



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 8 czerwca 2005 r.

DTA-4211-96(8)/2005/1149/II/BM

## DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 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, 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 z 2005 r. Nr 62, poz. 552) i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682)

## po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego VT – ENERGO Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 29 marca 2005 r. znak: VT/Ż-196/05, uzupełnionym pismami z dnia 22 kwietnia 2005 r. znak: VT/Ż-257/05, z dnia 16 maja 2005 r. znak: VT/Ż-317/05 oraz z dnia 1 czerwca 2005 r. znak: VT/Ż-359/05

## 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 30 marca 2005 r. na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.



Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 Prawa energetycznego.

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

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

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

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 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.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.



## POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
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, 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:**

VT-ENERGO Sp. z o.o.  
ul. A. Zawiszy 10  
01-167 Warszawa

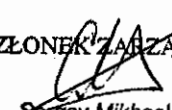
**VT-ENERGO Sp. z o.o.**

z siedzibą w Warszawie

---

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

CZŁONEK ZARZĄDU

  
Sergey Mikhael

PREZES ZARZĄDU

  
mgr inż. Jan Konarzewski

---

Warszawa 2005 r.

**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. Rozliczenia za świadczone usługi przesyłowe.....	
5.2. Moc umowna.....	
5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej .....	
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....	
8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotu do sieci .....	
9. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu .....	
10. Tabele cen i stawek opłat.....	

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne: VT-ENERGO Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie - zwane dalej „Sprzedawcą”, na obszarze działania Zakładu Nr 2 – Elektrociepłowni w Żyrardowie.
- 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) opłat za ponadumowny pobór energii biernej,
  - f) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - g) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - h) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.4. 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, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959, Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz.U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.5. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług. W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## 2. Definicje.

- 2.1. Grupa przyłączeniowa – grupa podmiotów przyłączanych do sieci, sklasyfikowana w następujący sposób:

- 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 o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- c) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

Napięcie znamionowe, o którym mowa w pkt. a-c określone jest w miejscu dostarczania.

- 2.2. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.3. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego Sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.4. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzenia do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.5. Moc umowna - moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w:
  - a) umowie przesyłowej oraz umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy, w okresie 15 minut,
  - b) umowie przesyłowej, zawieranej pomiędzy operatorami, jako wartość maksymalną ze średnich wartości tej mocy, w okresie godziny, lub
  - c) umowie sprzedaży, zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej, zwanym dalej „wytwórcą”, a przedsiębiorstwem energetycznym nie będącym wytwórcą lub odbiorcą korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 2.6. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii bez zawarcia umowy ze Sprzedawcą lub niezgodnie z zawartą umową.
- 2.7. Niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.8. Średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 2.9. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze Sprzedawcą.

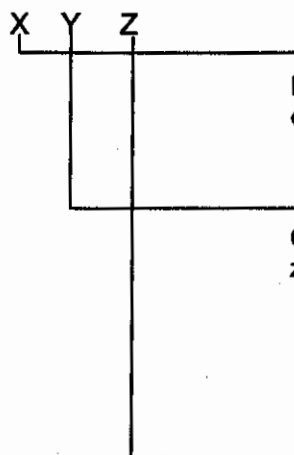
- 2.10. Okres rozliczeniowy – ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11. Przyłącze – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.12. Sieć – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii, należące do Sprzedawcy.
- 2.13. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
- 2.14. Tangens  $\varphi$  ( $\text{tg } \varphi$ ) – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.15. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.16. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.
- 2.17. Umowa – umowa o przyłączenie, umowa sprzedaży lub umowa przesyłowa.
- 2.18. Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez Sprzedawcę, obejmująca:
  - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej
  - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.19. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, patrząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, opłombowane przez Sprzedawcę.
- 2.20. Zabezpieczenie główne instalacji – należy przez to rozumieć pierwsze za układem pomiarowo-rozliczeniowym (patrząc od strony zasilania) zabezpieczenie nadmiarowo-prądowe instalacji i urządzeń odbiorczych, plombowane przez Sprzedawcę.

### **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 energię 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 symboli grup taryfowych:





Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczenia energii elektrycznej:

- B: napięcie średnie ( SN )
- C: napięcie niskie ( nN )

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

- 1: moc umowna nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A
- 2: moc wyższa 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

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt. 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

- a) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B21, B22 (szczyt, pozaszczyt)
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C11, C12 (dzień, noc), C21, C22 (dzień, noc).

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej. W przypadku, gdy odbiorca - zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców - może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru spośród tych grup.

3.1.5. Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grupy taryfowej oddzielnie w każdym z tych miejsc.

3.1.6. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.

## 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej B22 przedstawia poniższa tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
1	2	3	4	5
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>
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>

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>   11 <sup>00</sup> + 18 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>
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>   11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>
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>   11 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej C22 przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
od 1stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> + 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> + 6 <sup>00</sup>

3.2.3. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach wg grupy taryfowej C12 przedstawia poniższa tabela.

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
1	2	3
od 1stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> + 13 <sup>30</sup>   15 <sup>30</sup> + 22 <sup>00</sup>	13 <sup>30</sup> + 15 <sup>30</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 raz w miesiącu.

