



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 14 sierpnia 2009 r.

DTA-4211-57(7)/2009/766/III/KG

**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 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) oraz 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**

przedsiębiorstwa energetycznego **Zakłady Chemiczne ZACHEM S.A.** z siedzibą w **Bydgoszczy**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 28 maja 2009 r. znak: L.dz. ZE/444/2009, uzupełnionego pismami: z dnia 2 lipca 2009 r. znak: L.dz. ZE/530/2009, z dnia 31 lipca 2009 r. znak: L.dz. ZE/637/2009 oraz z dnia 11 sierpnia 2009 r. znak: L.dz. ZE/658/2009

**zatwierdzam**

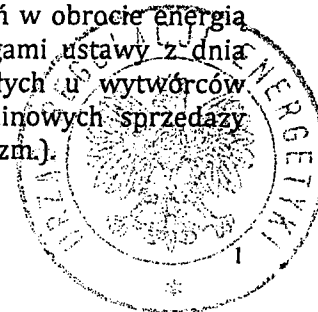
ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania

**UZASADNIENIE**

W dniu 29 maja 2009 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wykonywanie działalności gospodarczej w zakresie dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję 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. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego stwierdzono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne, 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. Nr 128, poz. 895, z późn. zm.) oraz wymogami 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 Przedsiębiorstwo w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych kosztów prowadzenia działalności.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
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 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

Wiceprezes

Marek Woszczyk

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł.  
GŁÓWNY SPECJALISTA  
w Departamencie Taryf  
*Szymanowski*  
Jarosław Szymanowski

**Otrzymuje:**

1. Zakłady Chemiczne ZACHEM S.A.  
ul. Wojska Polskiego 65  
85-825 Bydgoszcz
2. a/a

# Zakłady Chemiczne ZACHEM S.A.

ul. Wojska Polskiego 65

85-825 Bydgoszcz

NIŻSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZISA URE

z dnia 24 sierpnia 2009 r.

STA-4211-57(7)/2009/766/III/UCG

PREZIS  
URZĘDZANO REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
WIKIPREZIS  
Bogusław Winiarski

# TARYFA

DLA USŁUG DYSTRYBUCJI ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
ORAZ OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ DLA GRUP TARYFOWYCH G

Kierownik Zespołu  
Rozliczeń i Nadzoru Energetycznego  
mgr inż. Wojciech Kędzióra

CZŁONEK ZARZĄDU

Arkadiusz Dąbrowski

PREZES ZARZĄDU

Konrad Mikołajski

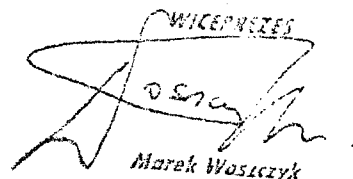
Bydgoszcz 2009 r.

ZACHEM S.A.  
ul. Wojska Polskiego 65  
85-825 BYDGOSZCZ  
NP 554 031 04 01 80400 0405 2801

**Spis treści**

1.	INFORMACJE OGÓLNE	3
2.	DEFINICJE	4
3.	OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	5
3.1.	ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH	5
3.2.	ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI DYSTRYBUCJI	6
3.3.	ZASADY KORYGOWANIA ROZLICZEŃ I WYSTAWIONYCH FAKTUR	7
3.4.	WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII	7
4.	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ	7
4.1.	ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ	7
5.	SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI	7
5.1.	OPLATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI	7
5.2.	MOC UMOWNA	8
5.3.	OPLATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI	9
6.	BONIFIKATY I OPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII	9
7.	OPLATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII	10
8.	ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI	12
9.	ZASADY STOSOWANIA OPLAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU	14
10.	TABELA CEN I STAWEK OPLAT (NETTO)	16

