



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 25 lipca 2000 r.

DTA-821/2711-B/5/2000/KW

**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**

**Zakładu Energetycznego Toruń Spółka Akcyjna z siedzibą w Toruniu,  
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z dnia 13 czerwca 2000 r., znak: HC/0876/2000, uzupełnionym  
pismami z dnia 13 czerwca 2000 r., znak: HC/0891/2000, z dnia 30 czerwca 2000 r.  
znak: HC/0956/2000, z dnia 5 lipca 2000 r. znak: HC/ /2000, z dnia 6 lipca 2000 r.  
(bez znaku) i z dnia 6 lipca 2000 r. znak: HC/0980/2000

**postanawiam**

- 1) **zatwierdzić** taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo,  
stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

- 2) ustalić współczynniki korekcyjne określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną w wysokości:
  - a) 5,48 % (pięć i czterdzieści osiem setnych) procenta dla działalności w zakresie obrotu energią elektryczną,
  - b) (-) 22,74 % (minus dwadzieścia dwa i siedemdziesiąt cztery setne) procenta dla działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej,
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych, o których mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr PEE/69/2711/U/3/98/AD z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej, koncesję nr OEE/70/2711/U/3/98/AD z dnia 1 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną oraz koncesję nr WEE/49/2711/U/1/98/MS z dnia 22 grudnia 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 14 czerwca 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i w § 9 ust. 1 pkt 1, 3, 4 i 5 oraz w ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. :

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

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług rezerwy mocy, w związku z czym taryfa nie zawiera elementu określonego w § 9 ust. 1 pkt 2 tj.: stawek opłat za rezerwy mocy.

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.

Przedsiębiorstwo ustaliło ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci, jak i stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza biorąc pod uwagę treść art.7 ust. 5 ustawy - Prawo energetyczne, tj. zarówno ryczałtowe stawki opłat dla IV i V grupy przyłączeniowej jak również standardowe elementy budowy przyłącza, uwzględniając 25% planowanych nakładów na te cele.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

Natomiast art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy stanowi, że do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz uwzględniających zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a także ustalanie okresu obowiązywania tych współczynników.

Wysokość współczynników korekcyjnych X, określonych w sentencji niniejszej decyzji, ustaliłem adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w okresie 12 m-cy obowiązywania taryfy.

Współczynniki korekcyjne, o których mowa powyżej, zostały uwzględnione w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy - Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X kierowałem się potrzebą ich weryfikacji po roku obowiązywania taryfy, ze względu na okres przejściowy wynikający ze zmiany przepisów oraz ochronę interesów odbiorców.

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 wnioski 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.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**  
Zakład Energetyczny Toruń  
Spółka Akcyjna  
ul. Generała Bema 128  
87 - 100 Toruń

**TARYFA**  
**DLA**  
**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**  
**OBOWIĄZUJĄCA ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH**  
**PRZEZ ZAKŁAD ENERGETYCZNY TORUŃ SA**

# CZĘŚĆ A

## Spis treści

1. DEFINICJE
2. INFORMACJE OGÓLNE
3. ZASADY TARYFIKACJI
4. STREFY CZASOWE
5. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW
6. KOREKTY ROZLICZEŃ
7. STANDARDY JAKOŚCIOWE
8. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW
9. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI
10. USŁUGI PRZESYŁOWE.
  - 10.1. Odbiorca korzystający z sieci rozdzielczej Zakładu Energetycznego Toruń SA ponosi opłaty z tytułu świadczenia usług przesyłowych. Stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane są dwuskładnikowo :
  - 10.3. Moc przyłączeniowa, sposób jej określania oraz zasady rozliczeń
  - 10.4. Kontrola przekroczenia mocy przyłączeniowej
  - 10.5. Pewność zasilania odbiorców
  - 10.6. Zasady rozliczeń za ponadoptymalny pobór energii biernej
11. ZASADY ROZLICZEŃ ZA STRATY ENERGII CZYNNEJ I BIERNEJ W TRANSFORMATORACH ABONENCKICH
12. OPŁATA ABONAMENTOWA.
13. TABELY CEN I OPŁAT.
  - 13.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia (grupy taryfowe A23, A22, A21)
  - 13.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia (grupy taryfowe B23, B22, B21, B11)
  - 13.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A (grupy taryfowe C21, C22a, C22b)
  - 13.4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej 40kW i niższej i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym mniejszym lub równym 63 A (grupy taryfowe C11, C11e, C12a, C12b, R)
  - 13.5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G, (grupy taryfowe G11, G12, G12p, G12w, G11e, G12e)
  - 13.6. Stawki opłat dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R.

## 1. DEFINICJE

- 1.1. Grupa przyłączeniowa - grupa podmiotów zdefiniowana w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku 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).
- 1.2. Grupa taryfowa – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi kosztami usługi przesyłowej lub zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 1.3. Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.4. Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie o świadczenie usług przesyłowych, lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.5. Przyłączy - odcinek sieci lub instalacji służący połączeniu urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią.
- 1.6. Sieć rozdzielcza - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110kV.
- 1.7. Ustawa Prawo energetyczne – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz.348 ze zmianami).
- 1.8. Rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 135, poz. 881).
- 1.9. Rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku 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).
- 1.10. Taryfa – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
- 1.11. 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. INFORMACJE OGÓLNE

### 2.1. Niniejsza Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokości:

- a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
- b) stawek opłat za usługi przesyłowe,
- c) cen za energię elektryczną,
- d) opłat za nielegalny pobór energii,
- e) stawek opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,



- f) bonifikat, opłat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
  - g) opłat dodatkowych.
- 2.2. Dostawa i pobór energii elektrycznej oraz jej rozliczanie odbywa się na podstawie umów, zgodnie z ustawą Prawo energetyczne, rozporządzeniami przyłączeniowym i taryfowym oraz kodeksem cywilnym.
- 2.3. Stawki opłat i ceny podane w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług, za wyjątkiem :
- a) opłat zawartych w pkt. 7.2.,
  - b) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - c) stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci.
- Stawki te dotyczą zarówno podatników podatku od towarów i usług jak również jednostek zwolnionych od tego podatku na podstawie odrębnych przepisów.
- 2.4. Stawki opłat i ceny określone w niniejszej Taryfie, jeżeli nie ustalono inaczej w przepisach dotyczących poszczególnych grup taryfowych, obowiązują odbiorcę dla każdego przyłącza zasilającego wydzielony zespół urządzeń odbiorczych, wyposażonego w rozliczeniowy układ pomiarowy. Wyjątek stanowią odbiorcy wyposażeni w układy sumujące lub sumująco-rejestrujące.

### 3. ZASADY TARYFIKACJI

3.1. Zakład Energetyczny Toruń SA oferuje odbiorcom grupę taryfową energii elektrycznej w oparciu o niżej podane kryteria:

3.1.1. Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy.

Przy kwalifikowaniu do grup taryfowych A, B i C decyduje napięcie zasilania,

Odbiorcom zasilanym z sieci o różnych napięciach, wyposażonym w układy sumujące do pomiaru mocy i energii elektrycznej oferowana jest grupa taryfowa właściwa dla napięcia, na którym dostarczana jest największa ilość energii elektrycznej.

Odbiorcom oferowane są następujące grupy taryfowe:

**Grupy taryfowe A21, A22, A23** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokich napięć (110kV), zaliczanych do II grupy przyłączeniowej.

