

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI***dr Leszek Juchniewicz*

DTA-821/4954-A/4/2000/KW

Warszawa, 31 października 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 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

**po rozpatrzeniu wniosku**

Przedsiębiorstwa energetycznego Zakłady Samochodowe Jelcz S.A. z siedzibą w Jelczu -

Laskowice

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 11 lipca 2000 r. znak: PU - 3600/1744/2000, uzupełnionym pismami z dnia 4 sierpnia 2000 r. znak: PU/1905/2000, z dnia 24 sierpnia 2000 r. znak: PU/2047/2000, z dnia 8 września 2000 r. znak: PU - 3600/2183/2000, z dnia 28 września 2000 r. (bez znaku), z dnia 16 października 2000 r. znak: PU - 3600/2473/2000 oraz z dnia 24 października 2000 r. znak: PU - 3600/2531/2000

**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 PEE/172/4954/W/1/2/99/MS z dnia 10 sierpnia 1999 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/190/4954/W/1/2/99/MS z dnia 10 sierpnia 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 14 lipca 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, z 2000 r. Nr 81, poz. 921), 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 tj.: stawek opłat za przyłączenie do sieci.

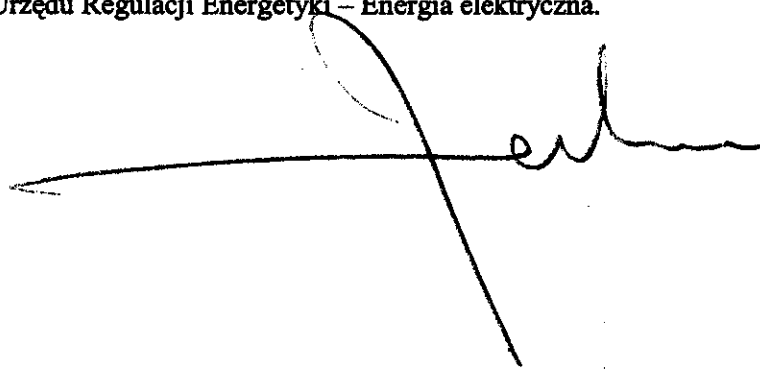
Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok

obowiązki 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 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:

Zakłady Samochodowe Jelcz S.A.  
ul. Inżynierska 3  
55 - 221 Jelcz - Laskowice

**Zakłady Samochodowe  
JELCZ Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Jelczu-Laskowicach**



**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Spis treści

**I. DEFINICJE**

**II. INFORMACJE OGÓLNE**

**III. ZASADY ROZLICZEŃ I OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI**

**IV. CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ I USŁUGI PRZESYŁOWE**

1. RODZAJE GRUP TARYFOWYCH

2. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE, CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I OPŁATY ABONAMENTOWE DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

**V. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE**

**VI. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

**VII. OPŁATY ABONAMENTOWE**

**VIII. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**IX. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMOWY**

**X. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW**

**XI. STAWKI OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE ODBIORCY**

## I. Definicje

Użyte w niniejszej taryfie określenia oznaczają:

1. **Sprzedawca** – Zakłady Samochodowe JELCZ Spółka Akcyjna z siedzibą w Jelczu-Laskowicach – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie posiadanych koncesji.
2. **Grupa taryfowa** – grupę odbiorców charakteryzującą się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
3. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczyć energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych albo umowie sprzedaży energii elektrycznej.
4. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzenia do sieci, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut, służąca do zaprojektowania przyłącza.
5. **Moc umowna** – moc czynna pobierania lub wprowadzenia do sieci, określona w umowie o świadczeniu usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii elektrycznej, 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.
6. **Nielegalny pobór energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.
7. **Odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
8. **Przyłącze** – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.
9. **Sieć rozdzielcza** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.
10. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.

11. **Okres rozliczeniowy** – ustalony w umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układów pomiarowych.
12. **Ustawa – Prawo energetyczne** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zmianami),
13. **Rozporządzenie przyłączeniowe** – 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),
14. **Rozporządzenie taryfowe** – 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 ze zmianami), utrzymane w mocy w granicach określonych w art.7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).

## II. Informacje ogólne

- 1 Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez Zakłady Samochodowe JELCZ Spółka Akcyjna w Jelczu-Laskowicach i zawiera:
  - a) ceny za energię elektryczną,
  - b) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
  - c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy,
  - d) stawki opłat za usługi przesyłowe,
  - e) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
  - f) stawki opłat i zasady obliczania dodatkowych opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorców.
- 2 Ceny i stawki opłat podane w taryfie uwzględniają 22% podatek od towarów i usług.
- 3 Ceny i stawki opłat ustalone w niniejszej taryfie obowiązują dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego .