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

**I. INFORMACJE OGÓLNE**

- 1.1. Niniejsza Taryfa ustalona została przez przedsiębiorstwo energetyczne ZACHEM S.A. z siedzibą w Bydgoszczy, zwane dalej ZACHEM i obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 1.2. Taryfa określa:
- a) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria klasyfikowania odbiorców do tych grup,
  - b) stawki opłat za świadczenie usługi dystrybucji, a także warunki ich stosowania,
  - c) stawki opłat za przyłączenie do sieci do IV, V oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i sposób ustalania opłat za przyłączenie do sieci,
  - d) stawki opłat abonamentowych, a także warunki ich stosowania,
  - e) ceny energii elektrycznej i warunki ich stosowania dla grup taryfowych G,
  - f) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - g) opłaty za usługi wykonywane na dodatkowe zlecenie odbiorcy,
  - h) sposób ustalania opłat za:
    - przekroczenia mocy umownej,
    - nielegalny pobór energii elektrycznej.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89 poz. 625, z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
  - b) 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.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 623 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym”,
  - d) 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.), zwana dalej „ustawą o KDT”,
  - e) 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,
  - f) Komunikatu Prezesa URE Nr 37/2008 z dnia 19 grudnia 2008 r. w sprawie stawek opłaty przejściowej na rok 2009.
- 1.4. Stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym.
- 1.5. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług. Do cen i stawek opłat doliczany jest podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.
- 1.6. Przedsiębiorstwa energetyczne świadczące odbiorcom przyłączonym do sieci ZACHEM usługę kompleksową, przyjmuje do rozliczeń z odbiorcami stawki opłat oraz warunki ich stosowania wynikające z niniejszej taryfy.

- 1.7. ZACHEM nie przewiduje pobierania od odbiorców opłat za ponadumowny pobór energii biernej, dlatego więc taryfa nie zawiera sposobu ustalania tych opłat.

## 2. DEFINICJE

Ilekroć w Taryfie mowa jest o:

- 2.1. **Energii** - bez bliższego określenia należy przez to rozumieć energię elektryczną.
- 2.2. **Grupie przyłączeniowej** – należy przez to rozumieć grupę podmiotów, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci ZACHEM, sklasyfikowanych w następujący sposób:
  - a) **grupa IV** – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego większym niż 63 A,
  - b) **grupa V** - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
  - c) **grupa VI** – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone bezpośrednio do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.
- 2.3. **Grupie taryfowej** – należy przez to rozumieć grupę odbiorców korzystających z usługi dystrybucji albo usługi kompleksowej, dla których stosuje się jeden zestaw stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.4. **Miejscu dostarczania** - należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego ZACHEM dostarcza energię, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub w umowie kompleksowej, będący jednocześnie miejscem jej odbioru.
- 2.5. **Mocy przyłączeniowej** - należy przez to rozumieć moc czynną planowaną do pobrania, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalną wyznaczoną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresie 15 minut służącą do zaprojektowania przyłącza.
- 2.6. **Mocy umownej** - należy przez to rozumieć moc czynną, pobieraną, określoną w umowie o świadczenie usług dystrybucji energii elektrycznej albo w umowie kompleksowej, jako wartość maksymalną wyznaczoną w ciągu każdej godziny okresu rozliczeniowego, ze średnich wartości tej mocy rejestrowanych w okresach 15 minutowych.
- 2.7. **Nielegalnym pobieraniu energii** - należy przez to rozumieć pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów do dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.8. **Niskim napięciu (nn)** - należy przez to rozumieć napięcie znamionowe nie wyższe niż 1kV.
- 2.9. **Odbiorcy**- należy przez to rozumieć każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy.
- 2.10. **Okresie rozliczeniowym** - należy przez to rozumieć ustalony w umowie przedział czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami rozliczeniowymi wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.11. **Przyłączy** - należy przez to rozumieć odcinek lub element sieci służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci odbiorcy o wymaganej przez niego mocy przyłączeniowej z siecią ZACHEM świadczącego na rzecz tego odbiorcy usługę dystrybucji energii.
- 2.12. **Sieci** - należy przez to rozumieć instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do

dystrybucji energii, należące do ZACHEM.

