

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

DTA-821/2698-C/2/2001/AK

Warszawa, dnia 15 czerwca 2001 r.

**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

**Zakład Energetyczny Jelenia Góra Spółka Akcyjna z siedzibą w Jeleniej Górze,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 27 maja 2001 r. znak: EHT/BB/5043/01, uzupełnionego pismami  
z dnia 9 czerwca 2001 r. znak: EHT/BB/5493/2001 oraz z dnia 13 czerwca 2001 r.  
znak: EHT/BB/5621/2001/292

**postanawiam**

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

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 16 listopada 1998 r. nr PEE/19/2698/U/1/98/JK - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz z dnia 16 listopada 1998 r. nr OEE/21/2698/U/3/98/JK - 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:

Zakład Energetyczny Jelenia Góra S.A.  
ul. Bogusławskiego 32, 58-500 Jelenia Góra

**TARYFA  
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO  
JELENIA GÓRA S.A.**

**SPIS TREŚCI**

<b>1.</b>	<b>INFORMACJE OGÓLNE .....</b>	.....
<b>2.</b>	<b>DEFINICJE .....</b>	.....
<b>3.</b>	<b>OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I SWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE.....</b>	.....
3.1.	ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH .....	.....
3.2.	STREFY CZASOWE.....	.....
3.3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW .....	.....
3.4.	ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR.....	.....
<b>4.</b>	<b>SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....</b>	.....
4.1.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ .....	.....
4.2.	OPLATY ABONAMENTOWE.....	.....
<b>5.</b>	<b>SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE .....</b>	.....
5.1.	ROZLICZENIA ZA ŚWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE .....	.....
5.2.	MOC UMOWNA.....	.....
5.3.	PEWNOŚĆ ZASILANIA ODBIORCÓW .....	.....
5.4.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ BIERNĄ.....	.....
<b>6.</b>	<b>BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW .....</b>	.....
<b>7.</b>	<b>OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ.....</b>	.....
<b>8.</b>	<b>ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI .....</b>	.....
<b>9.</b>	<b>ZASADY USTALANIA OPLAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZANEGO PODMIOTU.....</b>	.....
9.1.	TABELA OPLAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE ZA ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU .....	.....
<b>10.</b>	<b>TABELE CEN I STAWEK OPLAT.....</b>	.....
10.1.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI 110 kV – GRUPY TARYFOWE A21, A22, A23 .....	.....
10.2.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI SN - GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23 .....	.....
10.3.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI NN - GRUPY TARYFOWE C21, C22A, C22B.....	.....
10.4.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW ZASILANYCH Z SIECI NN - GRUPY TARYFOWE C11, C12A, C12B, Co.....	.....
10.5.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPACH TARYFOWYCH G11, G12, G12W, G11S.....	.....
10.6.	TABELA STAWEK OPLAT I CEN DLA ODBIORCÓW ROZLICZANYCH W GRUPIE TARYFOWEJ R.....	.....
10.7.	TABELA SKŁADNIKA ZMIENNEGO STAWKI SIECIOWEJ DLA JEDNOSTEK WYTWÓRCZYCH PRODUKUJĄCYCH ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ W PEŁNYM SKOJARZENIU Z WYTWARZANIEM CIEPŁA.....	.....

Niniejsza taryfa została ustalona zgodnie z następującymi aktami prawnymi:

- ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U.1997,Nr 54, poz.348; Nr158, poz.1042; z 1998 r. Nr 94, poz.594, Nr 106, poz.668 i Nr 162, poz. 1126; z 1999 Nr 88, poz.980, Nr 91, poz.1042 i Nr110, poz.1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz.489, Nr 48, poz.555 i Nr 103 poz.1099) zwaną dalej „ustawą”,
- rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957) zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzeniem 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.2001 Nr 1, poz.7), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
- rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 20 sierpnia 1998 roku w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych ( Dz. U. Nr 107, poz. 671).

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje w rozliczeniach za energię elektryczną z Odbiorcami obsługiwanyymi przez Zakład Energetyczny Jelenia Góra S.A.

1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- 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 przyłączanego podmiotu,

– jak też warunki ich stosowania.

1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach za usługi przesyłowe z Odbiorcami, którzy:

- a) nie nabyli prawa do korzystania z usług przesyłowych lub nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych, lecz z niego nie korzystają,
- b) nabyli prawo do korzystania z usług przesyłowych i z niego korzystają.

- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie ustalonych w pkt. 8
- 1.5. 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.
- 1.6. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

## 2. DEFINICJE

### 2.1. Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1.1. **Ciąg zasilania** – zespół elementów sieciowych sprzedawcy (linii, rozdzielnic stacyjnych, transformatorów) w normalnym układzie pracy, poprzez które energia elektryczna dostarczana jest do urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy. Żaden element jednego ciągu zasilania, z wyłączeniem układu samoczynnego załączania rezerwy oraz łączników sprzęgłowych nie może wchodzić w skład drugiego i dalszych ciągów zasilania.  
Ciąg zasilania powinien obejmować co najmniej dwa elementy:
  - a) sieć na napięciu zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy,
  - b) redukcyjną stację zasilającą tę sieć,
  - c) sieć wyższego poziomu napięcia, do której przyłączone są stacje redukcyjne.
- 2.1.2. **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 dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe albo podmioty posiadające własne 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 większej 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 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63A.
  - e) **grupa VI** – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
- 2.1.3. **Grupa taryfowa** - grupa Odbiorców pobierająca energię elektryczną lub korzystająca z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

- 2.1.4. **Miejsce dostarczania** – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.1.5. **Moc przyłączeniowa** - należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.1.6. **Moc umowna** – należy przez to rozumieć moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określaną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub w przypadku rozliczeń pomiędzy przedsiębiorstwami energetycznymi w okresie 60 minut.
- 2.1.7. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.1.8. **Niskie napięcie ( nn )** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.1.9. **Odbiorca**- każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze Sprzedawcą.
- 2.1.10. **Odbiorca uprawniony** - Odbiorca, korzystający z prawa do korzystania z usług przesyłowych.
- 2.1.11. **Okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.1.12. **Okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony - rok kalendarzowy.
- 2.1.13. **Przyłącze** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią .
- 2.1.14. **Sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV, należące do Sprzedawcy.
- 2.1.15. **Sprzedawca** – Zakład Energetyczny Jelenia Góra Spółka Akcyjna – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.1.16. **Średnie napięcie ( SN )** – napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.1.17. **Taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.1.18. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące pośrednio lub bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.1.19. **Umowa** - umowa o świadczenie usług przesyłowych i umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o przyłączenie zawarta pomiędzy Sprzedawcą a Odbiorcą.



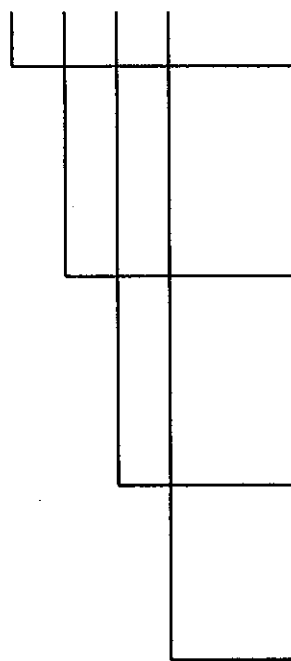
- 2.1.20. **Usługa przesyłowa** - usługa świadczona przez Sprzedawcę na rzecz Odbiorców zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej lub umów o świadczenie usług przesyłowych, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowo- jakościowych.
- 2.1.21. **Wysokie napięcie ( WN )** – napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.1.22. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla Odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I SWIADCZONE USŁUGI PRZESYŁOWE

#### 3.1. Zasady kwalifikacji Odbiorców do grup taryfowych

3.1.1. Sprzedawca oferuje Odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię elektryczną, w zależności od poziomu napięcia w miejscu dostarczania, wartości mocy umownej, rocznego zużycia energii i liczby stref czasowych odpowiednie grupy taryfowe. Poniżej przedstawiono sposób konstrukcji symboli grup taryfowych.

X X X X



Grupy taryfowe zależne od napięcia zasilania :

- A : dla wysokiego napięcia (WN)
- B : dla średniego napięcia ( SN )
- C : dla niskiego napięcia ( nn )
- G i R : niezależne od napięcia zasilania

Cyfry oznaczające:

- 1 – grupy taryfowe, których charakterystyka odpowiada V grupie przyłączeniowej
- 2 – grupy taryfowe, których charakterystyka odpowiada II, III i IV grupie przyłączeniowej

Cyfry oznaczające :

- 1: -grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym,
- 2: -grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,
- 3: -grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym

Litery oznaczające:

- a: rozliczanie w strefach szczytowej i pozaszczytowej (dotyczy grup taryfowych o charakterystykach odpowiadających IV i V grupie przyłączeniowej)
- b: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej (dotyczy grup taryfowych o charakterystykach odpowiadających IV i V grupie przyłączeniowej)
- w: rozliczanie w strefach dziennej i nocnej, wydłużonej o soboty i niedziele w grupie taryfowej G12 przy minimalnym rocznym poborze – 6000 kWh; (grupa taryfowa weekendowa);
- o: rozliczanie jednostrefowe dla Odbiorców V grupy przyłączeniowej dla celów oświetlenia ulicznego, (grupa taryfowa oświetleniowa),

- s: rozliczanie jednostrefowe dla Odbiorców grupy taryfowych G o rocznym poborze energii nie większym niż 1000 kWh.

