

MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO
WODOCIĄGÓW I KANALIZACJI
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
35-055 Rzeszów, ul. Naruszewicza 18
DZIAŁ GŁÓWNEGO ENERGETYKA



Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
35-055 Rzeszów ul. Naruszewicza 18

TARYFA
dla
ENERGII ELEKTRYCZNEJ
DLA GRUP TARYFOWYCH C

Rzeszów 2008 rok

KIEROWNIK DZIAŁU
GŁÓWNEGO ENERGETYKA

Wojciech Drozdowski

PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Adam Tunia

KIEROWNIK
DZIAŁU EKONOMICZNEGO

Urszula Wójcik

RADCA PRAWNY

mgr Andrzej Kozik

KIEROWNIK DZIAŁU
GŁÓWNEGO ENERGETYKA
Wojciech Drozdowski

[Signature]
PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Adam Tunia

**Taryfa dla Energii Elektrycznej Miejskiego Przedsiębiorstwa Wodociągów i
Kanalizacji Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Rzeszowie dla grup
taryfowych C zatwierdzona Uchwałą Zarządu MPWiK Sp.z o.o.**

NR*6/2008*..... z dnia ...*08.04.2008*... opublikowana na stronie

www.mpwik.rzeszow.pl

Taryfa obowiązuje od dnia 2008-05-01


RADCA PRAWNY
[Signature]
mgr Arkadiusz Kozik

SPIS TREŚCI

	Strona
1. INFORMACJE OGÓLNE	4
2. DEFINICJE	4
3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	4
3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH	4
3.2. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW	5
3.3. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR	7
4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ	7
4.1. ROZLICZENIA ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ CZYNNĄ	7
5. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ	9
5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ORAZ STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.	7
6. TABELA CEN	8

KIEROWNIK DZIAŁU
GŁÓWNEGO ENERGETYKA

Wojciech Drozdowski


PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Adam Tunia

RADCA PRAWNY


31k

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa obowiązuje odbiorców obsługiwanych przez przedsiębiorstwo energetyczne – Miejskie Przedsiębiorstwo Wodociągów i Kanalizacji Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Rzeszowie, zwane dalej „sprzedawcą”.
- 1.2. Taryfa określa:
- 1) grupy taryfowe i szczegółowe kryteria kwalifikowania odbiorców do tych grup;
 - 2) ceny energii elektrycznej, a także warunki ich stosowania;
 - 3) sposób ustalania bonifikat za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej i standardów jakościowych obsługi odbiorców;
 - 4) opłat dodatkowych pobieranych za dodatkowe czynności.
- 1.3. Taryfa uwzględnia postanowienia:
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007 r. Nr 21, poz. 124, Nr 52 poz. 343, Nr 115 poz. 790 i Nr 130 poz. 905), 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 1.4. Ceny zawarte w taryfie, zostały ustalone w oparciu o koszty ponoszone przez **Sprzedawcę**.
- 1.5. Ustalone w taryfie ceny 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, rozporządzeniu taryfowym oraz rozporządzeniu systemowym.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć:

- a) Okres rozliczeniowy – okres pomiędzy dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami urządzeń do pomiaru mocy i energii elektrycznej.
- b) Niskie napięcie (nn) – napięcie znamionowe nie wyższe niż 1 kV.

3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

3.1. ZASADY KWALIFIKACJI ODBIORCÓW DO GRUP TARYFOWYCH

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

KIEROWNIK DZIAŁU
GŁÓWNEGO ENERGETYKA
Wojciech Drozdowski

PREZES ZARZĄDU

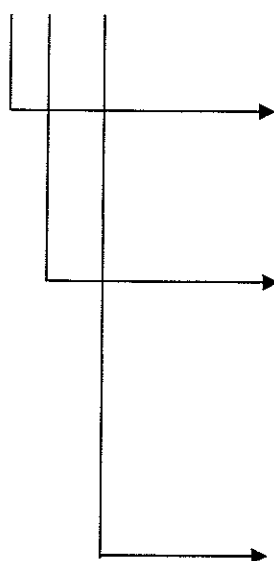
mgr inż. Adam Tunia

RADCA PRAWNY

mgr Marcin Kozik

3.1.2. Ustala się następujący sposób konstrukcji oznaczeń grup taryfowych:

X X X



Litery oznaczające poziom napięcia sieci w miejscu dostarczania energii elektrycznej:

C: napięcie niskie (nn)

Cyfry oznaczające wielkość zamówionej mocy:

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

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

Cyfry oznaczające liczbę rozliczeniowych stref czasowych:

1: jednostrefowa

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

a) dla odbiorców zasilanych z sieci nn - C21, C11,

3.1.4. Wybrana przez odbiorcę grupa taryfowa obowiązuje co najmniej 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej albo umowa o świadczenie usług dystrybucji albo umowa kompleksowa. 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.

3.1.5. 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. OGÓLNE ZASADY ROZLICZANIA ODBIORCÓW

3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w następujących okresach:

a) jeden miesiąc dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej: C21,

b) jeden lub dwa miesiące dla odbiorców rozliczanych w grupie taryfowej: C11,

3.2.2. W przypadkach uzasadnionych specyficznymi warunkami przesyłania lub sprzedaży energii elektrycznej możliwe jest dokonywanie rozliczeń w okresach innych, niż podane w pkt 3.2.1.