- 2.13. **Sprzedawcy** – należy przez to rozumieć podmioty prowadzące działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną.
- 2.14. **Taryfie** - należy przez to rozumieć zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez ZACHEM i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.15. **Układy pomiarowo-rozliczeniowym** - należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo-rozliczeniowe, w szczególności: liczniki energii czynnej oraz przekładniki prądowe i napięciowe, a także układy połączeń między nimi służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej oraz rozliczeń za tą energię.
- 2.16. **Umowie** - należy przez to rozumieć odpowiednio umowę o przyłączenie do sieci, umowę o świadczenie usług dystrybucji lub umowę kompleksową, przy czym przez umowę kompleksową należy rozumieć umowę realizowaną przez sprzedawcę, która zawiera postanowienia umowy sprzedaży energii i umowy o świadczone usługi dystrybucji.
- 2.17. **Usłudze dystrybucji** - należy przez to rozumieć transport energii elektrycznej sieciami ZACHEM w celu dostarczenia jej odbiorcom, polegający na utrzymaniu:
- ciągłości i niezawodności dostaw energii,
  - parametrów jakościowych energii elektrycznej.
- 2.18. **Zabezpieczeniu przedlicznikowym** - należy przez to rozumieć najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych lub opломbowane przez ZACHEM.

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

#### 3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH.

- 3.1.1. Odbiorcy za sprzedaną energię i świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według cen i stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.
- 3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X

— Litery oznaczają poziom napięcia sieci, z której zasilany jest odbiorca:

C, G, R – niskie napięcie (nn)

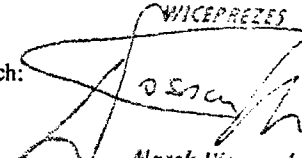
— Cyfry oznaczają wartość mocy umownej lub prąd znamionowy zabezpieczenia przelicznikowego:

1 - moc nie większa niż 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większy niż 63 A (warunek ten nie dotyczy grup taryfowych G),

2 - moc większa od 40 kW i prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większy od 63 A.

— Cyfry oznaczają liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1 – jednostrefowa.

WICEPREZES  
  
 Marek Waszczyk

- 3.1.3. W oparciu o zasady podziału odbiorców zgodnie z punktem 3.1.2. ustala się następujące grupy taryfowe dla odbiorców zasilanych z sieci (nn): C11, C21, G i R.
- 3.1.4. Do grup taryfowych G zaliczani są odbiorcy, pobierający energię elektryczną niezależnie od wielkości mocy umownej, na potrzeby:
- wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaż, strych,
  - lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikariatki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, hospicja, jednostki penitencjarne i wojskowe w części bytowej, domy dziecka, jak też znajdujące się w tych lokalach pomieszczenia pomocnicze, tj. czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp., służące potrzebom bytowym mieszkańców i nie posiadające charakteru handlowo-usługowego,
  - mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
  - domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
  - oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
  - zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
  - węzłów cieplnych i hydroforni, służących do zasilania w ciepło i wodę wyłącznie lokali mieszkalnych,
  - garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.
- 3.1.5. Grupa taryfowa R ma zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami energii elektrycznej, których instalacja nie jest wyposażona w układ pomiarowo rozliczeniowy, tj. w szczególności w przypadkach:
- krótkotrwałego poboru energii elektrycznej, w szczególności na potrzeby iluminacji, omłotów, zdjęć filmowych, cyklizowania podłóg, elektrycznego ogrodzenia pastwisk,
  - silników syren alarmowych,
  - stacji ochrony katodowej gazociągów,
  - oświetlenia reklam.
- 3.1.6. Odbiorca pobierający energię z więcej niż jednego miejsca dostarczenia na tym samym poziomie napięcia w sytuacji, gdy służą one do zasilania jednego zespołu urządzeń, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich miejsc dostarczenia.
- 3.1.7. 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. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa.

