



Katowice, dnia 21 czerwca 2006 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKA-4211-17(17)/2005/2006/287/VI/CW

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit b w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. 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 „MEGAWAT” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach  
(zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”)  
zawartego w piśmie z dnia 22 grudnia 2005 r.

**postanawiam**

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

**UZASADNIENIE**

W dniu 22 grudnia 2005r., na wniosek Przedsiębiorstwa, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez Przedsiębiorstwo.



Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z 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. z 2004r. Nr 105, poz. 1114), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 2 pkt 2–5 i ust. 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) ceny energii elektrycznej,
- 3) stawki opłat abonamentowych,
- 4) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 5) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 6) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 7) warunki stosowania wymienionych cen i stawek opłat.

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, o których mowa w § 7 ust. 2 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, gdyż w okresie jej obowiązywania Przedsiębiorstwo nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie. W taryfie zamieszczony jest natomiast zapis, że jeżeli wystąpi taka potrzeba Przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o jej zatwierdzenie.

Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia koncesjonowanej działalności gospodarczej, zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy.

Zaproponowany przez Przedsiębiorstwo okres obowiązywania taryfy uznałem za właściwy z punktu widzenia tak interesów samego Przedsiębiorstwa, jak i obsługiwanych przez nie odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

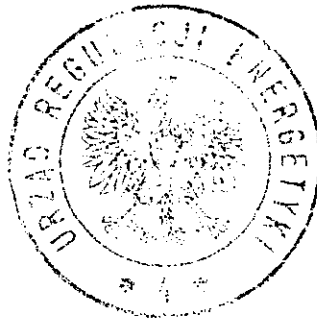


**POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za 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).

**Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Owocowa 6a, 40-158 Katowice.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*Monika Gawili*

**Otrzymuje:**

Przedsiębiorstwo Energetyczne „MEGAWAT” Sp. z o.o.  
ul. Młyńska 21a  
44 - 230 Czerwionka - Leszczyny



**Przedsiębiorstwo Energetyczne „MEGAWAT” Sp. z o.o.  
z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach**

# TARYFA

dla

## ENERGII ELEKTRYCZNEJ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 21.06.2006 nr. OKA-4211-1/17/2007/2006/287/6111

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

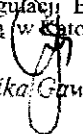
p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*Monika Grawlik*  
Czerwionka-Leszczyne, 2006 rok

**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.	Zasady rozliczeń i korygowania wystawionych faktur .....
4.	SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....
4.1.	Rozliczenia za energię elektryczną .....
4.2.	Oplaty abonamentowe.....
5.	SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE .....
5.1.	Oplaty za świadczone usługi dystrybucyjne.....
5.2.	Moc umowna .....
5.3.	Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.....
6.	BONIFIKATY I UPUSTY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I PARAMETRÓW TECHNICZNYCH ENERGII.....
7.	OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ .....
8.	ZASADY USTALANIA OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI .....
9.	CENY I STAWKI OPLAT.....

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

  
Monika Gawlik

## 1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Niniejsza taryfa jest stosowana w rozliczeniach z odbiorcami obsługiwanymi przez **Przedsiębiorstwo Energetyczne „Megawat” Sp. z o.o. z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach**, zwane dalej „sprzedawcą” lub „P.E. MEGAWAT”.
- 1.2. Taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:
  - a) cen za energię elektryczną,
  - b) stawek opłat za usługi dystrybucyjne,
  - c) stawek opłat abonamentowych,
  - d) bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
  - e) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej,a także warunki ich stosowania.
- 1.3. Taryfa uwzględnia w szczególności postanowienia:
  - a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 i z 2005 r. Nr 62 poz.552, Nr 163 poz. 1362 i Nr 175 poz. 1462) 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. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej “rozporządzeniem taryfowym”,
  - c) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 20 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2005 r. Nr 2, poz. 6), zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
  - d) rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 9 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (Dz. U. z 2004 r. Nr 267, poz. 2657)
  - e) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 19 grudnia 2005 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązków uzyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw pochodzenia, uiszczenia opłaty zastępczej oraz zakupu energii elektrycznej i ciepła wytworzonych w odnawialnych źródłach energii (Dz. U. z 2005 r. Nr 261, poz. 2187).
- 1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone dla parametrów technicznych energii określonych w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego pobierania 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.
- 1.7. Rozliczenia oparte na wskazaniach urządzeń do pomiaru poboru mocy i zużycia energii elektrycznej dokonywane są z dokładnością do 1 kW i do 1 kWh.