3.3.2. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez własne transformatory, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie pierwotnej transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie wtórnej, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskaźników tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskaźników urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez Sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa przesyłowa. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu zmiany umów – 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 pomiarowe, o ile umowa nie stanowi inaczej.

3.3.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi poprzez transformatory będące własnością Sprzedawcy, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie wtórnej transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego po stronie pierwotnej

transformatora - straty w transformacji, wyszczególnione w pkt. 3.3.2. należy odpowiednio odejmować.

- 3.3.4. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.5. W przypadku uszkodzenia o którym mowa w pkt 3.3.4, 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.
- 3.3.6. 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 zł
  - b) na napięciu SN – 100,13 zł

#### **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 jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt. 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury. Przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.

3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą obliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.

3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

## **4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.**

### **4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną**

Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym, skorygowanych w uzasadnionych sytuacjach zgodnie z zasadami określonymi w pkt. 3.3.2 – 3.3.5 i ceny energii w danej grupie taryfowej.

### **4.2. Opłaty abonamentowe.**

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej z tytułu obsługi handlowej, polegającej 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. Gdy okres rozliczeniowy jest dłuższy od miesiąca opłata abonamentowa stanowi iloczyn stawek ustalonych w taryfie i ilości miesięcy.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego od Sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę.

## **5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi przesyłowe.**

### **5.1 Rozliczenia 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 obliczona dla danego odbiorcy za okres rozliczeniowy (miesiąc), wyrażona w zł,

$S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej, w zł/kW/m-c,  
 $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt. 5.1.3. wyrażona w kW,  
 $S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową, w zł/MWh,  
 $E$  - ilość energii wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiściu na: składnik zmienny stawki sieciowej oraz stawkę systemową opłaty przesyłowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę w/w stawek.
- 5.1.3. Dla obliczenia części stałej opłaty przesyłowej przyjmuje się moc umowną w wielkości określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie przesyłowej.
- 5.1.4. Dla odbiorców przyłączonych do sieci Sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, część stała opłaty przesyłowej ustalana i pobierana jest odrębnie dla każdego przyłącza.
- 5.1.5. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę przesyłową w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

## 5.2 Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, umowie przesyłowej lub 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 zamawiana jest przez odbiorcę dla każdego przyłącza, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku.
- 5.2.3. Warunki zmiany mocy umownej określa umowa sprzedaży energii, umowa przesyłowa, lub umowa zawierająca postanowienia umowy sprzedaży i umowy przesyłowej.
- 5.2.4. 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.
- 5.2.5. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy optymalnej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej, z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.6. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie przesyłowej pobierana

jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczonych w cyklach godzinowych lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, jeżeli urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

### 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii elektrycznej biernej.

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

- a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie przesyłowej, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy, lub
- b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, lub
- c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ , pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt. 5.3.7. - 5.3.11.

5.3.2. Warunki poboru energii biernej, a także związane z tym zasady rozliczeń, określa niniejsza taryfa, chyba że strony uzgodnią inaczej w umowie.

5.3.3. Rozliczeniami za energię elektryczną bierną objęci są odbiorcy zasilani z sieci średnich napięć (grupa taryfowa B), a w uzasadnionych przypadkach również odbiorcy rozliczani według grupy taryfowej C, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie przesyłowej.

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

5.3.5. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym nadwyżka energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , wyznaczona według wzoru:

$$N_b = E * (\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0)$$

gdzie:  $N_b$  – nadwyżka energii biernej indukcyjnej podlegająca opłacie, wyrażona w jednostkach energii biernej,

$E$  – energia czynna pobrana przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym, wyrażona w jednostkach energii czynnej,

$\text{tg}\varphi$  – współczynnik rozliczeniowy,

$\text{tg}\varphi_0$  – współczynnik mocy.

5.3.6. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0=0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie przesyłowej. Zastosowanie wartości współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2-0,4 musi być poprzedzone ekspertyzą uzasadniającą.

Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w umowie, do rozliczeń przyjmuje się wielkość 0,4.

5.3.7. Opłatę za nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru:

$$O_b = D * N_b * C_{Ab}$$

gdzie:

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

$D$  - współczynnik według pkt. 5.3.9.,

$C_{Ab}$  – cena za energię bierną, wyrażona w złotych za jednostkę energii biernej.

5.3.8. Cena za energię bierną dla rozliczeń za pobór energii biernej indukcyjnej w grupie taryfowej B i C wynosi:

$$C_{Ab} = 44.50 \text{ zł/Mvarh}$$

5.3.9. Współczynnik  $D$  dla poszczególnych przekroczeń  $\text{tg}\varphi_0$  określa poniższa tabela.

$\text{tg}\varphi - \text{tg}\varphi_0$	$D$
0,01 do 0,10	1,0
0,11 do 0,30	1,2
powyżej 0,30	1,4

5.3.10. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega w okresie rozliczeniowym cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu ceny za energię bierną.

5.3.11. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kilowarogodzin wprowadzonych do sieci Sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej ceny za energię bierną, o której mowa w pkt. 5.3.8., o ile umowa nie stanowi inaczej.