- 3.1.2. Jeżeli na podstawie przyjętych kryteriów podziału Odbiorców na grupy taryfowe, Odbiorca, który nie korzysta z prawa do usług przesyłowych, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Wybrana przez Odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.
- 3.1.3. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.
- 3.1.4. W oparciu o zasady podziału Odbiorców określone w punkcie 3.1.1 ustalono grupy taryfowe opisane w poniższej tabeli.

Grupa taryfowa	Przeznaczona dla Odbiorców
A21	Zasilanych z sieci wysokiego napięcia, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
A22	Zasilanych z sieci wysokiego napięcia, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
A23	Zasilanych z sieci wysokiego napięcia, rozliczanych w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach: lato (IV-IX), zima (X-III).
B21	Zasilanych z sieci średniego napięcia, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
B22	Zasilanych z sieci średniego napięcia, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
B23	Zasilanych z sieci średniego napięcia, rozliczanych w trzech strefach czasowych i dwóch sezonach: lato (IV-IX), zima (X-III).
C21	Zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
C22a C22b	Zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
C11	Zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym nie większym od 63 A, rozliczanych w jednej strefie czasowej.
C12a C12b	Zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy umownej nie większej od 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym nie większym od 63 A, rozliczanych w dwóch strefach czasowych.
C11o	Zasilanych z sieci niskiego napięcia i stałym poborze mocy, rozliczanych w jednej strefie czasowej, o charakterystyce poboru energii elektrycznej wymuszanej poprzez załączanie i wyłączanie odbiorników sterowanych urządzeniem zmierzchowym, astronomicznym zegarem sterującym lub innym analogicznym urządzeniem sterującym. Grupa taryfowa stosowana jest dla Odbiorców wykorzystujących energię wyłącznie w celu oświetlania ulic, placów, dróg i innych otwartych terenów publicznych. W opłatach za usługi przesyłowe grupy taryfowej C11o nie są ujęte koszty eksploatacji instalacji oświetlenia (np. konserwacja, wymiana źródeł światła).

G11	<p>Zasilanych z sieci bez względu na poziom napięcia. Wykorzystujących energię elektryczną na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych), niezależnie od poziomu napięcia zasilania, rozliczanych w jednej strefie.</p> <p>Do grupy tej mogą być również zaliczeni Odbiorcy zużywający energię na potrzeby:</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>a) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, takich, jak: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej. W lokalach tych według wspomnianej taryfy rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty, itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,</li> <li>b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,</li> <li>c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,</li> <li>d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,</li> <li>e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,</li> <li>f) węzłów cieplnych i hydroformi, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,</li> <li>g) garaży indywidualnych użytkowników.</li> </ol>
G11s	<p>Jak w G11, za wyjątkiem Odbiorców zużywających energię na potrzeby określone powyżej literami b, c, d, e, f, g, którzy pobrali w poprzednim roku taryfowym nie więcej niż 1000 kWh energii elektrycznej.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Odbiorca wybierający tę grupę zobowiązany jest podpisać aneks do zawartej umowy z deklaracją nieprzekroczenia 1000 kWh pobieranej energii w roku taryfowym, ze skutkiem obowiązywania od początku danego okresu taryfowego.</li> <li>2. W przypadku przekroczenia – 1000 kWh energii pobranej w trakcie roku taryfowego, Odbiorca zostaje automatycznie przeniesiony do grupy taryfowej G11, z zakazem korzystania z grupy G11s w następnym roku taryfowym.</li> </ol>
G12	<p>Jak w G11, lecz rozliczanych w dwóch strefach czasowych.</p>
G12w	<p>Jak w G12, którzy pobrali w poprzednim roku taryfowym nie mniej niż 6000 kWh, rozliczanych w dwóch strefach, przy czym czas trwania II strefy-noc wydłużono o soboty i niedziele.</p> <ol style="list-style-type: none"> <li>1. Odbiorca wybierający te grupę jest zobowiązany podpisać aneks do zawartej umowy ze skutkiem obowiązywania od daty dostosowania układu pomiarowo-rozliczeniowego.</li> <li>2. W przypadku nie przekroczenia 6000 kWh pobranej energii, liczonej zawsze dla roku taryfowego, niezależnie od daty podpisania aneksu, Odbiorca zostanie obciążony za różnicę kWh pomiędzy wielkością zadeklarowaną, a rzeczywiście pobraną, liczoną po aktualnie stosowanej cenie za energię</li> </ol>