### 3.2. ZASADY ROZLICZANIA ZA ENERGIĘ I USŁUGI DYSTRYBUCJI.

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię w grupach taryfowych G oraz świadczone usługi dystrybucji przeprowadza się z odbiorcami z grup taryfowych C11, C21 i G w miesięcznych okresach rozliczeniowych.
- 3.2.2. Rozliczenia za energię i usługi dystrybucji, z wyłączeniem grupy taryfowej R, dokonywane są na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych dla poszczególnych miejsc dostarczenia określonych w umowie.
- 3.2.3. Czasowe odłączenie od sieci ZACHEM, na życzenie odbiorcy, nie zwalnia go od ponoszenia opłaty dystrybucyjnej w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej i opłaty przejściowej.



- 3.2.4. Dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R w rozliczeniach za usługi dystrybucji stosuje się stawki opłat w wysokościach określonych dla grupy taryfowej, właściwej ze względu na wielkość mocy przyłączonych odbiorników z zastrzeżeniem pkt 5.3.1.

### 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, ZACHEM dokonuje korekty uprzednio wystawionych faktur na zasadach określonych w § 34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

### 3.4. WZNOWIENIE DOSTARCZANIA ENERGII.

- 3.4.1. Za wznowienie dostarczania energii, po wstrzymaniu jej dostawy z przyczyn, o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy, pobiera się opłatę na niskim napięciu (nn) w wysokości - 71,74 zł.

## 4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ

### 4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ CZYNNĄ – GRUPY TARYFOWEJ G.

Opłatę za pobraną energię – grupy taryfowej G – w okresie rozliczeniowym oblicza się jako iloczyn ilości sprzedanej energii, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych, zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii elektrycznej.

## 5. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCJI

### 5.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI.

- 5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot Pi + S_{ZVn} \cdot E_{pi} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot Pi + S_a \cdot m$$

gdzie:

- $O_{poi}$  - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł],  
 $S_{SVn}$  - składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G],  
 $S_{op}$  - stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G],  
 $P_i$  - moc umowna z uwzględnieniem współczynników korygujących określonych w umowie danego odbiorcy [w MW lub kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G,  
 $S_{ZVn}$  - składnik zmienny stawki sieciowej [w zł/MWh lub zł/kWh],  
 $E_{pi}$  - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie],  
 $S_{oSJ}$  - stawka jakościowa [w zł/MWh lub w zł/kWh],  
 $E_{ok}$  - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh],  
 $S_a$  - stawka opłaty abonamentowej [w zł],  
 $m$  - liczba miesięcy w okresie rozliczeniowym.

WICEPRZES  
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
 MAREK WOSZCZYK

- 5.1.2. Opłata stała za usługi dystrybucji w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej stanowi iloczyn wielkości mocy umownej  $P_i$ , o której mowa w pkt. 5.1.1. i składnika  $S_{SVn}$ , z zastrzeżeniem pkt 5.1.3.
- 5.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.
- 5.1.4. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT, stanowi iloczyn wielkości mocy umownej  $P_i$ , o której mowa w pkt. 5.1.1. i stawki tej opłaty, z zastrzeżeniem pkt 5.1.5.
- 5.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt 1 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
  - od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
  - powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 5.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt 5.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tych odbiorców w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 5.1.7. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.
- 5.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G, do czasu dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 5.1.9. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z iloczynów:
- a) sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.10,
  - b) sumy mocy przyłączonych odbiorników i uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej.
  - c) sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.10.
- 5.1.10. Opłaty, o której mowa w pkt 5.1.9. lit. a i lit. c, nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.
- 5.1.11. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz części wynikającej ze stawki opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.

## 5.2. MOC UMOWNA

- 5.2.1. Moc umowna jest określana w umowie o świadczenie usług dystrybucji lub umowie kompleksowej. Moc umowna, jednakowa dla wszystkich miesięcy roku, zamawiana jest w terminie określonym w umowie odrębnie dla każdego miejsca dostarczania. W przypadku braku zamówienia jako moc umowną na następny rok przyjmuje się dotychczasową wielkość mocy umownej.
- 5.2.2. Szczegółowe warunki zmiany mocy umownej oraz rozliczeń określa umowa.
- 5.2.3. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez ZACHEM warunków zmiany mocy, jednak nie później niż po upływie dwóch miesięcy od daty złożenia wniosku, o ile w umowie nie ustalono inaczej.

