



**„Elektrociepłownia Marcel”**

**Sp. z o.o.  
ul. Hutnicza 1  
44-310 Radlin**



**TARYFA**  
**dla**  
**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**Radlin, 2008 rok**



Uchwała Nr 7/X/X/2008  
Zarządu „Elektrociepłowni Marcel” Spółka z o.o. z dnia 21.10. 2008 r.

w przedmiocie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej.

Na podstawie ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 rok – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 113 i Nr 170, poz. 117 oraz z 2007 r. Nr 1 poz. 124 i Nr 52 poz. 343, Nr 115 poz. 790), Dz. U. z 2007r. Nr 128, poz. 895 i Nr 207, poz. 1498, Decyzji Prezesa Urzędu Regulacji z dnia 25 stycznia 2006r. Nr OKA-4221-3(12)/2005/2006/PS oraz w związku art. 208 §5 Kodeksu Spółek Handlowych, §18 umowy Spółki z o.o. „Elektrociepłownia Marcel” z siedzibą w Radlinie, §§6, 11, 12 Regulaminu Zarządu

**Zarząd Spółki postanawia co następuje:**

§ 1

1. Zatwierdzić, w dniu 21.10.2008 rok, stanowiącą załącznik do niniejszej Uchwały, Taryfę dla energii elektrycznej „Elektrociepłowni Marcel” Sp. z o.o..

§2

2. Taryfę dla energii elektrycznej „Elektrociepłowni Marcel” Sp. z o.o. wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej zatwierdzenia.

§ 3

1. Uchwałę podjęto jednogłośnie.

§ 4

1. Uchwała wchodzi w życie z dniem podjęcia.

„Elektrociepłownia Marcel” Spółka z o.o.  
Członek Zarządu  
.....  
Główny Specjalista  
inż. Grzegorz Tomecki

Elektrociepłownia Marcel” Spółka z o.o.  
Prezes Zarządu  
.....  
mgr inż. Marian Habram



## *SPIS TREŚCI*

I	Definicje	4
II	Informacje ogólne	5
III	Zasady rozliczeń sprzedaży energii elektrycznej	7
	3.1 Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe	7
	3.2 Strefy czasowe stosowane do rozliczeń w grupach taryfowych	9
	3.3 Ogólne zasady rozliczania odbiorców	10
IV	Szczegółowe zasady rozliczeń za energię elektryczną oraz zasady pobierania opłat abonamentowych	12
V	Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii	14
VI	Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej	14
VII	Tabele cen i stawek opłat	16



## 1. DEFINICJE

- 1.1. Sprzedawca – „Elektrociepłownia Marcel” Sp. z o.o. z siedzibą w Wodzisławiu Śl., przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji na podstawie posiadanych koncesji.
- 1.2. Miejsce dostarczania – należy przez to rozumieć punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest obowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 1.3. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie sprzedaży zawieranej pomiędzy przedsiębiorstwem energetycznym zajmującym się wytwarzaniem energii elektrycznej zwanym dalej wytwórcą, a przedsiębiorstwem energetycznym niebędącym wytwórcą lub korzystającym z prawa dostępu do sieci, w okresie godziny.
- 1.4. Nielegalne pobieranie energii - pobieranie energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafałszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 1.5. Wysokie napięcie (WN) – napięcie znamionowe 110 kV.
- 1.6. Średnie napięcie (SN) – napięcie znamionowe wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV.
- 1.7. Niskie napięcie (nN) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.
- 1.8. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 1.9. Przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej – odbiorca przyłączony bezpośrednio do sieci Sprzedawcy, posiadający koncesję na obrót energią elektryczną i sprzedający część zakupionej energii odbiorcom przyłączonym do jego sieci.
- 1.10. Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- 1.11. Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą Prawo energetyczne.
- 1.12. Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń energii elektrycznej.
- 1.13. Sumujący układ pomiarowo-rozliczeniowy – układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwiający sumaryczny pomiar energii i kontrolę mocy pobranej z więcej niż jednego przyłącza na tym samym poziomie napięcia.



- 1.14. Cykl handlowy – odczyt wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, obliczanie należności, wystawienie faktury oraz jej dostarczenie odbiorcy.
- 1.15. Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie przed układem pomiarowo rozliczeniowym licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych, oplombowane przez Sprzedawcę.
- 1.16. Strefa czasowa – godziny doby, w których ceny i stawki opłat dla grupy taryfowej z rozliczeniem wielostrefowym są jednakowe.
- 1.17. Dzień roboczy – należy przez to rozumieć nieświęteczny dzień tygodnia od poniedziałku do piątku.