	<p>elektryczną w strefie nocnej i stawce opłaty zmiennej za usługę przesyłową.</p> <p>3. W okresie ostatnich 6 miesięcy w momencie podpisywania aneksu terminowo regulował należność za dostarczoną energię elektryczną.</p> <p>4. W przypadku niespełnienia przez Odbiorcę zobowiązań określonych w pkt 2 i 3, traci On prawo do korzystania z tej grupy na następny rok taryfowy.</p>
R	<p>Zasilanych z sieci bez względu na poziom napięcia, krótkotrwale pobierających energię elektryczną, bez zainstalowanego układu pomiarowo-rozliczeniowego na potrzeby:</p> <p>a) iluminacji, omlotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk, itp.,</p> <p>b) silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,</p> <p>c) stacji ochrony katodowej.</p>

### 3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela:

numer strefy	strefa doby	pora roku	
		LATO (1 kwietnia- 30września)	ZIMA (1 października -31 marca)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	pozostałe godziny doby)*	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

)\* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni ustawowo wolne od pracy (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

3.2.2 Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami dla grup taryfowych A22, B22 i C22a przedstawia poniższa tabela:

miesiąc	strefy szczytowe		strefy pozaszczytowe	
	RANNA	WIECZORNA	DZIENNA	NOCNA
1. styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
2. luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
3. marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

4. kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> ; 11 <sup>00</sup> -19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
5. maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> ; 11 <sup>00</sup> -20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
6. czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> ; 11 <sup>00</sup> -20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
7. lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> ; 11 <sup>00</sup> -20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
8. sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> ; 11 <sup>00</sup> -20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
9. wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> ; 11 <sup>00</sup> -19 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
10. październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> ; 11 <sup>00</sup> -18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
11. listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
12. grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> -8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

3.2.3 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorców w grupie taryfowej C22b przedstawia poniższa tabela:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 30 grudnia	6 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

3.2.4 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorców w grupie taryfowej C12a przedstawia poniższa tabela:

miesiące	strefa szczytowa	strefa pozaszczytowa
od 1 kwietnia do 30 września	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
od 1 października do 31 marca	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> , 17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby

3.2.5 Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach Odbiorców w grupach taryfowych :

• C12b i G12:

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13-15 i 22-6

• G12w

miesiące	strefa dzienna	strefa nocna
od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup> i 15 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -15 <sup>00</sup> i 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup> oraz soboty i niedziele

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania Odbiorców

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:
- a) *jeden miesiąc* – z Odbiorcami o charakterystyce odpowiadającej II, III, IV grupie przyłączeniowej,
  - b) *dwa miesiące* – z Odbiorcami o charakterystyce odpowiadającej V i VI grupie przyłączeniowej.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłu lub sprzedaży energii elektrycznej Sprzedawca może dokonywać rozliczeń w okresach innych, niż podane w punkcie 3.3.1., uzgodnionych przez strony w umowie.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli z rozliczenia opłat prognozowanych, o których mowa w punkcie 3.3.3., wystąpi nadpłata, to podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile Odbiorca nie zażąda jej zwrotu; natomiast niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń, wielkość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie - do czasu ich zmiany- wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3%.
- 3.3.6. 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, podanych wyżej należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością Sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru strat. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez Odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii w umowie.
- 3.3.8. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii, rejestruje straty energii występujące w liniach nie będących własnością Odbiorcy, to odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.

- 3.3.9. W przypadku niesprawności elementu układu pomiarowo-rozliczeniowego będącego własnością Odbiorcy, uniemożliwiającej określenie ilości pobranej energii w strefach, a trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy, Sprzedawca stosuje do rozliczeń grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.9. 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 oblicza się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.

