



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 2 marca 2005 r.

DTA-4211-15(6)/2005/728/V/JD

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2, art. 23 ust. 2 pkt 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 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) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, 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**

**· ENESTA Sp. z o.o. z siedzibą w Stalowej Woli,**

**zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,**

zawartego w piśmie z dnia 6 stycznia 2005 r. znak: ES/28/2005, uzupełnionym pismami z dnia 28 stycznia 2005 r. znak: ES/326/2005, z dnia 10 lutego 2005 r. znak: ES/492/2005 oraz z dnia 17 lutego 2005 r. znak: ES/568/2005

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

## UZASADNIENIE

W dniu 6 stycznia 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/195/728/W/3/99/MJ z dnia 15 grudnia 1999 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/225/728/W/3/99/MJ z dnia 15 grudnia 1999 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 ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

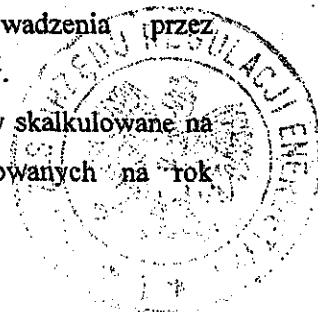
W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 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) poszczególne grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,
- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

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

Ceny i stawki opłat 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 Prawa energetycznego oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 Prawa energetycznego, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

ENESTA Sp. z o.o.  
ul. Kwiatkowskiego 1  
37-450 Stalowa Wola

**ENESTA Sp. z o. o.**  
z siedzibą w Stalowej Woli

---

**TARYFA**  
**dla energii elektrycznej**

**ENESTA Sp. z o.o.**  
ul. Kwiatkowskiego 1  
37-450 STALOWA WOLA  
tel. (0-15) 843 50 50, fax 843 44 43  
NIP 885-81-98-842, REGON 830433070

**CZŁONEK ZARZĄDU**  
**Dyrektor**  
Ekonomiczno-Finansowy

*mgr Stanisława Rębiś*

**PREZES ZARZĄDU**  
**DYREKTOR NACZELNY**

*inż. Tomasz Strusiński*

---

**STALOWA WOLA 2005r.**

## Spis treści

1. Informacje ogólne -----
2. Definicje -----
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe -----
  - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych -----
  - 3.2. Strefy czasowe -----
  - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców -----
  - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur -----
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną -----
  - 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną -----
  - 4.2. Opłaty abonamentowe -----
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe -----
  - 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe -----
  - 5.2. Moc umowna -----
  - 5.3. Pewność zasilania odbiorców -----
  - 5.4. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej -----
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii. -----
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej -----
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci -----
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy -----
10. Tabele cen i stawek opłat -----

## 1. Informacje ogólne

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne ENESTA Sp. z o.o. z siedzibą w Stalowej Woli, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje, wysokość, a także 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) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu,
  - g) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- 1.3. 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 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), 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 rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie, zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. 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. Definicje

- 2.1. **Odbiorca** – należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.2. **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.
- 2.3. **Moc umowna** – należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w:
  - a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - b) umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
  - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą” a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.4. **Przyłącze** – odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią przedsiębiorstwa energetycznego świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę polegającą na przesyłaniu energii elektrycznej.
- 2.5. **Grupa taryfowa** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.6. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.7. **Usługa przesyłowa** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
  - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.8. **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:

- 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.

**2.9. Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

**2.10. Niskie napięcie ( nn )** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

**2.11. Średnie napięcie ( SN )** – napięcie znamionowe wyższe od 1kV i niższe niż 110 kV.

**2.12. Wysokie napięcie ( WN )** – napięcie znamionowe 110 kV.



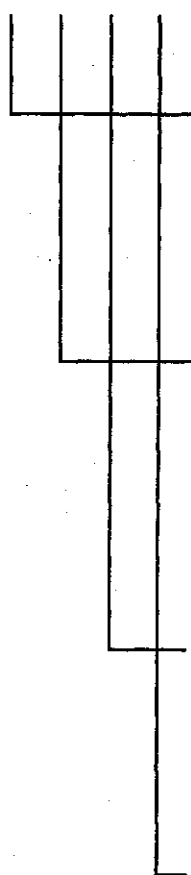
### 3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi przesyłowe

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

3.1.1. Odbiorcy za dostarczoną energią elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w §8 ust 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

- B:** napięcie średnie ( SN )
- C:** napięcie niskie ( nn )
- R:** niezależnie od napięcia zasilania.