**Grupy taryfowe B11, B21, B22, B23** - dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych średnich napięć (od 1kV do 110kV), zaliczanych do III grupy przyłączeniowej.

**Grupy taryfowe C11, C11e, C12a, C12b, C21, C22a, C22b**- dla odbiorców zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskich napięć (poniżej 1kV), zaliczanych do IV lub V grupy przyłączeniowej.

**Grupy taryfowe G11, G12, G12w, G12p, G11e, G12e**- dla odbiorców określonych w punkcie 3.1.3. niezależnie od napięcia zasilania i grupy przyłączeniowej.

**Grupa taryfowa R** - dla odbiorców zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo-rozliczeniowy.

### 3.1.2. Liczba rozliczeniowych stref czasowych.

Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do odbiorcy.

### 3.1.3. Przeznaczenie energii elektrycznej:

Do grup taryfowych G kwalifikuje się odbiorców zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych, związanych z prowadzeniem tych gospodarstw (pomieszczenia piwniczne, garaż, strych).

Według powyższych grup taryfowych rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariatki, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów ciepłych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników,
- h) gospodarstw rolnych, spełniających następujące kryteria :
  - pobieranie energii elektrycznej na potrzeby wiejskiego , bez świadczenia usług na zewnątrz,
  - posiadanie bezpośredniego pomiaru energii elektrycznej,
  - przynależność do V grupy przyłączeniowej.

### 3.1.4. Zakład Energetyczny Toruń SA przewiduje następujące dodatkowe grupy taryfowe :

- a) grupa taryfowa weekendowa G12w – w której energia elektryczna czynna rozliczana jest w dniach weekendu (od godz.22.00 w piątek do godziny 6.00 w poniedziałek) według cen za energię elektryczną czynną w strefie nocnej. Dotyczy indywidualnych gospodarstw domowych o rocznym zużyciu energii elektrycznej powyżej 5000 kWh. Podstawą do rozliczeń w taryfie weekendowej jest spełnienie wyżej wymienionych warunków w ciągu roku kalendarzowego, poprzedzającego wniosek o jej przyznanie,
- b) grupa taryfowa grzewcza G12p – polegająca na zastosowaniu dwóch progów zużycia energii elektrycznej czynnej w strefie nocnej. Przekroczenie progu powoduje obniżenie stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej strefie,
- c) grupy taryfowe przedpłatowe – G11e, G12e i C11e – dla odbiorców grup taryfowych G i C11, wyposażonych w układ pomiarowy typu przedpłatowego.

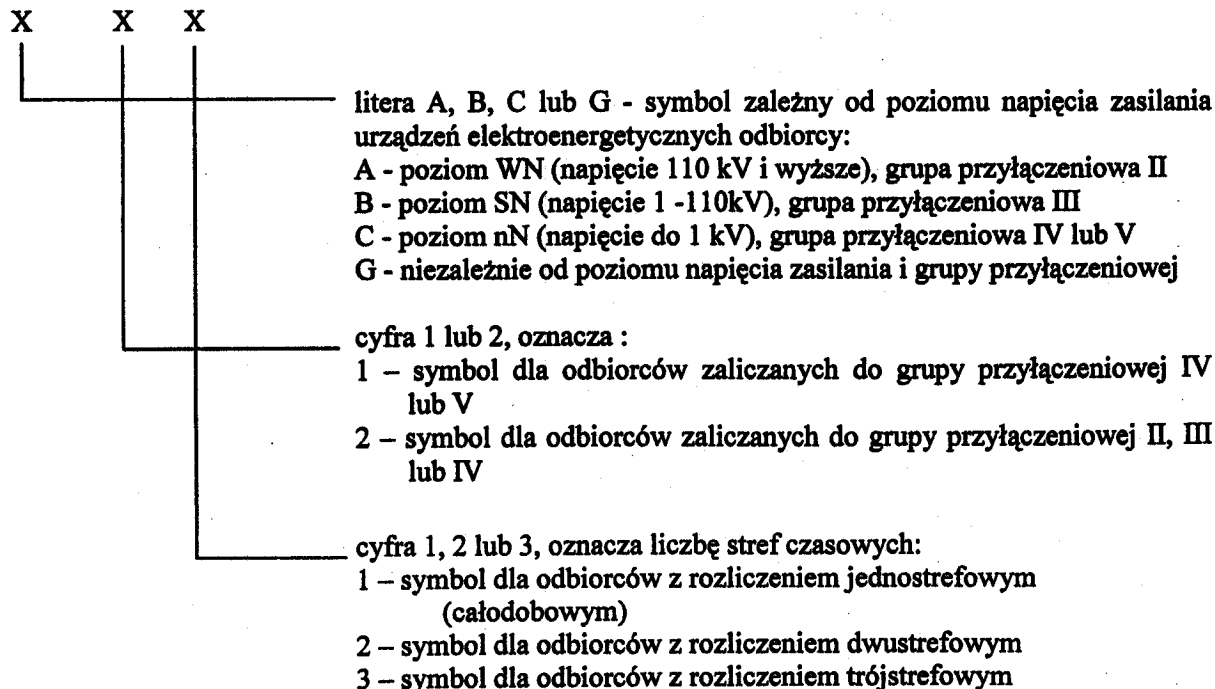
## 3.1.5. Grupa taryfowa ryczałtowa R.

- a) grupę taryfową ryczałtową stosuje się dla:
- krótkotrwałych poborów energii elektrycznej, np. iluminacje, omłoty, zdjęcia filmowe, cyklinowanie podłóg, elektryczne ogrodzenie pastwisk itp.,
  - silników syren alarmowych przyłączonych do sieci bez licznika; jako miesięczne zużycie energii elektrycznej przyjmuje się 1kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
  - stacji ochrony katodowej gazociągów. Ilości energii elektrycznej zużywanej przez stacje wylicza się jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik ustala Zakład Energetyczny Toruń SA w porozumieniu z odbiorcą. Wielkość współczynnika nie może być niższa od 0,5,
- b) ilość energii elektrycznej podlegająca opłacie wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania,
- c) rozliczenia z odbiorcami, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowe, przewidziano w formie zryczałtowanej, przy czym ceny sprzedawanej energii odpowiadać będą cenie energii całodobowej grupy taryfowej, w której powinien być rozliczany odbiorca,
- d) odbiorcy rozliczani wg grupy taryfowej ryczałtowej, niezależnie od opłat za energię elektryczną, ponoszą koszty usługi przesyłowej (określonej w punkcie 13.6.Taryfy). Opłata przesyłowa zależna jest od czasu przyłączenia.

3.2. Odbiorca ma prawo wyboru grupy taryfowej, jeśli spełnia warunki i kryteria określone dla więcej niż jednej grupy taryfowej.

## 3.3. Oznaczenia grup taryfowych :

Symbol grupy taryfowej :



Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

#### 4. STREFY CZASOWE

4.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci wysokiego i średniego napięcia wg grup taryfowych A23 i B23 przedstawia poniższa tabela.

