



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 23 czerwca 2006 r.

DTA-4211-11(8)/2006/731/I/KK

## 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) oraz 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 i 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

przedsiębiorstwa energetycznego

CMC Zawiercie S.A. z siedzibą w Zawierciu,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 16 marca 2006 r. (bez znaku), uzupełnionego pismami: z dnia 20 kwietnia 2006 r. (bez znaku), z dnia 22 maja 2006 r. (bez znaku), z dnia 7 czerwca 2006 r. (bez znaku) oraz pismem (bez znaku i daty), które wpłynęło do URE w dniu 14 czerwca 2006 r.

## 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 21 marca 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.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej oraz proponują okres ich 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.



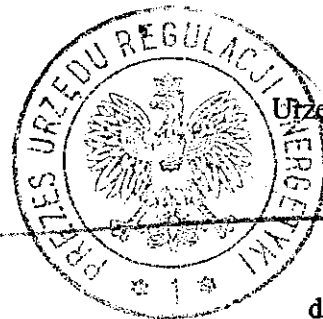
W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne i przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej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

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

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, 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).
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.



Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**  
CMC Zawiercie S.A.  
ul. Piłsudskiego 82,  
42-400 Zawiercie

7/7/2006  
19.06.2006  
3/10/06  
19.06.2006

19.06.06

P.O. DYREKTOR  
DEPARTAMENTU TARYF  
Tomasz Kowalak  
22 06 06

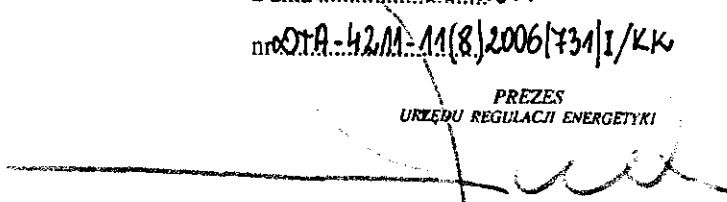
CMC ZAWIERCIE S.A.  
z siedzibą w Zawierciu

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 23 czerwca 2006

nr O.T.A.-42/M-11(8)2006/734/1/KK

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

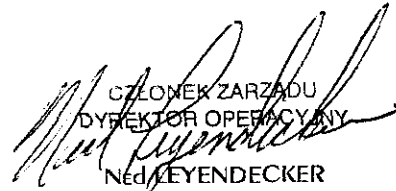


dr Leszek Juchniewicz

**TARYFA**  
**dla energii elektrycznej**  
**2006r.**

CMC ZAWIERCIE S.A.  
42-400 Zawiercie; ul. Piłsudskiego 82  
tel: (48 032) 67-216-21+3 / PREZES ZARZĄDU  
fax: (48 032) 67-225-35 / DYREKTOR GENERALNY

LUDOVIT GAIDOS



CZŁONEK ZARZĄDU  
DYREKTOR OPERACYJNY  
Ned KEYENDECKER

Zawiercie, 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.....	
6. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.....	
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.....	
8. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci.....	
9. Zasady ustalania opłat za dodatkowe usługi lub czynności wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.....	
10. Tabele cen i stawek opłat.....	

**1. Informacje ogólne.**

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez CMC ZAWIERCIE S.A. z siedzibą w Zawierciu, zwany dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
  - b) cen za energię elektryczną,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - f) opłat za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe 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) 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. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy z 20 grudnia 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu sieciowego i eksploatacji tych sieci ( Dz. U. z 2005r. Nr 2, poz 6),zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych 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.

## 2. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w ustawie oraz rozporządzeniu taryfowym.

W taryfie używa się następujących pojęć:

