



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Lublin, dnia 29 listopada 2006 r.

OLB-4211-5(15)/2006/9862/VI/BM

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123, Nr 170, poz. 1217) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271, Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524),

**po rozpatrzeniu wniosku**

zawartego w piśmie z dnia 22 sierpnia 2006 r. (znak: L.dz. ZUR/2876/06), który wpłynął do Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Lublinie w dniu 24 sierpnia 2006 r., uzupełnionym pismem z dnia 30 sierpnia 2006 r. (znak: L.dz. ZUR/3001/06), pismem z dnia 29 września 2006 r. (znak: L.dz. ZUR/3360/06), pismem z dnia 20 października 2006 r. (znak: L.dz. ZUR/3637/06), pismem z dnia 15 listopada 2006 r. (znak: L.dz. ZUR/3953/06), pismem z dnia 20 listopada 2006 r. (znak: L.dz. ZUR/4026/06) przedsiębiorstwa energetycznego

**Zakładu Utrzymania Ruchu**

**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**

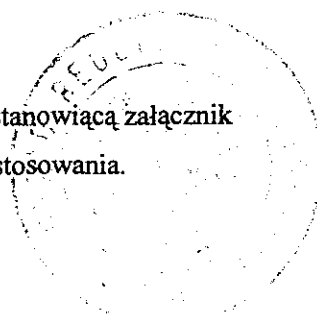
z siedzibą w Świdniku,

posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców Krajowego Rejestru Sądowego (KRS): 0000007766,
  - 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 712-25-11-343,
- zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**postanawiam**

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.



## UZASADNIENIE

W dniu 24 sierpnia 2006 r. na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji i obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Stosownie do art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) opłaty za przyłączenie do sieci,
- 3) ceny energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat abonamentowych,
- 5) stawki opłat za usługi dystrybucyjne,
- 6) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 7) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 8) warunki stosowania cen i stawek opłat.

Ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Okres na jaki została zatwierdzona niniejsza taryfa jest zgodny z § 6 rozporządzenia taryfowego.

W tym stanie rzeczy orzeczono, jak w sentencji.

**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
  2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
- Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - ul. Garbarska 20, 20-340 Lublin.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
  4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Lublinie  
*Paweł Bogustawski*

**Otrzymuje:**

Zakład Utrzymania Ruchu Sp. z o.o.  
Al. Lotników Polskich 1  
21 – 045 Świdnik

21.11.061.

*M.G.*

21.11.2006

*Spudis*

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

**TARYFA  
dla energii elektrycznej**

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia *29 listopada 2006 r.*

Nr *OLB-4211-5(15)/2006/9862/VI/BM*

z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego  
z siedzibą w Lublinie

*Paweł Bogustawski*

*[Signature]*  
PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymania Ruchu  
Spółka z o.o.

inż. *[Signature]*  
Grzegorz Kochanowski

---

**ŚWIDNIK 2006 r.**

## Spis treści.

1. Informacje ogólne.....
2. Definicje.....
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej i świadczone usługi dystrybucyjne.....
  - 3.1 Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych.....
  - 3.2 Strefy czasowe.....
  - 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.....
  - 3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur.....
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.....
  - 4.1 Rozliczenia za energię elektryczną czynną.....
  - 4.2 Opłaty abonamentowe.....
5. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.....
  - 5.1 Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne.....
  - 5.2 Moc umowna.....
  - 5.3 Pewność zasilania odbiorców.....
  - 5.4 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.....
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej.....
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.....
9. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....
10. Tabele cen i stawek opłat.....

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymywania Ruchu  
Spółka z o.o.

inż. Tadeusz Kopcharowski

## 1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Zakład Utrzymania Ruchu Spółka z o.o. z siedzibą w Świdniku, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za przyłączenie do sieci,
  - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
  - c) cen za energię elektryczną,
  - d) stawek opłat abonamentowych,
  - e) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - f) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - g) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na zlecenie przyłączonego podmiotu, a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne ( Dz. U. z 2006 r., Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz.708 i Nr 158, poz.1123 i Nr 170, poz.1217 ), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami i podmiotami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.6. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.7. W Taryfie zawarty jest jeden zestaw cen energii elektrycznej przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

## 2. Definicje.

Stosowane w Taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu przyłączeniowym.