#### 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. Sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur w następujących przypadkach:
- a) po stwierdzeniu nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego,
  - b) w razie przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego .
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub też okres występowania tych nieprawidłowości albo błędów z uwzględnieniem okresu przedawnienia roszczeń.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.4. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej podstawą wyliczania wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego, po usunięciu nieprawidłowości.
- 3.4.5. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, chyba że Odbiorca zażąda jej zwrotu.

## 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

- 4.1.1. Opłatę za energię elektryczną pobraną w 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 za energię elektryczną w danej grupie taryfowej, i w danej strefie czasowej, z zastrzeżeniem pkt 4.1.2.

- 4.1.2. 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 znamionowych tych urządzeń, z wyłączeniem silników syren alarmowych. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

#### 4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za 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.
- 4.2.2. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno Odbiorcy zakupującego u Sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i od Odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na układ pomiarowo – rozliczeniowy i na Odbiorcę.

### 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

#### 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe

- 5.1.1. Stawka za usługę przesyłową jest stawką dwuskładnikową, złożoną ze:

- a) składnika stałego obliczonego na jednostkę mocy umownej,
- b) składnika zmiennego obliczonego na jednostkę energii.

- 5.1.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie:

$O_p$  – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych

$S_s$  – składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,

$P$  – moc umowna określona w umowie z zastrzeżeniem pkt 5.1.6, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,

$S_z$  – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,

$E$  – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.3. Składnik stały opłaty przesyłowej rozlicza się stosownie do okresu rozliczeniowego, wg pkt 3.3.1 lub 3.3.2

- 5.1.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej o mocy umownej większej od 40 kW lub o zabezpieczeniu przedlicznikowym większym od 63A, dla celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową przyjmuje się moc umowną w wysokości określonej w umowie.
- 5.1.5. Dla Odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych o charakterystyce odpowiadającej V grupie przyłączeniowej, do obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową, przyjmuje się moc umowną określoną na podstawie wielkości zabezpieczenia przedlicznikowego, zgodnie z poniższą tabelą:

L.P.	PRĄD ZAMIONOWY ZABEZPIECZENIA	MOC UMOWNA	
		UKŁAD 1-FAZOWY	UKŁAD 3-FAZOWY
	[A]	[kW]	[kW]
1.	6	1	3
2.	10	2	6
3.	16	3	10
4.	20	4	13
5.	25	5	16
6.	32	7	21
7.	35	8	23
8.	40	9	26
9.	50	11	32
10.	63	14	40

- 5.1.6. Odbiorca ma prawo do zmiany wielkości mocy umownej, ustalonej w trybie w pkt 5.1.5., jeżeli posiada urządzenia o dużym prądzie rozruchu (silniki). W tym przypadku rozliczenie za część stałą opłaty przesyłowej przeprowadza się zgodnie z pkt 5.1.4. Instalowanie układu pomiarowo - rozliczeniowego, umożliwiającego pomiar 15-minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną odbywa się na koszt Sprzedawcy.
- 5.1.7. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn ilości energii wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym i stawki opłaty zmiennej za usługę przesyłową w danej grupie taryfowej (składającej się z sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej).
- 5.1.8. Opłaty przesyłowej stałej, nie pobiera się w rozliczeniach za usługi przesyłowe świadczone na potrzeby syren alarmowych rozliczanych w grupie taryfowej R.

- 5.1.9. W przypadku nowego Odbiorcy przyłączonego do sieci opłatę stałą za usługi przesyłowe pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w okresie rozliczeniowym.
- 5.2. Moc umowna
- 5.2.1. Dla Odbiorców, których układy pomiarowo - rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej.
- 5.2.2. Odbiorca zamawia moc umowną na kolejny rok kalendarzowy w rozbiciu na miesiące lub w jednakowej wielkości na cały rok w terminie określonym w umowie.
- 5.2.3. Moc zamówiona przez Odbiorcę na cały rok kalendarzowy w terminie określonym w pkt 5.2.2., w wielkości jednakowej na wszystkie miesiące roku, jest rozliczana według stawki obniżonej o 10%.
- 5.2.4. W przypadku korygowania przez Odbiorcę wielkości mocy zamówionej, przy każdej korekcie stawka stosowanej opłaty za moc wzrasta o kolejne 20% dla okresu objętego korektą. Zgłoszenie korekty mocy musi nastąpić z miesięcznym wyprzedzeniem.
- 5.2.5. W przypadku ograniczenia przez Sprzedawcę dostawy mocy do Odbiorcy opłata za moc umowną ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych nieprzebrnięciem przez Odbiorcę warunków umowy oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.
- 5.2.6. Moc zamówiona przez Odbiorcę dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
- 5.2.7. W przypadku Odbiorcy posiadającego więcej niż jedno miejsce dostarczania moc umowna jest zamawiana osobno dla każdego miejsca.
- 5.2.8. W przypadku, gdy Odbiorca posiada sumujący układ do pomiaru 15 minutowego poboru mocy, moc umowna jest zamawiana jako moc maksymalna zaspokajająca potrzeby Odbiorcy. Stawki opłat za moc zamawianą w powyższym trybie, ulegają podwyższeniu przez dodanie do współczynnika, o którym mowa w pkt 5.3.3. i 5.3.4. liczby 0,30.
- 5.2.9. Za sumujący układ pomiarowy uważa się również naturalne sumowanie energii polegające na usytuowaniu układu pomiarowo — rozliczeniowego na szynach zbiorczych
- 5.2.10. Kontrolę przekroczenia mocy umownej dokonuje się całodobowo, chyba że umowa stanowi inaczej.