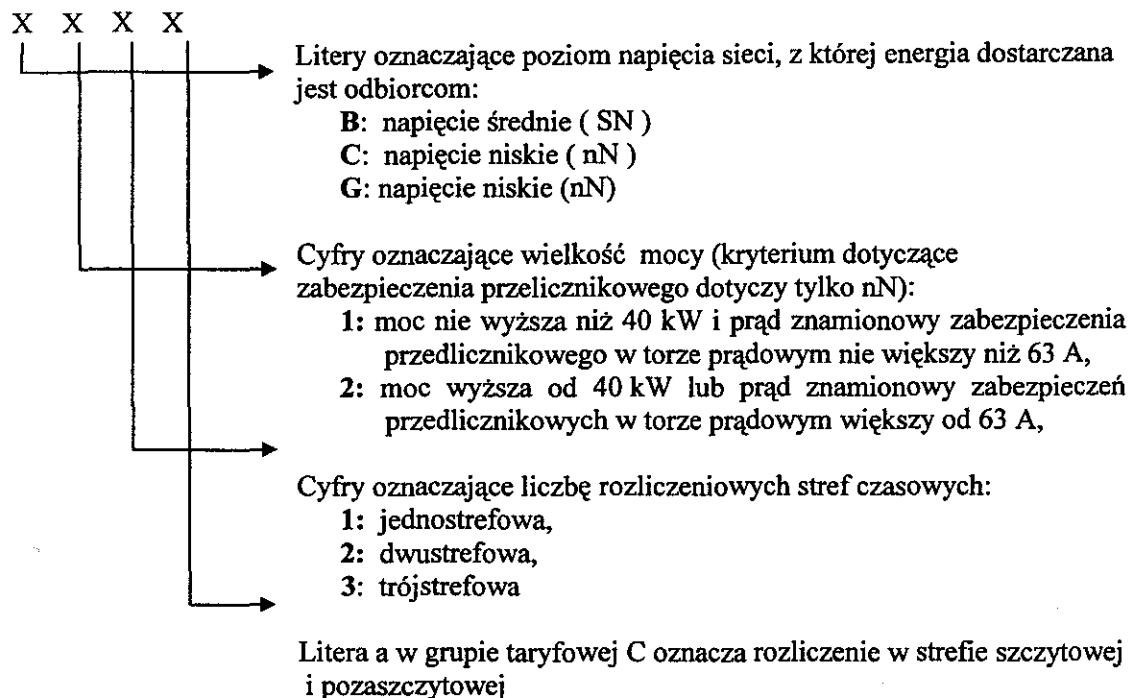
- 2.1. **Miejsce dostarczania** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie przesyłowej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.2. **Moc przyłączeniowa** – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.4. **Nielegalne pobieranie energii elektrycznej** – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy ze sprzedawcą lub niezgodnie z umową.
- 2.5. **Niskie napięcie (nN)** – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 2.6. **Odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.7. **Okres rozliczeniowy** – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 2.8. **Przyłącze** – odcinek sieci, służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.9. **Średnie napięcie (SN)** - obejmuje napięcia znamionowe wyższe niż 1kV i niższe niż 110 kV.
- 2.10. **Układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów energii elektrycznej i rozliczeń za tę energię.
- 2.11. **Umowa** - umowa o przyłączenie, umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych lub umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.12. **Usługa dystrybucyjna** – należy przez to rozumieć usługę, świadczoną przez sprzedawcę, obejmującą:
  - a) dystrybucję energii elektrycznej,
  - b) utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.13. **Wskaźnik mocy** - element układu pomiarowo-rozliczeniowego wskazujący największy, średni w okresie 15 minut, pobór mocy czynnej.
- 2.14. **Taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.15. **Zabezpieczenia przedlicznikowe** – zabezpieczenie prądowe zainstalowane najbliżej układu pomiarowo – rozliczeniowego od strony zasilania (sieci elektroenergetycznej sprzedawcy), plombowane przez sprzedawcę.
- 2.17. **Dzień roboczy** –wszystkie dni za wyjątkiem sobót ,niedziel oraz innych dni ustawowo wolnych od pracy.
- 2.18. **Strefa czasowa** – godziny doby, w których ceny i stawki opłat za energię elektryczną dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.
- 2.19. **Tangens  $\varphi$**  - należy przez to rozumieć stosunek energii biernej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę.

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

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

3.1.1. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 8 ustęp 1 rozporządzenia taryfowego.

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji symboli grup taryfowych:



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 SN - B21, B23
- b) dla odbiorców zasilanych z sieci nN - C11, C21, C22a, G11,

3.1.4. Do grup taryfowych G kwalifikuje się odbiorców pobierających energię elektryczną na potrzeby:

- a) gospodarstw domowych oraz pomieszczeń gospodarczych związanych z prowadzeniem tych gospodarstw, tj. pomieszczenia piwniczne, garaże, strychy,
- b) lokali o charakterze zbiorowego zamieszkania, tj.: domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, klasztory, plebanie, wikarówki, kanonie, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka, jednostki penitencjarne w części bytowej, koszary; 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,

- c) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- d) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz, w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- e) oświetlenia w budynkach mieszkalnych: klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni, itp.,
- f) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- g) węzłów ciepłych i hydroforni, będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- h) garaży indywidualnych użytkowników, w których nie jest prowadzona działalność gospodarcza.

