



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Katowice, dnia 10 lipca 2003 r.

Nr OKA-821/287-A/1/2003/IV/PP

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50 poz. 424) oraz w związku z 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 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153 poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387)

**po rozpatrzeniu wniosku**

z dnia 15 maja 2003 r.,

uzupełnionego pismami z dnia 16 czerwca 2003 r.,

z dnia 24 czerwca 2003 r. oraz z dnia 2 lipca 2003 r.,

Przedsiębiorstwa Energetycznego Megawat Sp. z o.o.

z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON 272380061

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej  
ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres do dnia 31 lipca 2004 r.



## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 §1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje: z dnia 18 października 2000 r. nr WEE/77/287/N/1/2/2000/MS, zmienioną decyzjami: z dnia 8 października 2001 r. nr WEE/77A/287/W/3/2001/ASA, z dnia 16 maja 2002 r. nr WEE/77B/287/W/OKA/2002/PP, z dnia 30 grudnia 2002 r. nr WEE/77C/287/W/OKA/2002/PP oraz z dnia 3 czerwca 2003 r. nr WEE/77D/287/W/OKA/2003/PP - na wytwarzanie energii elektrycznej; z dnia 7 maja 1999 r. nr PEE/147/287/U/1/2/99/RG, zmienioną decyzją z dnia 26 kwietnia 2002 r. nr PEE/147A/287/W/3/2002/MS - na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej; z dnia 7 maja 1999 r. nr OEE/158/287/U/1/2/99/RG, zmienioną decyzją z dnia 18 czerwca 2002 r. nr OEE/158A/287/W/3/2002/ASA - na obrót energią elektryczną, w dniu 15 maja 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

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

- 1) ceny energii elektrycznej,
- 2) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 4) stawki opłat za przyłączenie do sieci,



- 5) stawki opłat za usługi przesyłowe,
- 6) stawki opłat abonamentowych

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych i usług rezerw mocy, w związku z tym taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera elementów określonych w §7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za te usługi.

Ceny energii elektrycznej oraz stawki opłat zamieszczone w taryfie ustalone zostały na podstawie planowanych rocznych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, a także kosztów modernizacji i rozwoju oraz kosztów realizacji inwestycji z zakresu ochrony środowiska (§10 rozporządzenia taryfowego).

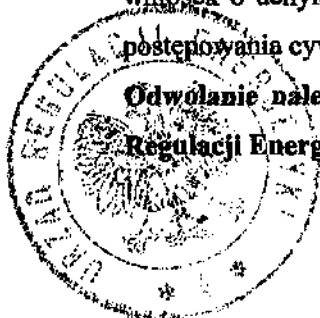
W cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w §26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności w roku obowiązywania taryfy.

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 z dnia 10 kwietnia 1997 r. – 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 wniosek 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 w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

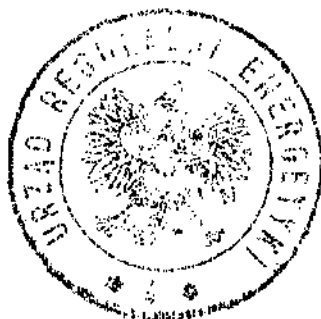
**Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR  
Pomocniczego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
w Czerwionce-Leszczynie

*Barbara Kozioł*

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**

Czerwionka-Leszczyzny, 2003 rok

## Cześć 1

### Objaśnienia pojęć zawartych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- **przedsiębiorstwo energetyczne** – Przedsiębiorstwo Energetyczne „Megawat” Sp. z o.o. z siedzibą w Czerwionce-Leszczynach (zwane w dalszej części taryfy „P.E. MEGAWAT”) – podmiot prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną;
- **odbiorca** - każdego, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z przedsiębiorstwem energetycznym;
- **taryfa** - zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50 poz. 424);
- **miejsce dostarczania** - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne jest zobowiązane dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej;
- **okres rozliczeniowy** - okres między dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania energii elektrycznej;
- **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;
- **moc przyłączeniowa** - moc czynną planowaną do pobierania lub wprowadzania do sieci, służącą do zaprojektowania przyłączenia, określoną w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut;
- **moc umowna** - moc czynną pobieraną lub wprowadzaną do sieci, określoną w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut lub, jeżeli urządzenia pomiarowe na to pozwalają, w okresie godziny;
- **moc pobrana** - największe obciążenie mocą czynną, wykazane w danym okresie rozliczeniowym przez wskaźnik mocy 15-minutowej;
- **nielegalny pobór energii elektrycznej** - pobieranie energii elektrycznej bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową;
- **średnie napięcie** - poziom napięcia obejmujący napięcia znamionowe wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 110 kV;
- **niskie napięcie** - poziom napięcia obejmujący napięcia znamionowe nie wyższe niż 1 kV;
- **przyłączy** - odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią;
- **rezerwa mocy** – nie wykorzystana w danym okresie zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci;
- **usługi systemowe** - usługi niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów

niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej, świadczone przedsiębiorstwu zajmującemu się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej przez inne podmioty;

