.21. Zabezpieczenie przedlicznikowe -najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo rozliczeniowym licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, oplombowane przez Sprzedawcę
- 1.22. Strefa czasowa – godziny doby, w których ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.
- 1.23. Dzień roboczy – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

## 2. INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. nr 153, poz. 1504 i nr 203, poz. 1966 i z 2004 r. nr 29 poz. 257, nr 34 poz. 293, nr 91 poz. 875, nr 96 poz. 959 i nr 173 poz. 1808), zwanej dalej „ustawą”,
- b) Rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”

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 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:

- a) podmiotami wnioskującymi o przyłączenie do sieci,
- b) odbiorcami, którzy nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
- c) odbiorcami, którzy nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają,

2.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami

2.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie ustalone zostały dla następujących standardów jakościowych energii.

- 1) częstotliwość 50 [Hz] z maksymalnymi odchyleniami -0,5 [Hz] do +0,2 [Hz]
- 2) Dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut w przedziale od -10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym 110 [kV] oraz +/- 10% w sieciach o napięciu znamionowym 110 i 220 [kV]
- 3) Współczynniki odkształcenia napięcia oraz zawartość poszczególnych harmonicznych odniesionych do harmonicznej podstawowej nie mogą przekraczać odpowiednio:
  - a) 1,5% i 1,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 110 [kV]
  - b) 2,5% i 1,5% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 [kV] i wyższym niż 30 [kV]
  - c) 5,0% i 3,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 30 [kV] i wyższym niż 1 [kV]
  - d) 8,0% i 5,0% - dla miejsc przyłączenia leżących w sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 [kV]
- 4) Warunkiem utrzymania napięcia w granicach określonych w pkt 1-3 jest pobieranie przez odbiorcę mocy nie większej od mocy umownej, przy współczynniku  $\text{tg } \phi$  nie większym niż 0,4

2.4.1. Łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych, liczonych dla poszczególnych wyłączeń od zgłoszenia przez odbiorcę braku zasilania do jego przywrócenia dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 48 godzin

2.4.2. Czas trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii elektrycznej dla grup przyłączeniowych IV i V nie może przekroczyć 24 godzin.

2.4.3. Dla grup przyłączeniowych I-III i VI dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw, o których mowa w pkt. 2.5.1 i 2.5.2. określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

2.5. W przypadku zawarcia między sprzedawcą i odbiorcą umowy specjalnej związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie odmiennych zasad rozliczeń, niż zawarte w niniejszej taryfie.



### 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, innych niż określone w punkcie 3.3. 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	76,35	34,61
IV / kablowe	96,71	34,61
V / napowietrzne	86,53	34,61
V / kablowe	106,89	34,61

Stawki opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej obejmują zakres prac związanych z budową przyłącza do miejsca dostarczania energii tj.:

- przy zasilaniu z elektroenergetycznej linii napowietrznej przyłączem wykonanym pojedynczymi przewodami fazowymi – zaciski prądowe przewodów przy izolatorach stojaka dachowego lub konstrukcji wsporczej w ścianie budynku, na wyjściu w kierunku instalacji odbiorcy,
- przy zasilaniu kablem ziemnym lub przyłączem kablowym z linii napowietrznej – zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu, w kierunku instalacji odbiorcy,
- przy zasilaniu przyłączem napowietrznym, wykonanym wielożyłowym przewodem izolowanym – zaciski prądowe, o których mowa w lit. ( a ), lub zaciski prądowe na wyjściu przewodów od zabezpieczenia w złączu w kierunku instalacji odbiorcy, w zależności od przyjętego rozwiązania technicznego,
- w budynkach wielolokalowych – zaciski prądowe na wyjściu od zabezpieczeń głównych w złączu, w kierunku instalacji odbiorców.

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 lit. ( a ) i ( c ) niniejszego punktu .

- 3.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów 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 i III grupy przyłączeniowej, innych niż określonych w pkt 3.3. 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, innych niż określone w punkcie 3.3. dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego pobiera się opłatę stanowiącą

iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie (tabela 1) i przyrostu mocy przyłączeniowej obliczonej na podstawie wzoru:

$$O_{pr} = S_m * (P - P_o)$$

gdzie:

- $O_{pr}$  – opłata za przyłączenie, w zł,
- $S_m$  – stawka opłaty za przyłączenie, określona wg tabeli 1, w zł/[kW],
- $P_o$  – moc przyłączeniowa, określona w dotychczasowej umowie o przyłączenie i/lub umowie o sprzedaż energii elektrycznej i świadczenie usług przesyłowych w [kW].
- $P$  – moc przyłączeniowa, określona w nowej umowie o przyłączenie, w [kW].

