



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, dnia 29 stycznia 2004 r.

DTA-821/9257-D/3/2003/2004/AO

**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 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 i Nr 170, poz. 1660)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**FENICE POLAND Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku – Białej,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w pismach: z dnia 17 listopada 2003 r. znak: PK/1762/03, uzupełnionym pismami: z dnia 19 grudnia 2003 r. znak: PK/186/03 oraz z dnia 12 stycznia 2004 r. znak: FP/DYR/05/04

**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**

W dniu 17 listopada 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/137/9257/W/1/2/99/MS z dnia 8 kwietnia 1999 r. i nr PEE/137A/9257/W/1/2/2000/MS z dnia 28 września 2000 r. oraz nr PEE/137C/9257/W/1/2/2003/KJ z dnia 14 maja 2003 r. oraz koncesję na obrót energią elektryczną: nr OEE/145/9257/W/1/2/99/MSz dnia 8 kwietnia 1999 r.

i nr OEE/145A/9257/W/1/2/2000/MS z dnia 28 września 2000 r. oraz nr OEE/145C/9257/W/1/2/2003/KJ z dnia 14 maja 2003 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 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, związku 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:**  
FENICE Poland Sp. z o.o.  
ul. Komorowicka 79A  
43-300 Bielsko - Biala

**FENICE POLAND Sp. z o.o. z siedzibą  
w Bielsku-Białej ul. Komorowicka 79a**

---

**TARYFA  
dla energii elektrycznej**

---

**Bielsko-Biała 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. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe
  - 5.2. Moc umowna
  - 5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
9. Tabele cen i stawek opłat – brutto (z podatkiem VAT)

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – FENICE POLAND Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku Białej, 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 i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej
  - f) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu  
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 ze zm.), 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. Nr 85, poz. 957)
  - 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 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 zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%, za wyjątkiem stawek opłat za przyłączenie do sieci, bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców. Czynność związana z przyłączeniem podmiotu do sieci oraz bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców nie podlegają opodatkowaniu podatkiem od towarów i usług. Opłaty za nielegalny pobór energii ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii elektrycznej, cen i stawek 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 do 1 kW i do 1 kWh.
- 1.8. Niniejsza taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. W przypadku wystąpienia odbiorcy

o przyłączenie do sieci, sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## 2. Definicje.

- 2.1. **Sprzedawca** – Fenice Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umów z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.3. **Sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.4. **Miejsce dostarczenia** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.5. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.6. **Moc umowna** - moc czynna pobierana z sieci lub wprowadzona do sieci, określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny.
- 2.7. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania z sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłączenia.
- 2.8. **Taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.9. **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.
- 2.10. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.11. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy pomiędzy nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.12. **Usługa przesyłowa** – należy przez to rozumieć usługę świadczoną przez sprzedawcę obejmującą:
  - a) przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej,
  - c) prowadzenie rozliczeń dla podmiotów zgłaszających do realizacji operatorowi systemu rozdzielczego (sprzedawcy) zawarte umowy sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.13. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.14. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą.

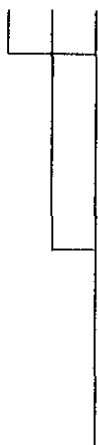
- 2.15. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.  
 2.16. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 15 kV.

### 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 energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany wg kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Sprzedawca oferuje odbiorcom w oparciu o kryteria, o których mowa w pkt 3.1.1. następujące grupy taryfowe:

X Y Z



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

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

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

- 1 – wartość mocy umownej nie wyższa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym nie większy od 63A.  
 2 – wartość mocy umownej wyższa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63A.

Cyfry oznaczające liczbę stref czasowych:

- 1: rozliczenie jednostrefowe  
 2: rozliczenie dwustrefowe  
 3: rozliczenie trójstrefowe

Litery A, D, B, I i, T, odnoszące się do grup taryfowych B i C oznaczają rozliczenia w zależności od lokalizacji w sieci elektroenergetycznej lub miejsca dostarczania energii elektrycznej:

- A - sieci zlokalizowane w Bielsku – Białej na terenie Teksid Aluminium Poland Sp. z o.o.,  
 B – sieci zlokalizowane w Bielsku – Białej na terenie Fiat Auto Poland S.A. .  
 D – sieci zlokalizowane w Krośnie na terenie Delphi Krosno S.A.  
 I - sieci zlokalizowane w Skoczowie na terenie Teksid Iron Poland Sp. z o.o.,  
 T – sieci zlokalizowane w Tychach na terenie Fiat Auto Poland S.A.