- 5.2.4. W przypadku zmniejszania mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy następuje, z tego tytułu, zwiększenie opłaty wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej o 20 % dla całego okresy objętego korektą.
- 5.2.5. Za przekroczenie w okresie rozliczeniowym mocy umownej, o której mowa w § 2pkt. 10 lit. a) rozporządzenia systemowego, określonej w umowie pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy 10 największych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową wyznaczanych w cyklach godzinowych lub
  - dziesięciokrotności maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-minutową, o ile układ pomiarowo-rozliczeniowy nie pozwala na zastosowanie sposobu wskazanego w pkt a.
- 5.2.6. Jeżeli dostarczanie energii odbywa się z kilku niezależnych miejsc jej dostarczania, opłatę za przekroczenie oblicza się oddzielnie dla każdego miejsca, w którym nastąpiło przekroczenie tej mocy. Za niezależne nie można uznać miejsc dostarczania, za którymi występuje naturalne sumowanie pobranej mocy lub w których zgodnie z umową moc pobrana kontrolowana jest za pomocą sumatora.
- 5.2.7. Jeżeli w wyniku awarii urządzeń ZACHEM, awarii w jego sieci lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb ZACHEM, wzrasta suma mocy podlegającej opłacie, ZACHEM nie pobiera opłat za tę nadwyżkę. Postanowienia te nie mają zastosowania jeżeli powyższa sytuacja powstała w wyniku przeciążeń lub zakłóceń spowodowanych pracą urządzeń odbiorcy.
- 5.2.8. 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.

### 5.3. OPŁATY ABONAMENTOWE ZWIĄZANE Z USŁUGAMI DYSTRYBUCJI.

- 5.3.1. Za prowadzoną przez ZACHEM obsługę odbiorców związaną z odczytywaniem układów pomiarowo-rozliczeniowych i ich kontrolą, ZACHEM pobiera miesięczną opłatę abonamentową od każdego odbiorcy energii elektrycznej, z wyłączeniem odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej R, których instalacje nie są wyposażone w układy pomiarowo – rozliczeniowe. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę.
- 5.3.2. Opłata abonamentowa naliczana jest miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.

## 6. BONIFIKATY I OPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 37 ust. 1 punkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi – 2,11 zł/godzinę.
- 6.2. 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 w gospodarce narodowej w 2008 r. wyniosło 2.943,88 zł (M.P. Nr 9, poz. 112).

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNE POBIERANIE ENERGII

7.1. Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć:

7.1.1. Pobieranie energii bez zawarcia umowy.

7.1.2. Pobieranie energii:

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

7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1.1. ZACHEM świadczący usługi dystrybucji może obciążyć podmiot nielegalnie pobierający tę energię, opłatami w wysokości pięciokrotności stawek opłat określonych w taryfie dla jednostrefowej grupy taryfowej, 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 art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy wynikającą z sumy mocy zainstalowanych odbiorników,
- 2) ilość energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.2 lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w punkcie 7.1.2., ZACHEM może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 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 elektrycznej lub po jego ustaniu; opłaty oblicza się dla każdego miesiąca, w którym nastąpiło nielegalne pobieranie energii elektrycznej.

7.4. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. a, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, ZACHEM może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- 2) ilości energii w wysokości, jak niżej:

- a) przy pobieraniu energii 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

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
WILK  
Marek Waszczyk

- 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 dwoma lub trzema fazami opłatę ustala się, jak w punkcie 7.4.lit. a, z uwzględnieniem krotności (2 lub 3) ilości energii, zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię.

7.5. W przypadku, o którym mowa w punkcie 7.1.2. lit. b, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii, ZACHEM może obciążyć odbiorcę opłatami w wysokości dwukrotności stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca oraz dwukrotności ceny energii elektrycznej, o której mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. b ustawy, przyjmując:

- 1) wielkość mocy umownej określonej w umowie,
- 2) ryczałtowe ilości energii, w wysokości jak niżej, zależne 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 wg wzoru:

$$I_0 = 2,5 * U * I \text{ [A]}$$

gdzie:

2,5 – stała [1/kV],

I – mniejsza z następujących wielkości:

- 1) prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, wyrażony w amperach,
- 2) suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników, przyłączonych na napięciu zasilania, wyrażona w amperach.