## 2. INFORMACJE OGÓLNE

2.1 Niniejsza taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 113 i Nr 170, poz. 117 oraz z 2007 r. Nr 1 poz. 124 i Nr 52 poz. 343, Nr 115 poz. 790) zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 2 lipca 2007r. 3 kwietnia 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2007r. Nr 128, poz. 895 i Nr 207, poz. 1498), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dn. 3 listopada 2006 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie szczegółowego zakresu uzyskania i przedstawiania do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2006 r. Nr 205, poz. 1510),
- d) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 26 września 2007 r. w sprawie sposobu obliczania danych podanych we wniosku o wydanie świadectwa pochodzenia z kogeneracji oraz szczegółowego zakresu obowiązku uzyskania i przedstawiania do umorzenia danych dotyczących ilości energii elektrycznej wytworzonej w wysokosprawnej kogeneracji (Dz. U. z 2007 r. Nr 185, poz. 1314),
- e) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego zwanego dalej „rozporządzeniem systemowym” (Dz. U. z 2007 r. Nr 93, poz. 63),
- f) Decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 25 stycznia 2006r. Nr OKA-4221-3(12)/2005/2006/PS



- 2.2. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość oraz warunki stosowania:
- cen za energię elektryczną,
  - stawek opłat abonamentowych,
  - bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów technicznych energii,
  - opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,
  - opłat pobieranych za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.
- 2.3 Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat oraz warunki ich stosowania dotyczą rozliczeń z:
- odbiorcami, którzy nie nabyli prawa wyboru sprzedawcy lub nabyli takie prawo, lecz z niego nie korzystają,
  - odbiorcami, którzy nabyli prawo wyboru sprzedawcy i z niego korzystają.
- 2.4 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.
- 2.5 Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
- 2.6 W niniejszej taryfie zawarte są dwa zestawy cen energii elektrycznej:
- 1) pierwszy przeznaczony dla odbiorców końcowych dokonujących zakupu energii na własny użytek, uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia energii wytwarzanej w odnawialnych źródłach energii oraz koszty obowiązkowego zakupu energii wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
  - 2) drugi przeznaczony wyłącznie dla przedsiębiorstw energetyki przemysłowej w zakresie energii podlegającej odsprzedaży, nie uwzględniający ww. kosztów.



### 3. ZASADY ROZLICZEŃ SPRZEDAŻY ENERGII ELEKTRYCZNEJ

#### 3.1. ZASADY PODZIAŁU ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Stosownie do kryteriów określonych w § 8 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, ustala się następujące grupy taryfowe:

GRUPY TARYFOWE	KRYTERIA KWALIFIKOWANIA DO GRUP TARYFOWYCH DLA ODBIORCÓW
<b>AK 1</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną wytworzoną w „EC Marcel” uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia odpowiednio: AK 1 – jednostrefowym,
<b>AW 1</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych wysokiego napięcia z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną wytworzoną w „EC Marcel” nie uwzględniający kosztów obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia odpowiednio: AK 1 – jednostrefowym,
<b>BK 1 BK 3</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną wytworzoną w „EC Marcel” uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia odpowiednio: BK 1 – jednostrefowym, BK 3 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
<b>BW 1 BW 3</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych średniego napięcia z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną wytworzoną w „EC Marcel” nie uwzględniający kosztów obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia odpowiednio: BW 1 – jednostrefowym, BW 3 – trójstrefowym (strefy: szczyt przedpołudniowy, szczyt popołudniowy, pozostałe godziny doby).
<b>CK 1</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną wytworzoną w „EC Marcel” uwzględniający koszty obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia odpowiednio: CK 1 – jednostrefowym,
<b>CW 1</b>	Zasilanych z sieci elektroenergetycznych niskiego napięcia z rozliczeniem za pobraną energię elektryczną wytworzoną w „EC Marcel” nie uwzględniający kosztów obowiązkowego zakupu i umorzenia świadectw pochodzenia odpowiednio: CW 1 – jednostrefowym,

Odbiorca, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe, może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczany do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo do wyboru



jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.

Odbiorca, który pobiera energię elektryczną z kilku miejsc dostarczenia, położonych w sieci o różnych poziomach napięcia znamionowego, jest zaliczany do grup taryfowych oddzielnie w każdym z tych miejsc.

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.



