



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
**OŁO-4211- 16(15)/2010/9902/VII/WL**

Łódź, dnia 29 marca 2011 r.

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r.– Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm.) 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 późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 23 czerwca 2010 roku

Przedsiębiorcy działającego pod firmą

**Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A.**

z siedzibą w Kielcach

posiadającego:

- 1) numer identyfikacji podatkowej NIP: 657-031-12-14,
- 2) numer w Krajowym Rejestrze Sądowym Przedsiębiorców KRS: 0000146925,

**postanawiam zatwierdzić**

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

### **UZASADNIENIE**

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorcy posiadającego koncesje z dnia 6 października 1999 r. na dystrybucję energii elektrycznej Nr PEE/181/9902/W/1/2/99/AS (z późn. zm.) oraz na obrót energią elektryczną Nr OEE/206/9902/W/1/2/99/AS (z późn. zm.), w dniu 29 czerwca 2010 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia VII taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorcę.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji

Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorca opracował taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007 r. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), a także postanowieniami ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. z 2007 r. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.).

Ustalone przez Przedsiębiorcę w taryfie stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Ustalony okres obowiązywania niniejszej taryfy jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorcy i jest właściwy z punktu widzenia interesów samego Przedsiębiorcy jak również obsługiwanych odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Żeromskiego 94C.**
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”.

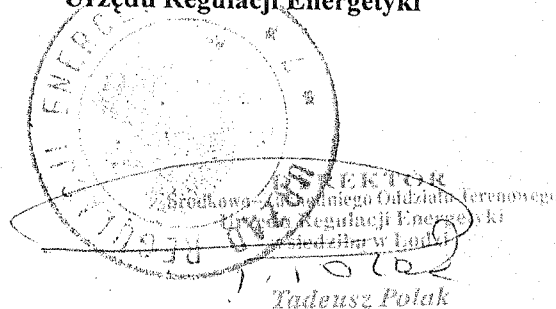
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Uiszczono opłatę skarbową  
w wysokości 10 zł, w dniu 23 czerwca 2010 r.  
na rachunek 54 1030 1508 0000 00055003 6045

GŁÓWNY SPECJALISTA

*Wojciech Lewicki*

**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**



Otrzymuje:

1. Zakłady Urządzeń Chemicznych I Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A.  
25 – 953 Kielce, ul. K. Olszewskiego 6
2. a/a

Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej "Chemar" S.A.  
z siedzibą w Kielcach

# TARYFA

## dla usług dystrybucji energii elektrycznej

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 29 marca 2011 r.  
nr 00-401-16(15)/2010/9902/WI/WL

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
**DYREKTOR**  
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

*Tadeusz Polak*

ZAKŁADY URZĄDZEŃ CHEMICZNYCH  
I ARMATURY PRZEMYSŁOWEJ "CHEMAR"  
Spółka Akcyjna (S.A.)  
ul. Olszewskiego 6, tel. (41) 367-50-00  
25-953 KIELCE  
Identyfikator 290514300  
Nr VAT 657-031-12-14

**PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY**

*Mirosław Martynkowski*

Kielce 2011 r.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
ul. Żeromskiego 94 C  
90-550 Łódź

## Spis treści.

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucyjne
  - 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych
  - 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców
  - 3.3. Zasady korygowania wystawionych faktur
4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne
  - 4.1 Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne
5. Moc umowna
6. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej
7. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców
8. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
9. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci
10. Opłaty za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu
11. Tabele stawek opłat.

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY  
Miroslaw Marciniakowski

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
 ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
 ul. Żeromskiego 94 C  
 90-550 Łódź

## 1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa ustalona przez Zakłady Urządzeń Chemicznych i Armatury Przemysłowej „Chemar” S.A. z siedzibą w Kielcach, zwane dalej „Przedsiębiorstwem” obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci dystrybucyjnych Przedsiębiorstwa stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2 Taryfa określa:
- grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
  - stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania;
  - stawki opłat abonamentowych a także warunki ich stosowania;
  - sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
  - opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy;
  - sposób ustalania opłat za:
    - ponadumowny pobór energii biernej,
    - przekroczenia mocy umownej,
    - nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3 Taryfa uwzględnia postanowienia:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami), zwanej dalej „ustawą”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 2 lipca 2007 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 128, poz. 895 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, (Dz. U. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
  - ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedawcy mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905) zwanej dalej „ustawą o KDT”,
  - komunikatu Prezesa URE nr 27/2008 z dnia 10 września 2008 r. w sprawie wyjaśnienia wątpliwości związanych ze sposobem naliczania opłaty przejściowej w rozliczeniach tej opłaty z odbiorcami energii elektrycznej,
  - komunikatu Prezesa URE Nr 20/2009 z dnia 29 października 2009 r., w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2010 oraz Nr 31/2010 z dnia 25 października 2010 r. w sprawie opłaty przejściowej na rok 2011.
- 1.4 Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5 Ustalone w taryfie stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do nich podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6 Przedsiębiorstwo energetyczne świadczące usługę kompleksową Odbiorcom przyłączonym do sieci Przedsiębiorstwa, przyjmuje do rozliczeń z Odbiorcą stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

