



**PREZES**

**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

*dr Leszek Juchniewicz*

DTA-821/9862-A/5/2000/IR

Warszawa, *21* grudnia 2000 r.

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 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 oraz 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071)

#### **po rozpatrzeniu wniosku**

Przedsiębiorstwa energetycznego Zakład Utrzymania Ruchu Sp. z o.o.  
z siedzibą w Świdniku  
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 31 sierpnia 2000 r. znak: ZUR/1648/00, uzupełnionego pismami z dnia 14 września 2000 r. znak: ZUR/1862/00, z dnia 15 września 2000 r. znak: ZUR/1864/00, z dnia 22 września 2000 r. bez znaku, z dnia 4 października 2000 r. znak: ZUR/2039/00, z dnia 10 listopada 2000 r. znak: ZUR/2362/00 oraz z dnia 24 listopada 2000 r. znak: ZUR/2488/00

#### **postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję nr PEE/199/9862/W/1/2/2000/MS z dnia 5 stycznia 2000 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/229/9862/W/1/2/2000/MS z dnia 5 stycznia 2000 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 1 września 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002 ze zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 9 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

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

Przedsiębiorstwo nie planuje w okresie obowiązywania taryfy przyłączania nowych odbiorców, a zatem nie ustaliło w taryfie elementów określonych w § 9 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, tj.: stawek opłat za przyłączenie do sieci.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Z uwagi na fakt, że Przedsiębiorstwo podjęło nowy rodzaj działalności polegającej na przesyłaniu i dystrybucji oraz obrocie energią elektryczną, wysokość ceny wskaźnikowej określono zgodnie z § 37 cytowanego rozporządzenia, na podstawie planowanych wielkości przychodów i sprzedaży w okresie obowiązywania taryfy.

W związku z powyższym nie ustaliłem dla tego Przedsiębiorstwa współczynnika korekcyjnego określającego projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji - w całości lub w części (art. 479<sup>30</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

#### Otrzymują:

Zakład Utrzymania Ruchu Sp. z o.o.  
AL. Lotników Polskich 1  
21-045 Świdnik

**ZAKŁAD UTRZYMANIA RUCHU  
SPÓŁKA z o.o.  
z siedzibą w Świdniku**

**TARYFA  
DLA  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## SPIS TREŚCI

- 1 INFORMACJE OGÓLNE
- 2 DEFINICJE
- 3 KRYTERIA PODZIAŁU I ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH
- 4 ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
- 5 ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ
- 6 STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH
- 7 STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ OPŁATY ZA ICH NIEDOTRZYMANIE
- 8 OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA
- 9 OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
- 10 DODATKOWE OPŁATY ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU
- 11 STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁATY ABONAMENTOWEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

## 1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza Taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i obejmuje:
- stawki opłat za usługi przesyłowe,
  - ceny za energię elektryczną,
  - stawki opłat abonamentowych,
  - bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
  - opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - stawki opłat i zasady obliczania dodatkowych opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na zlecenie Odbiorców.
- 1.2 Niniejsza Taryfa została opracowana w szczególności na podstawie następujących przepisów:
- ustawa 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 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48 poz. 555), zwana dalej „ustawą”,
  - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązujące w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).
  - rozporządzenie 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), zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- 1.3 Podane w Taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z Odbiorcami z poszczególnych grup taryfowych.
- 1.4 Ceny i stawki opłat podane w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.
- 1.5 Sprzedaż energii elektrycznej oraz świadczenie usługi przesyłowej odbywają się na podstawie umów zawartych między Odbiorcą i Sprzedawcą.