Nr strefy	STREFA DOBY	PORA ROKU	
		LATO (kwiecień + wrzesień)	ZIMA (październik + marzec)
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>

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

4.2. Dobowe strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zaliczanymi do :

a) grup taryfowych A22, B22, C22a:

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>

b) grupy taryfowej C22b strefa dzienna obejmuje godziny od 6<sup>00</sup>-21<sup>00</sup>, zaś strefa nocna pozostałe godziny doby (od 21<sup>00</sup> do 6<sup>00</sup>),

c) grupy taryfowej C12a:

	godz. stref szczytowych	godz. stref pozaszczytowych
- od kwietnia do września	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup> i 20 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby
- od października do marca	8 <sup>00</sup> -11 <sup>00</sup> i 17 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>	pozostałe godziny doby

d) grup taryfowych C12b i G12:

Grupa taryfowa	Strefa dzienna	Strefa nocna
C 12b	6 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup> oraz 15 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup> lub 6 <sup>00</sup> – 14 <sup>00</sup> oraz 16 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 15 <sup>00</sup> lub 14 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> oraz 22 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
G12, G12p	6 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup> oraz 15 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup> lub 6 <sup>00</sup> – 14 <sup>00</sup> oraz 16 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 15 <sup>00</sup> lub 14 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> oraz 22 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup>
G 12w	6 <sup>00</sup> – 13 <sup>00</sup> oraz 15 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup> lub 6 <sup>00</sup> – 14 <sup>00</sup> oraz 16 <sup>00</sup> – 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> – 15 <sup>00</sup> lub 14 <sup>00</sup> – 16 <sup>00</sup> oraz 22 <sup>00</sup> – 6 <sup>00</sup> dodatkowo od piątku godz. 22 <sup>00</sup> do poniedziałku godz. 6 <sup>00</sup>

## 5. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW.

- 5.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 40 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.
- 5.2. Rozliczenia za energię elektryczną i usługi przesyłowe dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie.
- 5.3. Odbiorca posiadający sumator mocy i energii elektrycznej pobieranej jednocześnie z kilku przyłączy może być rozliczany, za zgodą Zakładu Energetycznego Toruń SA, za pobór energii według wskazań tego układu.

## 6. KOREKTY ROZLICZEŃ

- 6.1. Zakład Energetyczny Toruń SA dokonuje korekty uprzednio wystawionych rachunków w przypadku stwierdzenia:
  - a) nieprawidłowości w zainstalowaniu lub działaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego,
  - b) przyjęcia do rozliczeń błędnych odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
  - c) innych nieprawidłowości mających wpływ na rozliczenie.
- 6.2. Korekta rachunku wskutek stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w punkcie 6.1. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy, nie objęty przedawnieniem roszczeń.
- 6.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie rachunków jest wielkość błędnych wskazań układu pomiarowo - rozliczeniowego. Jeżeli określenie tego błędnych wskazań nie jest możliwe, podstawą rozliczeń stanowi średnia za okres doby liczba jednostek energii elektrycznej, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku. W korekcie należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane uwarunkowania mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 6.4. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w punkcie 6.3. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie sprawnego układu pomiarowo - rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 6.5. W przypadku uszkodzenia licznika wielostrefowego, do czasu jego wymiany lub naprawy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby należy obliczać na podstawie

proporcji poboru w strefach w okresie rozliczeniowym, poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności pomiaru. W obliczeniach należy uwzględnić liczbę godzin tych stref w poszczególnych okresach obrachunkowych według punktu 4.1. lub 4.2.

## 7. STANDARDY JAKOŚCIOWE.

Taryfa obowiązuje dla:

- a) standardów jakościowych energii elektrycznej, określonych w § 37 ust. 1 rozporządzenia przyłączeniowego,
- b) standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych § 37 ust. 3 i 4 i § 38 wyżej wymienionego rozporządzenia.

7.1. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej.

7.1.1. Wysokość upustu za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby określa się wg wzoru:

- a) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych nie przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje upust w wysokości :

$$W_{UT} = \left( \frac{U}{10\%} \right)^2 * A_T * C_T$$

gdzie :

- $W_{UT}$  - oznacza wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby wyrażoną w złotych,
- $U$  - oznacza wyrażoną w procentach wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych,
- $A_T$  - oznacza ilość energii elektrycznej dostarczoną do odbiorcy w danym okresie doby wyrażoną w jednostkach energii,
- $C_T$  - oznacza cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona, w złotych za jednostkę energii.

- b) jeżeli wartość odchylenia napięcia od dopuszczalnych wartości granicznych przekracza 10 %, odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości :

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

gdzie :

- $W_{UT}$  - oznacza wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby wyrażona w złotych,
- $A_T$  - oznacza ilość energii elektrycznej dostarczoną do odbiorcy w danym okresie doby wyrażoną w jednostkach energii,
- $C_T$  - oznacza cenę energii elektrycznej, stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą, określoną w taryfie, dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie napięcia, wyrażona, w złotych za jednostkę energii,
- $b_{rT}$  - oznacza ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, ustaloną w wysokości 15 % najwyższej ceny energii elektrycznej dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca, wyrażoną w złotych na jednostkę czasu,

$t_T$  - oznacza łączny czas niedotrzymania poziomu napięcia w danym okresie doby wyrażony w jednostkach czasu.

7.1.2. Upust jest udzielany za każdą jednostkę energii elektrycznej pobraną w okresie występowania odchyień napięcia.

7.1.3. Liczbę jednostek energii elektrycznej ustala się na podstawie proporcji liczby godzin, w których występowały odchylenia napięcia, do liczby godzin w okresie rozliczeniowym.

7.1.4. 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. Za niedostarczoną jednostkę energii elektrycznej odbiorcy przysługuje upust w wysokości równej pięciokrotności ceny energii elektrycznej, określonej w taryfie energii elektrycznej odpowiedniej dla grupy taryfowej odbiorcy lub cenie energii określonej w indywidualnej umowie.

7.1.5. Obniżenie parametrów energii elektrycznej poniżej wartości standardowych uprawnia odbiorcę do upustu w opłacie za energię elektryczną, jeżeli :

- a) obniżenie parametrów jakościowych energii elektrycznej poniżej wartości standardowych nie zostało uzgodnione z odbiorcą w umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- b) odbiorca wystąpił z wnioskiem o udzielenie upustu.

7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- a) za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nienormalną pracą sieci, do obiektów związanych z obronnością kraju i do obiektów użyteczności publicznej 60,00 zł,
- b) za odmowę udzielenia odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci 12,00 zł,
- c) za brak powiadomienia, w formie komunikatów : prasowych, radiowych, lub telewizyjnych, albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej 120,00 zł,
- d) za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innych środków, 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 120,00 zł,
- e) za brak informacji na piśmie o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilania, lub systemu ochrony od porażenia albo innych istotnych dla instalacji warunków funkcjonowania sieci, przekazanej z co najmniej :
  - rocznym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu do 1 kV, 60,00 zł,
  - 3-letnim wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, 120,00 zł,
- f) 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 120,00 zł,
- g) za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci 60,00 zł,
- h) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i taryf 60,00 zł,

- i) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń 12,00 zł za każdy dzień zwłoki,
- j) za brak przyjęcia od odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej 12,00 zł,

7.3 Wpłata bonifikat i upustów określonych w punkcie 7.2. następuje na wniosek odbiorcy w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów. W razie niepotwierdzenia przez Zakład Energetyczny Toruń SA podstawy do wypłaty w tym samym terminie powiadamia ono pisemnie odbiorcę o odmowie uznania prawa do bonifikat i upustów.

## 8. OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE WARUNKÓW UMÓW

8.1. Zerwanie lub uszkodzenie plomb założonych przez Zakład Energetyczny Toruń SA lub Urząd Miar, zaginięcie, zniszczenie lub uszkodzenie układu pomiarowego, bądź inne przypadki naruszenia warunków umowy.