## 2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, ustawie o KDT, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

Ponadto przez pojęcie **zabezpieczenie przedlicznikowe** należy rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo – rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, oplombowane przez Przedsiębiorstwo.

## 3. Ogólne zasady rozliczeń za świadczone usługi dystrybucyjne

### 3.1. Zasady kwalifikacji odbiorców do grup taryfowych

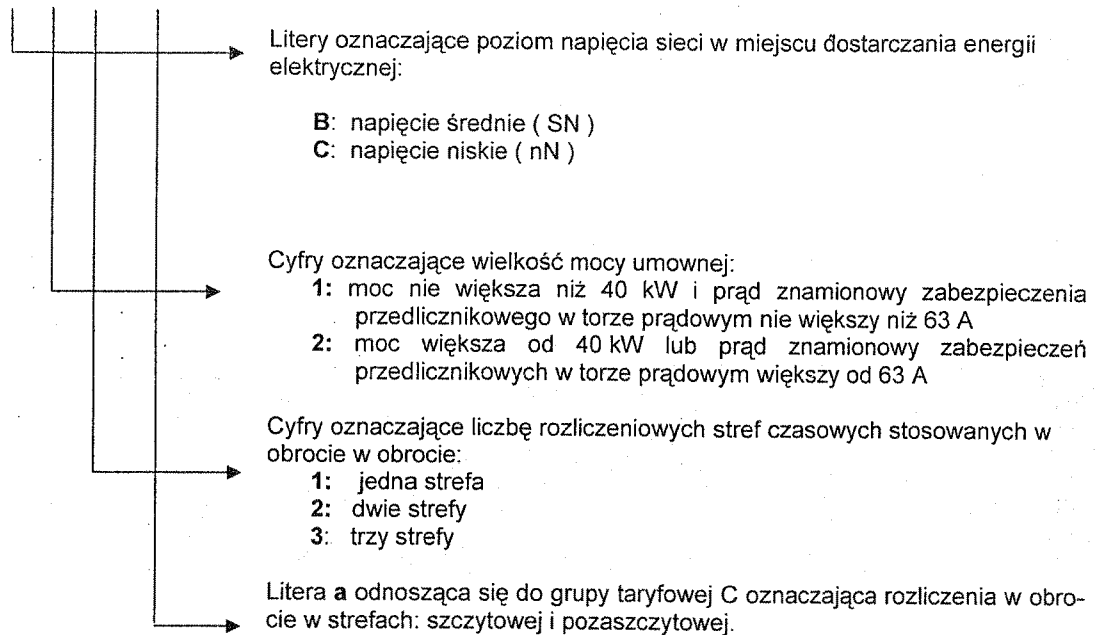
- 3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest według kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

PREZES ZARZĄDU  
 DYREKTOR GENERALNY  
 Mirosław Marjanowski

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
ul. Żeromskiego 94 C  
90-550 Łódź

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X X



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

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – **B23**,
- dla odbiorców zasilanych z sieci nN - **C22a** i **C11**.

3.1.4. Odbiorca który:

- korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o różnych poziomach napięć jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc,
- korzysta z usługi dystrybucji energii elektrycznej w kilku miejscach dostarczania, położonych w sieci o jednakowych poziomach napięć - może być zaliczony do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc, zgodnie z kryteriami podziału odbiorców na grupy taryfowe ustalone w pkt. 3.1.2. taryfy,

### 3.2. Ogólne zasady rozliczania odbiorców

3.2.1. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego dla miejsc dostarczania energii elektrycznej określonych w umowie. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii.