## 2. Definicje

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają :

- 2.1 **Sprzedawca** – Zakład Utrzymania Ruchu Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Świdniku, prowadząca działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
- 2.2 **Grupa taryfowa** – grupa Odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 2.3 **Miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 2.4 **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzana do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
- 2.5 **Taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim Odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.6 **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Sprzedawcą.
- 2.7 **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
- 2.8 **Okres rozliczeniowy** - ustalony w umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9 **Okres umowny** - czas obowiązywania umowy od jej wejścia w życie do wygaśnięcia. Dla umów zawartych na czas nieokreślony, okres umowny obejmuje rok kalendarzowy.
- 2.10 **Tangens  $\varphi_0$**  – stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę w danym okresie rozliczeniowym.
- 2.11 **Moc umowna** - moc czynna pobierana lub wprowadzana 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 w przypadku, gdy urządzenia pomiarowe na to pozwalają - w okresie 1 godziny.
- 2.12 **Wysokie napięcie ( WN )** - wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV.

- 2.13 **Średnie napięcie ( SN )** - wyższe do 1 kV i nie wyższe niż 30 kV.
- 2.14 **Niskie napięcie ( nN )** - nie wyższe niż 1 kV.
- 2.15 **Wskaźnik mocy** - urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę.
- 2.16 **Sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej dzierżawiona od PZL-Świdnik S.A., o napięciu nie wyższym niż 110 kV, zwana dalej siecią.
- 2.17 **Zabezpieczenie przedlicznikowe** - najbliższe rozliczeniowego układu pomiarowego od strony sieci zabezpieczenie prądowe.
- 2.18 **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.19 **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodne z umową.



- 3. KRYTERIA PODZIAŁU I ZASADY KWALIFIKOWANIA ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH**
- 3.1 Sprzedawca oferuje Odbiorcom grupy taryfowe, oparte na niżej podanych kryteriach:
- 3.1.1 ze względu na napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych Odbiorcy,
  - 3.1.2 ze względu na wielkość mocy przyłączeniowej,
  - 3.1.3 ze względu na wybraną przez Odbiorcę liczbę oraz rodzaj stref czasowych, stosowanych w rozliczeniach pobranej energii elektrycznej.
- 3.2 Przy spełnionych kryteriach ujętych w pkt 3.1.1, 3.1.2 oraz 3.1.3 w przypadku braku wymaganych układów pomiarowo-rozliczeniowych lub niecelowości ich wymiany, Odbiorca jest klasyfikowany do grupy taryfowej właściwej z punktu widzenia posiadanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3 Oznaczenia grup taryfowych.

Litery A, B, C oznaczają poziomy napięcia:

- A - poziom WN,
- B - poziom SN,
- C - poziom nN.

Pierwsza cyfra po literze oznacza :

- 1 - grupa taryfowa bez kontroli poboru mocy,
- 2 - grupa taryfowa z kontrolą poboru mocy.

Druga cyfra po literze oznacza:

- 1 - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa),
- 2 - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,
- 3 - grupa taryfowa z rozliczeniem trójstrefowym.

Litery g, h, i oznaczają:

- g - grupa taryfowa o mocy przyłączeniowej powyżej 1 MW
- h - grupa taryfowa o mocy przyłączeniowej od 0,04MW do 1MW
- i - grupa taryfowa o mocy przyłączeniowej nie większej niż 0,04MW

3.4 Sprzedawca proponuje Odbiorcom następujące grupy taryfowe:

**Grupa taryfowa A 23** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych WN z rozliczeniem trójstrefowym z kontrolą poboru mocy.

**Grupa taryfowa B 23** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych SN, z rozliczeniem trójstrefowym i z kontrolą poboru mocy.

**Grupa taryfowa C 21g** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN z rozliczeniem jednostrefowym i z kontrolą poboru mocy oraz o mocy przyłączeniowej powyżej 1 MW

**Grupa taryfowa C 23g** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN z rozliczeniem trójstrefowym i podziałem roku na dwa okresy czasowe ( zima, lato ), z kontrolą poboru mocy oraz o mocy przyłączeniowej powyżej 1 MW.

**Grupa taryfowa C 21h** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN z rozliczeniem jednostrefowym i z kontrolą poboru mocy oraz o mocy przyłączeniowej od 0,04MW do 1MW.