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymania Ruchu  
Spółka z o.o.  
inż. Tadeusz Kochanowski

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

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

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

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

Litery A, B, C oznaczają poziomy napięcia:

A - poziom WN,

B - poziom SN,

C - poziom nn.

Pierwsza cyfra po literze oznacza wielkość zamówionej mocy (kryterium dotyczące zabezpieczenia przelicznikowego, dotyczy tylko niskiego napięcia):

1 - moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A

2 - moc większa od 40 kW lub prąd znamionowy zabezpieczeń przedlicznikowych w torze prądowym większy od 63 A.

Druga cyfra po literze oznacza liczbę stref czasowych:

1 - grupa taryfowa z rozliczeniem jednostrefowym (całodobowa),

2 - grupa taryfowa z rozliczeniem dwustrefowym,

4 - grupa taryfowa z rozliczeniem czterostrefowym

Litery g, h, oznaczają:

g - grupa taryfowa o mocy umownej powyżej 1000 kW

h - grupa taryfowa o mocy umownej od 40 kW do 1000 kW

3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w pkt 3.1.2 ustala się następujące grupy taryfowe:

a) dla odbiorców zasilanych z sieci WN - A21,

b) dla odbiorców zasilanych z sieci SN - B24,

c) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21g, C21h, C22h i C11.

3.1.4. Odbiorca, który:

a) pobiera energię z różnych miejsc dostarczania, położonych w sieci elektroenergetycznej o różnych poziomach napięć, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,

b) pobiera energię z więcej niż jednego miejsca dostarczania na tym samym poziomie napięcia, w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczania.

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej przez okres 12 miesięcy. Rozliczenie w wybranej grupie taryfowej, będzie możliwe po dostosowaniu układu pomiarowo – rozliczeniowego o ile jest to konieczne.

3.1.6. W przypadku, gdy odbiorca, zgodnie z przyjętą zasadą kwalifikacji odbiorców, może być zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej ma prawo wyboru jednej spośród tych grup.

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymanie Gęchu  
Spółka z s.d.

inż. Tadeusz Kochanowski

### 3.2. Strefy czasowe doby.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci średniego napięcia według grupy taryfowej B 24 :

Miesiące <sup>1</sup>	Dzień tygodnia	TABELA 3.2.2.1. Strefy czasowe grupy taryfowej B24 w poszczególnych godzinach doby																							
		0 <sup>00</sup>	1 <sup>00</sup>	2 <sup>00</sup>	3 <sup>00</sup>	4 <sup>00</sup>	5 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup>	8 <sup>00</sup>	9 <sup>00</sup>	10 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup>	12 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup>	23 <sup>00</sup>
1 styczeń – 31 marzec	poniedziałek - piątek	III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
1 kwiecień – 31 maj		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
1 czerwiec – 31 lipiec		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	III	III	II	III	III
1 sierpień- 30 wrzesień		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	III	III	III	II	II	II	III	III
1 październik - 31 grudzień		III	IV	IV	IV	IV	III	III	I	I	I	I	I	I	III	III	III	II	II	II	II	II	III	III	III
1 styczeń – 31 grudzień	sobota	III	IV	IV	IV	IV	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III	III
	niedziela	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV	IV

- UWAGA:
- I – strefa godzin szczytu przedpołudniowego,
  - II – strefa godzin szczytu popołudniowego,
  - III – strefa pozostałych godzin doby
  - IV – strefa godzin doliny obciążenia<sup>2</sup>.

<sup>1</sup> Okres: od 1-go stycznia do 31-go marca oraz od 1-go października do 31-go grudnia zaliczane są do sezonu zimowego, sezon letni obejmuje okres od 1-go kwietnia do 30-go września.

<sup>2</sup> Jeśli urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe na to pozwalają, niedziele i święta w całości zaliczane są do strefy czwartej (strefa godzin doliny obciążenia).