### 3.2. STREFY CZASOWE

3.2.1.1 Strefy czasowe stosowane do rozliczeń w poszczególnych grupach taryfowych określa poniższa tabela.

Sezon	Miesiąc	Szczyt	Poza-szczyt	Dzień	Noc	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby
zima	Styczeń	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Luty	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Marzec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
lato	Kwiecień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Maj	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Czerwiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Lipiec	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Sierpień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 20 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 20 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Wrzesień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 19 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	19 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
zima	Październik	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 18 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 18 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Listopad	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>
	Grudzień	8 <sup>00</sup> - 11 <sup>00</sup> 16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	11 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 8 <sup>00</sup>	6 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup> 15 <sup>00</sup> - 22 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 15 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> - 6 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> - 13 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> - 21 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> - 16 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> - 7 <sup>00</sup>

3.1.2 Jeśli układy pomiarowo-rozliczeniowe na to pozwalają, w grupach taryfowych BK 3, BW 3, do strefy czasowej „pozostałe godziny doby” zaliczane są dni ustawowo wolne od pracy, soboty i niedziele.



### **3.3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW**

- 3.3.1 Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach ustalonych w taryfie zgodnie z punktem 3.3.2.
- 3.3.2 Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na odbiorcę. Stawki te zostały ustalone dla okresów miesięcznych, natomiast rozliczenia za pobraną energię elektryczną dokonuje się dla następujących standardowych okresów rozliczeniowych:
- a) jeden miesiąc – dla odbiorców grup taryfowych nN, SN, WN,  
W przypadkach uzasadnionych możliwe jest dokonywanie rozliczeń za pobraną energię elektryczną w innych okresach rozliczeniowych, zgodnych z postanowieniami umowy między sprzedawcą a odbiorcą.
- 3.3.3 Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż jeden miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej w tym okresie.
- 3.3.4 Jeżeli w wyniku rozliczeń na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w punkcie 3.3.3., wystąpi nadpłata, wówczas podlega ona zaliczeniu na poczet płatności na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu. Niedopłata natomiast doliczana jest do pierwszej faktury ustalonej dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.5 W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, kontroli poboru mocy i pomiarów energii elektrycznej dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora. Jeżeli strony umowy uzgodnią zainstalowanie układów pomiarowo-rozliczeniowych po stronie dolnego napięcia, ilość pobranej mocy i energii określa się na podstawie odczytów wskazań tych układów, powiększonych o straty mocy i energii w transformatorach. Straty mocy oraz energii oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru tych strat. Urządzenia te powinny być sprawdzone i zaplombowane przez sprzedawcę. W przypadku braku tych urządzeń wysokość strat określa umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych. Jeżeli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wysokość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy czynnej i energii elektrycznej wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe, a straty energii biernej – 10% ilości energii wykazanej przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.
- 3.3.6 Dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczej niskiego napięcia, rozliczanych na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych



po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii, w wysokościach określonych w punktach 3.3.5. należy odpowiednio odejmować.

- 3.3.7 W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi nie będącymi własnością sprzedawcy, 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 energii elektrycznej oblicza się ze wskazań liczników do ich pomiaru. W przypadku braku liczników do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na pokrycie strat określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.
- 3.3.8 W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy zainstalowany w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii rejestruje straty energii występujące w liniach będących własnością sprzedawcy, odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się o straty energii na zasadach określonych w punkcie 3.3.7.
- 3.3.9 a) 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.  
b) W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w punkcie 3.3.9. lit a), trwającego krócej niż 1 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 występowania niesprawności o czym decyduje sprzedawca.
- 3.3.10 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca obowiązany jest dokonać korekty wystawionych faktur.
- 3.3.11 Korekta, o której mowa w punkcie 3.3.10. obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.



- 3.3.12 Podstawą do wyliczenia wielkości korekty faktur jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego. Jeżeli określenie błędów nie jest możliwe, podstawą do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia ilość energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie ilości energii elektrycznej prawidłowo zmierzonej 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). Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
- 3.3.13 Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, jeśli odbiorca nie zażąda jej zwrotu.
- 3.3.14 Za wznowienie dostarczania energii elektrycznej po wstrzymaniu jej dostaw z przyczyn leżących wyłącznie po stronie odbiorcy pobiera się opłatę w wysokości:
- na nN – 66,75 zł.
  - na SN – 100,13 zł,
  - na WN – 125,16 zł.

## **4. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ ORAZ ZASADY POBIERANIA OPŁAT ABONAMENTOWYCH**

### **4.1. SZCZEGÓŁOWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ**

- 4.1.1 Wysokość opłaty za energię elektryczną pobraną w danym okresie rozliczeniowym oblicza się jako 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.