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik

## 2. DEFINICJE

- 2.1 Przedsiębiorstwo energetyczne (w odniesieniu do niniejszej taryfy sprzedawca; P.E. MEGAWAT) - podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie dystrybucji oraz w zakresie obrotu energią elektryczną na podstawie udzielonych koncesji.
- 2.2 Taryfa – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez sprzedawcę i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.
- 2.3 Usługa dystrybucyjna – usługa świadczona przez sprzedawcę, obejmująca:
- dystrybucję energii elektrycznej,
  - utrzymywanie ciągłości i niezawodności dostaw energii elektrycznej.
- 2.4 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.
- 2.5 Grupa taryfowa – grupa odbiorców pobierających energię elektryczną lub korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w tę energię, dla których stosuje się jeden zestaw cen lub stawek opłat i warunków ich stosowania.
- 2.6 Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne dostarcza energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie dystrybucyjnej albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 2.7 Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określona w umowie dystrybucyjnej oraz w umowie zawierającej postanowienia umowy sprzedaży i umowy dystrybucyjnej, jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.
- 2.8 Zabezpieczenie przedlicznikowe – najbliższe zabezpieczenie prądowe przed układem pomiarowo-rozliczeniowym, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych (plombowane przez sprzedawcę).
- 2.9 Średnie napięcie (SN) – napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 110 kV.
- 2.10 Niskie napięcie (nN) – poziom napięcia nie wyższy niż 1 kV.
- 2.11 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.
- 2.12 Okres rozliczeniowy – okres między dwoma kolejnymi rozliczeniowymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.13 Nielegalne pobieranie energii elektrycznej – pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 2.14 Tangens  $\varphi$  - stosunek energii bierniej do energii czynnej pobranej przez odbiorcę.

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzedu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach.

Monika Gowlit

### 3. OGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA DOSTAWĘ ENERGII ELEKTRYCZNEJ I ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

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

3.1.1. Odbiorcy za dostarczaną energię elektryczną i świadczone usługi dystrybucyjne rozliczani są według cen i stawek opłat, właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest ze szczególnym uwzględnieniem takich kryteriów jak:

- poziom napięcia sieci, z której jest dostarczana energia elektryczna do odbiorców,
- liczba stref czasowych w ciągu doby.

3.1.2. Stosownie do kryteriów i zasad podziału odbiorców, określonych w pkt 3.1.1. ustala się następujące grupy taryfowe:

Oznaczenie grupy	Opis
<b>Bd21</b>	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, rozliczani w jednej strefie czasowej.
<b>Bd22</b>	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, rozliczani w dwóch okresach doby.
<b>Bd23</b>	Odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, rozliczani w trzech okresach doby i w dwóch okresach roku.
<b>Cd12</b>	Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, rozliczani w dwóch okresach doby
<b>Cd11</b>	Odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, rozliczani w jednej strefie czasowej.

3.1.3. Odbiorca, który ze względu na ustalone przez sprzedawcę kryteria kwalifikowania do grup taryfowych może być dla danego miejsca dostarczania energii elektrycznej zaliczony do więcej niż jednej grupy taryfowej, ma prawo wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż 1 raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

#### 3.2. Strefy czasowe

3.2.1. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami:

Sezon	Miesiąc	Szczyt 1	Pozaszczyt	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>	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>	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>	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>

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawlik



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>	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>	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>	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>	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>	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>	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>	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>	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>	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>

### 3.3. Zasady rozliczeń i korygowania wystawionych faktur

- 3.3.1. Rozliczeń odbiorców dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych, chyba że umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa dystrybucyjna stanowi inaczej.
- 3.3.2. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań danego układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych faktur, zgodnie z § 37 - 39 rozporządzenia taryfowego.