**PREZES ZARZĄDU**  
 Zakład Utrzymywania Ruchu  
 Spółka z o.o.  
 inż. Tadeusz Kochanowski



3.2.2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z sieci niskiego napięcia według grupy taryfowej C22h:

**TABELA 3.2.3.1. Strefy czasowe grupy taryfowej C22h w poszczególnych godzinach doby**

Miesiąc	TABELA 3.2.3.1. Strefy czasowe grupy taryfowej C22h w poszczególnych godzinach doby																							
	0 <sup>00</sup>	1 <sup>00</sup>	2 <sup>00</sup>	3 <sup>00</sup>	4 <sup>00</sup>	5 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup>	8 <sup>00</sup>	9 <sup>00</sup>	10 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup>	12 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup>	14 <sup>00</sup>	15 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup>	17 <sup>00</sup>	18 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup>	20 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup>	22 <sup>00</sup>	23 <sup>00</sup>
1 – 31 styczeń	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II
1 – 29 luty	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II
1 – 31 marzec	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II
1 – 30 kwiecień	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
1 – 31 maj	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II
1 – 30 czerwiec	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II
1 – 31 lipiec	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II
1 – 31 sierpień	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	II	I	II	II	II
1 – 30 wrzesień	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	II	II	II
1 – 31 październik	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II
1 – 30 listopad	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II
1 – 31 grudzień	II	II	II	II	II	II	II	II	I	I	I	II	II	II	II	II	I	I	I	I	I	II	II	II

UWAGA: - I – strefa godzin szczytowych  
 - II – strefa godzin pozaszczytowych

PREZES ZANZAGU  
 Zakład Utrzymania Ruchu  
 Spółka z o.o.  
 inż. Tadeusz Kochanowski

- 3.2.4. Urządzenia sterujące w układach pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych u odbiorców rozliczanych w strefach czasowych określonych w punkcie 3.2.2. ustawia się według czasu zimowego i nie zmienia się go w okresie obowiązywania czasu letniego. Powyższe nie ma zastosowania w przypadku, gdy urządzenia sterujące umożliwiają automatyczną zmianę godzin stref czasowych w okresie obowiązywania czasu letniego i zimowego.

### 3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w okresach miesięcznych.
- 3.3.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami dystrybucji lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.3.1. oraz możliwe jest pobieranie opłat za dostawy energii elektrycznej na podstawie prognozowanego zużycia.
- 3.3.3. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.2., powstanie nadpłata lub niedopłata za dostarczoną energię:
- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
  - b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.4. W przypadku - trwającej dłużej niż jeden okres rozliczeniowy - niesprawności elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego, będącego własnością odbiorcy, który uniemożliwia określenie ilości pobranej energii w strefach, do rozliczeń stosuje się grupę taryfową dostosowaną do zainstalowanych sprawnych urządzeń pomiarowych.
- 3.3.5. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.3.4., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo - rozliczeniowego będącego własnością sprzedawcy, ilość energii pobranej w poszczególnych strefach czasowych doby ustala się na podstawie proporcji odniesionych do zużycia w tych strefach w okresie rozliczeniowym poprzedzającym lub następującym po okresie niesprawności.
- 3.3.6. Odbiorcy posiadający więcej niż jedno przyłącze, ponoszą opłaty taryfowe dla każdego przyłącza osobno. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku przyłączy opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się dla każdego przyłącza oddzielnie.
- 3.3.7. W szczególnych przypadkach (odbiorcy posiadający układ sumujący) dopuszcza się zamówienie przez odbiorcę łącznej mocy dla wszystkich przyłączy. Szczegółowe warunki rozliczeń w takich przypadkach określa umowa.
- 3.3.8. Opłaty za usługę dystrybucyjną w części stałej od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się proporcjonalnie do ilości dni trwania przyłączenia w danym okresie rozliczeniowym.
- 3.3.9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 3.3.10. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, wielkość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o wielkości strat mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się na podstawie wskazań, sprawdzonych i zaplombowanych przez sprzedawcę urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymania i Ruchu  
Spółka z o.o.

inż. Tadeusz Kochanowski

energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3 % mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe, a straty energii biernej w wysokości 10 % ilości kilowatogodzin wykazanych przez licznik energii biernej.