Cyfry oznaczające wielkość mocy ( kryterium dotyczące zabezpieczenia przedlicznikowego dotyczy tylko niskiego napięcia):

- 1:** moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A,
- 2:** moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A,

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

- 1:** jednostrefowa,
- 2:** dwustrefowa,
- 3:** trójstrefowa

Litery odnoszące się do grup taryfowych C oznaczające rozliczenia w strefach:

- a:** szczytowej i pozaszczytowej,
- b:** dziennej i nocnej

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe:
- dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 i B23,
  - dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C22a, C22b, C11, C12a i C12b,
  - dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia - R.
- 3.1.4. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo - rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, np. iluminacje, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.,
  - silników syren alarmowych, przyłączonych do sieci bez licznika,
  - stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje, co najmniej dwanaście miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej
- 3.1.6. W przypadku, gdy odbiorca zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.
- 3.1.7. 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
- 3.1.8. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości :

a) na napięciu nn	66,75
b) na napięciu SN	100,13

### 3.2. Strefy czasowe

#### 3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej B23:

Numer Strefy	Strefa doby	Pora Roku	
		LATO (1 kwiecień – 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik – 31 marzec)
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, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

#### Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B22, C22a i C12a:

Numer Strefy	Strefa doby	Pora Roku	
		LATO (1 kwiecień – 30 wrzesień)	ZIMA (1 październik – 31 marzec)
1	2	3	4
1.	Szczytowa	7 <sup>00</sup> - 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>
2.	Pozaszczytowa	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>

#### 3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C22b i C12b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> -14 <sup>00</sup> , 16 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup> -16 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> -6 <sup>00</sup>

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w następujących okresach:
- a) 10 dni lub 1 miesiąc - dla odbiorców z grup: B23, B22, B21, C22a, C22b, C21,
  - b) 1, 2 lub 3 miesiące – dla odbiorców z grup: C11, C12a, C12b, R.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt . 3.3.1.
- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię elektryczną to :
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów 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 wysokość 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 czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo rozliczeniowe.
- 3.3.6. Przy rozliczeniach odbiorców przyłączonych do sieci po stronie dolnego napięcia transformatora, którego właścicielem jest sprzedawca, z zastosowaniem układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii elektrycznej w transformatorach, w wysokościach podanych w punkcie 3.3.5. odpowiednio odejmuje się.
- 3.3.7. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są 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 te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

- 3.3.8. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego (będącego własnością odbiorcy), która to niesprawność uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.9. W przypadku niesprawności, o którym mowa w pkt. 3.3.8, trwającego krócej niż jeden 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 niesprawności.
- 3.3.10. Ceny i stawki opłat nie zawierają kosztów eksploatacji instalacji oświetleniowych (w szczególności konserwacji, wymiany źródeł światła). Odbiorca ponosi opłaty związane z eksploatacją w wysokości i na zasadach określonych w odrębnej umowie.

### 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur z godnie z § 37, 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.

## 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną

### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym oblicza się według następującej zależności:

$$O_E = \sum_{i=1}^n C_i \cdot E_i$$

gdzie:

- $O_E$  – opłata za pobraną energię elektryczną wyrażona w zł,  
 $C_i$  – cena energii elektrycznej wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej,  
 $E_i$  – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustala się na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.2.  
 $n$  – ilość stref czasowych.

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

4.1.3. W grupie taryfowej R opłata za pobraną energię stanowi iloczyn ceny energii i ilości pobranej energii ustalonej zgodnie z pkt. 4.1.2.

## 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 odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w kwotach miesięcznych w przeliczeniu na każdy układ pomiarowo – rozliczeniowy.