- 5.2.11. Za przekroczenie mocy umownej, w okresie rozliczeniowym uważa się jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator.
- 5.2.12. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy określonej w umowie Odbiorca zobowiązany jest do uiszczenia opłaty stanowiącej iloczyn dwukrotnej stawki w części stałej za usługę przesyłową, właściwej dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany oraz wielkości mocy pobranej ponad wartość określoną umową
- 5.2.13. Jeżeli w wyniku zarządzeń Sprzedawcy lub awarii w jego sieci, Odbiorca przekroczy moc umowną nie pobiera się opłat za to przekroczenie. Postanowienia te nie mają zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy.

### 5.3. Pewność zasilania Odbiorców

- 5.3.1 Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższone opłaty za moc umowną w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.
- Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do stawki opłaty stałej za usługę przesyłową
  - Pewność zasilania Odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy.
- 5.3.2. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym z winy Sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie (unieruchomienie ciągu zasilania) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.
- 5.3.3. W układach zasilania odbiorcy z sieci Sprzedawcy ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do stawek opłaty stałej za usługę przesyłową:
- Stopień podstawowy - gdy urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania mnożnik wynosi 1,0.
  - Stopień wyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie z mnożnikiem 1,5 podlega moc umowna, której dostarczanie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania.
  - Stopień najwyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne Odbiorcy połączone są z trzema, lub więcej ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, z mnożnikiem 1,5 podlega moc umowna, której dostarczanie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania, a opłacie z mnożnikiem 2 moc umowna, której dostarczenie zapewnione jest trzecim i dalszymi ciągami zasilania.

Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko przypadki gdy:

- ciągi zasilania w miejscach dostarczania do elementów urządzeń Odbiorcy

są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,

- b) ciagi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

5.3.4. Przy rozliczeniach z zastosowaniem układów sumujących podwyższonej opłacie, z mnożnikiem 1,5, podlega ta część mocy umownej, która może być dostarczona każdym z dwóch ciągów zasilania, a z mnożnikiem 2,0 ta część mocy, która może być dostarczona każdym z trzech lub więcej ciągów zasilania.

5.3.5. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy do sieci elektroenergetycznej za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających (w danym ciągu zasilania), mnożnik zwiększający opłaty za moc umowną podlega ustaleniu w drodze negocjacji między Sprzedawcą a Odbiorcą.

#### 5.4. Rozliczenia za energię bierną

5.4.1 Przez ponadstandardowy pobór energii biernej rozumie się:

- pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy,
- pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
- pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .

5.4.2 Rozliczeniem za pobór energii biernej objęci są Odbiorcy zasilani z sieci wysokiego i średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

5.4.3 Jeżeli układ pomiarowo- rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniu podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych.

5.4.4 Opłacie w okresie rozliczeniowym podlega ponadstandardowy pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .

5.4.5 Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie, lecz nie niższa niż 0,2.

5.4.6 Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ):

$$O_b = S_{ZVn} \times \frac{D\%}{100} \times A$$

gdzie:

$O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,

$S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej grupy taryfowej, według której rozliczany jest Odbiorca, wyrażony w zł/kWh,

$A$  – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

D% - współczynnik dla różnych przekroczeń  $\text{tg}\varphi_0$

Tabela współczynników D % dla różnych przekroczeń  $\text{tg}\varphi_0$

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D %	$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	D %
0,01 – 0,05	0,65	0,46 – 0,50	20,50
0,06 – 0,10	1,90	0,51 – 0,55	23,00
0,11 – 0,15	3,40	0,56 – 0,60	27,20
0,16 – 0,20	5,20	0,61 – 0,65	30,80
0,21 – 0,25	7,20	0,66 – 0,70	34,50
0,26 – 0,30	9,40	0,71 – 0,75	38,40
0,31 – 0,35	11,90	0,76 – 0,80	42,40
0,36 – 0,40	14,60	0,81 – 0,85	46,50
0,41 – 0,45	17,40	0,86 – 0,90	50,80

Dla przekroczeń większych niż 0,9 D % ustala się indywidualnie ze wzoru

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

- 5.4.7. 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  $S_{ZVn}$ .
- 5.4.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVn}$ .