3.2.2. Rozliczenia za świadczone usługi dystrybucyjne przeprowadza się w jednomiesięcznych okresach.

PRZESZKAZAŁ  
DYREKTOR GENERALNY

Mirosław Maciejkowski

- 3.2.3. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. 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 Przedsiębiorstwo, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.2.4. Dla odbiorców zaliczonych do grup taryfowych C, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty energii, w wysokościach podanych w pkt 3.2.3, należy odpowiednio odejmować.
- 3.2.5. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są własnością Przedsiębiorstwa, w przypadku gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy nie rejestruje strat energii występujących w tych liniach, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego powiększa się o straty energii elektrycznej w liniach. Straty te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru. W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.2.6. Czasowe odłączenie od sieci przedsiębiorstwa na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT.

### 3.3. Zasady korygowania rozliczeń i wystawionych faktur

W przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, przedsiębiorstwo dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

## 4. Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne.

### 4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne.

- 4.1.1. Opłatę za świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej dla danego poziomu napięć znamionowych oblicza się według wzoru:

$$O_{poi} = S_{SVn} \times P_i + S_{ZVn} \times E_{oi} + S_{oSJ} \times E_{ok} + S_{op} \times P_i + O_a$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{poi}$  - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];  
 $S_{SVn}$  - składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW/m-c mocy umownej];  
 $S_{op}$  - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW/m-c mocy umownej];  
 $P_i$  - moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy, [w MW lub kW];  
 $S_{ZVn}$  - składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/kWh] lub zł/MWh  
 $E_{oi}$  - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [w kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie lub w MWh];  
 $S_{oSJ}$  - stawka jakościowa [w zł/kWh lub w zł/MWh];  
 $E_{ok}$  - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę [w kWh] lub [MWh]  
 $O_a$  - opłata abonamentowa [w zł].

- 4.1.2. Opłata za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej  $P_i$ , o której mowa w pkt. 4.1.1. i składnika  $S_{SVn}$ .
- 4.1.3. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i stawki opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY

Mirosław Marcinkowski

TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ



URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
ul. Żeromskiego 94 C  
90-550 Łódź

- 4.1.4. Opłatę za usługę dystrybucji w części wynikającej ze składnika zmiennego stawki sieciowej oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki sieciowej oraz ilości energii elektrycznej pobranej przez danego odbiorcę.
- 4.1.5. Opłata za usługi dystrybucji w części dotyczącej składnika opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn mocy umownej  $P_i$ , o której mowa w punkcie 4.1.1. i stawki  $S_{op}$ .
- 4.1.6. Opłatę za usługi dystrybucji w części dotyczącej składnika opłaty jakościowej, stanowi iloczyn energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę  $E_{ok}$ , o której mowa w punkcie 4.1.1. i stawki jakościowej  $S_{oSJ}$ .
- 4.1.7. Odbiorcy obciążani są opłatą abonamentową za obsługę związaną odczytywaniem wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą.
- 4.1.8. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na zł/m-c na odbiorcę.

## 5. Moc umowna

- 5.1. Moc umowna i warunki wprowadzenia jej zmian są określone w umowie o świadczenie usługi dystrybucji.
- 5.2. Moc umowna zamawiana jest dla każdego miejsca dostarczania, w jednakowej wysokości na wszystkie miesiące roku. Dopuszcza się za zgodą Przedsiębiorstwa zamawianie różnej wielkości mocy umownej na poszczególne miesiące roku. Szczegółowe zasady rozliczeń w takim przypadku określa umowa.
- 5.3. W przypadku zmniejszenia, za zgodą Przedsiębiorstwa, mocy umownej w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20%, dla całego okresu objętego korektą.
- 5.4. Moc umowna dla każdego z 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.
- 5.5. Układ pomiarowo-rozliczeniowy, w tym również wielkość prądu znamionowego przekładników prądowych, winien być dostosowany do mocy umownej. W przypadku zmiany mocy umownej odbiorca zobowiązany jest do spełnienia warunków technicznych określonych przez Przedsiębiorstwo.
- 5.6. Przedsiębiorstwo prowadzi w każdym miejscu dostarczania kontrolę mocy pobranej przez odbiorców.
- 5.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie o świadczenie usługi dystrybucji pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dziesięciokrotności składnika stałego stawki sieciowej i maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną.
- 5.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenie mocy umownej oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy.
- 5.9. Jeżeli w wyniku zarządzeń Przedsiębiorstwa lub awarii w jego sieci wzrasta suma mocy podlegającej opłacie Przedsiębiorstwo nie pobiera opłaty za tę nadwyżkę. Postanowienie to nie ma zastosowania, jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku:
  - a) przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy,
  - b) innych działań odbiorcy, wymuszających na przedsiębiorstwie wydanie stosownych zarządzeń,
  - c) uszkodzenia, przez odbiorcę lub inny podmiot działający w jego imieniu, sieci lub urządzeń przedsiębiorstwa, służących do dostarczania energii danemu odbiorcy.