- 4 W przypadkach zawarcia z inicjatywy odbiorcy lub sprzedawcy umowy specjalnej, związanej ze szczególnymi warunkami dostarczania lub odbioru energii elektrycznej, dopuszcza się stosowanie rozliczeń oraz cen i stawek opłat innych, lecz nie wyższych, niż zawarte w niniejszej taryfie.
- 5 Za szczególne warunki dostarczania, odbioru i rozliczania energii elektrycznej uważa się w szczególności:
  - a) posiadanie przez Odbiorcę własnych źródeł wytwarzania energii elektrycznej,
  - b) odmienne od standardów jakościowych parametry energii elektrycznej,
  - c) możliwość regulacji lub specyficzny rozkład pobierania mocy i energii elektrycznej w strefach czasowych doby, dniach tygodnia i porach roku,
  - d) wprowadzanie zakłóceń do sieci, w szczególności generowanie wyższych harmonicznych.
- 6 Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.

### **III. Zasady rozliczeń i opłaty za przyłączenie do sieci**

Niniejsza taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ponieważ Zakłady Samochodowe JELCZ Spółka Akcyjna nie przewidują budowy nowych przyłączy w okresie obowiązywania taryfy .

Zakłady Samochodowe JELCZ Spółka Akcyjna będą wskazywały jedynie miejsce przyłączenia się do istniejących przyłączy bez ponoszenia kosztów za przyłączenie .

### **IV. Ceny i stawki opłat za energię elektryczną i usługi przesyłowe**

#### **1. Rodzaje grup taryfowych**

Sprzedawca oferuje odbiorcom w zakresie rozliczeń za usługi przesyłowe i sprzedawaną energię następujące grupy taryfowe:

**Grupa B** - dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych średnich napięć (10 kV)

**Grupa C** - dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskich napięć (nie wyższym od 1 kV )

**Grupa R** – dla odbiorców, których instalacja za zgodą sprzedawcy nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy określony w punkcie I.10 .



Oznaczenia poszczególnych grup taryfowych przedstawia schemat poniżej:

X X X

			litera B,C oznacza grupę taryfową zależną od poziomu napięcia zasilania urządzeń odbiorcy: B – poziom SN (napięcie 10 kV) C – poziom nn (napięcie nie wyższe niż 1 kV) R – niezależnie od poziomu napięcia zasilania
			cyfra 1 lub 2 oznacza grupę taryfową zależną od mocy przyłączeniowej. 1 – grupa taryfowa dla odbiorców o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A i o rocznym zużyciu energii do 80 MWh. 2 – grupa taryfowa dla odbiorców o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większym od 63 A lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh.
			cyfra 1 – grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym . Grupa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

**2. Stawki opłat za usługi przesyłowe, ceny energii elektrycznej i opłaty abonamentowe dla poszczególnych grup taryfowych**

**Ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej B21**

Rodzaj opłaty	Jedn. miary	Grupa taryfowa	
		B21	
1	2	3	
Cena za energię elektryczną czynną			
- całodobową	zł/MWh	160,77	
Składnik stały stawki za usługę przesyłową	zł/MW/m-c	3144,77	
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	zł/MWh	48,17	
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	11,64	

**Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych C21 (z kontrolą mocy) i C11**

Rodzaj opłaty	Jedn. miary	Grupa taryfowa	
		C21	C11
1	2	3	4
Cena za energię elektryczną czynną			
Całodobową	zł/MWh	165,60	165,60
Składnik stały stawki za usługę przesyłową	zł/MW/m-c	3688,79	922,20
Składnik zmienny stawki za usługę przesyłową	zł/MWh	56,49	54,48
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	11,64	6,65

Grupę taryfową R stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej pobierających ją w sposób krótkotrwały, w szczególności na potrzeby reklam świetlnych, iluminacji itp.

Ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między sprzedawcą a odbiorcą.

Warunkiem zastosowania taryfy R jest uzyskanie zgody sprzedawcy na rozliczenia ryczałtowe i zawarcie umowy.

Odbiorca z grupy R za dostawę energii elektrycznej obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie cen i stawek opłat z grupy taryfowej właściwej ze względu na napięcie sieci i wielkość mocy przyłączeniowej.