- 3.3.11. Przy rozliczeniach według grup taryfowych C z zastosowaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w pkt 3.3.10. należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.12. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn, o których mowa w art.6 ustęp 3 a ustawy pobiera się opłatę w wysokości:
- |                   |           |
|-------------------|-----------|
| a) na napięciu nn | 66,75 zł  |
| b) na napięciu SN | 100,13 zł |
| c) na napięciu WN | 125,16 zł |

#### 3.4 Zasady korygowania wystawionych faktur.

- 3.4.1. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca dokonuje korekty wystawionych faktur.
- 3.4.2. Korekta faktury w wyniku stwierdzenia nieprawidłowości, o których mowa w pkt 3.4.1., obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
- 3.4.3. Podstawą rozliczenia przy korekcie faktur jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.
- 3.4.4. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 3.4.3. nie jest możliwe, podstawę do obliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wskazywanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta faktury; przy ustalaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
- 3.4.5. Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej na podstawie okresu poprzedniego podstawą ustalenia korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.4.6. Nadpłata wynikająca z korekty rozliczeń podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymania Płochu  
Spółka z o.o.

inż. Tadeusz Kochanowski

#### 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną.

##### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną czynną.

Oплата za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi sumę iloczynów sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych i cen energii w poszczególnych strefach czasowych w danej grupie taryfowej.

##### 4.2. Opłaty abonamentowe.

4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji zapewniającej poprawność rozliczeń obciążani są miesięczną opłatą zwaną opłatą abonamentową.

4.2.2. Opłaty abonamentowe pobiera się w cyklu miesięcznym w pełnej wysokości, niezależnie od tego, w którym dniu miesiąca nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

4.2.3. Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne. Stawki te skalkulowane zostały w przeliczeniu na odbiorcę, za wyjątkiem grupy taryfowej C21g gdzie stawki zostały skalkulowane w przeliczeniu na wystawianą fakturę.

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

##### 5.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne.

5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

$$O_{pm} = S_{SVn} \cdot P + \sum_{k=1}^n (S_{ZOPk} \cdot E_k) \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $O_{pm}$  – opłata miesięczna za usługę dystrybucyjną,
- $S_{SVn}$  – składnik stały stawki opłaty sieciowej, wyrażony w złotych za jednostkę mocy na miesiąc w wysokości ustalonej w pkt.10 Taryfy.
- $P$  – moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy,
- $S_{ZOPk}$  – składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej, o którym mowa w pkt 5.1.2, dla strefy czasowej  $k$ , stanowiący sumę składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej, wyrażony w złotych za jednostkę energii,
- $E_k$  – ilość energii w strefie czasowej  $k$ , objęta usługą dystrybucyjną, wyrażona w jednostkach energii,
- $n$  – ilość stref czasowych.

PREZES ZARZADU  
Zakład Utrzymywania Ruchu  
Spółka z o.o.

inż. Tadeusz Kochanowski

5.1.1.1 W przypadkach:

- a) zawarcia umowy z nowym odbiorcą,
- b) zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,
- c) rozwiązania umowy z odbiorcą,
- d) stosowania okresów rozliczeniowych krótszych niż miesiąc,

opłatę za usługę dystrybucyjną w części stałej pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym, obliczonej według poniższego wzoru:

$$O_{psd} = \frac{O_{psm}}{30} \cdot n \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $O_{psd}$  – opłata dystrybucyjna w części stałej,
- $O_{psm}$  – miesięczna opłata za usługę dystrybucyjną w części stałej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych,
- $n$  – ilość dni okresu rozliczeniowego.

5.1.1.2. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę dystrybucyjną w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień, obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w punkcie 5.1.1.1.

- 5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbięciu na: składnik zmienny stawki opłaty sieciowej, stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{z0pk}$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Opłata stała za usługi dystrybucyjne rozliczana jest na podstawie mocy umownej określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.

## 5.2 Moc umowna.

- 5.2.1. Moc umowna jest określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.2. Dopuszcza się za zgodą sprzedawcy zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie.
- 5.2.3. Moc umowna dla każdego z przyłączy/miejsc dostarczania, nie może być mniejsza od mocy optymalnej, ze względu na własności metrologiczne, zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.
- 5.2.4. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymywania Ruchu  
Spółka z o.o.

inż. Tadeusz Kochanowski

- a) sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
- b) maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a.

