



Warszawa, dnia 11 lipca 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/665-B/3/2003/KK

**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 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718) 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 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

**po rozpatrzeniu wniosku**

przedsiębiorstwa energetycznego

**Rafineria Jasto S.A. z siedzibą w Jaśle,**

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 marca 2003 r. znak: TE/22/03, uzupełnionym pismami: z dnia 30 kwietnia 2003 r. znak: TE/30/03, z dnia 6 maja 2003 r. znak: TE/31/03, z dnia 24 czerwca 2003 r. znak: TE/60/03 oraz z dnia 7 lipca 2003 r. znak: TE/65/03

**postanawiam**

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

## UZASADNIENIE

W dniu 1 kwietnia 2003 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/94/665/U/OT-3/98/JP z dnia 23 grudnia 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz nr OEE/95/665/U/OT-3/98/JP z dnia 23 grudnia 1998 r. - na obrót energią elektryczną, 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 i w § 7 ust. 2 pkt. 2,3,4,5 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, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskami o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

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

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu 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 publikacji.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:  
Rafineria Jasło S.A.  
ul. 3-go Maja 101,  
38-200 Jasło

**RAFINERIA JASŁO S.A.**

**z siedzibą w Jasle**

---

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

**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 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 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.**

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Rafineria Jasło S.A. z siedzibą w Jasle, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość:
  - a) stawek opłat za usługi przesyłowe,
  - b) cen za energię elektryczną,
  - c) stawek opłat abonamentowych
  - d) bonifikat i upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) 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. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz.1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz.489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) 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 2001r. 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), 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. Nr 17, poz.158).
- 1.4. Ceny i stawki opłat podane w taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych zgodnie z §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 energii, cen i stawek pomniejszych 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 i do 1 kWh.

- 1.8. Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż sprzedawca nie przewiduje przyłączania 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 uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

## **2. Definicje.**

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu przyłączeniowym.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć :

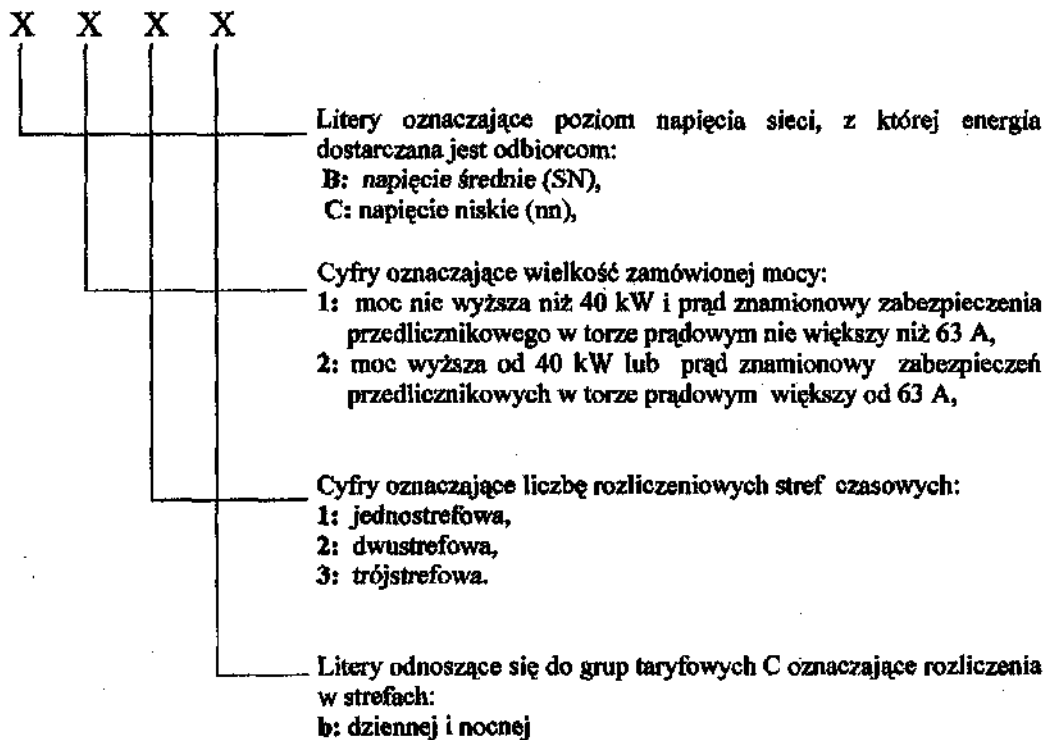
- 2.1. **Zabezpieczenie przedlicznikowe** – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych.
- 2.2. **Usługa przesyłowa** – usługa świadczona przez sprzedawcę na rzecz odbiorców zapewniająca realizację umów sprzedaży energii elektrycznej, przy zachowaniu określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.
- 2.3. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.4. **Niskie napięcie (nn)** – napięcie nie wyższe niż 1 kV.
- 2.5. **Średnie napięcie (SN)** – napięcie wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.

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

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

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

### 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



### 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 - B23,
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C21, C22b, C11, C12b.

### 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 jednej spośród tych grup.



### 3.2 Strefy czasowe

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

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik - 31 marzec)
1.	Szczyt popołudniowy	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup>
2.	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> – 21 <sup>00</sup>
3.	Pozostałe godziny doby *	13 <sup>00</sup> – 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> – 7 <sup>00</sup>

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

#### 3.2.2. Strefy czasowe doby stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C22b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

#### 3.2.3. Strefy czasowe doby stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grupy taryfowej C12b:

Miesiące	Strefa dzienna	Strefa nocna
Od 1 stycznia do 31 grudnia	6 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup> , 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 15 <sup>00</sup> , 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energią elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dokonuje się co miesiąc dla odbiorców wszystkich grup taryfowych tj. B23, C21, C22b, C11, C12b
- 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. 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.