**Grupa taryfowa C 22h** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN z rozliczeniem dwustrefowym i z kontrolą poboru mocy oraz o mocy przyłączeniowej od 0,04MW do 1MW.

**Grupa taryfowa C12i** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN z rozliczeniem dwustrefowym bez kontroli poboru mocy oraz o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 0,04MW.

**Grupa taryfowa C 11i** - dla Odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych nN z rozliczeniem jednostrefowym, bez kontroli poboru mocy oraz o mocy przyłączeniowej nie większej niż 0,04MW.

- 3.5 Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy.
- 3.6 Odbiorca ma prawo do zmiany grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
- 3.7 Odbiorcy przyłączeni do sieci Sprzedawcy rozliczani są w okresie rozliczeniowym miesięcznym.
- 3.8 Strefy czasowe doby.

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego, średniego i niskiego napięcia według grup taryfowych A 23, B 23, C23g przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO 01 kwietnia + 30 września	ZIMA 01 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 <sup>x</sup>	13 <sup>00</sup> + 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> + 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> + 7 <sup>00</sup>

x) Jeśli urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, kalendarzowe dni świąteczne, soboty, niedziele, zaliczane są (cała doba) do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby).

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi z sieci niskiego napięcia według grup taryfowych C22h i C12i przedstawia poniższa tabela.

Miesiąc	Strefy szczytowe		Strefy pozaszczytowe	
	Ranna	Wieczorna	Dzienna	Nocna
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>

#### 4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE

- 4.1 Rozliczenia za usługi przesyłowe dokonywane są na podstawie stawek opłat ustalonych w niniejszej Taryfie. Stawka opłaty za usługę przesyłową dzieli się na składnik stały – obliczany na jednostkę mocy umownej oraz składnik zmienny – obliczany na jednostkę przesyłanej energii.
- 4.2 Opłaty za usługi przesyłowe pobierane są dla każdego przyłącza.
- 4.3 Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze ponoszą opłatę przesyłową dla każdego przyłącza osobno.  
W szczególnych przypadkach dopuszcza się zamówienie przez Odbiorcę łącznej mocy dla wszystkich przyłączy. Szczegółowe warunki rozliczeń w takich przypadkach określa umowa.
- 4.4 Odbiorcy posiadający układ sumujący ponoszą jedną opłatę przesyłową.
- 4.5 Do celów obliczania części stałej opłaty za usługę przesyłową w przypadku braku urządzeń rejestrujących wysokość mocy umownej przyjmuje się wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego zgodnie z poniższą tabelą.

L.p.	Prąd znamionowy zabezpieczenia	Moc	
		Układ 1-fazowy	Układ 3-fazowy
		[A]	[kW]
1.	6	1	3
2.	10	2	6
3.	16	3	9
4.	20	4	12
5.	25	5	15
6.	32	6	19
7.	40	8	24
8.	50	10	30
9.	63	12	38

- 4.6 Łączną opłatę za usługę przesyłową oblicza się następująco:  
gdzie :

$$O_{pg} = S_{sg} \cdot P + S_{zg} \cdot E$$

- $O_{pg}$  – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w złotych,  
 $S_{sg}$  – składnik stały opłaty za usługę przesyłową, wyrażony w złotych za jednostkę mocy czynnej,  
 $P$  – moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej, przyłączeniowej lub o świadczenie usług przesyłowych, wyrażona w jednostkach mocy czynnej,  
 $S_{zg}$  – składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową, wyrażony w złotych za jednostkę energii,  
 $E$  – ilość energii objęta usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

- 4.7 Zmiana mocy przyłączeniowej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez Odbiorcę urządzeń zasilających i pomiarowo-rozliczeniowych do zmienionej wielkości mocy.
- 4.8 Od nowych odbiorców przyłączonych do sieci pobiera się opłatę za usługę przesyłową w części stałej proporcjonalnie do ilości dni przyłączenia w danym okresie rozliczeniowym.
- 4.9 Wymagania w zakresie układu pomiarowo-rozliczeniowego, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych oraz zabezpieczeń przedlicznikowych w stosunku do mocy przyłączeniowej, określa Sprzedawca.
- 4.10 Stawki opłat za usługi przesyłowe zamieszczono w pkt 11.