### 5.3 Pewność zasilania odbiorców.

- 5.3.1. Odbiorcy, którzy w wystąpieniach o techniczne warunki zasilania lub w umowie zgłosili wymaganie zapewnienia zwiększonej pewności zasilania, określonej ilości ciągów zasilania w układzie normalnym pracy sieci zasilającej urządzenia elektroenergetyczne odbiorcy, ponoszą podwyższone opłaty za część stałą usługi dystrybucyjnej w wysokości zależnej od realizowanego stopnia pewności zasilania, w wysokości określonej w umowie.
- 5.3.2. W przypadku wystąpienia w okresie rozliczeniowym, z winy sprzedawcy, pewności zasilania niższej od ustalonej w umowie, opłat za pewność zasilania w wielkości wynikającej ze skali obniżenia tej pewności i czasu trwania wyrażonego w pełnych godzinach nie pobiera się.
- 5.3.3. Do ustalania zwiększonej pewności zasilania przyjmuje się tylko przypadki, gdy spełniony jest co najmniej jeden z poniższych warunków:
  - a) ciągi zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej są w ciągłej gotowości (znajdują się pod napięciem) do dostarczania energii elektrycznej,
  - b) ciągi zasilania są załączane urządzeniami do samoczynnego załączania rezerwy.
- 5.3.4. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń sprzedawcy lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, sprzedawca nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.

### 5.4 Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

- 5.4.1. Za ponadumowny pobór energii biernej, przez który rozumie się:
  - a) pobór energii elektrycznej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\phi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\phi_0$ ,
  - b) pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej lub,
  - c) pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\phi < 0$  pobierane są opłaty ustalone zgodnie z pkt 5.4.8.
- 5.4.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego i wysokiego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkownicy odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.4.3. Rozliczeniom za energię bierną w okresie rozliczeniowym podlega jej ponadumowny pobór w strefach odpowiadających strefom, w jakich następuje sprzedaż energii czynnej. Jeżeli zainstalowany u odbiorcy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na przeprowadzenie rozliczeń energii biernej w strefach to rozliczenie dokonywane jest całodobowo.

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymania Ruchu  
Spółka z o.o.

inż. Tadeusz Kochanowski

- 5.4.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .
- 5.4.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowanie wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2-0,4, musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenia usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .
- 5.4.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  wyznacza się wg poniższych zasad, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ :

$$O_b = 2 \cdot \sum_{k=1}^n S_{ZVgk} \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi_k}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \cdot A_k \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej,  
 $S_{ZVgk}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w §18 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, dla strefy czasowej k grupy taryfowej, w której rozliczany jest odbiorca. Wyrażony jest on w złotych za jednostkę energii.  
 $\text{tg}\varphi_k$  – rozliczeniowego, umowny współczynnik mocy, współczynnik mocy dla strefy czasowej k danego okresu  
 $\text{tg}\varphi_0$  – energia czynna pobrana w strefie czasowej k, wyrażona  
 $A_k$  – w jednostkach energii,  
 $n$  – ilość rozliczeniowych stref czasowych,  
 $k$  – nazwa (numer) strefy czasowej.

- 5.4.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVgk}$ .
- 5.4.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku  $\text{tg}\varphi < 0$  pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVgk}$ .

## 6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii elektrycznej.

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcy przysługują bonifikaty określone w § 41 ust.1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 41 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50 \text{ zł/godzinę}$ .

PRZEZ ZARZĄDZU  
 Zakład Użytkowania Płochu  
 Spółka z o.o.  
 inż. Tadeusz Kochanowski

- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego w następującej wysokości:

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka [zł]
1	2	3
1.	za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy	15,81
2.	za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci	75,91
3.	za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii sieci	7,59
4.	za niepowiadomienie, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV	15,18
5.	za niepowiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1kV	151,83
6.	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej 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	75,91
7.	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania	75,91
8.	za niepoinformowanie na piśmie, z co najmniej trzyletnim 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	151,83
9.	za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci, w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci	75,91
10.	za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf	7,59
11.	za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki	2,28

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymanie Ruchu  
Spółka z o.o.

inż. Tadeusz Kochanowski



## 7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy

7.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:

- a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1. pobierający

obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 5 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której podmiot byłby zakwalifikowany, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh  
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych, jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

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

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

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

- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest lub mógłby być zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia 125 kWh  
 Za zabezpieczenie uważa się bezpieczniki najbliższe odbiorcy licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych. W razie braku zabezpieczeń między instalacją odbiorczą a siecią zasilającą przyjmuje się taką wielkość wkładek bezpiecznikowych,

ZESZ ZARZĄDU  
Zakład Utrzymania Ruchu  
Spółka z o.o.  
inż. Tadeusz Kochanowski

jaka powinna znajdować się w danej instalacji, nie mniejszą jednak niż 25 A.