8.1.1. Za ponowne założenie, brakującego, zniszczonego lub uszkodzonego licznika albo innego urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany.

8.1.2. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb założonych przez Zakład Energetyczny Toruń SA na jakiegokolwiek części urządzenia odbiorczego lub wewnętrznej linii zasilającej albo na urządzeniu pomiarowym, znajdującym się w pomieszczeniach ogólnie dostępnych, pobiera się opłatę stanowiącą:

- a) przy założeniu jednej plombi – iloczyn 50 kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca,
- b) przy założeniu więcej niż jednej plombi, za każdą następną – iloczyn 15 kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.

8.1.3. Za założenie w miejsce zerwanych lub naruszonych (uszkodzonych) plomb założonych przez Zakład Energetyczny Toruń SA na jakimkolwiek urządzeniu w instalacji elektrycznej, w pomieszczeniu zajmowanym przez odbiorcę, pobiera się opłatę stanowiącą:

- a) przy założeniu jednej plombi – iloczyn 500 kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca,
- b) przy założeniu więcej niż jednej plombi, za każdą następną – iloczyn 100 kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.

8.1.4. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowego ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia (uszkodzenia) plomb legalizacyjnych założonych przez Główny Urząd Miar pobiera się opłatę stanowiącą :

- a) przy liczniku do pomiaru bezpośredniego – iloczyn 600 kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca,
- b) przy liczniku do pomiaru półpośredniego lub pośredniego – iloczyn 900 kWh i sumy najwyższej ceny energii elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.

8.1.5. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej (uszkodzonej) plombi założonej przez Zakład Energetyczny Toruń SA przy wstrzymaniu dostawy energii elektrycznej i samowolne podłączenie instalacji pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn 1000 kWh i sumy najwyższej ceny energii



elektrycznej czynnej i stawki opłaty przesyłowej zmiennej grupy taryfowej, według której rozliczany jest odbiorca.

8.1.6. Za założenie w miejsce zerwanej plomb założonej przez Zakład Energetyczny Toruń SA na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy pobiera się opłatę stanowiącą :

- a) przy pierwszym założeniu plomb – iloczyn 150% ilości kW mocy przyłączeniowej i miesięcznej stawki opłaty za moc przyłączeniową w danej grupie taryfowej,
- b) przy kolejnym założeniu plomb w okresie nie przekraczającym terminu przedawnienia roszczeń – iloczyn 200% ilości kW mocy przyłączeniowej i miesięcznej stawki opłaty za moc przyłączeniową w danej grupie taryfowej.

8.1.7. W przypadku powiadomienia Zakładu Energetycznego Toruń SA o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. od 8.1.2. do 8.1.6. ulegają obniżeniu o 50%.

## 8.2. Nielegalny pobór energii elektrycznej.

8.2.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci zalicza się:

- a) pobieranie energii bez zawarcia umowy z Zakładem Energetycznym Toruń SA,
- b) pobieranie energii niezgodnie z postanowieniami umowy, a w szczególności:
  - 1) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego ( z wyłączeniem grupy taryfowej R),
  - 2) w wyniku dokonywania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym uszkodzeń i manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
  - 3) samowolną manipulację w urządzeniu regulującym obliczeniowe natężenie przepływu energii elektrycznej.

8.2.2. Opłaty za usługi przesyłowe i energię elektryczną pobraną w przypadkach, o których mowa w punkcie 8.2.1.b) pobiera się 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.

8.2.3. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej 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.

8.2.4. Opłaty, o których mowa w punktach 8.2.2., 8.2.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem roszczeń okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

8.2.5. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy oraz energii elektrycznej podlegających opłacie na zasadach określonych w punktach 8.2.2., 8.2.3. i 8.2.4. przyjmuje się pobór mocy i zużycie energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, chyba że odbiorca udowodni odmienne warunki poboru energii w tym okresie.

8.2.6. Do wyliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej oraz ceny i stawki, o których mowa w punkcie 8.2.2.

8.2.7. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo-rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić lub udowodnić, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii:

- a) przy układzie jednofazowym – 6000 kWh,
- b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20 A włącznie (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika – 12000 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 – 600 kWh,
- d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu ( pomiar półpośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 600 kWh
- e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego – 600 kWh.

Prąd obliczeniowy, o którym mowa powyżej, określa się według wzoru:

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

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,

8.2.8. W przypadku nielegalnego poboru energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo-rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej energii, przyjmuje się do ustalenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą – 250 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
- b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się jak w pkt. 8.2.8.a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

8.2.9. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 8.2.8. 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.

8.2.10. Do wyliczenia opłat za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się ryczałtowe ilości energii określone w punkcie 8.2.7. lub 8.2.8. 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.

8.2.11. Ryczałtowe wielkości energii elektrycznej, przyjmowane jako podstawa naliczania opłaty za nielegalny pobór energii mają charakter maksymalny.

8.2.12. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.

8.3. Opłaty dodatkowe, upusty i odszkodowania.

8.3.1. W przypadku ograniczenia przez Zakład Energetyczny Toruń SA dostawy mocy do odbiorcy opłata za moc przyłączeniową ulega obniżeniu, proporcjonalnie do wielkości i ilości godzin trwania ograniczenia. Nie dotyczy to ograniczeń w zasilaniu spowodowanych siłami wyższymi i wynikających z nieprzestrzegania przez odbiorcę warunków umowy o świadczenie usług przesyłowych i sprzedaży energii elektrycznej oraz ograniczeń wprowadzonych przez właściwe organy w celu utrzymania bezpieczeństwa energetycznego państwa.

8.3.2. W przypadku niedopuszczenia pracownika Zakładu Energetycznego Toruń SA do urządzeń odbiorczych lub pomiarowych, Zakład Energetyczny Toruń SA pobiera opłaty w wysokości :

- |  |           |
|--|-----------|
| a) przy układzie bezpośrednim i odległości do 10 km                  | 71,00 zł  |
| b) przy układzie bezpośrednim i odległości ponad 10 km               | 91,30 zł  |
| c) przy układzie pośrednim lub półpośrednim i odległości do 10 km    | 105,00 zł |
| d) przy układzie pośrednim lub półpośrednim i odległości ponad 10 km | 125,20 zł |

## 9. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI.

9.1. Opłaty za przyłączenie do sieci pobiera się zgodnie z art. 7 ust. 5 ustawy Prawo energetyczne oraz § 11, § 12, § 13, § 14 rozporządzenia taryfowego.