## 5. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

- 5.1 Ilość sprzedanej energii elektrycznej ustalana jest dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 5.2 Opłatę za pobraną energię elektryczną oblicza się oddzielnie dla każdej ze stref czasowych, jako iloczyn ceny energii elektrycznej wyrażonej w złotych na jednostkę energii oraz ilości energii elektrycznej, wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 5.3 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, Sprzedawca dokona korekty uprzednio wystawionych faktur zgodnie z zasadami określonymi w § 42, 43 i 44 rozporządzenia taryfowego.

5.4 Ceny energii elektrycznej zamieszczone są w pkt 11.

## 6. STAWKI OPŁAT ABONAMENTOWYCH

6.1 Odbiorcy energii elektrycznej ponoszą na rzecz Sprzedawcy miesięczne opłaty abonamentowe z tytułu handlowej obsługi Odbiorców, a w szczególności odczytu wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, wystawiania i dostarczania faktur, prowadzenia ewidencji zapewniającej prawidłowość rozliczeń z Odbiorcami.

6.2 Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane są do bieżących faktur za energię elektryczną.

6.3 Opłaty abonamentowe skalkulowane zostały w przeliczeniu na Odbiorcę.

6.4 Stawki opłaty abonamentowej podane są w pkt 11.

## 7. STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW ORAZ OPŁATY ZA ICH NIEDOTRZYMANIE

7.1 Sprzedawca jest zobowiązany do dotrzymania standardów jakościowych obsługi Odbiorców, określonych w § 32 i 33 rozporządzenia przyłączeniowego.

7.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi Odbiorców, Odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty wg umowy lub poniższej tabeli. Przedsiębiorstwo energetyczne obowiązane jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku przez Odbiorcę.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka [zł]
1	2	3
1.	za brak przyjęcia od Odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej	5,00
2.	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	25,00
3.	za odmowę udzielenia Odbiorcy, na Jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci	5,00
4.	za brak pisemnego lub telefonicznego powiadomienia, Odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej	5,00

5.	za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych lub telefonicznych, Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej	30,00
6.	za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, Odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej	20,00
7.	za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażenia lub innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej : <ul style="list-style-type: none"> <li>• rocznym wyprzedzeniem, Odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1 kV,</li> <li>• 3-letnim wyprzedzeniem, Odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej</li> </ul>	40,00 80,00
8.	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez Odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci	25,00
9.	za nie udzielenie na żądanie Odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat	5,00
10.	za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość upustu za każdy dzień zwłoki wynosi	5,00

7.3 Sprzedawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej na zasadach określonych w § 46 rozporządzenia taryfowego.

7.3.1 Ryczałtowa stawka bonifikaty  $b_{RT}$  za niedotrzymanie poziomu napięcia wynosi 5,0 zł/h.

7.3.2 Za każdą nie dostarczoną jednostkę energii elektrycznej Odbiorcy przysługuje bonifikata w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej, określonej w Taryfie dla grupy taryfowej, do której zaliczony jest Odbiorca, za okres w którym nastąpiła przerwa. Ilość nie dostarczonej energii elektrycznej w dniu, w którym miała miejsce przerwa, ustala się na podstawie poboru energii w odpowiednim dniu poprzedniego tygodnia, z uwzględnieniem czasu dopuszczalnych przerw określonych w umowie.