- 3.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV lub V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w punkcie 3.3. dokonywanej na wniosek podmiotu wymagającej przebudowy przyłącza, opłatę za przyłączenie oblicza się jako sumę:
  - iloczynu stawki ustalonej w Taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej
  - iloczynu stosunku mocy przyłączeniowej istniejącej do mocy wnioskowanej i rzeczywistych nakładów przebudowy przyłącza
- 3.8. 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.
- 3.9. Podmiot przyłączany ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.
- 3.10. W przypadku obiektów wymagających rezerwowego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 3.11. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza (tj. urządzeń do miejsca dostarczania energii elektrycznej patrząc od strony zasilania), spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%
- 3.12. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

#### 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 przyłączeniowej 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 przyłączeniowej 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 przyłączeniowej 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 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, 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),  Do grup taryfowych G zalicza się również: a) lokale o charakterze zbiorowego mieszkania, to jest: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, to jest: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego, b) mieszkania rotacyjne, mieszkania pracowników placówek dyplomatycznych

	<p>i zagranicznych przedstawicielstw,</p> <p>c) domy letniskowe, domy kempingowe i altany w ogródkach działkowych oraz 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 ciepne 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>
R	<p>Dla odbiorców przyłączanych do sieci na czas określony, niezależnie od napięcia znamionowego sieci, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, w tym energię zużywaną na potrzeby:</p> <p>a) iluminacji, omłotów, 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> <p>Do grupy taryfowej R zalicza się również odbiorców wyposażonych we własne układy pomiarowe, które są uszkodzone powyżej trzech miesięcy</p>

- 4.1.2. 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.
- 4.1.3. 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.
- 4.1.4. 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.
- 4.1.5. W celach handlowo-marketingowych dla poniższych grup taryfowych stosuje się nazwy:

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



### 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 § 37, 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. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 4.3.4. Jeżeli w wyniku rozliczeń na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym 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 niebędącymi 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. a) W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową, dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- b) W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 4.3.9a, trwającego krócej niż 1 okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym, poprzedzającym lub następującym po okresie występowania niesprawności.

- 4.3.10. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii, a trwającej dłużej niż trzy miesiące sprzedawca rozlicza odbiorcę wg 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 obowiązującej przed uszkodzeniem układu pomiarowego.
- 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 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 błędnych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędnych wskazań 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, niebędącego 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 – 66,75 zł,
  - b) na SN – 100,13 zł,
  - c) na WN – 125,16 zł.
- 4.3.17. W rozliczeniach z podmiotami w grupie taryfowej R, niezależnie od opłaty za energię elektryczną i usługę przesyłową, odbiorca ponosi koszty przyłączenia i odłączenia.
- 4.3.18. Dla odbiorców wyposażonych w liczniki przedpłatowe i zasilanych z sieci niskiego napięcia stosowane są stawki cen i opłat stosowane w dotychczasowych grupach taryfowych z zastrzeżeniem punktu 5.2.4. niniejszej taryfy.

## 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,

5.1.2. Stawka sieciowa za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną z:

- a) Składnika stałego, obliczonego na jednostkę mocy umownej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.5.,
- 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:

$$O_{\text{pol}} = S_{\text{SVn}} * P_i + S_{\text{ZVn}} * E_{\text{pi}} + S_{\text{oS}} * E_{\text{pi}}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$O_{\text{pol}}$  – 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 5.1.5.

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

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

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

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

5.1.4. 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.

5.1.5. 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 e okresie rozliczeniowym

5.1.6. 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.

5.1.7. Moc umowną należy zamawiać dla każdego z przyłączy (z zastrzeżeniem z punktów 5.1.10 i 5.1.12b) na rok kalendarzowy z podziałem na poszczególne kwartały roku w terminie ustalonym w umowie. Przy braku zamówienia, do rozliczeń przyjmuje się moc umowną analogiczną jak w roku poprzedzającym rok objęty zamówieniem.

5.1.8. Zamawiana moc umowna musi być określona w jednakowej wysokości na każdy miesiąc kwartału którego zamówienie dotyczy

5.1.9. W przypadku obniżenia za zgodą Sprzedawcy wielkości mocy umownej w trakcie obowiązywania taryfy, przy ustalaniu opłaty stałej za usługę przesyłową składnik stały stawki sieciowej ulega zwiększeniu o 20% dla kwartału, którego obniżenie to dotyczy.

5.1.10. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.