#### **V. Zasady rozliczeń za usługi przesyłowe**

- 1 Rozliczeń za usługi przesyłowe dokonuje się w okresach miesięcznych.
- 2 Opłaty za usługi przesyłowe oblicza się jako sumę opłat wynikających z części stałej i części zmiennej.
- 3 Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B21 i C21 część stałą opłaty przesyłowej ustala się według poniższych zasad:
  - a) opłatę za usługę przesyłową w części stałej oblicza się jako iloczyn stawki stałej opłaty przesyłowej i mocy zamówionej przez odbiorcę.
  - b) opłatę za usługę przesyłową w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania poboru w okresie rozliczeniowym.
- 4 Opłatę przesyłową w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego opłaty przesyłowej wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii objętej daną usługą przesyłową, wyrażonej w jednostkach energii.

#### **VI. Zasady rozliczeń za energię elektryczną**

- 1 Rozliczenia w obrocie energią elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii w okresach miesięcznych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych.

- 2 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur.
- 3 Korekta, o której mowa w pkt 2 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 4 Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3 nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej przez układ pomiarowy w poprzednim lub przyszłym okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku (w wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej).
- 5 Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty, zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 6 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów zużycia energii elektrycznej czynnej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 7 W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, do czasu jego wymiany lub naprawy ilość energii pobranej przez odbiorcę oblicza się na podstawie wielkości zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru.

## **VII. Opłaty abonamentowe**

- 1 Opłatę abonamentową w danej grupie taryfowej ustala się w równych kwotach na każdy miesiąc, osobno dla każdego przyłącza.
- 2 Opłaty abonamentowe ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 3 Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

**VIII. Opłaty za nielegalne pobieranie energii elektrycznej**

- 1 Pod określeniem nielegalnie pobranej energii elektrycznej rozumie się pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z dostawcą lub niezgodnie z umową.
- 2 Opłaty ustalone za nielegalny pobór wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i sumy najwyższej ceny za pobraną energię elektryczną i części zmiennej opłaty za usługę przesyłową, według której rozliczany jest odbiorca.
- 3 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę posiadającego zawartą umowę, Sprzedawca pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca.
- 4 Za podstawę ustalenia wielkości zużycia energii elektrycznej w okresie trwania nielegalnego poboru przyjmuje się wielkość zużycia energii w okresie rozliczeniowym przed powstaniem nielegalnego poboru energii.
- 5 W przypadku nielegalnego poboru energii, której ilości nie można ustalić lub w przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży stosuje się ryczałtowe opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną stanowiące równowartość:
  - a) przy układzie jednofazowym – maksymalnie 3 000 kWh
  - b) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – maksymalnie 6 000 kWh,
  - c) przy układzie pomiarowym 3-fazowym o prądzie znamionowym powyżej 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowego licznika – maksymalnie 300 kWh,
  - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi (pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – maksymalnie 300 kWh,
  - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądowymi i napięciowymi (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego – maksymalnie 300 kWh,
  - f) prąd obliczeniowy o którym mowa w pkt 4.e, określa się według wzoru:

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

gdzie:

U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,

I – mniejsza z następujących wielkości:

- prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
- suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.

- 6 W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii, określonej zgodnie z pkt 4 Sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii w wysokości 5-krotnych cen i stawek opłat określonych w grupie taryfowej dla danego Odbiorcy, do której mógłby być zakwalifikowany jako odbiorca ze względu na moc zainstalowaną odbiorników.
- 7 Opłaty, o których mowa w pkt 2 i 6 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.
- 8 Za wznowienie wstrzymanej z winy odbiorcy dostawy energii elektrycznej pobiera się opłatę w wysokości 65,10 zł.
- 9 Za ponowne 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.
- 10 Za ponowne 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 pobiera się opłatę stanowiącą równowartość:
  - a) przy zerwaniu jednej plomby 50 kWh,
  - b) przy zerwaniu więcej niż jednej plomby, za każdą następną 15 kWh
- 11 Za ponowne założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) przez odbiorcę plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą równowartość stanowiącą:

- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego 600 kWh,
  - b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego 900 kWh,
- 12 Za ponowne założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) przez odbiorcę plomb założonej przez sprzedawcę przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 1000 kWh.
- 13 Za ponowne założenie w miejsce zerwanej przez odbiorcę plomb założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą równowartość (obliczoną z zastosowaniem stawki za część stałą opłaty za usługi przesyłowe w danej grupie przesyłowej):
- a) przy pierwszym zerwaniu plomb – 150% ilości kW mocy przyłączeniowej,
  - b) przy kolejnym zerwaniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – 200% ilości kW mocy przyłączeniowej.
- 14 W przypadku powiadomienia przez odbiorcę sprzedawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt 10 ÷ 13 ulegają obniżeniu o 50%.