**8. OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY I ZASADY ICH STOSOWANIA**

- 8.1 Odbiorcy posiadający urządzenia do pomiaru mocy 15 minutowych, za pobraną moc ponad moc przyłączeniową ponoszą opłaty wg stawki równej 5-krotnej wartości składnika stałego stawki opłaty za usługę przesyłową, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej. Opłat nie pobiera się, jeżeli przekroczenie mocy przyłączeniowej na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Sprzedawcy lub na jego polecenie.
- 8.2 Rozliczeniami za pobór lub oddanie energii biernej objęci są Odbiorcy użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, które wprowadzają istotne zakłócenia w pracy sieci rozdzielczej.
- 8.3 Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .
- 8.4 Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wartość, uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2. Jeżeli optymalny  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla Odbiorcy określony w umowie, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg } \varphi_0 = 0,4$ .
- 8.5 Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach czasowych, odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii elektrycznej czynnej. Jeżeli zainstalowany u Odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy energii biernej nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń strefowych, dopuszcza się rozliczenie całodobowe.
- 8.6 Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej w przypadku poboru w okresie rozliczeniowym zarówno energii elektrycznej czynnej jak i biernej wylicza się według wzoru:

$$O_b = \sum (C_{zpi} + C_{ei}) * A_i * D_i$$

$O_b$  - opłata za ponadoptimalny pobór energii biernej,

$C_{zpi}$  - składnik zmienny stawki za usługi przesyłowe, w *i-tej* strefie, wg której rozliczany jest Odbiorca,

$C_{ei}$  - cena za energię elektryczną w *i-tej* strefie w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zaliczony,



$A_i$  - ilość energii elektrycznej czynnej zmierzona w  $i$ -tej strefie w okresie rozliczeniowym,

$D_i$  - współczynnik w  $i$ -tej strefie według poniższej tabeli.

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	d %	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D %
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 0,60	27,2
0,16 ÷ 0,20	5,2	0,61 ÷ 0,65	30,8
0,21 ÷ 0,25	7,2	0,66 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,30	9,4	0,71 ÷ 0,75	38,4
0,31 ÷ 0,35	11,9	0,76 ÷ 0,80	42,4
0,36 ÷ 0,40	14,6	0,81 ÷ 0,85	46,5
0,41 ÷ 0,45	17,4	0,86 ÷ 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D \% = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

oznaczenia:

$\text{tg } \varphi$  - współczynnik tangens  $\varphi$  rzeczywisty

$\text{tg } \varphi_0$  - współczynnik tangens  $\varphi$  optymalny

D % - procent zwiększenia opłat za energię czynną.

- 8.8 W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej. Opłata wyliczana jest z zastosowaniem najniższego składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową oraz najniższej ceny za energię elektryczną czynną, przewidzianych w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 8.9 W przypadku pobierania przez Odbiorcę, bez zgody Sprzedawcy, energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym opłacie podlega cała ilość energii biernej pojemnościowej. Opłata wyliczana jest z zastosowaniem najniższego składnika zmiennego stawki za usługę przesyłową oraz najniższej ceny za energię elektryczną czynną, przewidzianych w grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
- 8.10 Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy, rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla każdego przyłącza. Jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza, Sprzedawca może wprowadzić rozliczenie łączne dla przyłączy objętych sumującym układem pomiarowo-rozliczeniowym.

- 8.11 Za założenie w miejsce zniszczonego lub uszkodzonego przez Odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości **dwukrotnej** wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.
- 8.12 Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) przez Odbiorcę plomb założonych przez Sprzedawcę na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym ustala się stawkę opłaty w wysokości:
- a) przy zerwaniu jednej plomby **100 zł/plombę**
  - b) przy zerwaniu więcej niż jedną, za każdą następną **30 zł/plombę**
- 8.13 Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) przez Odbiorcę plomby założonej przez Sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę w wysokości: **200 zł.**
- 8.14 W przypadku powiadomienia Sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomby opłaty ustalone w pkt 8.12 ulegają obniżeniu o **50%**.