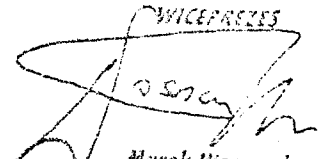
U – górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego wyrażone w kilowoltach.

7.6. Ryczałtowe ilości energii, określone w punkcie 7.2., 7.4. i 7.5. są ilościami maksymalnymi i ZACHEM przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości pobierania energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

7.7. Opłaty, o których mowa w pkt 7.3. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.8. ZACHEM ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii:

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woźniak

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłat lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego	Wartość nowego urządzenia, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 44,84 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 oplombowaniu, w miejsce zerwanych przez odbiorcę plomb lub przez niego uszkodzonych, z wyłączeniem urządzeń, o których mowa w pozycji 4. tabeli: a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego	105,00 zł 131,30 zł
3.	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 102,23 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia w wysokości 44,84 zł
4.	Założenie, na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, plomby, 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

## 8. ZASADY USTALANIA I STOSOWANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

8.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- grupa IV – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego większym niż 63 A,
- grupa V - podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone bezpośrednio do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego nie większym niż 63 A,
- grupa VI – podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone bezpośrednio do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty, których urządzenia, instalacje i sieci są przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

8.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz jednostek kogeneracji o mocy elektrycznej zainstalowanej nie wyższej niż 5 MW, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

8.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV, V oraz podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy, przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wartości mocy

przyłączeniowych określonych w umowie o przyłączenie.

- 8.4. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV, V i VI grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawki opłat przy przyłączy kablowym
IV	130,23 [zł/kW]
V	140,42 [zł/kW]
VI*	128,63 [zł/kW]
VI**	7,20 [zł/kW]

\* dotyczy podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, gdy budowane jest przyłącze,

\*\* dotyczy podmiotów zakwalifikowanych do VI grupy przyłączeniowej, gdy ZACHEM dokonuje jedynie podłączenia do istniejącej sieci,

- 8.5. W przypadku, gdy długość przyłącza dla podmiotów z IV, V, i VI grupy przyłączeniowej, gdy jest budowane przyłącze przekracza 200 m, pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 37,90 zł za każdy metr powyżej 200 m.
- 8.6. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększania mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 8.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej – dla podmiotów przyłączonych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
- 8.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie ustala się w sposób określony w pkt 8.3-8.7, z wyjątkiem zasilania rezerwowego. W przypadku zasilania rezerwowego opłatę ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 8.9. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej oraz VI grupy przyłączeniowej, dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV (gdy jest budowane przyłącze) dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu :
- złącza kablowego wraz z jego obudową i wyposażeniem,
  - układu pomiarowo – rozliczeniowego i zabezpieczenia przedlicznikowego wraz z ich obudową i z wyposażeniem do ich montażu.

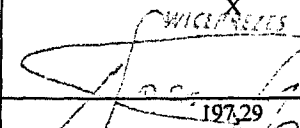
W zależności od przyjętego rozwiązania technicznego, pod pojęciem obudowy, o której mowa w ppkt lit. a i b, należy rozumieć szafkę złączowo-pomiarową zintegrowaną lub modułową wspólną dla złącza i układu pomiarowo-rozliczeniowego lub odpowiadające jej funkcjonalnie oddzielne szafki złączowe i pomiarowe lub szafki pomiarowe.