## 5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe

5.1.1. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł,  
 $S_s \cdot P$  - opłata stała za usługę przesyłową,  
 $S_z \cdot E$  - opłata zmienna za usługę przesyłową,  
 $S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/kW/miesiąc,

- $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. wyrażona w kW,  
 $S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,  
 $E$  - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej i stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę w/w stawek.
- 5.1.3. Opłatę przesyłową w części stałej odbiorca wnosi osobno dla każdego przyłącza na podstawie wielkości mocy określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:  
a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stałej stawki opłaty przesyłowej,  
b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i zmiennej stawki opłaty przesyłowej,
- 5.1.5. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt. 5.1.1. nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.6. Opłatę stałą za usługi przesyłowe w miesiącu, w którym z odbiorcą zawarto lub rozwiązano umowę, pobiera się w wysokości proporcjonalnej do ilości dni trwania umowy w tym miesiącu.
- 5.1.7. Sprzedawca i odbiorca mogą uzgodnić warunki rozliczania opłat stałych za usługi przesyłowe z zastosowaniem sumującego układu pomiarowego. Szczegółowe zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych..

## 5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut .
- 5.2.2. Moc umowna jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku .
- 5.2.3. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Zasady rozliczeń i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

- 5.2.4. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy, jednak nie wcześniej niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.
- 5.2.5. Moc umowna dla każdego z miejsc dostarczania, 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.
- 5.2.6. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego korektą.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15- minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15- minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a.
- 5.2.8. Moc umowną dla odbiorców grupy taryfowej R określa się jako sumę mocy przyłączonych odbiorników.

### 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, określonej ilością ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi przesyłowej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.3.2 W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.3 Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko te przypadki gdy:
- ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.



5.3.4 Jeżeli w wyniku awarii urządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

#### 5.4. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej

5.4.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:

a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  lub

b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub

c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ , pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt.: 5.4.5., 5.4.6., 5.4.7. i 5.4.8

5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.

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

5.4.4. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub 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  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .

5.4.5. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  zadanego dla strefy czasowej oblicza się według wzoru (stosuje się tylko gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ ).

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

gdzie:

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

$S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie  $n$ , wyrażony w zł/kWh,

$\text{tg } \varphi$  – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym,

$A$  – energia czynna pobrana w strefie czasowej, dla której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

- 5.4.6. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadoptymalnego poboru energii biernej ponad wartość współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  przeprowadzone jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Współczynnik  $\text{tg } \varphi$  ustala się ze wzoru:

$$\text{tg } \varphi = \frac{\Delta Eb}{A} + \text{tg } \varphi_0$$

gdzie:

$\Delta Eb$  – nadwyżka energii biernej wykazana przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii biernej,

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

- 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 opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości 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 i parametrów technicznych energii.

- 6.1 Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 41 ust.1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50$  zł/godzinę.
- 6.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

- 6.3 Sprzedawca jest obowiązany rozpatrzyć wniosek odbiorcy w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców w terminie 30 dni od jego złożenia.

## 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:
- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego,
  - b) 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 pkt 7.1.1, pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia elektryczna 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 elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.2, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 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, o którym mowa w pkt. 7.1.2. lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na w podstawie:

- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ilości energii elektrycznej 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 pkt. 7.4. lit. a), z uwzględnieniem krotności (**2 lub 3**), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 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 zainstalowanego licznika o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika 6 000 kWh,
  - c) dla układu trójfazowego i zainstalowanego licznika o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika 300 kWh,
  - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego 300 kWh,
  - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego  $I_o$  300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

$U$  - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],

$I$  - mniejsza z następujących wielkości wyrażona w [A]:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2, 7.4, 7.5, są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

L.p.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń o których mowa w pkt 4 tabeli <ol style="list-style-type: none"> <li>a) dla układu bezpośredniego</li> <li>b) dla układu półpośredniego</li> <li>c) dla układu pośredniego</li> </ol>	<p style="text-align: right;">97,70 zł</p> <p style="text-align: right;">122,16 zł</p> <p style="text-align: right;">162,88 zł</p>
3.	za poddanie urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	suma 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
4.	założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plomb	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

## 8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- b) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- c) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- d) 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.