- 3.3.4. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.3., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowego 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.
- 3.3.5. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw 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 wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty 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 korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta 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 w sposób określony w pkt 3.4.4. podstawą ustalenia 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.**

- 4.1.1 Oplatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonych na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

#### 4.2 Oplaty 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 zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy.

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

#### 5.1 Oplaty za świadczone usługi przesyłowe.

- 5.1.1 Oplatę za usługę przesyłową oblicza się według następującej zależności:

$$O_{UP} = S_S \cdot P + \sum_{i=1}^n S_{Zi} \cdot E_i$$

gdzie:

- $O_{UP}$  - opłata za usługę przesyłową wyrażona w zł  
 $S_S$  - składnik stały stawki sieciowej wyrażony w zł/(jednostkę mocy\*miesiąc),  
 $P$  - moc umowna określona zgodnie z pkt 5.1.3. wyrażona w jednostkach mocy,  
 $S_{Zi}$  - składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej wyrażony w zł/na jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,  
 $E_i$  - ilość energii objęta daną usługą przesyłową wyrażona w jednostkach energii.  
 $n$  - ilość stref czasowych

- 5.1.2. Stawki opłat przesyłowych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{Zi}$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę w.w. stawek.
- 5.1.3. Dla odbiorców posiadających układ pomiarowo-rozliczeniowy z kontrolą poboru mocy - wielkość mocy umownej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych.

## 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.

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.

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.

5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie 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 bierną.

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  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$
- b) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj.  $\text{tg}\varphi < 0$  pobierane są opłaty zgodnie z pkt 5.3.4.

5.3.2 Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

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

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

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

gdzie:

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

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

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

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

## 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców .

- 6.1. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych określonych §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 którym mowa w § 44 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{rT} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .
- 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 w sieci  | 7,59 zł,   |
| d) za nie powiadomienie z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych lub telefonicznych - odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia  | 15,18 zł,  |
| e) za nie powiadomienie z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych lub telefonicznych - odbiorcom zasilanym z sieci średniego napięcia | 151,83 zł, |

- f) za nie powiadomienie na piśmie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci średniego napięcia o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią 75,91zł,
- g) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym z sieci niskiego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania 75,91 zł,
- h) za nie powiadomienie na piśmie, z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu średniego napięcia, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci 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 75,91 zł,
- 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 rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki 2,28 zł,

## 7. Oplaty za nielegalny pobór energii

- 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,
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.1., pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie
- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
  - 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,

## 3) ilości energii w wysokości jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

## 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ilości pobranej energii, w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o ile umowa nie stanowi inaczej.

## 7.4. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o której mowa w pkt 7.1.2. lit. a, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotnych cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh

Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a., z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

## 7.5. W przypadku gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, o której mowa w pkt 7.1.2. lit. b, 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	3 000 kWh,
b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) 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 nza każdy amper prądu znamionowego licznika	300 kWh,
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh,
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego $I_0$	300 kWh,

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \cdot U \cdot I$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV]

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

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

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

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



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

### 8.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Nazwa usługi lub czynności*	Stawka w zł/czynność
1	2	3
1.	Przerwanie albo wznowienie dostarczania energii elektrycznej	x
	a) na napięciu nN	80,00
	b) na napięciu SN	120,00
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	x
	a) bezpośredniego	80,00
	b) półpośredniego	120,00
	c) pośredniego	170,00
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego wykonane przez jednostkę zewnętrzną**	Pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę jednostkę i dodatkowo kwotę 50 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	x
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	a) do 25A włącznie	
	- za pierwszą	25,00
	- za każdą następną	3,00
	b) od 32A do 63 A	
	- za pierwszą	27,00
	- za każdą następną	5,00
	c) powyżej 63 A	
	- za pierwszą	36,00
	- za każdą następną	14,00
4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	100,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	1,10

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

\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku 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 wykonywane przez innego usługodawcę, zawarte są w Katalogu czynności dodatkowych, dostępnym u sprzedawcy.

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

### 9.1 Tabela cen i stawek opłat brutto (z podatkiem VAT) dla grupy taryfowej B23

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	B23 LATO	B23 ZIMA
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	162,92	162,92
- szczyt popołudniowy	267,47	267,47
- pozostałe godziny doby	120,68	120,68
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	122,00	
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh:	51,28	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh:		
- szczyt przedpołudniowy	95,04	96,11
- szczyt popołudniowy	117,88	120,66
- pozostałe godziny doby	33,37	34,53
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	14,91	
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	122,00	

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

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

9.2 Tabela cen i stawek opłat brutto (z podatkiem VAT) dla grup taryfowych C21, C22b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C22b
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1565	x
- dzienna	x	0,1868
- nocna	x	0,0799
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	20,34	24,40
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh:	0,0513	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1920	x
- dzienna	x	0,1814
- nocna	x	0,0671
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	10,16	12,65
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	20,34	24,40

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

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

## 9.3 Tabela cen i stawek opłat brutto (z podatkiem VAT) dla grup taryfowych C11, C12b

CENA LUB STAWKA	GRUPA TARYFOWA	
	C11	C12b
<b>Obrót</b>		
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1541	x
- dzienna	x	0,1979
- nocna	x	0,0906
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c *	4,66	10,16
<b>Przesyłanie i dystrybucja</b>		
Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh:	0,0513	
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh:		
- całodobowa	0,2145	
- dzienna	x	0,2356
- nocna	x	0,0759
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	1,83	2,04
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c **	4,66	10,16

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

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