- 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 – B21I, B23I



- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C11A, C11B, C11D, C11T, C21B, C21T, C22B, C22T, C23A i C23D
- c) dla odbiorców zasilanych niezależnie od poziomu napięcia – RB i RT.
- 3.1.4. W gospodarstwach rolnych wyposażonych w instalację trójfazową energię pobieraną na cele produkcyjne (np. szklarnie, chłodnie, chlewnie, pieczarkarnie) rozlicza się na podstawie wskazań odrębnych układów pomiarowo-rozliczeniowych według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych C.
- 3.1.5. Grupy taryfowe RB i RT mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo-rozliczeniowe, tj. w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklinowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk
  - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika
  - stacji ochrony katodowej gazociągów.
- 3.1.6. 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 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 po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- na napięciu nn – 80,00 zł
  - na napięciu SN – 120,00 zł

### 3.2. Strefy czasowe.

- 3.2.1. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych C22B i C22T:

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	ranna	wieczorna	dzienna	nocna
1. styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
2. luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
3. marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
4. kwiecień	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>
5. maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
6. czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
7. lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
8. sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
9. wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	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>
10. październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
11. listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>
12. grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup> i 11 <sup>00</sup> - 17 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

3.2.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23I, C23A i C23D :

Numer Strefy	Strefa doby	Pora Roku	
		Lato (1 kwietnia – 30 września)	Zima (1 października – 31 marca)
1	2	3	4
1.	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby*	13 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup>
		22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

\* Jeżeli rozliczeniowe urządzenia pomiarowe na to pozwalają, dni wolne od pracy, soboty, niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.3. Zegary sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców, zakwalifikowanych do grup taryfowych B23I, C22B, C22T, C23A i C23D ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się ustawień w okresie obowiązywania czasu letniego, o czym odbiorcy zostaną pisemnie powiadomieni. Powyższa zasada nie może być stosowana w przypadku, jeśli zegary umożliwiają automatyczne utrzymanie godzin stref w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w miesięcznych okresach rozliczeniowych.

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:

- 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 dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgadniają zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego 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 i energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę, urządzeń do pomiaru strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczeniu 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 wskazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii bierniej w wysokości 10% ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii elektrycznej czynnej.
- 3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt 3.3.5. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, w przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego powiększa się o wielkość straty energii elektrycznej w liniach. Straty energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat.
- 3.3.8. W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.9. W przypadku zasilania odbiorcy linią będącą własnością sprzedawcy i układzie pomiarowo rozliczeniowym rejestrującym straty energii występujące w liniach, odczyty wskazań układu pomiarowego pomniejsza się, zgodnie z zasadami określonymi w pkt 3.3.5.
- 3.3.10. W przypadku trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy niesprawności elementu układu pomiarowo – rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, która uniemożliwia określenie pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych, a w przypadku braku możliwości określenia poprawnej ilości pobranej energii stosuje się grupy taryfowe RB i RT.
- 3.3.11. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.10., 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 następującym lub poprzedzającym powstanie niesprawności

#### 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.

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 zgodnie z § 40, 41 i 42 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 wyrażoną w zł,

$C_i$  – cena energii wyrażona w zł na jednostkę energii w danej strefie czasowej,

$E_i$  – ilość pobranej energii elektrycznej w danej strefie czasowej, ustalona na podstawie,

wskazań urządzeń pomiarowych, wyrażona w jednostkach energii,

$n$  – ilość stref czasowych.

- 4.1.2. W grupach taryfowych RB i RT 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 o których mowa w pkt 3.1.5. lit. b. Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się na poziomie 1 kWh.