## 4. SZCZEGÓLNE ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ

### 4.1. Rozliczenia za energię elektryczną

- 4.1.1. Rozliczenia za energię elektryczną dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, określonych w umowie sprzedaży lub w umowie dystrybucyjnej.
- 4.1.2. Wysokość opłaty za energię elektryczną w danym okresie rozliczeniowym ustala się jako sumę iloczynów ilości energii zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w poszczególnych strefach czasowych oraz cen energii elektrycznej, odpowiadających tym strefom, właściwych dla grupy taryfowej, do której odbiorca został zakwalifikowany.

### 4.2. Opłaty abonamentowe

- 4.2.1. Odbiorcy energii elektrycznej za techniczną i handlową ich obsługę, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowych i ich kontroli, wystawianiu faktur oraz ich dostarczaniu, ponoszą na rzecz sprzedawcy opłatę, zwaną opłatą abonamentową.
- 4.2.2. Stawki opłaty abonamentowej zostały skalkulowane w przeliczeniu na układ pomiarowo-rozliczeniowy. Stawki te ustalone zostały dla miesięcznych okresów rozliczeniowych.

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Manika Gawlik

- 4.2.3. Opłatę abonamentową nalicza się w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.2.4. Zawarte w taryfie stawki opłaty abonamentowej dotyczą zarówno odbiorcy kupującego u sprzedawcy energię elektryczną i usługi dystrybucyjne, jak i odbiorcy, kupującego jedynie usługi dystrybucyjne.

## 5. SZCZEGÓLWE ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI DYSTRYBUCYJNE

### 5.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne

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

$$O_{po} = S_{SVn} \cdot P + S_{ZVn} \cdot E + S_{oS} \cdot E$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $O_{po}$  – opłatę za usługę dystrybucyjną [zł],  
 $S_{SVn}$  – składnik stały stawki sieciowej, właściwy dla grupy taryfowej, do której zakwalifikowany został dany odbiorca [zł/kW/m-c],  
 $S_{ZVn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej  $S_{ZVn}$  [zł/MWh],  
 $S_{oS}$  – stawka systemowa [zł/MWh],  
 $P$  – sumaryczną moc umowną, określoną dla danego odbiorcy [kW],  
 $E$  – ilość energii pobranej przez odbiorcę w okresie rozliczeniowym [MWh].

- 5.1.2. Na fakturze opłatę za usługę dystrybucyjną w części zmiennej oblicza się jako iloczyn sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki systemowej określonych dla danej grupy taryfowej oraz ilości energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę zarejestrowanej przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresie rozliczeniowym.

### 5.2. Moc umowna

- 5.2.1. Odbiorca obowiązany jest określić moc umowną dla każdego z zasilających go przyłączy, a do ustalenia wysokości części stałej opłaty za usługę dystrybucyjną przyjmuje się sumaryczną moc ze wszystkich przyłączy.
- 5.2.2. Podstawę ustalenia części stałej opłaty za usługę dystrybucyjną może stanowić również moc umowna, określona łącznie dla wszystkich przyłączy i kontrolowana za pomocą układu sumującego. W takim przypadku moc umowną, na podstawie której oblicza się wysokość składnika stałego stawki sieciowej, ustala się w sposób określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie dystrybucyjnej.
- 5.2.3. Wystąpienie w okresie rozliczeniowym z winy sprzedawcy ograniczeń w dostawie energii z powodu niesprawności jednego lub kilku przyłączy, zasilających danego odbiorcę, powoduje zwrot przez sprzedawcę części stałej opłaty za usługę dystrybucyjną w wysokości wynikającej z poziomu ograniczeń, wyrażonego w kW oraz czasu trwania tych ograniczeń, wyrażonego w godzinach.
- 5.2.4. Za przekroczenie mocy umownej w danym okresie rozliczeniowym, określonej w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie dystrybucyjnej, pobierana jest opłata w wysokości stanowiącej iloczyn 2-krotności składnika stałego stawki sieciowej i wielkości nadwyżki mocy pobranej w tym okresie ponad moc umowną.