## 9. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 9.1 Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:
- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy z Sprzedawcą,
  - b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym:
    - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
    - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń lub manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
    - 3) samowolną manipulację w urządzeniu ograniczającym pobór mocy.
- 9.2 W przypadku pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy, o których mowa w pkt. 9.1.b, dla każdej jednostki tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której jest lub może być rozliczany Odbiorca, jeśli umowa nie stanowi inaczej.
- 9.3 W przypadku nielegalnego pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej pobiera się opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek

opłat dla jednostrefowej grupy taryfowej, według której może być rozliczany Odbiorca, określonych w Taryfie obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

- 9.4 Opłaty, o których mowa w pkt 9.2. i 9.3, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 9.5 W przypadku stwierdzenia u Odbiorcy nielegalnego poboru mocy i energii za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii podlegających opłacie na zasadach określonych w pkt 9.2, 9.3 i 9.4 przyjmuje się udowodnioną wielkość nielegalnie pobranej mocy i energii lub wielkości mocy i energii, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 9.6 W przypadku braku możliwości udowodnienia wielkości mocy i energii pobranej nielegalnie lub okresu trwania nielegalnego poboru energii jako podstawę naliczenia opłaty za nielegalny pobór energii przyjmuje się maksymalne zryczałtowane ilości energii:
- 9.6.1 W przypadku nielegalnego pobierania energii, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym:
- a) przy układzie jednofazowym - 3 000 kWh,
  - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika - 6 000 kWh,
  - c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika - 300 kWh,
  - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego - 300 kWh,
  - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego - 300 kWh.
- Prąd obliczeniowy, o którym mowa powyżej, określa się według wzoru:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,

- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.
- 9.7 W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego:
- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - **125 kWh** za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia lub prądu obliczeniowego określonego w pkt 9.6.1e,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami ilość energii ustala się jak w pkt 9.8 z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.
- 9.8 W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w pkt 9.7. przyjmuje 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 wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25 A.
- 9.9 Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg pkt 9.1.b przyjmuje się ilości energii określone w pkt 9.5 lub 9.6 do 9.8 oraz dwukrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany Odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 9.10 Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną wg pkt 9.1.a przyjmuje się ilości energii określone w pkt 9.5 lub 9.6 do 9.8 oraz pięciokrotność sumy ceny energii elektrycznej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej, określonych dla jednostrefowej grupy taryfowej, w której jest lub może być rozliczany Odbiorca w dniu stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 9.11 W przypadku, gdy okres nielegalnego pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, wysokość opłaty wylicza się dla okresu zaistnienia nielegalnego poboru przekraczającego 1 rok proporcjonalnie do udowodnionego czasu tego poboru.

- 10. DODATKOWE STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY**
- 10.1 Za sprawdzenie układu pomiarowo-rozliczeniowego na życzenie Odbiorcy: **30,28 zł/za sprawdzenie**
- 10.2 Za sprawdzenie laboratoryjne zakwestionowanej przez Odbiorcę rzetelności wskazań układu pomiarowego, jeżeli reklamacja okaże się nieuzasadniona: **38,92 zł/za sprawdzenie**  
Sprawdzenie w laboratorium - **wg faktury laboratorium**
- 10.3 Za wymianę na życzenie Odbiorcy układu pomiarowego sprawnego na inny: **56,22 zł/za wymianę**
- 10.4 Za wymianę układu pomiarowo-rozliczeniowego uszkodzonego z winy Odbiorcy: **56,22 zł/za wymianę**  
Za nowy układ - **100%** aktualnej ceny nowego układu pomiarowego - wg cen zakupu z kosztami zaopatrzenia.
- 10.5 Za sprawdzenie na życzenie Odbiorcy stanu technicznego wewnętrznych linii zasilających w instalacji Odbiorcy: **85,05 zł/za sprawdzenie**
- 10.6 Za wykonanie na życzenie Odbiorcy pomiarów ochronnych w instalacjach i urządzeniach Odbiorcy:  
- oporność izolacji **34,60 zł/za pomiar**  
- skuteczność zerowania **31,72 zł/za pomiar**
- 10.7 Za sprawdzenie i odbiór urządzeń pomiarowych przeniesionych przez Odbiorcę na inne miejsce uprzednio przygotowane i wyposażone: **33,16 zł/za sprawdz. i odbiór**
- 10.8 Za przerwanie i wznowienie dostawy energii elektrycznej na wnioszek Odbiorcy:  
- za przerwanie **24,51 zł/za przerwanie**  
- za wznowienie **38,93 zł/za wznowienie**
- 10.9 Za wezwanie pogotowia energetycznego do awarii, dokonanie rozpoznania przyczyn awarii, zabezpieczenia (trwałego odłączenia) urządzeń i instalacji **37,49 zł/za przybycie**