- 4.1.3. W grupach taryfowych RB i RT 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 od odbiorcy zakupującego jedynie usługi przesyłowe. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na 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,
  - $S_s$  - składnik stały stawki opłaty sieciowej w zł/(na jednostkę mocy/m-c) ,
  - $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.2., wyrażona w jednostkach mocy,
  - $S_z$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł /jednostkę energii, stanowiący sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej i stawki opłaty systemowej,
  - $E$  - 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 rozbięciu na:
- a) składnik zmienny stawki opłaty sieciowej,
  - b) stawkę opłaty systemowej.
- Natomiast na fakturze składnik  $S_z$ , o którym mowa w pkt 5.1.1 przedstawia się jako sumę składnika zmiennego stawki opłaty sieciowej oraz stawki opłaty systemowej.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.1.4. Opłata za usługi przesyłowe dla odbiorców grup taryfowych RB i RT 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.
- 5.1.8. Opłaty przesyłowej w części stałej, o której mowa w pkt 5.1.4. lit. a nie pobiera się w przypadku rozliczanych w grupach taryfowych RB i RT syren alarmowych.
- 5.1.7. 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. Dla odbiorców, których układy pomiarowo-rozliczeniowe są przystosowane do pomiaru mocy, opłata stała za usługi przesyłowe rozliczana jest na podstawie mocy umownej.
- 5.2.2. 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 okresie w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące w roku. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne kwartały w roku. Zasady rozliczeń

- i wysokość opłat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.
- 5.2.3. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
  - 5.2.4. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej z tego tytułu o 20 %.
  - 5.2.5. 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.
  - 5.2.6. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy odpowiadającej 20 % znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika do pomiaru bezpośredniego.
  - 5.2.7. 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, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
    - b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a.
- 5.3. Rozliczenia za energię elektryczną bierną.**
- 5.3.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:
    - a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy lub
    - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub
    - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$
  - 5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV a także odbiorcy zasilani z sieci o napięciu do 1 kV (niskiego napięcia), użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.
  - 5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefach szczytowych dni roboczych. W przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w strefie całodobowej.
  - 5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
  - 5.3.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo uzgadniania w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych, lecz nie niższa niż 0,2. Jeśli  $\text{tg}\varphi_0$  nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
  - 5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się wg wzoru (stosuje się tylko, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ )

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

gdzie:

Ob. – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w zł

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

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

- 5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki Szvn.
- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki Szvn.
- 5.3.9. W przypadku, jeśli odbiorca zasilany jest z kilku przyłączy, opłaty określone w punktach od 5.3.1 do 5.3.8 oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie. W uzasadnionych przypadkach, odbiorca może być rozliczany za łączny pobór energii biernej z określonych przez sprzedawcę przyłączy.

## 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 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, przerwanej 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 ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV	15,18 zł
e) za nie poinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91 zł
f) za nie udzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59 zł
g) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28 zł

- 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 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:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
  - w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym zmian lub uszkodzeń powodujących jego nieprawidłowe działanie,



- c) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym natężenie przepływu energii elektrycznej.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1. pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników
  - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh.  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą, siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3) zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ilości pobranej energii w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej o ile umowa nie stanowi inaczej.
- 7.4. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. a), gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do którego jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh,  
Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25A.
    - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w lit. a) z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. 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 ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,

- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
- |    |   |          |
|----|---|----------|
| a) | dla układu jednofazowego  | 3000 kWh |
| b) | dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika  | 6000 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 znamionowego licznika | 300 kWh  |
| d) | dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni i półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego   | 300 kWh  |
| e) | przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego $I_0$   | 300 kWh  |

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się wg wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV]

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w [kV]

I – mniejsza z następujących wielkości:

1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w [A]

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

- 7.6 Ilości ryczałtowe są maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Za czynności związane z wymianą 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 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 pkt 7.10., pobiera się opłaty w wysokości:
- |    |   |           |
|----|---|-----------|
| a) | dla układu bezpośredniego                   | 117,08 zł |
| b) | dla układu półpośredniego bez kontroli mocy | 146,40 zł |
| c) | dla układu pośredniego                      | 195,20 zł |
- 7.9. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy do 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 zł

oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 50 zł.