9.2. Ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłączy, obliczane na jednostkę długości przyłącza:

L.p.	Wyszczególnienie	GRUPA IV	GRUPA V	
1	Za typowe przyłącze do 5mb [zł]	napowietrzne	432,50	382,50
2		napowietrzne z pomiarem	575,00	505,00
3		kablowe	839,20	750,00
4		kablowe z pomiarem	930,00	837,50
5	Za przyłącze powyżej 5mb [zł/mb]	napowietrzne	16,75	16,25
6		kablowe	21,25	15,50

## 9.3. Stawki opłat za oraz standardowe elementy przyłącza :

Lp.	Wyszczególnienie	Jm.	Stawki opłat za standardowe elementy przyłącza
1	2	3	5
<b>A.</b>	<b>Linie średniego napięcia</b>		
1.	linia napowietrzna 15 kV – 35 mm <sup>2</sup>	km	10 750 zł
2.	linia napowietrzna 15 kV – 50 mm <sup>2</sup>	km	10 500 zł
3.	linia napowietrzna 15 kV – 70 mm <sup>2</sup>	km	12 500 zł
4.	linia kablowa 15 kV – HAKnFtA 70 mm <sup>2</sup>	km	27 600 zł
5.	linia kablowa 15 kV – HAKnFtA 120 mm <sup>2</sup>	km	29 375 zł
6.	linia kablowa 15 kV – HAKnFtA 240 mm <sup>2</sup>	km	37 625 zł
7.	linia kablowa 15 kV – XRUHAKXS 70 mm <sup>2</sup>	km	31 225 zł
8.	linia kablowa 15 kV – XRUHAKXS 120 mm <sup>2</sup>	km	37 200 zł
9.	linia kablowa 15 kV – XRUHAKXS 240 mm <sup>2</sup>	km	42 225 zł
<b>B.</b>	<b>Linie niskiego napięcia</b>		
10.	linia napowietrzna nn AsXS <sub>n</sub> 4x50 mm <sup>2</sup>	km	13 075 zł
11.	linia napowietrzna nn AsXS <sub>n</sub> 4x70 mm <sup>2</sup>	km	18 750 zł
12.	linia napowietrzna nn AsXS <sub>n</sub> 4x95 mm <sup>2</sup>	km	16 400 zł
13.	linia napowietrzna nn AsXS <sub>n</sub> 4x120 mm <sup>2</sup>	km	17 200 zł
14.	linia napowietrzna nn AL. 4x50 mm <sup>2</sup>	km	11 500 zł
15.	linia napowietrzna nn AL. 4x70 mm <sup>2</sup>	km	12 250 zł
16.	linia napowietrzna nn AL. 4x95 mm <sup>2</sup>	km	13 500 zł
17.	linia napowietrzna nn AL. 4x120 mm <sup>2</sup>	km	15 000 zł
18.	linia kablowa nn YAKY 4x35 mm <sup>2</sup>	km	12 600 zł
19.	linia kablowa nn YAKY 4x70 mm <sup>2</sup>	km	14 650 zł
20.	linia kablowa nn YAKY 4x120 mm <sup>2</sup>	km	21 250 zł
21.	linia kablowa nn YAKY 4x240 mm <sup>2</sup>	km	25 325 zł
<b>C.</b>	<b>Stacje transformatorowe</b>		
22.	STPB 20/630	szt.	17 750 zł
23.	MBST 15/630	szt.	18 500 zł
24.	STSu 20/250	szt.	4 250 zł
25.	STSup 20/400	szt.	5 500 zł
26.	STSub 20/400	szt.	6 250 zł
27.	pole liniowe SN w stacji tradycyjnej MST	szt.	1 847 zł
<b>D.</b>	<b>Transformatory 15/0,4 kV</b>		
28.	63 kVA	szt.	2 250 zł
29.	100 kVA	szt.	2 750 zł
30.	160 kVA	szt.	3 375 zł
31.	250 kVA	szt.	4 000 zł
32.	400 kVA	szt.	5 125 zł
33.	630kVA	szt.	7 250 zł

34.	ustawienie transformatora	szt.	250 zł
<b>E.</b>	<b>Przylączya nn ze złączem</b>		
35.	AsXsn 4x16 mm2 do 35 m	szt.	325 zł
36.	AsXsn 4x25 mm2 do 35 m	szt.	325 zł
37.	AsXsn 4x35 mm2 do 35 m	szt.	363 zł
38.	YAKY 4x35 mm2 do 35 m	szt.	700 zł
<b>F.</b>	<b>Złącza kablowe</b>		
39.	ZK1+1L	szt.	155 zł
40.	ZK2+2L	szt.	224 zł
41.	ZK3+3L	szt.	280 zł
42.	ZK1	szt.	102 zł
43.	ZK2	szt.	139 zł
44.	ZK3	szt.	207 zł
45.	Montaż złącza	szt.	200 zł
<b>G.</b>	<b>Montaż słupów z osprzętem</b>		
46.	P10	szt.	142 zł
47.	P12	szt.	197 zł
48.	B10	szt.	298 zł
49.	B12	szt.	307 zł
50.	R10	szt.	493 zł
51.	R12	szt.	533 zł
<b>H.</b>	<b>Projekt budowlany</b>		
52.	przylączy napowietrzne nn	szt.	150 zł
53.	przylączy kablowe nn do 50m	szt.	225 zł
54.	linia napowietrzna nn do 250m	szt.	300 zł
55.	linia kablowa nn do 250m	szt.	300 zł
56.	linia napowietrzna 15kV do 250m	szt.	375 zł
57.	linia kablowa 15kV do 250m	szt.	375 zł
58.	słupowa stacja transformatorowa 15/0,4kV	szt.	150 zł
59.	parterowa stacja transformatorowa 15/0,4kV	szt.	225 zł
<b>I.</b>	<b>Transformatory 110/15kV</b>		
60.	10 MVA	szt.	130 000 zł
61.	16 MVA	szt.	135 250 zł
62.	25 MVA	szt.	182 500 zł
<b>J.</b>	<b>Pola 15 kV w stacji 110/15 kV</b>		
63.	1 pole odpływowe	szt.	12 500 zł
<b>K.</b>	<b>Koszt 1 MW dla stacji 110/15 kV</b>		
64.	stacja z transformatorem 2x16 MVA (bez rozddz.110 kV)	szt.	17 500 zł

## 10. USŁUGI PRZESYŁOWE.

10.1. Odbiorca korzystający z sieci rozdzielczej Zakładu Energetycznego Toruń SA ponosi opłaty z tytułu świadczenia usług przesyłowych. Stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane są dwuskładnikowo :

- a) składnik stały – obliczany na jednostkę mocy przyłączeniowej, płatny miesięcznie
- b) składnik zmienny – obliczany na jednostkę przesyłanej energii elektrycznej

10.2. Opłatę za usługę przesyłową oblicza się według następującego wzoru:

$$O_p = S_s \cdot P + S_z \cdot E$$

gdzie :

- $O_p$  – opłata za usługę przesyłową, wyrażona w zł
- $S_s$  – składnik stały stawki opłaty przesyłowej, wyrażony w zł za jednostkę mocy
- $P$  – moc przyłączeniowa określona w umowie, wyrażona w jednostkach mocy
- $S_z$  – składnik zmienny stawki opłaty przesyłowej, wyrażony w zł za jednostkę energii
- $E$  – ilość energii objęta daną usługą przesyłową, wyrażona w jednostkach energii.

### 10.3. Moc przyłączeniowa, sposób jej określania oraz zasady rozliczeń.

10.3.1. Zmiana mocy przyłączeniowej wymaga dwustronnego uzgodnienia, przy czym może się ona wiązać z wydaniem nowych warunków przyłączenia lub koniecznością przystosowania istniejącej instalacji elektrycznej do zmienionej mocy.

10.3.2. Opłaty za moc przyłączeniową od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się :

- a) w pełnej wysokości, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
- b) w wysokości 50 %, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca.

10.3.3. Moc przyłączeniowa jest określana w umowie i kontrolowana (jeśli pozwalają na to względy techniczne) jako moc całodobowa.

10.3.4. Zakład Energetyczny Toruń SA przeprowadza kontrolę poboru mocy 15-minutowej na każdym przyłączy (jeśli pozwalają na to względy techniczne). Wyjątek stanowią odbiorcy posiadający układy sumujące lub sumująco-rejestrujące.