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Kowalik

5.2.5. Moc umowna dla każdego z przyłączy nie może być mniejsza od mocy wymaganej ze względu na własności metrologiczne zainstalowanych przekładników prądowych i liczników energii elektrycznej z uwzględnieniem charakterystyki poboru mocy przez odbiorcę.

### 5.3. Rozliczenia za ponadumowny pobór energii biernej.

5.3.1. Za ponadumowny pobór energii biernej rozumie się:

- pobór energii elektrycznej czynnej i biernej indukcyjnej przy współczynniku mocy  $\text{tg}\varphi$  wyższym od współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ , określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, zwanego dalej umownym współczynnikiem mocy,
- pobór energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej,
- pobór energii czynnej przy współczynniku pojemnościowym, tj. przy  $\text{tg}\varphi < 0$ .

5.3.2. Rozliczeniami za pobór energii biernej objęci są odbiorcy zasilani z sieci średniego napięcia, a w uzasadnionych przypadkach także odbiorcy zasilani z sieci niskiego napięcia, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym, o ile zostało to określone w technicznych warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie.

5.3.3. Jeżeli układ pomiarowo-rozliczeniowy umożliwia wyznaczenie poboru energii biernej w strefach czasowych, to rozliczeniom podlega nadwyżka tej energii w poszczególnych strefach czasowych. W przypadku, gdy układ pomiarowo-rozliczeniowy uniemożliwia rozliczanie w strefach czasowych, sposób rozliczenia określa umowa.

5.3.4. Opłacie podlega w okresie rozliczeniowym ponadumowny pobór energii biernej określony jako nadwyżka tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości umownego współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$ .

5.3.5. Wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$  jest określana na etapie wydawania warunków przyłączenia albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych. Zastosowania wartości  $\text{tg}\varphi_0$  w przedziale 0,2 – 0,4 musi być poprzedzone indywidualną ekspertyzą uzasadniającą wprowadzenie niższego współczynnika. Jeżeli wartość współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  nie została określona w warunkach przyłączenia, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, do rozliczeń przyjmuje się  $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$ .

5.3.6. Opłatę za nadwyżkę energii biernej ponad ilość wynikającą ze współczynnika  $\text{tg}\varphi_0$  oblicza się według wzoru (stosuje się go tylko, gdy  $\text{tg}\varphi > \text{tg}\varphi_0$ )

$$O_b = 2 * S_{zvn} * \left( \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 + \text{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * A$$

gdzie:

- $O_b$  – opłata za nadwyżkę energii biernej, wyrażona w złotych,
- $S_{zvn}$  – składnik zmienny stawki sieciowej, o którym mowa w § 18 ust. 2 pkt. 2 rozporządzenia taryfowego, dla napięcia o poziomie  $n$ , wyrażony w zł/kWh,
- $A$  – suma energii czynnej pobranej w strefach czasowych, dla których prowadzona jest kontrola poboru energii biernej.

5.3.7. W przypadku poboru energii biernej indukcyjnej przy braku poboru energii czynnej, odbiorca ponosi w okresie rozliczeniowym opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości pobranej energii biernej i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{zvn}$ .

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Czulińska

- 5.3.8. Odbiorca pobierający energię czynną przy współczynniku pojemnościowym (przekompensowanie) ponosi opłatę wynikającą z iloczynu całej ilości energii biernej wprowadzonej do sieci sprzedawcy w okresie rozliczeniowym i 2-krotnej wysokości stawki  $S_{ZVN}$ .