3.2.3. Jeżeli okres rozliczeniowy jest dłuższy niż miesiąc, w okresie tym mogą być pobierane opłaty za energię elektryczną oraz za usługi dystrybucji energii elektrycznej w wysokości określonej na podstawie prognozowanego zużycia tej energii w tym

KIEROWNIK DZIAŁU
GŁÓWNEGO ENERGETYKA

Wojciech Drozdowski

PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Adam Tunia

RADCA PRAWNY

mgr Arkadiusz Kozik

okresie, z uwzględnieniem sezonowości poboru energii elektrycznej i trendu poboru energii przez odbiorcę, w okresie ostatnich 2 lat.

3.2.4. Jeżeli w wyniku wnoszenia opłat na podstawie prognozowanego zużycia energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 3.2.3., powstanie nadpłata lub niedopłata to:

- a) nadpłata podlega zaliczeniu na poczet płatności ustalona na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu,
- b) niedopłata doliczana jest do pierwszej faktury, wystawionej za najbliższy okres rozliczeniowy.

3.2.5. 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 albo umowa o świadczenie usług dystrybucyjnych albo umowa kompleksowa.

Jeśli dotychczasowe umowy nie zawierają postanowień w tym zakresie, do czasu ich zmiany, wielkość strat mocy i energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% mocy i energii czynnej wykazanej przez urządzenia pomiarowe a straty energii biernej w wysokości 10% ilości energii wykazanej przez urządzenia pomiarowo - rozliczeniowe.

3.2.6. Dla odbiorców zaliczanych do grup taryfowych C rozliczanych na podstawie układów pomiarowo - rozliczeniowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatora, straty mocy i energii oraz straty transformacji, w wysokościach podanych w punkcie 3.2.5. należy odpowiednio odejmować.

3.2.7. W uzasadnionych technicznie przypadkach w rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi liniami kablowymi lub napowietrznymi, które nie są 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 te oblicza się na podstawie wskazań urządzeń do ich pomiaru.

W przypadku braku urządzeń do pomiaru strat, ilość pobranej przez odbiorcę energii czynnej na ich pokrycie określa się w umowie sprzedaży energii elektrycznej albo w umowie o świadczenie usług dystrybucji albo w umowie kompleksowej w zależności od rodzaju, długości, przekroju i obciążenia linii.

3.2.8. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy, zainstalowany jest w innym miejscu niż miejsce dostarczania energii elektrycznej i rejestruje straty energii elektrycznej występujące w liniach będących własnością sprzedawcy to odczyty wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego pomniejsza się na zasadach określonych w punkcie 3.2.7.

3.2.9. 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 ceny i stawki opłat z grupy taryfowej wg której możliwe jest dokonywanie rozliczeń w oparciu o sprawne urządzenia pomiarowe.

3.2.10. W przypadku uszkodzenia, o którym mowa w pkt 3.2.9., trwającego krócej niż jeden okres rozliczeniowy lub w przypadku uszkodzenia elementu układu pomiarowo -

KIEROWNIK DZIAŁU
GŁÓWNEGO ENERGETYKA

Wojciech Drozdowski

PREZES Zarządu

mgr inż. Adam Tunia

RADCA PRAWNY

mgr Artur Kozik

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. ZASADY KORYGOWANIA WYSTAWIONYCH FAKTUR

3.3.1. 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 zgodnie z §34, 35 i 36 rozporządzenia taryfowego.

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 ustalonej na podstawie wskazań urządzeń pomiarowych zainstalowanych w układzie pomiarowo-rozliczeniowym i ceny energii w danej grupie taryfowej.

5. BONIFIKATY ZA NIEDOTRZYMANIE PARAMETRÓW JAKOŚCIOWYCH ENERGII ORAZ STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW.

- 5.1 Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{rt} = 2,05$ zł/godzinę.
- 5.2. W przypadku niedotrzymania przez **Sprzedawcę** standardów jakościowych obsługi **Odbiorców**, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej, **Odbiorcom**, na ich wniosek, przysługują bonifikaty określone w § 38 rozporządzenia taryfowego.
- 5.3. **Sprzedawca** jest zobowiązany rozpatrzyć wniosek **Odbiorcy** w zakresie niedotrzymania standardów jakościowych w terminie 30 dni od jego złożenia.

KIEROWNIK DZIAŁU
GŁÓWNEGO ENERGETYKA

Wojciech Drozdowski

PREZES Zarządu

mgr inż. Adam Tunia

RADCA PRAWNY

mgr Adam Kozik

6. TABELA CEN

CENY I STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA	
	C21	C11
Obrót		
Cena za energię elektryczną w zł/kWh:		
- całodobowa	0,1937	0,1937

KIEROWNIK DZIAŁU
GŁÓWNEGO ENERGETYKA
Wojciech Drozdowski

RADCA PRAWNY
mgr Arkadiusz Kozik

PREZES ZARZĄDU

mgr inż. Adam Tunia