PREZES ZARZĄDU  
DIREKTOR GENERALNY

Miroslaw Marcinkowski

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
ul. Żeromskiego 94 C  
90-550 Łódź

## 6. Zasady ustalania opłat dla odbiorców za ponadumowny pobór energii biernej

- 6.1.1. Przez ponadumowny pobór energii biernej przez odbiorcę rozumie się ilość energii elektrycznej biernej odpowiadającą:
- współczynnikowi mocy  $\text{tg } \varphi$  wyższemu od umownego współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  (niedokompensowanie) i stanowiącą nadwyżkę energii biernej indukcyjnej ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg } \varphi_0$  lub :
  - indukcyjnemu współczynnikowi mocy przy braku poboru energii elektrycznej czynnej, lub
  - pojemnościowemu współczynnikowi mocy (przekompensowanie) zarówno przy poborze energii elektrycznej czynnej, jak i przy braku takiego poboru.
- 6.1.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia. Rozliczeniami tymi mogą być objęci, w uzasadnionych przypadkach, także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, którzy używają odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie.
- 6.1.3. Opłacie podlega, w okresie rozliczeniowym, ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości współczynnika  $\text{tg} \varphi_0$  – gdy  $\text{tg} \varphi > \text{tg} \varphi_0$ , zmierzona w strefach, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii lub całodobowo w zależności od rodzaju zainstalowanego układu pomiarowego.
- 6.1.4. Wartość współczynnika mocy  $\text{tg} \varphi_0$  określa się w warunkach przyłączenia albo w umowie. Wartość współczynnika mocy przyjmuje się w wysokości  $\text{tg} \varphi_0 = 0,4$ , chyba, że indywidualna ekspertyza uzasadnia wprowadzenie niższej wartości, jednak w żadnym przypadku wartość współczynnika mocy  $\text{tg} \varphi_0$  nie może być niższa od wartości 0,2. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg} \varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia lub w umowie, do rozliczeń przyjmuje się również wartość  $\text{tg} \varphi_0 = 0,4$ .
- 6.1.5. Wartość współczynnika mocy  $\text{tg} \varphi$  określa się, jako iloraz energii biernej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana kontrola poboru energii biernej [w Mvarh lub kvarh] i energii czynnej pobranej całodobowo lub w strefach czasowych, w których jest dokonywana ta kontrola [w MWh lub kWh], z zastrzeżeniem pkt. 6.1.7.
- 6.1.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej pobranej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg} \varphi_0$  w danym okresie rozliczeniowym, całodobowo lub dla stref czasowych, w których jest prowadzona kontrola poboru tej energii, oblicza się według wzoru:

$$O_b = k \times C_{rk} \times \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) \times A$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_b$  – opłatę za nadwyżkę energii biernej, wyrażoną w złotych;  
 $C_{rk}$  – cenę energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt. 18 lit. b ustawy, obowiązującą w dniu zatwierdzenia taryfy, wyrażoną w zł/MWh lub zł/kWh;  
 $k$  – ustaloną w taryfie krotność ceny  $C_{rk}$ ;  
 $\text{tg} \varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 6.1.4.;  
 $\text{tg} \varphi$  – współczynnik mocy wynikający z pobranej energii biernej, określony zgodnie z pkt. 6.1.5.;  
 $A$  – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której prowadzona jest kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

- 6.1.7. W uzasadnionych przypadkach, przy występowaniu szybkozmiennych obciążeń mocą bierną, rozliczanie ponadumownego poboru energii biernej przeprowadzane jest na podstawie bezpośredniego pomiaru nadwyżki energii biernej. Opłata w okresie rozliczeniowym naliczana jest zgodnie z pkt. 6.1.6. z uwzględnieniem współczynnika  $\text{tg} \varphi$ , ustalonego według następującego wzoru:

$$\text{tg} \varphi = \frac{\Delta E_b}{A} + \text{tg} \varphi_0$$

TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY

Mirosław Marcinkowski

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
 ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
 ul. Żeromskiego 94 C  
 90-550 Łódź

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

$\Delta E_b$  – nadwyżkę energii biernej wykazaną przez urządzenie pomiarowe w okresie rozliczeniowym, wyrażoną w Mvarh lub w Kvarh,

$\text{tg}\varphi_0$  – umowny współczynnik mocy, określony zgodnie z pkt. 6.1.4.,

A – energię czynną pobraną całodobowo lub dla strefy czasowej, w której jest prowadzona kontrola poboru energii biernej, wyrażoną w MWh lub kWh.