Ppkt lit. b nie ma zastosowania do przyłączy kablowych w budynkach wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

- 8.10. W nakładach, o których mowa w art. 7 ust. 8 ustawy, uwzględnia się wydatki ponoszone na: wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskanie pozwoleń na budowę, zakup materiałów do budowy odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów do sieci z uwzględnieniem długości tych odcinków, roboty budowlano-montażowe wraz z nadzorem, wykonanie niezbędnych prób, a także koszty uzyskania praw do nieruchomości oraz zajęcia terenu, niezbędnych do budowy lub eksploatacji urządzeń, jak również uwzględnia się także wydatki ponoszone na budowę odcinków sieci, od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci, określonych w umowie o przyłączenie do sieci.
- 8.11. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.

- 8.12 Przyłączany podmiot może wybrać rodzaj przyłącza - kablowe lub napowietrzne, o ile jest on możliwy do realizacji ze względów technicznych.

**9. ZASADY STOSOWANIA OPŁAT ZA DODATKOWE USŁUGI LUB CZYNNOŚCI WYKONYWANE NA DODATKOWE ZLECENIE PRZYŁĄCZONEGO PODMIOTU**

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka
		bez podatku od towarów i usług [zł / czynność]
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	X
	a) na napięciu nn	71,74
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego:**	X
	a) bezpośredniego	71,74
	b) półpośredniego	107,61
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 102,23 zł w przypadku, kiedy badanie przeprowadza ZACHEM i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 44,84 zł za demontaż i montaż licznika
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego **	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez jednostkę przeprowadzającą badanie
5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu***	89,69
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od ZACHEM w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością ZACHEM	44,84
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt 6, oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci ZACHEM	URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Z upoważnienia  197,29
	a) w sieci nn	

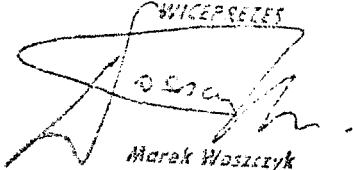


8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji:	X
	- za pierwszą plombę	25,06
	- za każdą następną	5,27
9.	Montaż i demontaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci****	96,73

- \*) we wszystkich wyżej opisanych przypadkach, w których wymagany jest dojazd służb technicznych ZACHEM wliczono koszt dojazdu do odbiorcy,
- \*\*\*) opłaty nie pobiera się jedynie w przypadku, gdy licznik jest własnością ZACHEM, a badanie potwierdziło nieprawidłowości, z wyłączeniem nielegalnego poboru energii,
- \*\*\*\*) opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne,
- \*\*\*\*\*) 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 pomiędzy odbiorcą a ZACHEM; w pozostałych przypadkach koszt sprawdzenia i pomiarów ponosi ZACHEM.

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna usługa, spośród wymienionych w tabeli w pkt 9.1. każdą z opłat za wykonywanie drugiej i następnych usług pomniejsza się o kwotę 19,79 zł za dojazd do odbiorcy.

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Waszczyk

## 10. TABELA CEN I STAWEK OPŁAT (NETTO)

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA
<b>DYSTRYBUCJA</b>	<b>C2I</b>
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c/odbiorcę)	18,22
Stawka jakościowa (zł/MWh)	9,82
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT (zł/kW/m-c)	4,00
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh)	40,12
Składnik stały stawki sieciowej (zł/MW/m-c)	7.398,59

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA
<b>DYSTRYBUCJA</b>	<b>CII</b>
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c/odbiorcę)	9,89
Stawka jakościowa (zł/kWh)	0,00982
Stawka opłaty, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT (zł/kW/m-c)	4,00
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/kWh)	0,05479
Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	1,6!

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA
<b>OBRÓT</b>	<b>G</b>
Cena za energię elektryczną czynną (zł/kWh):	0,23668
<b>DYSTRYBUCJA</b>	
Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c/odbiorcę)	1,97
Stawka jakościowa (zł/kWh)	0,00982
Stawka opłata, o której mowa w art. 9 ust. 4 ustawy o KDT (zł/m-c) dla odbiorców zużywających:	X
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej	1,07
- od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej	4,59
- powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	14,50
Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/kWh)	0,07700
Składnik stały stawki sieciowej (zł/m-c)	4,46

4.46 PREZES  
URZĘDZENIE REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
Marek Waszczyk