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

- 6.1. Za niedotrzymanie parametrów technicznych energii określonych w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego, wysokość bonifikat i upustów dla odbiorców oblicza się zgodnie z § 41 ust. 1 i ust. 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  $b_{IT} = 1,5 \text{ zł/godz.}$
- 6.2. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują bonifikaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego.

## 7. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. Do nielegalnego pobierania energii elektrycznej zalicza się:
- 1) pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia ze sprzedawcą umowy sprzedaży energii elektrycznej lub umowy dystrybucyjnej,
  - 2) pobieranie energii elektrycznej:
    - a) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
    - b) poprzez ingerencję w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.
- 7.2. W przypadku nielegalnego pobierania energii, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 1), pobierający obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 5-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie 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 przypadku 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.

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Górecka

- 7.3. W przypadku udowodnionego okresu nielegalnego pobierania energii elektrycznej, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 2), odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2. ,
  - 3) ilości pobranej energii, 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., ppkt 2), lit. a), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ilości energii w wysokości jak niżej:
    - a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną z faz, 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 przypadku 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.
- 7.5. W przypadku, o którym mowa w pkt 7.1., ppkt 2), lit. b), gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej, odbiorca obciążany jest opłatami ustalonymi na podstawie:
- 1) 2-krotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla grupy taryfowej, do której jest zakwalifikowany odbiorca,
  - 2) mocy umownej, o której mowa w pkt 5.2.,
  - 3) ryczałtowej ilości energii, w wysokości jak niżej, zależnej 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 1 A prądu znamionowego licznika – 300 kWh,
    - d) dla układu z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni) za każdy 1 A prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego – 300 kWh,
    - e) przy układzie z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni) za każdy 1 A prądu obliczeniowego  $I_0$  – 300 kWh.

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Jawlik

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 [kV],

$I$  – mniejsza z następujących wielkości:

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

- 7.6. Ilości ryczałtowe energii elektrycznej są określone w taryfie jako ilości maksymalne i sprzedawca przy ustalaniu opłat może zastosować ilości mniejsze, uwzględniające rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy i rodzaju zainstalowanych odbiorników.

## 8. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ nie planuje się przyłączenia nowych odbiorców. Jeżeli wystąpi taka potrzeba sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

Monika Gawiłk

## 9. CENY I STAWKI OPŁAT

Ceny energii elektrycznej i stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych uwzględniające koszty zakupu świadectw pochodzenia OZEE i energii EC.

Grupa taryfowa		Bd23		Bd22	Bd21	Cd12	Cd11
System rozliczeń		LATO	ZIMA	CAŁY ROK	CAŁY ROK	CAŁY ROK	CAŁY ROK
cena energii elektrycznej (zł/MWh)	-szczyt przedpołudniowy	161,02	161,02	x	x	x	x
	-szczyt popołudniowy	188,77	188,77	x	x	x	x
	-pozostałe godziny doby	108,49	108,49	x	x	x	x
	-szczyt I	x	x	176,98	x	176,98	x
	-pozaszczyt	x	x	112,89	x	112,89	x
	-całodobowo	x	x	x	130,84	x	130,84
Stawki opłat za usługi dystrybucyjne	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	22,23		22,23	22,23	98,76	98,76
	Stawka systemowa w zł/MWh	44,21		44,21	44,21	44,21	44,21
	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,38		6,38	6,38	3,28	3,28
stawka opłaty abonamentowej (zł/pkt pom./m-c)		9,94		9,94	9,94	9,94	9,94

Ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE  
"MEGAWAT" Sp. z o.o.  
V-ce Prezes ds. Technicznych  
*mgr inż. Mirosław Groborz*

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYCZNE  
"MEGAWAT" Sp. z o.o.  
Prezes  
*mgr Marek Wronski*

p.o. Zastępcy Dyrektora  
Południowego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Katowicach

*Monika Górska*