- 6.1.8. Odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej, o której mowa w pkt. 6.1.1. lit. b) i c) i ustalonej w taryfie krotności „k” ceny energii elektrycznej [w zł/MWh lub zł/kWh], o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, obowiązującej w dniu zatwierdzenia taryfy.
- 6.1.9. Krotność, o której mowa w pkt. 6.1.7. i 6.1.9 dla poszczególnych poziomów napięć wynosi odpowiednio:

k	2010	2011
SN	1,00	1,00
nN	3,00	3,00

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

- 7.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej, określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcy przysługują na jego wniosek bonifikaty określone w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_n = 2,05$  zł/godzinę.
- 7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie miesięczne w gospodarce narodowej w roku 2010 wyniosło 3 324,98 zł (M.P. z 2011 r. Nr 1, poz. 123).

## 8. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 8.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:
- 8.1.1. Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy .
- 8.1.2. Pobieranie energii elektrycznej:
- z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo – rozliczeniowego,
  - poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywany przez układ pomiarowo – rozliczeniowy.
- 8.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 8.1.1., Przedsiębiorstwo świadczące usługi dystrybucji lub usługi kompleksowe może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w Taryfie do której ten podmiot byłby zakwalifikowany zgodnie z kryteriami określonymi w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego oraz pięciokrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w § 23 ust. 2 pkt. 18, lit. b ustawy przyjmując:

- wielkość mocy wynikającej z rodzaju zainstalowanych odbiorników,
- ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez dany podmiot wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników, **lecz nie wyższe niż:**

TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ

PRZESZKONIAŁ  
 DYREKTOR GENERALNY

Arslaw Matyjański

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 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.
- 8.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt. 8.1.2., odbiorca może być obciążony jest opłatami w wysokości:
- 1) dwukrotności cen i stawek opłat ustalonych dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany, oraz:
  - 2) dwukrotności ceny energii elektrycznej o której mowa w § 23 ust. 2, pkt. 18 lit. b ustawy, przyjmując wielkości mocy umownej i zużycia tej energii jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem nielegalnego pobierania energii lub po jego ustaniu, opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.
- 8.4. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej o którym mowa w pkt 8.1.2. lit. a, gdy nie można udowodnić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca może być obciążany opłatami w wysokości 2 – krotności stawek opłat ustalonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca, oraz 2 – krotności ceny energii elektrycznej o której mowa w § 23 ust. 2, pkt. 18 lit. b ustawy przyjmując:
- 1) wielkości mocy umownej określonej umowie,
  - 2) 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, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
- 8.5. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej o którym mowa w pkt 8.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, odbiorca może być obciążany opłatami w wysokości 2 – krotności stawek opłat określonych w Taryfie dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany jest odbiorca, oraz 2 – krotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w § 23 ust. 2, pkt. 18 lit. b ustawy przyjmując:
- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
  2. ilości energii elektrycznej uwzględniające rzeczywistą możliwość pobierania energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników lecz nie wyższe niż:
 

a) dla układu jednofazowego	3000 kWh,
b) dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A	6000 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 półpośredni) 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 <sub>o</sub>	300 kWh

PREZES ZARZĄDU  
DIREKTOR GENERALNY

TARYFA DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ *Miroslaw Marcinkowski*

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
 ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
 ul. Żeromskiego 94 C  
 90-550 Łódź

Prąd obliczeniowy  $I_0$  określa się według wzoru:

$$I_0 = 2,5 \times U \times I \quad [A]$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

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

I – mniejsza z następujących wielkości:

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

8.6. Opłaty o których mowa w pkt.8.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

8.7. Przedsiębiorstwo ustala opłaty za wykonywanie następujących czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłat lub sposób ich pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 46,33 zł, kosztów związanych z jego montażem i demontażem
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego i założenie nowych plomb na zabezpieczeniu głównym, w układzie pomiarowo – rozliczeniowym lub na innym elemencie podlegającym opłombowaniu przez Przedsiębiorstwo, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pkt. 4 tabeli: - dla układu bezpośredniego - dla układu półpośredniego - dla układu pośredniego	<b>108,49 zł</b> <b>135,66 zł</b> <b>180,87 zł</b>
3.	Za poddanie urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego ponownej legalizacji z powodu zerwania przez odbiorcę plomb legalizacyjnych lub ich naruszenia	Suma opłaty związanej z przygotowaniem urządzenia do legalizacji i legalizacją w wysokości <b>105,62 zł</b> oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo – rozliczeniowego w wysokości <b>46,33 zł</b>
4.	Założenie plomby na wskaźniku mocy 15 minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, w miejsce plomby zerwanej lub naruszonej przez odbiorcę	Iloczyn 150 % miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty dystrybucyjnej w grupie taryfowej do której jest zakwalifikowany odbiorca