## 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 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi  $\text{brT} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego Odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty.

- a) za nie przyjęcie w trakcie doby zgłoszeń lub reklamacji od Odbiorców – 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, przerwanej z powodu awarii w sieci – 6,86 zł,
- d) za nieprzekazanie powiadomienia, 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 niskiego napięcia – 13,71 zł,
- e) za nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka , z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - Odbiorcom zasilanym z sieci wysokiego i średniego napięcia – 137,12 zł,
- f) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem - Odbiorcom zasilanym z sieci wysokiego i średniego napięcia o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią – 68,56 zł,
- g) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej rocznym wyprzedzeniem - Odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania – 68,56 zł,
- h) za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - Odbiorcom zasilanym z sieci wysokiego i średniego napięcia, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażenia i innych warunków funkcjonowania sieci – 137,12 zł,
- i) za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla 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 – stawka wynosi 6,86 zł.
- k) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji Odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,06 zł za każdy dzień zwłoki.

6.3 Warunkiem udzielenia bonifikaty jest wystąpienie Odbiorcy z wnioskiem.

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBOR 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 5.2.

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 5.2.,

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 obciążony 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 5.2.,
- 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 przeciążalność licznika 6 000 kWh,
  - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu 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  $I_0$  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 prądowego 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 | 85 zł, |
| 2) w obiekcie odbiorcy | 85 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 oplombowaniu przez sprzedawcę, pobiera się opłaty za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości:
- |  |        |
|--|--------|
| 1) dla układu bezpośredniego bez kontroli mocy | 25 zł, |
| 2) dla układu bezpośredniego z kontrolą mocy   | 40 zł, |
| 3) dla układu półpośredniego                   | 40 zł, |
| 4) układu pośredniego                          | 40 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                       | 196,92 zł, |
| 2) licznik 1-fazowy II-strefowy                      | 206,89 zł, |
| 3) licznik 3-fazowy I-strefowy                       | 208,89 zł, |
| 4) licznik 3-fazowy II-strefowy                      | 218,85 zł, |
| 5) licznik 3-fazowy I-strefowy ze wskaźnikiem mocy   | 241,25 zł, |
| 6) licznik 3-fazowy II-strefowy ze wskaźnikiem mocy  | 251,22 zł, |
| 7) licznik 3-fazowy III-strefowy ze wskaźnikiem mocy | 253,72 zł. |
- 7.10. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plomby 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. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZANIE PODMIOTÓW DO SIECI

8.1. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

8.1.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na grupy przyłączeniowe zgodnie z pkt 2.1.2

8.1.2. Dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w tabeli zamieszczonej w pkt 8.1.8. taryfy oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.

8.1.3. Za przyłączenie podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

8.1.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do II i III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie  $\frac{1}{4}$  rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.1.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

8.1.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, Odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty zależnej od wielkości mocy przyłączeniowej  $S_m$ , ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

8.1.7. Jeżeli podmiot przyłączany, we własnym zakresie, wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania Sprzedawcy, ustaloną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.

8.1.8. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty $S_m$ w zł/kW
1.	IV	80
2.	V	90

**9. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZANEGO PODMIOTU.**

9.1. Tabela opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane za zlecenie przyłączonego podmiotu

Lp	Nazwa usługi lub czynności	Stawka w zł/czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej	100,00
2.	Czasowe odłączenie (wraz z demontażem licznika) i ponowne załączenie do sieci ze sprawdzeniem instalacji	170,00
3.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo - rozliczeniowego	100,00
4.	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej	160,00
5.	Laboratoryjne badanie zegara sterującego	160,00
6.	Usługi pogotowia technicznego	75,00

**UWAGA :** opłaty za usługi wymienione w tabeli w pkt 4 i pkt 5 pobierane są wyłącznie wtedy, gdy wynik badania nie potwierdzi zgłoszonych przez odbiorcę zastrzeżeń.