Prace związane z usunięciem przyczyn awarii (remont lub modernizacja instalacji u Odbiorcy) wykonana może być na odrębne zamówienie Odbiorcy.

10.10 Za wymianę zabezpieczeń przed układem rozliczeniowym :

- za pierwszą wymianę **23,28 zł/za wymianę**
- za każdą następną wymianę **115,29 zł/za wymianę**

**11. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁATY ABONAMETOWEJ DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH**

11.1 Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej A 23 wynoszą:

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	LATO	ZIMA
1.	Ceny za energię elektryczną czynną: - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/MWh (1000 kWh)	185,58 263,12 88,19	185,58 294,62 90,13
2.	Składnik stały opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	998,96	
3.	Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową	zł/MWh	5,61	
4.	Należność za energię bierną		Wg punktu 9 taryfy	
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	11,08	

## 11.2 Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B 23 wynoszą:

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	LATO	ZIMA
1.	Ceny za energię elektryczną czynną:	zł/MWh (1000 kWh)		
	- w szczycie przedpołudniowym		208,16	208,16
	- w szczycie popołudniowym		271,66	306,20
	- w pozostałych godzinach doby		126,81	130,03
2.	Składnik stały opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	8209,78	
3.	Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową	zł/MWh	113,23	
4.	Należność za energię bierną		Wg punktu 9 taryfy	
5.	Stawka opłaty abonamentowej:	zł/m-c	82,39	

## 11.3 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C21g i C23g wynoszą:

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	C 21g	C23g	
				Lato	Zima
1.	Cena za energię elektryczną czynną:	zł/MWh (1000 kWh)	187,14		
	- całodobową				
	- w szczycie przedpołudniowym			208,16	208,16
	- w szczycie popołudniowym			275,45	306,18
	- w pozostałych godzinach doby		126,98	125,99	
2.	Składnik stały opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	18 575,09		
3.	Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową	zł/MWh	93,31		
4.	Należność za energię bierną		Wg punktu 9 taryfy		
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	43,52		

## 11.4 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C21h, C22h wynoszą:

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	C21h	C22h
1.	Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową - szczytową - pozaszczytową - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby	zł/MWh (1000 kWh)	187,14	230,24 128,50
2.	Składnik stały opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	12 231,65	
3.	Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową	zł/MWh	129,71	
4.	Należność za energię bierną		Wg punktu 9 taryfy	
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	33,04	

## 11.5 Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C12i wynoszą:

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	C12i
1.	Cena za energię elektryczną czynną: - szczytową - pozaszczytową	zł/MWh (1000 kWh)	230,24 128,50
2.	Składnik stały opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	8 232,96
3.	Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową	zł/MWh	107,19
4.	Należność za energię bierną		Wg punktu 9 taryfy
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	17,49



## 11.6 Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej C11i wynoszą:

L.p	Wyszczególnienie	Jedn. miary	C11i
1.	Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową	zł/MWh (1000 kWh)	187,14
2.	Składnik stały opłaty za usługę przesyłową	zł/MW/m-c (1000 kW)	7478,26
3.	Składnik zmienny opłaty za usługę przesyłową	zł/MWh	90,54
4.	Należność za energię bierną		Wg punktu 9 taryfy
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	16,07