3.1.5. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

3.1.6. Odbiorca pobierający 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.

### 3.2. Strefy czasowe.

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych B23.

Numer strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (1 kwiecień - 30 wrzesień)	Zima (1 październik – 31 marzec)
1	2	3	4
1.	szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>
2.	szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>
3.	pozostałe godziny doby	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup>
		22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>	21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

Uwaga: dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele, zaliczane są całodobowo do strefy trzeciej jako pozostałe godziny doby.

3.2.2. Strefy czasowe grup taryfowych dwustrefowych (C 22 a).

strefa szczytowa godz. 7<sup>00</sup> ÷ 13<sup>00</sup> i 17<sup>00</sup> ÷ 21<sup>00</sup>

strefa pozaszczytowa 13<sup>00</sup> ÷ 17<sup>00</sup> i 21<sup>00</sup> ÷ 7<sup>00</sup>

### 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.

3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe dla grup taryfowych B23, B21, C21, C22a, C11 przeprowadza się w okresach miesięcznych.

3.3.2. Dla odbiorców grupy taryfowej G11 rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną i świadczone usługi przesyłowe przeprowadza się w okresach sześciomiesięcznych.



- 3.3.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za dostawy energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia w tym okresie.
- 3.3.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia przedpłat lub opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.3.3. 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.
- 3.3.5. 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 sprzedawcę, urządzeń do pomiaru wielkości strat. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych. Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie – do czasu ich zmiany – wielkość strat mocy i energii przyjmuje się w wysokości 3%.
- 3.3.6. Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych wyżej, należy odpowiednio odejmować.
- 3.3.7. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania, na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, określonych w umowie sprzedaży.
- 3.3.9. 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.
- 3.3.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt. 3.3.9., 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.
- 3.3.11. Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- a) na niskim napięciu .....66,75zł.
  - b) na średnim napięciu .....100,13zł
- 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 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.

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

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

- 4.1.1. Opłatę za pobraną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym stanowi iloczyn ilości sprzedanej energii w poszczególnych strefach czasowych, ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo – rozliczeniowym i ceny energii 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. Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.3. Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki te zostały skalkulowane dla okresów miesięcznych.

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

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

- 5.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według wzoru:

$$O_p = S_s * P + \sum_{i=1}^n S_{zi} * E_i$$

gdzie:

- $O_p$  - opłata za usługę dystrybucyjną wyrażona w zł,  
 $S_s$  - składnik stały stawki opłaty dystrybucyjnej w zł/(jednostkę mocy \*miesiąc zastrzeżeniem pkt. 5.1.3),  
 $P$  - moc umowna, wyrażona w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem pkt. 5.1.3.

- $S_2$  - składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej wyrażony w zł /jednostkę energii, o którym mowa w pkt 5.1.2.,
- E - ilość energii objęta daną usługą dystrybucyjną wyrażona w jednostkach energii.
- 5.1.2. Stawki opłat dystrybucyjnych zależne od ilości energii ustala się w taryfie w rozbiciu na składnik zmienny stawki opłaty sieciowej oraz stawkę opłaty systemowej. Natomiast na fakturze składnik  $S_{zi}$ , o którym mowa w pkt 5.1.1. przedstawia się jako sumę ww. stawek.
- 5.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G opłata za usługi dystrybucyjne w części stałej ustalona jest w zł/miesiąc.
- 5.1.4. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.
- 5.2. Moc umowna**
- 5.2.1. Wielkość mocy umownej oraz warunki jej zamawiania określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych.
- 5.2.3. Moc umowna zamawiana przez odbiorców na rok obowiązywania taryfy jest określana jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut i jest zamawiana dla każdego miejsca dostarczania w jednakowej wielkości na wszystkie miesiące roku.
- 5.2.4. Dopuszcza się zmianę wielkości mocy umownej w terminach i na zasadach określonych w umowie. Zmiana mocy umownej następuje po zrealizowaniu określonych przez sprzedawcę warunków zmiany mocy.
- 5.2.5. W przypadku zmniejszenia wielkości mocy umownej, za zgodą sprzedawcy, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje zwiększenie opłaty stałej, dla całego okresu objętego zmianą, o 20% .
- 5.2.6. Moc umowna dla każdego miejsca 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.
- 5.2.7. Za przekroczenie, w okresie rozliczeniowym, mocy umownej, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn dwukrotności składnika stałego stawki sieciowej i:
- sumy maksymalnych wielkości nadwyżek mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, wyznaczanych w cyklach godzinowych, lub
  - maksymalnej wielkości nadwyżki mocy pobranej ponad moc umowną 15-sto minutową, o ile urządzenia pomiarowe nie pozwalają na zastosowanie sposobu wskazanego w ppkt. a).
- 5.2.8. Jeżeli zasilanie odbiorcy odbywa się z kilku miejsc dostarczania, opłaty za przekroczenia mocy umownej oblicza się dla każdego miejsca dostarczania oddzielnie.
- 5.2.9. Opłat za przekroczenie mocy umownej nie pobiera się za okres w którym, przekroczenie mocy nastąpiło w wyniku awarii w sieci sprzedawcy lub w wyniku wyłączenia urządzeń elektroenergetycznych dla potrzeb sprzedawcy.

