



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

Warszawa, 8 kwietnia 2004 r.

DTA-4211/24(10)/2004/1149/I/BM

## **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 i Nr 34, poz. 293) 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 oraz z 2003 r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660)

### **po rozpatrzeniu wniosku**

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

zawartego w piśmie z dnia 6 lutego 2004 r. znak: VT/Ż-41/04, uzupełnionym pismem z dnia 16 marca 2004 r. znak: VT/Ż-123/04 oraz pismem z dnia 31 marca 2004 r.

znak: VT/Ż-152/04

### **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**

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/234/1149/W/3/2001/MJ z dnia 23 maja 2001 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną nr OEE/293/1149/W/3/2001/MJ z dnia 23 maja 2001 r. złożyło w dniu 6 lutego

2004 r. wniosek o zatwierdzenie 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 z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

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

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania stosownych umów. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że w przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Przedsiębiorstwo dokona przyłączenia nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie stawek opłat za przyłączenie do sieci.

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

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

z siedzibą w Warszawie

---

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

---

Żyrardów 2004 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 energię bierną
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Opłaty za usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
9. Tabele cen i stawek opłat

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne: VT-ENERGO Sp. z o.o. zwane dalej „Sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość :
  - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - b) cen za energię elektryczną,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania.
- 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 i Nr 34, poz. 293), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 20 stycznia 2003 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. z 2003 r. Nr 17, poz. 158).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22% za wyjątkiem bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, cen i stawek opłat pomniejszonych o podatek od towarów i usług.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, dokonywane są z dokładnością odpowiednio do 1 kW , 1 kWh oraz 1 kvarh (kilowarogodziny).

- 1.8. Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o zmianę taryfy w zakresie ustalenia stawek opłat za przyłączenie.

## 2. Definicje.

- 2.1. Sprzedawca – VT-ENERGO Sp. z o.o. z siedzibą w W-wie, ul. A. Zawiszy 10 - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzona do sieci, określona w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeśli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie 60 minut.
- 2.3. Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z zawartą umową.
- 2.4. Usługa przesyłowa – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umowy sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 2.5. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.6. Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.7. Niskie napięcie ( nN ) – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.8. Średnie napięcie ( SN ) – napięcie wyższe od 1kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.9. Tangens  $\varphi$  ( $\text{tg } \varphi$ ) – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.10. Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tą energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.

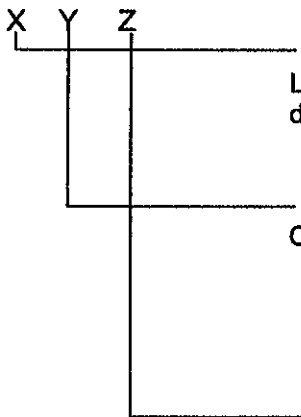
- 2.11. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.12. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego sprzedawca zobowiązany jest dostarczać energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii.
- 2.13. 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.

### 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 symboli grup taryfowych:



Litery oznaczające poziom napięcia sieci, z której energia dostarczana jest odbiorcom:

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

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

- 1: moc 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 (całodobowa),
- 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



b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C11, C12, C21, C22

- 3.1.4. Ustalona dla odbiorcy 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> i 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> i 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> i 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> i 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> i 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> i 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> i 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> i 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> i 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> i 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
styczeń - grudzień	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
styczeń - grudzień	6 <sup>00</sup> + 13 <sup>30</sup> i 15 <sup>30</sup> + 22 <sup>00</sup>	13 <sup>30</sup> + 15 <sup>30</sup> i 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 wskazań tych układów, powiększonych o wielkość strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu zmiany umów – straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% ilości kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez urządzenie 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 będącego własnością odbiorcy elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, 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 – 80,00 zł
  - b) na napięciu SN – 120,00 zł

### **3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.**

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskaźników 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 błędów wskaźników układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawą 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 wskaźników urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym 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 u sprzedawcy energię elektryczną i usługi przesyłowe, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

## 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 dla strefy czasowej, w zł/MWh,  
 $E$  - ilość energii w strefie czasowej wyrażona w jednostkach energii.