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

## 8. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

### 8.1. Tabela usług dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie*	stawka [zł/czynność]
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	
a	na napięciu nn	80,00
b	na napięciu SN	120,00
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego:	
a	bezpośredniego	80,00
b	półpośredniego	120,00
3	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**:	-114 zł przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub -kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badania i dodatkowo 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej nn:	
a	do 25A włącznie	
	- za pierwszą	25,00
	- za każdą następną	3,00
b	od 32A do 63A	
	- za pierwszą	27,00
	- za każdą następną	5,00
c	powyżej 63A	
	- za pierwszą	36,00
	- za każdą następną	14,00
4.2	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) i inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	100,00
4.3	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy	50,00
4.4	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy	

\*We wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych sprzedawcy do odbiorcy wliczono koszt dojazdu na odległość do 20 km

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

- 8.2. Stawki opłat za inne czynności wykonywane przez sprzedawcę na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu, które alternatywnie mogą być wykonane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

## 9. Tabele cen i stawek opłat – brutto (z podatkiem VAT).

Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych B21I, B23I  
– sieci zlokalizowane w Skoczowie na terenie Teksid Iron Poland Sp. z o.o.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	B21I	B23I ZIMA	B23I LATO
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
-całodobową	160,44		
-szczytową			
-pozaszczytową			
-szczyt przedpołudniowy		214,94	214,94
-szczyt popołudniowy		306,11	306,11
-pozostałe godziny doby		108,92	108,92
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,29		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	44,90	16,68	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,29	10,36	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**			

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

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

**Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11A, C23A**  
 – sieci zlokalizowane w Bielsku - Białej na terenie Teksid Aluminium Poland Sp. z o.o.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11A	C23A ZIMA	C23A LATO
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
-całodobową	180,64		
-szczytową			
-pozaszczytową			
-szczyt przedpołudniowy		203,78	203,78
-szczyt popołudniowy		300,21	300,21
-pozostałe godziny doby		111,19	111,19
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,29		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	46,30	48,03	
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	12,15	14,17	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**			

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

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

Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11B, C21B, C22B, RB  
– sieci zlokalizowane w Bielsku - Białej na terenie Fiat Auto Poland S.A.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11B	C21B	C22B	RB
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
-całodobową	159,88	158,94		159,30
-szczytową			166,70	
-pozaszczytową			156,27	
-szczyt przedpołudniowy				
-szczyt popołudniowy				
-pozostałe godziny doby				
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,29			
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	62,77	73,85	106,82	62,78
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,73	12,89	20,71	12,89
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**				

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

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



**Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11D, C23D**  
**– sieci zlokalizowane w Krośnie na terenie Delphi Krosno S.A.**

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA		
	C11D	C23D ZIMA	C23D LATO
<b>Obrót</b>			
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:			
-całodobową	151,80		
-szczytową			
-pozaszczytową			
-szczyt przedpołudniowy		151,80	151,80
-szczyt popołudniowy		151,80	151,80
-pozostałe godziny doby		151,80	151,80
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,29		
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>			
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37		
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh			
-całodobowy	55,68		
-szczytowy			
-pozaszczytowy			
-szczyt przedpołudniowy		112,50	112,50
-szczyt popołudniowy		168,77	168,77
-pozostałe godziny doby		36,36	36,36
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	8,44	14,52	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**			

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

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

Tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych C11T, C21T, C22T, RT  
– sieci zlokalizowane w Tychach na terenie Fiat Auto Poland S.A.

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA			
	C11T	C21T	C22T	RT
<b>Obrót</b>				
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
-całodobową	155,36	159,38		155,36
-szczytową			171,68	
-pozaszczytową			149,61	
-szczyt przedpołudniowy				
-szczyt popołudniowy				
-pozostałe godziny doby				
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	2,29			
Przesyłanie i dystrybucja				
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	49,37			
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	26,42	59,29	59,29	59,29
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	9,49	14,83	21,29	19,27
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c**				

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

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