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

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, której mowa w § 41 pkt.2 rozporządzenia taryfowego wynosi brt =1,50zł/godzinę.
- 6.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty w następującej wysokości;

- |    |   |            |
|----|---|------------|
| a) | za nieprzyjęcie zgłoszeń lub reklamacji od odbiorcy _____   | 15,81 zł,  |
| b) | za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci _____   | 75,91 zł,  |
| c) | za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanoego z powodu awarii sieci _____  | 7,59 zł,   |
| d) | za nie powiadomienie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, albo w inny sposób przyjęty na danym terenie odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV _____ | 15,18 zł,  |
| e) | za nie powiadomienie w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV _____               | 151,83 zł, |
| f) | za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z tygodniowym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią _____   | 75,91 zł,  |
| g) | za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z rocznym wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania _____   | 75,91 zł,  |
| h) | za nie poinformowanie na piśmie, co najmniej z trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o konieczności dostosowania instalacji do zmienionego napięcia znamionowego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci _____                                      | 151,83 zł, |
| i) | 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 zł,  |

- j) za nieudzielenie, na żądanie odbiorcy, informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf \_\_\_\_\_ 7,59 zł,
- k) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi za każdy dzień zwłoki \_\_\_\_\_ 2,28 zł.

## 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 mających 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:

- 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,
- 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 elektrycznej, o którym mowa w pkt. 7.1.2., odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- b) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- c) ilości pobranej energii elektrycznej, 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 ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:

- a) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- b) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- c) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia \_\_\_\_\_ 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, 125 kWh
  - 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.

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

- a) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
- b) mocy umownej, o której mowa w pkt. 5.2.,
- c) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej od rodzaju układu pomiarowo-rozliczeniowego:
  - dla układu jednofazowego \_\_\_\_\_ 3000 kWh,
  - dla układu trójfazowego i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym nie wyższym niż 20 A (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika \_\_\_\_\_ 6000 kWh,
  - 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,
  - dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego \_\_\_\_\_ 300 kWh,
  - dla układu 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:  
 prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego, w amperach [A],  
 suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania, w amperach [A].

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii, o których mowa w pkt. 7.2., 7.4., i 7.5., są określone w taryfach jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniając rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.
- 7.7. Sprzedawca ustala następujące opłaty za wykonywanie czynności związanych ze stwierdzeniem nielegalnego pobierania energii elektrycznej:

Lp.	Wykonywane czynności	Wysokość opłaty lub sposób jej pobierania
1.	Wymiana uszkodzonego przez odbiorcę licznika lub innego urządzenia pomiarowego, albo zniszczenie tego licznika lub urządzenia	wartość nowego urządzenia pomiarowego, obowiązująca w dniu jego wymiany, powiększona o 41,72 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 pkt. 4 tabeli a) dla układu bezpośredniego b) dla układu półpośredniego c) dla układu pośredniego	97,70 zł 122,16 zł 162,88 zł
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 95,12 zł oraz opłaty związanej z demontażem i ponownym montażem urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego w wysokości 41,72 zł
4.	Założenie, w miejsce zerwanej przez odbiorcę plombki na wskaźniku mocy 15-minutowej lub innym urządzeniu związanym z pomiarem tej mocy, lub naruszenie tej plombki	iloczyn 150% miesięcznej wartości mocy umownej i składnika stałego stawki opłaty przesyłowej w grupie taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca

**8. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci.**

Sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie, więc taryfa nie zawiera stawek za przyłączenie do sieci.