- 5.1.11. 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.
- 5.1.12. a) Opłaty za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza z zastrzeżeniem z punktu 5.1.12b.  
b) Dla odbiorców rozliczanych w oparciu o układy sumujące lub posiadających zainstalowane układy samoczynnego załączenia rezerwy na dzień 31.12.2004r. dopuszcza się ich dalsze stosowanie na zasadach określonych w Umowach zawartych z tymi odbiorcami.
- 5.1.13. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii, umowie o świadczenie usług przesyłowych, lub innym dokumencie określającym moc umowną pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej oraz:
- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub,  
b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w punkcie 5.1.13a
- 5.1.14. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy lub uszkodzenia przez odbiorcę bądź inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzenia sprzedawcy, służącego do dostarczania energii danemu odbiorcy.

## 5.2. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĄ 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 handlową 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. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowy.
- 5.2.4. Opłatę abonamentową dla odbiorców, u których zainstalowano przedpłatowy układ pomiarowy pobiera się w wysokości 50% opłaty abonamentowej dla danej grupy taryfowej.
- 5.2.5. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 5.2.6. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe.
- 5.2.7. 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:
  - a) za czynności realizowane przez sprzedawcę, związane z dokonaniem odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego, wystawieniem i dostarczeniem faktury listem zwykłym - 7,02 zł.
  - b) za czynności realizowane przez sprzedawcę związane z telefonicznym przyjęciem odczytu układu pomiarowo-rozliczeniowego od odbiorcy, wystawieniem i dostarczeniem faktury listem zwykłym - 4,48 zł.

### 5.3. OPŁATY ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ

- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
- a) 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
  - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
  - c) 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  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$  jest określona na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych. Zastosowanie wartości  $\text{tg } \varphi_0$  w przedziale 0,2-0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, 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:

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

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, w przypadku kiedy  $\text{tg } \varphi > \text{tg } \varphi_0$ , wyrażona w zł,  
 $S_{ZVn}$  – 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  $S_{ZVn}$ .
- 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  $S_{ZVn}$ .
- 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. Decyzja o sposobie rozliczenia należy do Sprzedawcy.
- 5.3.10. W przypadku występowania szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Wielkość nadwyżki energii biernej  $A_{q,cb}$  odczytuje się z urządzenia rejestrującego pobór energii elektrycznej po przekroczeniu współczynnika  $\text{tg } \varphi$  ponad wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  określonego w umowie. Współczynnik  $\text{tg } \varphi$  ustala się ze wzoru :

$$\operatorname{tg} \varphi = \frac{A_{qxb}}{A_p} + \operatorname{tg} \varphi_0$$

gdzie :

$A_{qxb}$  – nadwyżka energii biernej, wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym wyrażone w jednostkach energii biernej

$A_p$  – energia czynna pobrana w okresie rozliczeniowym wyrażona w jednostkach energii czynnej.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii określonych w pkt. 2.5 niniejszej Taryfy, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust.1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy – 15,81 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 elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych,
- 7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej 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,
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, 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 1[A] 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 elektrycznej, 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 5.1.6 do 5.1.12.,
  - 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, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. a) gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, 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 zakwalifikowany,
  - mocy umownej, o której mowa w punktach od 5.1.6. do 5.1.12.
  - ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1[A] 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, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest zakwalifikowany,
  - mocy umownej, o której mowa w punktach od 5.1.6. do 5.1.12.,
  - ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
    - dla układu jednofazowego 3 000 [kWh],
    - 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 1[A] prądu znamionowanego licznika	300 [kWh],
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1[A] prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 [kWh],
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1[A] 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 prądowego w [A],

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

- 7.6 Ilości ryczałtowe o których mowa w pkt 7.2, 7.4, 7.5 niniejszej Taryfy 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. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej:
- 7.7.1. 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 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.
- 7.7.2. 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 7.7.4, pobiera się opłaty w wysokości :
- dla układu bezpośredniego 97,70 zł
  - dla układu półpośredniego 122,16 zł
  - dla układu pośredniego 162,88 zł
- 7.7.3. 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 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł.
- 7.7.4. Za samowolną manipulację na wskaźniku mocy 15-minutowej, napędzie odłącznika pola pomiarowego lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150 % ilości [kW] mocy przyłączeniowej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej właściwego dla danej grupy taryfowej. W przypadku ponownego stwierdzenia tego faktu w czasie trwania tego samego okresu obrachunkowego pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 200 % ilości [kW] mocy umownej.