- 4.1.2 Odbiorcy energii elektrycznej za handlową 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. Stawki te zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowy.
- 4.1.3 Opłata abonamentowa pobierana jest w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.1.4 Zawarte w taryfie stawki opłat abonamentowych dotyczą zarówno odbiorcy zakupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorcy zakupującego jedynie usługi dystrybucyjne.
- 4.1.5 W rozliczeniach z przedsiębiorstwami energetyki przemysłowej, sprzedaż energii będzie rozliczana w proporcjach, zgodnie ze złożonym oświadczeniem, o którym mowa w pkt 4.1.5 na podstawie:
- cen energii zawartych w tabelach 3, – dla ilości energii zużywanej na potrzeby własne,
  - cen energii zawartych w tabeli 4 – dla ilości energii podlegającej dalszej odsprzedaży.
- 4.1.6 Podstawę do zastosowania w rozliczeniach cen za energię elektryczną, o których mowa w punkcie 4.1.5. lit. b), stanowi oświadczenie przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej, podpisane przez osoby upoważnione do reprezentacji, składane co miesiąc do sprzedawcy. Oświadczenie winno zawierać w szczególności dane umożliwiające identyfikację przedsiębiorstwa energetyki przemysłowej oraz ilości energii zużytej na potrzeby własne i odsprzedanej odbiorcom z podziałem na ich miejsca dostarczania.
- 4.1.7 W przypadku braku układów pomiarowo-rozliczeniowych umożliwiających ustalenie struktury sprzedaży energii w strefach czasowych przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej odbiorcom, w rozliczeniach przyjmuje się strukturę analogiczną do zakupu energii przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej od sprzedawcy.
- 4.1.8 W przypadku nie złożenia przez przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej oświadczenia, o którym mowa w pkt 4.1.5., podstawą do rozliczania łącznej



ilości energii elektrycznej wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy, będącej ceny, o których mowa w pkt 4.15. lit. a).

4.1.9 Ilość energii elektrycznej wykazana w oświadczeniu, jaką przedsiębiorstwo energetyki przemysłowej zużywa w danym okresie rozliczeniowym na potrzeby własne oraz odsprzedaje odbiorcom przyłączonym do swojej sieci nie może być większa od ilości wykazanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy na podstawie, którego dokonywane są rozliczenia między sprzedawcą i przedsiębiorstwem energetyki przemysłowej.

## **5. BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII**

5.1 Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 41 ust.1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $b_{rt} = 1,50$  zł/godzinę.

5.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

## **6. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

6.1 Przez nielegalny pobór energii elektrycznej należy rozumieć :

6.1.1 Pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy

6.1.2 Pobieranie energii elektrycznej:

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



**6.2 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej, pobierający obciążony jest opłatami ustalonymi na podstawie:**

- 1) 5 – krotnych cen i stawek opłat obowiązujących w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru, ustalonych dla grupy taryfowej z rozliczeniem jednostrefowym, do której podmiot byłby zakwalifikowany jako odbiorca, ze względu na napięcie sieci, z której energia została pobrana oraz ze względu na moc zainstalowanych odbiorników,
- 2) wielkości mocy stanowiącej sumę mocy zainstalowanych odbiorników,
- 3) ilości energii w wysokości, jak niżej:
  - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą, za każdy 1 A 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 liczby faz którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.

6.2.2 Ilości ryczałtowe, są ilościami maksymalnymi i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników.



## 7. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

Tabela 3.

Ceny netto energii elektrycznej w grupach taryfowych AK1, BK1, BK3, CK1 uwzględniający koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	AK1	BK1	BK3	CK1
<b>ENERGIA ELEKTRYCZNA ZE ŹRÓDŁA WŁASNEGO</b>				
Cena za energię elektryczną w zł/MWh				
- całodobową	332,54	332,54		332,54
- w szczycie przedpołudniowym			380,00	380,00
- w szczycie popołudniowym			390,00	390,00
- w pozostałych godzinach doby			311,16	311,16

Tabela 4.

Ceny netto energii elektrycznej w grupach taryfowych AW1, BW1, BW3, CW1 nie uwzględniający kosztu zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii z EC

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA			
	AW1	BW1	BW3	CW1
<b>ENERGIA ELEKTRYCZNA ZE ŹRÓDŁA WŁASNEGO</b>				
Cena za energię elektryczną w zł/MWh				
- całodobową	302,54	302,54		
- w szczycie przedpołudniowym			350,00	
- w szczycie popołudniowym			360,00	
- w pozostałych godzinach doby			281,16	

"Elektrociepłownia Marcel" Spółka z o.o.  
Członek Zarządu  
Główny Specjalista

*mgr inż. Grzegorz Tomecki*

Taryfa dla energii elektrycznej „EC Marcel” Sp. z o.o. – rok 2008

Elektrociepłownia Marcel" Spółka z o.o.  
Prezes Zarządu  
DYREKTOR

*mgr inż. Marian Habram*