5.3.12. W przypadku odbiorców przyłączanych do sieci Sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, rozliczenia za energię bierną prowadzi się oddzielnie dla przyłączy.

## 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej.

6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej 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, odbiorcom przysługują bonifikaty w następującej wysokości:

- |  |            |
|--|------------|
| a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy  | 15,81 zł,  |
| b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zaktóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci   | 75,91 zł,  |
| c) za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii sieci   | 7,59 zł,   |
| d) za nie powiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie przyjętej na terenie działania Sprzedawcy odbiorców zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV  | 15,18 zł,  |
| e) za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym od 1 kV | 151,83 zł, |
| f) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV                                       | 75,91 zł,  |
| g) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania odbiorców zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV  | 75,91 zł,  |
| h) za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci odbiorców zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV                    | 151,83 zł  |
| i) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci   | 75,91zł,   |
| j) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie  |            |



zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł,
k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, za każdy dzień zwłoki	2,28 zł.

## **7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.**

7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy przesyłowej.

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy przesyłowej, 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, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) pięciokrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, 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 zryczałtowaną ilość tej energii 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) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,

3) ilości pobranej energii elektrycznej w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, dla całego, nie objętego przedawnieniem udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

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

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości ustalonej wg pkt. 7.2. ppkt 3.

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

- 1) dwukrotnych cen i stawek opłat ustalonych 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 zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezp.) bez względu na przeciążalność licznika   | 6 000 kWh, |
| c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowanego licznika | 300 kWh,   |
| d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego  | 300 kWh,   |
| e) dla układu 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:

U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV],  
I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego w [A],

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

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

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

a) za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego - opłata w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 zł kosztów związanych z jego demontażem i montażem;

b) za 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 lub uszkodzonych przez odbiorcę z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie d) - opłata w wysokości:

dla układu bezpośredniego	97,70 zł,
dla układu półpośredniego	122,16 zł,
dla układu pośredniego	162,88 zł;

c) w przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo - rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia przez odbiorcę plomb legalizacyjnych - opłata wynikająca z sumy opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją, w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, w wysokości 41,72 zł;

d) założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomb na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy - opłata stanowiąca iloczyn 150% miesięcznej wielkości 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. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę ustaloną indywidualnie w umowie o przyłączenie, w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

- 8.2. Za przyłączenie lub za zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki za przyłącze kablowe w wysokości:
- 115,00 zł/kW dla odbiorców IV grupy przyłączeniowej
  - 124,20 zł/kW dla odbiorców V grupy przyłączeniowej
- i wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawka uwzględnia koszty zakupu i montażu złącza kablowego.
- 8.3. 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 zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.
- 8.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek przyłączanego podmiotu zakwalifikowanego do IV lub V grupy przyłączeniowej, podmiot ten ponosi opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie ustalonej w taryfie dla danej grupy przyłączeniowej i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.6. Jeżeli przyłączany podmiot wykona we własnym zakresie określoną w warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania Sprzedawcy - obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.7. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynnika jednoczesności.

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

### 9.1. Stawki opłat za czynności i usługi wykonywane na życzenie odbiorcy.

Lp.	Nazwa czynności lub usługi	stawka [zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii: a) na napięciu nN b) na napięciu SN	66,75 100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego z licznikiem do pomiaru: a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	66,75 100,13 141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego*	- 95,12 zł w przypadku gdy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika, lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika.
4.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej: a) - do 25A włącznie - za każdą następną b) - od 32A do 63A - za każdą następną c) - powyżej 63A - za każdą następną	20,86 3,00 22,53 5,00 30,04 14,00
5.	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
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Sprzedawcy	41,72
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy: a) w sieci nN b) w sieci SN	183,57 267,00

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

9.2. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1 lub 2 tabeli z pkt.9.1., gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym sprawdzeniem i przyłączeniem urządzeń do sieci.

9.3. Stawki opłat za inne czynności, które alternatywnie mogą być wykonane przez innego usługodawcę, wykonywane przez Sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu zawarte są w „Katalogu czynności dodatkowych”, dostępnym u Sprzedawcy.

## 10. Tabele cen i stawek opłat

### 10.1. Grupa taryfowa B21, B22

CENA LUB STAWKA	B21	B22
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
-całodobową	137,33	
-szczytową		186,03
-pozaszczytową		111,83
Stawka opłaty abonamentowej w zł/odbiorcę/m-c	17,36	17,36
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	41,52	41,52
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	56,02	56,02
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,48	3,48

### 10.2. Grupa taryfowa C11, C12, C21, C22

CENA LUB STAWKA	C11	C12	C21	C22
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh				
-całodobową	0,1423		0,1402	
-dzienną		0,1670		0,1535
-nocną		0,0918		0,1080
Stawka opłaty abonamentowej w zł/odbiorcę/m-c	1,59	1,59	9,00	9,00
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0415	0,0415	0,0415	0,0415
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1135	0,1135	0,0867	0,0867
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,36	1,36	4,25	4,25