## 8. OPŁATY DODATKOWE

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	66,75
	b) na SN	100,13
	c) na WN	125,16
2.	<b>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego</b>	X
	a) bezpośredniego	66,75
	b) pośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	<b>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**</b>	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 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	20,86 3,00
	b) od 32 [A] do 63 [A] - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00
	c) powyżej 63 [A] - za pierwszą - za każdą następną	30,04 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:	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	41,72
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	183,57
	b) w sieci SN	267,00
	c) w sieci WN	375,50

4.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: a) za pierwszą plombę b) za każdą następną	23,40 5,00
5.	Jeżeli odległość dojazdu przekracza 20 km, za każdy dodatkowy 1 km odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

- \* 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:	-	-	-	-
całodobową	-	-	-	139,90
szczytową	-	-	185,06	-
pozaszczytową	-	-	111,11	-
dzienną	-	-	-	-
nocną	-	-	-	-
szczyt przedpołudniowy	155,00	155,00	-	-
szczyt popołudniowy	183,03	183,03	-	-
pozostałe godziny doby	107,20	107,20	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,28	4,28	4,28	4,28
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh w tym:	47,36	47,36	47,36	47,36
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	5,84	5,84	5,84	5,84
Stawka systemowa w zł/MWh	41,52	41,52	41,52	41,52
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (*)	73,77	73,77	73,77	73,77
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (**)	73,77	73,77	73,77	73,77
Stawka systemowa dla odbiorców, o których mowa w par. 36, ust. 2, pkt. 3 rozporządzenia taryfowego, uwzględniająca $koi=0,1$ w zł/MWh	4,05	4,05	4,05	4,05

(\*) 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:	-	-	-	-	-
całodobową	-	-	-	132,49	134,74
szczytową	-	-	176,31	-	-
pozaszczytową	-	-	111,33	-	-
dzienną	-	-	-	-	-
nocną	-	-	-	-	-
szczyt przedpołudniowy	154,82	154,82	-	-	-
szczyt popołudniowy	181,17	181,17	-	-	-
pozostałe godziny doby	107,81	107,81	-	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,06	7,06	5,34	5,34	5,34
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh w tym:	48,98	48,98	61,87	60,10	71,05
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	7,46	7,46	20,35	18,58	29,53
Stawka systemowa w zł/MWh	41,52	41,52	41,52	41,52	41,52
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (*)	73,77	73,77	73,77	73,77	73,77
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c (**)	73,77	73,77	73,77	73,77	73,77

(\*) 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	-	-	-	138,58
szczytową	-	-	190,97	-
pozaszczytową	-	-	112,65	-
dzienną	-	160,36	-	-
nocną	-	112,86	-	-
szczyt przedpołudniowy	155,03	-	-	-
szczyt popołudniowy	181,00	-	-	-
pozostałe godziny doby	109,18	-	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,01	7,01	7,01	7,01
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh w tym:	119,95	131,18	132,30	133,59
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	78,43	89,66	90,78	92,07
Stawka systemowa w zł/MWh	41,52	41,52	41,52	41,52
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	5,09	5,09	5,09	5,09

(\*) 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 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	-	-	-	142,82
szczytową	-	-	194,90	-
pozaszczytową	-	-	111,53	-
dzienną	-	168,99	-	-
nocną	-	112,63	-	-
szczyt przedpołudniowy	155,03	-	-	-
szczyt popołudniowy	181,00	-	-	-
pozostałe godziny doby	109,18	-	-	-
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,14	2,14	2,14	2,14
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh w tym:	133,54	131,47	132,51	134,70
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	92,02	89,95	90,99	93,18
Stawka systemowa w zł/MWh	41,52	41,52	41,52	41,52
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,64	1,64	1,64	1,64

(\*) 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 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	0,1791		0,1357		0,1325
szczytową					
pozaszczytową					
dzienną		0,1849		0,1791	
nocną		0,0993		0,0948	
szczyt przedpołudniowy					
szczyt popołudniowy					
pozostałe godziny doby					
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,86				
- układ bezpośredni 1-fazowy zł/m-c		4,51	4,51	10,25	10,25
- układ bezpośredni 3-fazowy zł/m-c		6,97	6,97	20,90	20,90
- układ półpośredni zł/m-c		13,52	13,52	28,28	28,28
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kWh (składnik zmienny stawki sieciowej + stawka systemowa)					
- całodobowy	0,1185		0,1343		0,1176
- dzienny		0,1664		0,1301	
- nocny		0,0625		0,0598	
składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh					
- całodobowy	0,0770		0,0928		0,0761
- dzienny		0,1249		0,0886	
- nocny		0,0210		0,0183	
stawka systemowa w zł/kWh					
- całodobowa	0,0415		0,0415		0,0415
- dzienna		0,0415		0,0415	
- nocna		0,0415		0,0415	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,64	1,23	1,23	1,23	1,23