### 9. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci

Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Tak więc taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci Przedsiębiorstwo niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

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

#### 10.1. Tabela opłat dodatkowych

PREZES ZARZĄDU  
 DYREKTOR GENERALNY  
 Mirosław Marcinkowski

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
ul. Żeromskiego 94 C  
90-550 Łódź

Lp.	Nazwa usługi lub czynności	Stawka w zł /czynność
1	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	a) na napięciu SN	111,19
	b) na napięciu nN	74,13
2	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo-rozliczeniowego	
	a) bezpośredniego	74,13
	b) półpośredniego	111,19
	c) pośredniego	157,52
3	Laboratoryjne badanie licznika energii elektrycznej lub zegara sterującego wykonane przez jednostkę zewnętrzną *	Pobiera się kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez tę jednostkę i dodatkowo kwotę 46,33 zł za demontaż i montaż licznika bądź zegara
4	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo - rozliczeniowego	Kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5	Usługi pogotowia technicznego	
	a) Opłata za wymianę wkładki topikowej w wewnętrznej instalacji zasilającej	
	- do 25 A włącznie - od 32A do 63A - powyżej 63A	25 30 35
b)	Opłaty za przeniesienie na życzenie odbiorcy układu pomiarowo-rozliczeniowego na inne uprzednio przygotowane i wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu	92,67
6	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością przedsiębiorstwa	46,33
7	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nN	203,84
	b) w sieci SN	296,51
8	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	a) za pierwszą plombę	25,89
	b) za każdą następną	5,44
9	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno – pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci **	99,95

\* opłatę wynikającą z faktury pobiera się jedynie w przypadku gdy badanie nie potwierdziło nieprawidłowości,

\*\* w przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej między odbiorcą a Przedsiębiorstwem, w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

PREZES ZARZĄDU  
DYREKTOR GENERALNY  
Miroslaw Marcinkowski

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI  
 ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
 ul. Żeromskiego 94 C  
 90-550 Łódź

- \*\* w przypadku zgodności zmierzonych parametrów ze standardami określonymi w § 38 ust. 1 i 3 rozporządzenia systemowego lub w umowie, koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi odbiorca na zasadach określonych w odrębnej umowie zawartej między odbiorcą a Przedsiębiorstwem, w pozostałych przypadkach koszty sprawdzenia i pomiarów ponosi Przedsiębiorstwo.

## 11. Tabele stawek opłat

### 11.1. Stawki opłat dystrybucyjnych netto w grupie taryfowej B 23

STAWKA	GRUPA B 23
Stawka jakościowa w [zł/MWh]	6,98
Stawka opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW/m-c mocy umownej]	9,59
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/MWh]	79,55
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	11,10
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	40,00

### 11.2. Stawki opłat dystrybucyjnych netto w grupie taryfowej C22a

STAWKA	GRUPA C 22a
Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,007
Stawka opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW/m-c mocy umownej]	3,87
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]	0,06721
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	9,49
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	32,50

### 11.3. Stawki opłat dystrybucyjnych netto w grupie taryfowej C11

STAWKA	GRUPA C 11
Stawka jakościowa w [zł/kWh]	0,007
Stawka opłaty o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW/m-c mocy umownej]	3,87
Składnik zmienny stawki sieciowej w [zł/kWh]	0,10542
Składnik stały stawki sieciowej w [zł/kW/m-c]	9,38
Stawka opłaty abonamentowej w [zł/m-c]	7,50

ZAKŁADY URZĄDZEŃ CHEMICZNYCH  
 I ARMATURY PRZEMYSŁOWEJ "CHEMAR"  
 Spółka Akcyjna (11)  
 ul. Olszewskiego 6, tel. (41) 367-50-00  
 25-953 KIELCE  
 Identyfikator 290514300  
 Nr VAT 657-031-12-14

~~PIERWSZY ZASTĄPCY  
 DYREKTORA GŁÓWNEGO~~

Mirosław Marcinowski