Za przekroczenie mocy przyłączeniowej odbiorca ponosi opłaty w trybie i wysokości określonej w Taryfie. Opłat tych nie pobiera się, jeżeli przekroczenie poboru mocy na danym przyłączy nastąpiło w wyniku awarii w sieci Zakładu Energetycznego Toruń SA lub na polecenie jego organu dyspozytorskiego.

10.3.5. Nadwyżka kilowatów mocy pobranej ponad przyłączeniową podlega opłacie, stanowiącej 5-krotną wartość miesięcznej stawki opłaty za moc przyłączeniową, przewidzianej w odpowiedniej grupie taryfowej.

10.3.6. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów kontrolę poboru mocy 15- minutowej przeprowadza się po stronie górnego napięcia transformatora.

W sytuacji, gdy Zakład Energetyczny Toruń SA uzgodni z odbiorcą zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, wielkość mocy pobranej określa się na podstawie odczytów wskazań tych urządzeń powiększonych o wielkości strat mocy w transformatorach.

Straty mocy czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy wykazanej przez urządzenia pomiarowe.

10.3.7. Przy rozliczeniach grup taryfowych C, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, dla określenia wielkości pobranej mocy straty wyszczególnione w punkcie 10.3.6. należy odpowiednio odejmować.

10.3.8. Wypowiedzenie przez odbiorcę umowy o dostarczanie energii elektrycznej nie zwalnia go od obowiązku uiszczania opłat za moc przyłączeniową do końca okresu wypowiedzenia uzgodnionego w tej umowie.

#### 10.4. Kontrola przekroczenia mocy przyłączeniowej.

10.4.1. Do określania wysokości mocy pobranej przyjmuje się zależnie od rodzaju urządzenia pomiarowego:

- a) najwyższe obciążenie wykazane przez wskaźnik mocy 15-minutowej, lub
- b) najwyższe obciążenie zarejestrowane przez urządzenie rejestrujące.

10.4.2. Do rozliczeń za przekroczenie mocy przyłączeniowej w okresie rozliczeniowym przyjmuje się jedno przekroczenie maksymalne, mierzone wskaźnikiem mocy 15-minutowej lub wykazane przez rejestrator, wyrażone w kW.

10.4.3. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy, opłaty za przekroczenie mocy przyłączeniowej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie. Z wyjątkiem odbiorców posiadających układ sumujący lub sumująco-rejestrujący.

10.4.4. W przypadku wadliwego działania urządzenia do pomiaru mocy 15-minutowej, Zakład Energetyczny Toruń SA stosuje zastępczy sposób określania mocy pobranej do celów kontroli przekroczeń mocy przyłączeniowej, np. na podstawie wskazań kontrolnych układów pomiarowych lub przez zastosowanie współczynników korekcji właściwych dla stwierdzonej nieprawidłowości działania rozliczeniowego układu pomiarowego.

W przypadku braku takich możliwości wielkość mocy pobranej określa się przyjmując wyższy z poborów zarejestrowanych w okresie rozliczeniowym przed lub po okresie niesprawności pomiaru.

#### 10.5. Pewność zasilania odbiorców.

10.5.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o wydanie technicznych warunków zasilania lub w umowie o świadczenie usługi przesyłowej zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania ponoszą podwyższone opłaty za moc przyłączeniową w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania.

10.5.1.1. Współczynnik wzrostu opłat z tytułu zwiększonej pewności zasilania stanowi mnożnik do stawki opłat za moc przyłączeniową określonej we właściwej grupie taryfowej.

10.5.1.2. Pewność zasilania odbiorcy określana jest liczbą ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia energetyczne odbiorcy.

10.5.2. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym, z winy Zakładu Energetycznego Toruń SA, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie (unieruchomienie ciągu zasilania z przyczyn innych niż siły wyższe) powoduje zwrot opłaty za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali jego obniżenia i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach.

10.5.3. W układach zasilania odbiorcy z sieci Zakładu Energetycznego Toruń SA ustala się następujące stopnie pewności zasilania i odpowiadające im mnożniki do stawek opłat za moc przyłączeniową:

- a) stopień podstawowy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z jednym ciągiem zasilania. Współczynnik opłat za moc przyłączeniową z tytułu pewności zasilania wynosi 1,0,
- b) stopień wyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z dwoma ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie ze współczynnikiem 1,2 podlega moc przyłączeniowa, której dostarczanie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania,
- c) stopień najwyższy - gdy urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy połączone są z trzema, lub więcej ciągami zasilania. Podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem 1,2 podlega moc przyłączeniowa, której dostarczanie zapewnione jest drugim ciągiem zasilania, a opłacie ze współczynnikiem 1,6 moc przyłączeniowa, której dostarczenie zapewnione jest trzecim i dalszymi ciągami zasilania.

Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko przypadki, gdy:

- a) ciągi zasilania w punktach przyłączenia do elementów urządzeń odbiorcy są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
- b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.

10.5.4. Przy rozliczeniach z zastosowaniem układów sumujących podwyższonej opłacie, ze współczynnikiem 1,2 podlega ta część mocy przyłączeniowej, która może być dostarczona każdym z dwóch ciągów zasilania, a ze współczynnikiem 1,6 ta część mocy, która może być dostarczona każdym z trzech lub więcej ciągów zasilania.

10.5.5. W przypadku, gdy odbiorca posiada sumujący układ do pomiaru 15-minutowego poboru mocy, stawki za moc przyłączeniową ulegają podwyższeniu przez dodanie do współczynnika, o którym mowa w punktach 10.5.3. i 10.5.4. liczby 0,20.

10.5.6. W przypadku zwiększonej pewności zasilania, wynikającej z przyłączenia urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy do sieci elektroenergetycznej za pomocą dwóch lub więcej linii zasilających (w danym ciągu zasilania), współczynnik zwiększający opłaty za moc przyłączeniową podlega ustaleniu w drodze negocjacji między Zakładem Energetycznym Toruń SA a odbiorcą.

## 10.6. Zasady rozliczeń za ponadoptimalny pobór energii biernej

10.6.1. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci WN i SN (grupy taryfowe A i B), a w przypadkach uznanych za uzasadnione - również odbiorcy rozliczani wg grup taryfowych C i G, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.

10.6.2. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii biernej, określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ .

10.6.3. Jako optymalny współczynnik  $\text{tg } \varphi_0$  przyjmuje się wielkość uzgodnioną w umowie o świadczenie usług przesyłowych i umowie sprzedaży energii elektrycznej, lecz nie niższą niż 0,2.

Jeżeli  $\text{tg } \varphi_0$  nie został dla odbiorcy określony, do rozliczeń przyjmuje się jako optymalny  $\text{tg } \varphi_0=0,4$ .

10.6.4. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadoptimalny pobór w strefach szczytowych lub dziennie-szczytowych, chyba że zainstalowane u odbiorcy układy pomiarowe energii biernej i czynnej nie pozwalają na przeprowadzanie rozliczeń strefowych. W takich przypadkach, a także w sytuacji lokalnego deficytu mocy biernej w sieci zasilającej odbiorcę, Zakład Energetyczny Toruń SA ma prawo odpowiednio zwiększyć ilość stref czasowych objętych tymi rozliczeniami. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru



energii czynnej, opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

10.6.5. Opłatę za ponadoptymalny pobór energii biernej pobiera się według wskaźników procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Wielkość wskaźników, w zależności od przekroczenia współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$ , określa tabela w pkt. 10.6.8.