W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, Sprzedawca niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę Taryfy w tym zakresie.

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

## 9.1. Tabela opłat dodatkowych:

Lp.	Wyszczególnienie *	Opłata w zł za czynność
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii elektrycznej:	
	a) na napięciu nN	66,75
	b) na napięciu SN	100,13
2.	Sprawdzenie stanu technicznego układu pomiarowo – rozliczeniowego	
	a) bezpośredniego	66,75
	b) pośredniego	100,13
	c) pośredniego	141,85
3.	Laboratoryjne badanie licznika lub urządzenia sterującego **	- 95,12 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza sprzedawca i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 41,72 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Usługi pogotowia technicznego:	
4.1.	Wymiana uszkodzonej wkładki topikowej bezpiecznika w wewnętrznej instalacji zasilającej:	
	do 25 A włącznie	
	- za pierwszą	20,86
	- za każdą następną	3,00
	od 32 A do 63 A włącznie	
	- za pierwszą	22,53
	- za każdą następną	5,00
	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 opłata wynosi: ***	83,45
4.3.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez obcych wykonawców w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością sprzedawcy opłata wynosi:	41,72
4.4.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla obcych brygad oraz likwidacja miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci sprzedawcy:	
	a) w sieci nN	183,57
	b) w sieci SN	267,00
4.5.	Za założenie plomb na urządzeniach podlegających oplombowaniu, w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji: - za pierwszą - za każdą następną	23,40 5,00
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 są własnością sprzedawcy, a badanie potwierdziło nieprawidłowości

\*\*\* Opłaty nie pobiera się w przypadku wyniesienia ww. urządzeń z lokali mieszkalnych w zabudowie wielorodzinnej i jednorodzinnej w miejsce ogólnodostępne

9.2. W przypadku, gdy w ramach jednego dojazdu do odbiorcy wykonywana jest więcej niż jedna czynność lub usługa spośród wymienionych w tabeli zawartej w pkt. 9.1., opłaty za wykonywanie drugiej i następnych czynności pomniejsza się o kwotę 18,40 zł za dojazd do odbiorcy.

**10. Tabele cen i stawek opłat (bez VAT)****10.1. Tabele stawek opłat i cen dla grup taryfowych B21, B23**

Cena lub stawka	Grupa taryfowa	
	B21	B23
1. Cena energii elektrycznej w zł./MWh	132,18	156,47 221,67 104,17
- całodobowa		
- szczytowa przedpołudniowa		
- szczytowa popołudniowa		
- pozostałe godziny doby		
2. Składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej [zł./MWh], w tym :	90,89	61,02
2.1. Stawka systemowa opłaty dystrybucyjnej	44,21	44,21
2.2. Składnik zmienny stawki sieciowej	46,68	16,81
3. Składnik stały stawki sieciowe [zł/kW/m-c]	5,63	5,15
4. Stawka opłaty abonamentowej [zł./m-c / ukł. pom.]	20,43	40,87

**10.2. Tabela stawek opłat i cen dla grup taryfowych C11, C21, C22a, G11**

Cena lub stawka opłat	C11	C21	C22a	G11
1. Cena za energię elektr. [zł./kWh]	0,1308	0,1318	0,1545 0,1198	0,1377
-całodobowa				
-szczytowa				
-pozaszczytowa				
2. Składnik stały stawki opłaty dystrybucyjnej [zł. / m-c] [zł./kW / m-c]	4,01	5,58	4,46	0,29
3. Składnik zmienny stawki opłaty dystrybucyjnej [zł./KWh.] w tym:	0,1910	0,1851	0,1548	0,2117
3.1. Stawka syst. opłaty dystrybucyjnej [zł./kWh]	0,0442	0,0442	0,0442	0,0442
3.2. Składnik zmienny stawki sieciowej [zł./kWh]	0,1469	0,1411	0,1107	0,1675
4. Stawka opłaty abonamentowej [zł./m-c / ukł. pom.]	3,41	10,22	20,43	1,58