8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego

8.4. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane

zgodnie z warunkami przyłączenia lub 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 zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłączy 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.

- 8.5. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.6. 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.
- 8.7. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.8. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest technicznie uzasadniony do realizacji.
- 8.9. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

<i>Grupa przyłączeniowa</i>	Rodzaj przyłącza	Stawka opłaty w zł/kW
IV	Napowietrzne	89,00
	Kablowe	114,00
V	Napowietrzne	99,00
	Kablowe	124,00

W przypadku gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 34,61 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

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

8.11. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

## 9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy

### 9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Nazwa usługi lub czynności *	stawka w zł/czynność
1	2	3
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej: a) na SN b) na nn	100,13 66,75
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego: a) pośredniego, b) półpośredniego, c) bezpośredniego,	141,85 100,13 66,75
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub urządzenia sterującego**	- 95,12 zł w przypadku, kiedy badania przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę jednostkę i dodatkowo kwotę 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Usługi pogotowia technicznego:	



4.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	a) do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32 A do 63 A	
	- za pierwszą	22,53
- za każdą następną	5,00	
c) powyżej 63 A		
- za pierwszą	30,04	
- za każdą następną	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	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci	
	a) w sieci nn	183,57
	b) w sieci SN	267,00
4.5	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	
	- za pierwszą plombę	23,40
	- za każdą następną	5,00

\* we wszystkich niżej wymienionych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy, koszt dojazdu został wliczony w stawkę

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

9.2. Stawki opłaty za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych” dostępnym u sprzedawcy.

## 10. Tabele cen i stawek opłat

CENA LUB STAWKA OPŁATY	Grupa taryfowa			
	B23 zima	B23 lato	B21	B22
<b>Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:</b>				
- całodobową	X	X	136,63	X
- szczyt przedpołudniowy	139,44	139,44	X	X
- szczyt popołudniowy	215,00	215,00	X	X
- pozostałe godziny doby	99,43	99,43	X	X
- szczytowa	X	X	X	153,78
- pozaszczytowa	X	X	X	99,43
<b>Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)*</b>	137,13	137,13	107,32	137,13
<b>Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/MWh)</b>	41,52	41,52	41,52	41,52
<b>Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)</b>	38,39	37,25	58,04	58,81
<b>Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)</b>	8,54	8,54	8,54	8,54

CENA LUB STAWKA OPŁATY	Grupa taryfowa		
	C21	C22a	C22b
<b>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kW...:</b>			
- całodobową	0,1358	X	X
- szczytowa	X	0,1585	X
- pozaszczytowa	X	0,0994	X
- dzienną	X	X	0,1495
- nocną	X	X	0,0994
<b>Stawka opłaty abonamentowej w (zł/m-c)*</b>	29,81	107,32	107,32
<b>Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/kWh)</b>	0,0415	0,0415	0,0415
<b>Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/kWh)</b>	0,1236	0,1080	0,1080
<b>Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)</b>	10,24	10,24	10,24

CENA LUB STAWKA OPŁATY	Grupa taryfowa			
	C11	R	C12a	C12b
<b>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh.:</b>				
- całodobową	0,1378	0,1378	X	X
- szczytowa	X	X	0,1785	X
- pozaszczytowa	X	X	0,0994	X
- dzienną	X	X	X	0,1626
- nocną	X	X	X	0,0994
<b>Stawka opłaty abonamentowej w (zł/m-c)*</b>	<b>7,75**</b>	<b>7,75</b>	<b>7,75</b>	<b>7,75</b>
<b>Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/kWh)</b>	<b>0,0415</b>	<b>0,0415</b>	<b>0,0415</b>	<b>0,0415</b>
<b>Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/kWh)</b>	<b>0,1663</b>	<b>0,1663</b>	<b>0,1032</b>	<b>0,1037</b>
<b>Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)</b>	<b>2,03</b>	<b>2,03</b>	<b>2,03</b>	<b>2,03</b>

\* Stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe.

\*\* Dla odbiorców rozliczanych wg taryfowej C11 i posiadających przyłącza 1- fazowe stawkę opłaty abonamentowej nalicza się w wysokości 4,05 zł/m-c.