10.6.6. Odbiorca pobierający bez zgody Zakładu Energetycznego Toruń SA energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVarh wprowadzonych do sieci Zakładu Energetycznego Toruń SA i najniższej ceny za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.

10.6.7. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej łącznie dla tych przyłączy, jeśli warunki poboru energii biernej dla poszczególnych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzanie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza. W pozostałych przypadkach rozliczenia prowadzi się oddzielnie dla każdego przyłącza.

10.6.8. Wskaźniki procentowe, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptymalnego poboru energii biernej:

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	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 :

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

## 11. ZASADY ROZLICZEŃ ZA STRATY ENERGII CZYNNEJ I BIERNEJ W TRANSFORMATORACH ABONENCKICH.

11.1. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów pomiaru energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.

11.2. W sytuacji, gdy Zakład Energetyczny Toruń SA z odbiorcą uzgodnią zainstalowanie urządzeń pomiarowych po stronie dolnego napięcia, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat energii. Straty energii czynnej i biernej oblicza się ze wskazań liczników do pomiaru wielkości strat. Liczniki te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez Zakład Energetyczny Toruń SA.

W przypadku braku liczników do pomiaru wielkości strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii elektrycznej czynnej i biernej określa się na podstawie odczytów wskazań urządzeń pomiarowych

powiększonych o wielkość strat energii w transformatorze. Straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% kilowatogodzin, a straty energii biernej w wysokości 10% kilowarogodzin wskazanych przez urządzenia pomiarowe.

- 11.3. Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej czynnej i biernej straty wyszczególnione w punkcie 11.2. należy odpowiednio odejmować.

## **12. OPŁATA ABONAMENTOWA.**

- 12.1. Odbiorcy energii elektrycznej zasilani z sieci elektroenergetycznej, których obsługę handlową wykonuje Zakład Energetyczny Toruń SA, ponoszą na jego rzecz opłaty abonamentowe.
- 12.2. Obsługa handlowa odbiorców obejmuje : odczytywanie wskazań liczników, wystawianie książeczek opłat lub faktur, prowadzenie ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
- 12.3. Stawki opłat abonamentowych ustalane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 12.4. Opłaty abonamentowe doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

**13. TABELLE CEN I OPŁAT.****13.1. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia (grupy taryfowe A23, A22, A21)****13.1.1. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych**

Wyszczególnienie	Grupa Taryfowa			
	A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5
<b>Stawki opłat za energię elektryczną czynną [zł/MWh]:</b>				
-całodobową	150,19			
-szczytową		244,05		
-pozaszczytową		131,42		
-w szczycie przedpołudniowym			138,11	133,28
-w szczycie popołudniowym			207,00	178,29
-w reszcie doby			84,77	81,51
<b>Stawka opłaty abonamentowej [zł / miesiąc]</b>	<b>234,64</b>	<b>234,64</b>	<b>234,64</b>	<b>234,64</b>

**13.1.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe**

Wyszczególnienie	Grupa Taryfowa			
	A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5
<b>składnik stały [zł / (MW* miesiąc)]</b>	<b>10 250</b>	<b>10 250</b>	<b>10 250</b>	<b>10 250</b>
<b>składnik zmienny [zł / MWh]</b>	<b>60,46</b>	<b>60,46</b>	<b>60,46</b>	<b>60,46</b>

**13.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia (grupy taryfowe B23, B22, B21, B11)**

**13.2.1. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych**

Wyszczególnienie	Grupa Taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6
Stawki opłat za energię elektryczną czynną [zł/MWh]:					
-całodobową	256,36	119,46			
-szczytową			192,00		
-pozaszczytową			92,31		
-w szczycie przedpołudniowym				137,74	133,39
-w szczycie popołudniowym				202,40	176,76
-w reszcie doby				87,69	83,51
Stawka opłaty abonamentowej [zł / miesiąc]	110,50	187,70	187,70	187,70	187,70

**13.2.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe**

Wyszczególnienie	Grupa Taryfowa				
	B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6
składnik stały [zł / (MW * miesiąc)]	900	9 890	10 000	10 000	10 000
składnik zmienny [zł / MWh]	92,38	92,38	75,00	75,00	75,00

**13.3. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A (grupy taryfowe C21, C22a, C22b)**

**13.3.1. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych**

Wyszczególnienie	Grupa Taryfowa		
	C21	C22a	C22b
1	2	3	4
Stawki opłaty za energię elektryczną czynną [zł / kWh]:			
-całodobową	0,1772		
-szczytową		0,2740	
-pozaszczytową		0,1574	
-dzienną			0,1957
-nocną			0,0964
Stawka opłaty abonamentowej [zł / miesiąc]	46,92	46,92	46,92

**13.3.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe**

Wyszczególnienie	Grupa Taryfowa		
	C21	C22a	C22b
1	2	3	4
składnik stały [zł / (kW * miesiąc)]	10,4000	11,2500	11,2500
składnik zmienny [zł / kWh]	0,1214	0,1024	0,1024

13.4. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej 40kW i niższej i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym mniejszym lub równym 63 A (grupy taryfowe C11, C11e, C12a, C12b, R)

13.4.1. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych

Wyszczególnienie	Grupa Taryfowa			
	C11	C11e	C12a	C12b
1	2	3	4	5
<b>Stawki opłaty za energię elektryczną czynną [zł/kWh]:</b>				
-całodobową	0,2781	0,2566		
-szczytową			0,3282	
-pozaszczytową			0,1650	
-dzienną				0,3282
-nocną				0,1106
<b>Stawka opłaty abonamentowej [zł / miesiąc]</b>	1,60	-	1,60	1,60

13.4.2. Stawki opłat za usługi przesyłowe

Wyszczególnienie	Grupa Taryfowa			
	C11	C11e	C12a	C12b
1	2	3	4	5
<b>składnik stały [zł / (kW * miesiąc)]</b>	0,9000	0,9000	0,9000	0,9000
<b>składnik zmienny [zł / kWh]</b>	0,0705	0,0705	0,0705	0,0705

Dla grup taryfowych wymienionych w punkcie 13.4., składnik stały opłaty przesyłowej, do momentu aktualizacji umów, wynika z wielkości zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym.