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu 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 o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Dla odbiorców przyłączonych do sieci sprzedawcy za pomocą więcej niż jednego przyłącza, wyposażonych w odrębne układy pomiarowo-rozliczeniowe na tych przyłączach, 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 lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości przez wszystkie miesiące roku.

5.2.2. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.

5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.

5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych 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, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt. a).

## 5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną

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

5.3.2. 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 o świadczenie usług przesyłowych.

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

5.3.4. 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 umowny,

5.3.5 Wielkość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniana w umowie, lecz nie może być niższa niż 0,2.

5.3.6 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. 5.3.8.,

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

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

$$C_{Ab} = 53.33 \text{ zł/Mvarh}$$

5.3.8. 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

5.3.9. 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.

5.3.10. 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. 5.3.7., o ile umowa nie stanowi inaczej.

5.3.11. 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.

6.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka

bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50$  zł/godzinę.

- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują opłaty w następującej wysokości:
- a) za nie przyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy 15,18 zł,
  - b) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń 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, przerwanych z powodu awarii sieci 7,59 zł,
  - d) za nie powiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie przyjętej na terenie działania dostawcy - odbiorcom 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, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym od 1 kV 151,83 zł,
  - f) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej 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, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV 75,91 zł,
  - h) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci - odbiorcom 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 o świadczenie usług przesyłowych,

7.1.2. Pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy o świadczenie usług przesyłowych, w tym:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo - rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej,

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana, oraz 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 1 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) 2 – krotnych cen i stawek opłat (netto) obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru ustalonych 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, o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2.a), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) zryczałtowanej ilości energii w wysokości ustalonej wg pkt. 7.2. ppkt 3.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2.b) i c), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat (netto) ustalonych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, 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 1 amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh,
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni), za każdy 1 amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh,
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar	

pośredni), za każdy 1 amper prądu obliczeniowego  $I_o$  300 kWh.

Prąd obliczeniowy  $I_o$  określa się według wzoru:

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

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 są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

7.7. Za wymianę uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany powiększoną o 50 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

7.8. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce plomb zerwanych lub uszkodzonych z winy Odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 7.10., pobiera się opłaty w wysokości:

- |                              |            |
|------------------------------|------------|
| 1) dla układu bezpośredniego | 117,08 zł, |
| 2) dla układu półpośredniego | 146,40 zł, |
| 3) dla układu pośredniego    | 195,20 zł. |

7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy, ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 114,00 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50,00 zł.

7.10. Za założenie przez sprzedawcę w miejsce zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę plomby na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 150% ilości kW mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej właściwego dla danej grupy taryfowej.

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

### 8.1. 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	80,00 120,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego z licznikiem do pomiaru: a) bezpośredniego b) półpośredniego c) pośredniego	80,00 120,00 170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego *	- 114,00 zł w przypadku gdy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50,00 zł za demontaż i montaż licznika, lub kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 50,00 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	25,00 3,00 27,00 5,00 36,00 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	100,00
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	50,00
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	220,00 320,00

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

8.2. Nie pobiera się opłat za usługi określone w pozycji 1 lub 2 tabeli z pkt.8.1., gdy wykonywane czynności związane są z pierwszym sprawdzeniem i przyłączeniem urządzeń do sieci.

8.3. 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.

## 9. Tabele cen i stawek opłat

### 9.1. Grupa taryfowa B21, B22

CENA LUB STAWKA	B21	B22
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh		
-całodobową	165,27	
-szczytową		218,73
-pozaszczytową		139,73
Stawka opłaty abonamentowej w zł/układ pom.-rozł./m-c	20,23	20,23
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37	49,37
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	60,48	60,48
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kV/m-c	4,05	4,05

### 9.2. 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	0,1714		0,1687	
-dzienną		0,1881		0,1796
-nocną		0,1244		0,1314
Stawka opłaty abonamentowej w zł/układ pom.-rozł./m-c	1,85	1,85	10,48	10,48
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0494	0,0494	0,0494	0,0494
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1253	0,1253	0,0954	0,0954
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kV/m-c	1,58	1,58	4,95	4,95