#### **IX. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy**

- 1 Za przekroczenie terminu płatności faktur za dostawę energii elektrycznej, za każdy dzień opóźnienia nalicza się odsetki ustawowe.
- 2 Opłata za moc pobraną ponad moc umowną stanowi 3-krotną wartość kwoty obliczonej na podstawie stałego składnika stawki za usługę przesyłową, przewidzianego dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca i różnicy pomiędzy rzeczywistą i umowną wielkością mocy.
- 3 W zależności od rodzaju zainstalowanego urządzenia mierzącego moc stosuje się następujące sposoby rozliczeń za przekroczenie mocy umownej w okresie rozliczeniowym:
- a) jedno przekroczenie maksymalne mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowym lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kilowatach,
  - b) jedno przekroczenie maksymalne wyrażone w kilowatach oraz dodatkowo ilość przekroczeń zarejestrowana odpowiednim urządzeniem; za drugie i każde dalsze przekroczenie opłata wynosi po 10% należności za przekroczenie maksymalne.

- 4 Opłat, o których mowa w pkt 2, nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego. Nie dotyczy to przypadków gdy przekroczenie poboru mocy powstało w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń Odbiorcy.

#### X. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

- 1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego lub umowie o dostawie energii i świadczeniu usług przesyłowych Odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego.
- 2 Jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10%, Odbiorcy przysługuje upust w łącznej wysokości:

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{rT} \cdot t_T$$

gdzie:

$b_{rT}$  – ustalona w danej grupie taryfowej ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia wynosząca:

Grupa taryfowa	B	C
$b_{rT}$ [zł/godz]	8	1

$W_{UT}$  - wysokość upustu dla Odbiorcy w danym okresie doby, [zł]

$t_T$  - łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby, [h],

$A_T$  - ilość energii elektrycznej dostarczona Odbiorcy w danym okresie doby, [kWh],

$C_T$  - cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z Odbiorcą, określona w danej grupie taryfowej dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, [zł/kWh].

- 3 Sprzedawca w zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców jest zobowiązany w szczególności do:
  - a) udzielania na żądanie Odbiorcy informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii, przerwanego z powodu awarii,
  - b) powiadamiania Odbiorcy z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej,



- c) informowania na piśmie z tygodniowym wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią,
- d) informowania na piśmie z rocznym wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym niższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania,
- e) informowania na piśmie z 3-letnim wyprzedzeniem Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci,
- f) udzielania na żądanie Odbiorcy informacji na temat zasad rozliczeń za świadczenie usług przesyłowych oraz za energię elektryczną,
- g) odpłatnego podjęcia czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez Odbiorcę lub inny podmiot w obszarze oddziaływania tej sieci,
- h) udzielania w terminie 14 dni odpowiedzi na wniosek lub reklamację Odbiorcy w sprawie rozliczeń.

Za niedotrzymanie powyższych standardów jakościowych obsługi odbiorców przysługują Odbiorcom opłaty w wysokości:

Punkt	Grupa taryfowa	
	B	C11, C21,
b	10,00 zł	5,00 zł
a, f, h	5,00 zł	5,00 zł
c	11,0 zł	-
d	-	55,00 zł
e	450,00 zł	55,00 zł
g	45,0 zł	25,00 zł

Korektę opłaty wprowadza się do pierwszej faktury wystawianej po uznaniu przez sprzedawcę faktu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców. Opłata z tego tytułu uwzględniana jest w pierwszej fakturze wystawianej, po tym fakcie, odbiorcy. W przypadku nie uznania reklamacji, sprzedawca zobowiązany jest poinformować o tym Odbiorcę na piśmie.

**XI. Stawki opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy**

Za niżej wymienione usługi pobiera się opłaty w wysokości:

- |   |   |          |
|---|---|----------|
| 1 | Za sprawdzenie prawidłowości wskazań układu pomiarowo –<br>rozliczeniowego: |          |
|   | - licznik jednofazowy   | 30,50 zł |
|   | - licznik 3 – fazowy  | 45,75 zł |
| 2 | Za nieuzasadnione wezwanie pogotowia energetycznego                         | 30,50 zł |
| 3 | Za przeniesienie licznika na żądanie odbiorcy                               | 61,00 zł |