9.2. Opłaty za wszystkie inne czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu nie wyszczególnione w powyższej tabeli będą pobierane wg stawek uzgodnionych na drodze umowy z odbiorcą.

## 10. TABELE CEN I STAWEK OPŁAT

10.1. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci 110 kV – grupy taryfowe A21, A22, A23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	A23 LATO	A23 ZIMA	A22	A21
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
-				
- całodobową	x	x	x	134,43
- szczytową	x	x	187,04	x
- pozaszczytową	x	x	119,99	x
- szczyt przedpołudniowy	168,30	168,30	x	x
- szczyt popołudniowy	239,53	269,22	x	x
- pozostałe godziny doby	92,98	93,43	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	206,18			
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	10,72			
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,2089			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	206,18			

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

## 10.2. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci SN - grupy taryfowe B21, B22, B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
-				
- całodobową	x	x	x	134,43
- szczytową	x	x	187,04	x
- pozaszczytową	x	x	119,99	x
- szczyt przedpołudniowy	180,88	180,88	x	x
- szczyt popołudniowy	257,26	287,94	x	x
- pozostałe godziny doby	99,16	99,64	x	x
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*	103,09			
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,17			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	17,28	36,61	69,68	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,5155			3,8796
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**	103,09			

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

## 10.3. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci nn - grupy taryfowe C21, C22a, C22b

<i>CENA LUB STAWKA</i>	<i>GRUPA TARYFOWA</i>		
	<i>C21</i>	<i>C22a</i>	<i>C22b</i>
<b><i>Obrót</i></b>			
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
-			
<i>- całodobową</i>	0,1482	x	x
<i>- szczytową</i>	x	0,2220	x
<i>- pozaszczytową</i>	x	0,1009	x
<i>- dzienną</i>	x	x	0,2334
<i>- nocną</i>	x	x	0,0970
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*</i>	41,65		
<b><i>Przesyłanie i dystrybucja</i></b>			
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0492		
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>	0,1230	0,1259	0,0630
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kWh/m-c</i>	10,6726		
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**</i>	41,65		

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących , jedynie usługi przesyłowe

## 10.4. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców zasilanych z sieci nn - grupy taryfowe C11, C12a, C12b, Co

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11	C12a	C12b	Co
<b>Obrót</b>				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>				
-				
- całodobową	0,1546	x	x	0,1377
- szczytową	x	0,2294	x	x
- pozaszczytową	x	0,1074	x	x
- dzienną	x	x	0,2380	x
- nocną	x	x	0,1005	x
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*</i>	2,31			
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0492			
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>				
- całodobowy	0,1867	x	x	0,2035
- szczytowy	x	0,1610	x	x
- pozaszczytowy	x	0,0949	x	x
- dzienny	x	x	0,1288	x
- nocny	x	x	0,0578	x
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c</i>	1,2140			
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**</i>	2,31			

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe



## 10.5. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców rozliczanych w grupach taryfowych G11, G12, G12w, G11s

<b>CENA LUB STAWKA</b>	<b>GRUPA TARYFOWA</b>			
	<b>G11</b>	<b>G12</b>	<b>G12w</b>	<b>G11s</b>
<b>Obrót</b>				
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>				
-				
- całodobową	0,1665	x	x	0,2056
- dzienną	x	0,2744		x
- nocną	x	0,0700		x
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c*</i>	1,77			0,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0492			
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>	0,1325	0,0586		0,1497
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c:</i>				
- instalacja 1-fazowa	0,67	3,04		0,00
- instalacja 3-fazowa	2,00	4,91		0,00
<i>Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**</i>	1,77			0,00

\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

\*\* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec Odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

## 10.6. Tabela stawek opłat i cen dla Odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej R

<i>CENA LUB STAWKA</i>	<i>GRUPA TARYFOWA</i>
	<i>R</i>
<b><i>Obrót</i></b>	
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>	
-	
- całodobową	0,1514
- dzienną	x
- nocną	x
<b><i>Przesyłanie i dystrybucja</i></b>	
<i>Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh</i>	0,0492
<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh</i>	0,1549
<i>Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW /m-c</i>	5,94

## 10.7. Tabela składnika zmiennego stawki sieciowej dla jednostek wytwórczych produkujących energię elektryczną w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

<i>Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh</i>	
<i>Dla sieci o napięciu 110 kV</i>	2,21
<i>Dla sieci SN</i>	10,48

stawka sieciowa dla jednostek wytwórczych zawiera podatek VAT