Zabezpieczenie przedlicznikowe	Przyjęta wielkość mocy przyłączeniowej	
	dla zasilania trójfazowego	dla zasilania jednofazowego
6 A	2 kW	2 kW
8 A	3 kW	2 kW
10 A	4 kW	2 kW
16 A	6 kW	2 kW
20 A	7 kW	2 kW
25 A	11 kW	3,5 kW
32 A	14 kW	4 kW
40 A	17 kW	
50 A	22 kW	
63 A	27 kW	

### 13.5. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych G, (grupy taryfowe G11, G12, G12p, G12w, G11e, G12e)

#### 13.5.1. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat abonamentowych

Wyszczególnienie 1	Grupa Taryfowa				
	G11 2	G12, G12w 3	G12p 4	G11e 5	G12e 6
Stawki opłaty za energię elektryczną czynną [zł/kWh]:					
- całodobową	0,2344			0,2118	
- dzienną		0,2678	0,2678		0,2421
- nocną:		0,0841			0,0753
- za pierwsze 800 kWh			0,0841		
- za następne 800 kWh			0,0675		
- za każdą kWh ponad 1600 kWh			0,0506		
Stawka opłaty abonamentowej [zł / miesiąc]	0,90	0,90	0,90		

#### 13.5.2. Stawki opłat za usługę przesyłową

Wyszczególnienie 1	Grupy Taryfowe G11, G12, G12w, G12p, G11e, G12e 2
	składnik stały [zł / miesiąc]
a) za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów pośrednich i pośrednich:	
- jednostrefowy	25,19
- dwustrefowy	30,40
b) za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich:	
jednostrefowy przy:	
- instalacji 1-faz	1,21
- instalacji 3-faz	2,39
wielostrefowy przy:	
- instalacji 1-faz	3,51
- instalacji 3-faz	5,12
składnik zmienny [zł / kWh]	0,0661



**13.6. Stawki opłat dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R**

Wyszczególnienie	Grupa Taryfowa	
	R	
1	niskie napięcie	średnie napięcie
składnik stały [zł / (kW *dzień)]	0,3467	0,3297
składnik zmienny [zł / kWh]	0,1214	0,0924

## **CZEŚĆ B**

### **SPIS TREŚCI**

#### **Spis treści**

- 1. Objaśnienia pojęć i skrótów**
- 2. Podstawa prawna**
- 3. Informacje ogólne**
- 4. Grupy odbiorców**
- 5. Świadczenie usług systemowych**
- 6. Ceny energii elektrycznej**
- 7. Zasady rozliczeń, warunki stosowania cen i stawek opłat.**

## 1. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW:

- 1.1. Elektrownia Wodna we Włocławku – Zakład Energetyczny Toruń Elektrownia Wodna we Włocławku Sp. z o.o.
- 1.2. Grupa taryfowa – grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi charakterystykami poboru energii elektrycznej.
- 1.3. Taryfa – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą Prawo Energetyczne.
- 1.4. 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.
- 1.5. Układ pomiarowo - kontrolny - liczniki i inne urządzenia pomiarowo-kontrolne, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń kontrolnych.
- 1.6. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej. o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 1.7. Usługi systemowe - usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodności i jakościowych.
- 1.8. Jednostka wytwórcza - zespół urządzeń służący do wytwarzania energii elektrycznej, należących do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 1.9. System elektroenergetyczny - sieci wraz z przyłączonymi do nich urządzeniami do wytwarzania lub pobierania energii elektrycznej, współpracujące na zasadach określonych w odrębnych przepisach, zdolne do trwałego utrzymywania parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej oraz spełniania warunków obowiązujących we współpracy z innymi połączonymi systemami.
- 1.10. KSE - Krajowy System Elektroenergetyczny - oznacz system elektroenergetyczny Polski.
- 1.11. Samostart - uruchomienie hydrozespołu bez zasilania z KSE.
- 1.12. Praca wyspowa - samodzielna, krótkotrwała, ale stabilna praca części KSE po awaryjnym wyłączeniu się z KSE.

## 2. PODSTAWA PRAWNA.

Podstawę prawną taryfy stanowią:

- 1) Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne (Dz. U. nr 54 poz. 348 z późn. zm.), zwana dalej ustawą.

- 2) 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,
- 3) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. nr 135, poz. 881), zwane dalej rozporządzeniem przesyłowym.

### 3. INFORMACJE OGÓLNE

#### 3.1. Niniejsza Taryfa zawiera:

- a) stawki opłat za usługi systemowe,
- b) ceny za energię elektryczną,
- c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- d) sposób postępowanie w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- e) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,

### 4. GRUPY ODBIORCÓW.

- 4.1. Grupa taryfowa EW1 – dla podmiotów przyłączonych bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110kV.

### 5. STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI SYSTEMOWE.

Elektrownia Wodna we Włocławku świadczy podmiotom grupy taryfowej EW1 usługi systemowe za pośrednictwem sieci rozdzielczej, polegające na utrzymaniu zdolności do samostartu systemu elektroenergetycznego i prowadzenia skutecznej regulacji częstotliwości i napięcia przy pracy wyspowej w danym miesiącu.

Stawka opłaty za zdolność elektrowni do samostartu i prowadzenia skutecznej regulacji częstotliwości i napięcia przy pracy wyspowej, wynosi:

$$C_{ri} = 34830,00\text{zł/mc}$$

### 6. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

Grupa taryfowa	J.m.	Cena en. el.
EW1	MWh	20,87 zł.

## **7. ZASADY ROZLICZEŃ, WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

### **7.1. Zasady rozliczeń**

7.1.1. Okres rozliczeniowy wynosi jeden miesiąc.

7.1.2. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych lub pomiarowo-kontrolnych, określonych w oddzielnych umowach.

### **7.2. Warunki stosowania cen i stawek opłat**

#### **7.2.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców**

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie dla poszczególnych grup odbiorców są stosowane dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przesyłowego.

#### **7.2.2. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji:**

7.2.2.1. W przypadku nieprawidłowości zgłoszenie reklamacji może nastąpić w ciągu 30 dni po zakończeniu okresu rozliczeniowego, o ile umowa nie stanowi inaczej.

7.2.2.2. Na żądanie odbiorcy dostawca jest obowiązany dokonać sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, nie później niż w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia.

7.2.2.3. Odbiorca ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego. Badanie laboratoryjne przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.

7.2.2.4. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.

7.2.2.5. W ciągu 30 dni od dnia otrzymania protokołu badania laboratoryjnego odbiorca może zlecić wykonanie ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego a dostawca jest obowiązany umożliwić przeprowadzenie tej ekspertyzy.

- 7.2.2.6. Koszty ekspertyzy, o której mowa w ust. 7.2.2.5, pokrywa odbiorca.
- 7.2.2.7. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię, dostawca jest obowiązany do zwrotu kosztów, o których mowa w ust. 7.2.2.4 i 7.2.2.5, a także dokonania korekty należności za dostarczoną energię elektryczną.
- 7.3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów**
- 7.3.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego stosuje się bonifikaty i upusty na zasadach określonych w § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby ( $b_{rT}$ ) wynosi 10 [zł/h]
- 7.3.3. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne może stosować również inne, określone w umowie o dostarczenie energii elektrycznej opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 ustawy.
- 7.4. Sposób postępowania i obliczenia należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego**
- 7.4.2. W przypadku niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego informacje pomiarowe dotyczące niesprawności pobierane są z kontrolnego układu pomiarowego.
- 7.4.3. Pomiar rozliczeniowy uważa się za niepoprawny, gdy sprawdzenie elementów układu pomiarowego np. licznika wykaże błąd przekraczający uchyb dopuszczalny a także, gdy zachodzą inne przesłanki wskazujące na zaistnienie błędu.
- 7.4.4. W przypadku równoczesnej niesprawności układu pomiarowo-rozliczeniowego i kontrolnego dostawca i odbiorca ustalają w trybie roboczym sposób rozliczenia energii za okres ich niesprawności poprzez wykorzystanie zapisów ruchowych u dostawcy lub poprzez porównanie analogicznych okresów w czasie, gdy układy pomiarowo-rozliczeniowe były sprawne.
- 7.4.5. Za prawidłowość wskazań i poprawność pracy układów pomiarowo-rozliczeniowych i kontrolnych odpowiedzialny jest właściciel układów pomiarowych..
- 7.5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
- Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej będą ustalane i pobierane na zasadach określonych w § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.