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

7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1.2. lit. b, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- 1) 2 – krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
- 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo - rozliczeniowego:
 

a) dla układu jednofazowego	3 000 kWh,
b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika	6 000 kWh,
c) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni) bez względu na przeciążalność licznika za każdy amper prądu znamionowanego licznika	300 kWh,
d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar pośredni) za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego	300 kWh,
e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy amper prądu obliczeniowego $I_0$	300 kWh

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

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

gdzie:

2,5 - stała [1/kV],

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

I - mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika napięciowego w [A],
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania [A].

7.6. Ilości ryczałtowe, o których mowa 7.2., 7.4., 7.5. określone w taryfach jako ilości maksymalne, sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii elektrycznej przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.

7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego poboru energii elektrycznej.

7.7.1. Za czynność związaną z wymianą uszkodzonego lub zniszczonego, z winy odbiorcy, licznika albo innego urządzenia pomiarowego, ustala się opłatę w wysokości wartości nowego urządzenia pomiarowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o 41,72 zł kosztów związanych z jego montażem i demontażem.

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymywania Ruchu  
Spółka z o.o.  
inż. Tadeusz Kochanowski

- 7.7.2. Za sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego i założenie przez sprzedawcę nowych plomb, w miejsce zerwanych lub uszkodzonych, z winy odbiorcy, na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo-rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym oplombowaniu przez sprzedawcę, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w punkcie 7.10, pobiera się opłaty w wysokości:
- |                              |            |
|------------------------------|------------|
| a) dla układu bezpośredniego | 97,70 zł,  |
| b) dla układu półpośredniego | 122,16 zł, |
| c) dla układu pośredniego    | 162,88 zł. |
- 7.7.3. W przypadku konieczności poddania urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, z winy odbiorcy ponownej legalizacji z powodu zerwania lub naruszenia plomb legalizacyjnych, pobiera się opłatę wynikającą z sumy: opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości: 41,72 zł.
- 7.7.4. Za założenie w miejsce zerwanej lub naruszonej, przez odbiorcę plombi założonej przez sprzedawcę na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem mocy, pobiera się opłatę stanowiącą równowartość 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w danej grupie taryfowej.

## 8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.

- 8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:
- grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
  - grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
  - grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A.
- 8.2. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.
- 8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego wraz z przygotowaniem miejsc do instalacji tego złącza i układu pomiarowego, w tym zakupu i montażu szafki licznikowej.
- 8.4. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymywania Ruchu  
Spółka z o.o.

inż. Tadeusz Kochanowski

- opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.5. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.6. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.7. Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano – montażowych wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także opłata za zajęcie terenu.
- 8.8. W sytuacji, gdy podmiot przyłączany wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej przyłącza, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.
- 8.9. Podmiot występujący o wydanie warunków przyłączenia uiszcza przedpłatę, w wysokości:
- 120 zł dla podmiotów przyłączanych na niskim napięciu,
  - 240 zł dla podmiotów przyłączanych na średnim i wysokim napięciu,
- którą, w przypadku gdy dojdzie do realizacji przyłączenia do sieci zgodnie z wydanymi warunkami, zalicza się na poczet należności za przyłączenie.
- W przypadku odmowy przyłączenia, z powodu zaistnienia przesłanek negatywnych, o których mowa w art. 7 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedpłata podlega zwrotowi na rzecz podmiotu, który ją uiszczył.
- W przypadku odstąpienia podmiotu, na wniosek którego zostały wydane warunki przyłączenia od realizacji przyłączenia zgodnie z tymi warunkami, przedpłata nie podlega zwrotowi.
- Zmiana wydanych warunków przyłączenia, dokonana na skutek negocjacji prowadzonych między stronami, nie stanowi wydania nowych warunków.
- 8.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

grupa przyłączeniowa	stawka opłaty w zł/kW
IV i V kablowe	126,00

W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 35 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymywania Ruchu  
Spółka z o.o.  
inż. Tadeusz Kacmarowski

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

### 9.1. Tabela opłat dodatkowych

Lp.	Wyszczególnienie*	Stawka	
		[zł / czynność]	
1.	<b>Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:</b>	x	
	a) na napięciu nn	66,75	
	b) na napięciu SN	100,13	
	c) na napięciu WN	125,16	
2.	<b>Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego</b>	x	
	a) bezpośredniego	66,75	
	a) półpośredniego	100,13	
	a) pośredniego	141,85	
3.	<b>Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego**</b>	kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego	
4.	<b>Usługi pogotowia technicznego:</b>	x	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	x	
	a) do 25 A włącznie - za pierwszą - za każdą następną	20,83 3,00	
	b) od 32 A do 63 A - za pierwszą - za każdą następną	22,53 5,00	
	c) powyżej 63 A - za pierwszą - za każdą następną	30,04 14,00	
	4.2.	Za przeniesienie na życzenie odbiorcy licznika i zegara sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu:	83,45
	4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy:	41,72

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymania Ruchu  
Spółka z o.o.

inż. Tadeusz Kochanowski

4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci	x
	a) w sieci nn	183,57
	b) w sieci SN	267,00
5.	Jeżeli odległość przekracza 20 km, to za każdy dodatkowy kilometr odległości należy doliczyć opłatę w wysokości:	0,92

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

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

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymywania Ruchu  
Spółka z o.o.

inż. Tadeusz Kuchanowski

## 10. Tabele cen i stawek opłat.

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ A21

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	A 21
<b>Obrót</b>			
1.	Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową	zł/MWh (1000 kWh)	143,48
2.	Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	10,62
<b>Dystrybucja</b>			
3.	Stawka systemowa	zł/MWh	-
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	8,53
5.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	1,17
6.	Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	10,62

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

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

TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ B24

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	LATO	ZIMA
<b>Obrót</b>				
1.	Ceny za energię elektryczną czynną: - w szczycie przedpołudniowym - w szczycie popołudniowym - w pozostałych godzinach doby - w strefie godzin doliny obciążenia	zł/MWh (1000 kWh)	158,20 284,91 101,01 49,75	158,20 336,65 104,11 58,85
2.	Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	74,96	
<b>Dystrybucja</b>				
3.	Stawka systemowa	zł/MWh	44,21	
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/MWh	86,12	
5.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	6,45	
6.	Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	74,96	

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

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

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymania/Ruchu  
Spółka z o.o.

mgr Tadeusz Kochanowski

**TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ C21g**

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	C21g
<b>Obrót</b>			
1.	Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową - szczytową - pozaszczytową	zł/kWh	0,1433
2.	Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	69,63
<b>Dystrybucja</b>			
3.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0308
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,0471
5.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	17,10
6.	Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	69,63

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

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

**TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUP TARYFOWYCH C21h i C22h**

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	C21h	C22h
<b>Obrót</b>				
1.	Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową - szczytową - pozaszczytową	zł/kWh	0,1433	0,1879 0,1231
2.	Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	30,47	32,42
<b>Dystrybucja</b>				
3.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0308	
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,0992	0,0791
5.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	9,28	11,01
6.	Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	30,47	32,42

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

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

**TABELA STAWEK OPŁAT I CEN DLA GRUPY TARYFOWEJ C 11**

L.p.	Wyszczególnienie	Jedn. miary	C11
<b>Obrót</b>			
1.	Cena za energię elektryczną czynną: - całodobową	zł/kWh	0,1433
2.	Stawka opłaty abonamentowej*	zł/m-c	6,63
<b>Dystrybucja</b>			
3.	Stawka systemowa	zł/kWh	0,0308
4.	Składnik zmienny stawki sieciowej	zł/kWh	0,0545
5.	Składnik stały stawki sieciowej	zł/kW/m-c	5,74
6.	Stawka opłaty abonamentowej**	zł/m-c	6,63

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

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

PREZES ZARZĄDU  
Zakład Utrzymywania Ruchu  
Spółka z o.o.

inż. Tadeusz Kochanowski