## Część 2

### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną

1. „P.E. MEGAWAT” działa na podstawie: **koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej** udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr WEE/77/287/N/1/2/2000/MS z dnia 18 października 2000 r., zmienionej decyzjami: nr WEE/77A/287/W/3/2001/ASA z dnia 8 października 2001 r., nr WEE/77B/287/W/OKA/2002/PP z dnia 16 maja 2002 r., nr WEE/77C/287/W/OKA/2002/PP z dnia 30 grudnia 2002 r. oraz nr WEE/77D/287/W/OKA/2003/PP z dnia 3 czerwca 2003 r., **koncesji na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej** udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr PEE/147/287/U/1/2/99/RG z dnia 7 maja 1999 r., zmienionej decyzją nr PEE/147A/287/W/3/2002/MS z dnia 26 kwietnia 2002 r. oraz **koncesji na obrót energią elektryczną** udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OEE/158/287/U/1/2/99/RG z dnia 7 maja 1999 r., zmienionej decyzją nr OEE/158A/287/W/3/2002/ASA z dnia 18 czerwca 2002 r.
2. „P.E. MEGAWAT” nie świadczy usług rezerwy mocy i usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwę mocy i usługi systemowe.

## Część 3

### Przesyłanie i dystrybucja oraz obrót energią elektryczną

#### 1. Podział na grupy taryfowe

Odbiorców z terenu Czerwionki–Leszczyn podzielono na grupy taryfowe ze względu na poziom napięcia sieci, z której dostarczana jest energia elektryczna do odbiorców, miejsce dostarczania energii elektrycznej oraz system rozliczeń.

Oznaczenie grupy	
B3-O	Odbiorcy zasilani z sieci średnich napięć, zlokalizowani na terenie Zakładu Odsalania „Dębieńsko” Sp. z o.o. rozliczani w trzech okresach doby i w dwóch okresach roku.
Bd21	Odbiorcy zasilani z sieci średnich napięć, rozliczani w jednej strefie czasowej.

<b>Bd22</b>	Odbiorcy zasilani z sieci średnich napięć, rozliczani w dwóch okresach doby.
<b>Bd23</b>	Odbiorcy zasilani z sieci średnich napięć, rozliczani w trzech okresach doby i w dwóch okresach roku.
<b>Cd11</b>	Odbiorcy zasilani z sieci niskich napięć, rozliczani w jednej strefie czasowej.
<b>Cd12</b>	Odbiorcy zasilani z sieci niskich napięć, rozliczani w dwóch okresach doby.

## 2. Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców:

Grupa odbiorców	System rozliczeń	B3-O		Bd23		Bd22	Bd21	Cd12	Cd11
		ZIMA	LATO	ZIMA	LATO	CAŁY ROK	CAŁY ROK	CAŁY ROK	CAŁY ROK
cena energii elektrycznej (zł/MWh)	-szczyt przedpołudniowy	189,10	189,10	217,67	217,67	x	x	x	x
	-szczyt popołudniowy	243,63	243,63	279,60	279,60	x	x	x	x
	-pozostałe godziny doby	128,22	128,22	148,44	148,44	x	x	x	x
	-szczyt 1	x	x	x	x	288,75	x	287,27	x
	-pozaszczyt	x	x	x	x	155,60	x	155,60	x
	-całodobowo	x	x	x	x	x	187,62	x	187,62
stawki opłat za usługi przesyłowe	składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową (zł/MWh)	94,43		7,42		7,42	7,42	7,61	7,61
	składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c)	11,88		2,24		2,24	2,24	5,99	5,99
stawka opłaty abonamentowej (zł/pkt pom./m-c)		7,14		7,14		7,14	7,14	7,14	7,14

Ceny i stawki opłat podane w tabeli zawierają podatek VAT w wysokości 22%.



## Strefy czasowe

Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach z odbiorcami:

Sezon	Miesiąc	Szczyt I	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>
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. Oplaty za przyłączenie do sieci

„P.E. MEGAWAT” nie planuje przyłączenia nowych odbiorców, a w przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia odbiorcy stawki opłat za przyłączenie do sieci będą kalkulowane na podstawie kosztów wynikających z nakładów ustalonych na podstawie kosztorysowych norm nakładów rzeczowych cen jednostkowych robót budowlanych oraz cen czynników produkcji dla potrzeb sporządzania kosztorysu inwestorskiego, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 35 ust. 3 pkt 2 ustawy z dnia 10 czerwca 1994 r. o zamówieniach publicznych (Dz. U. z 2002 r. Nr 72, poz. 664 z późniejszymi zmianami) obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami).

W razie powierzenia wykonania usług z zakresu przyłączenia do sieci osobie trzeciej w drodze przetargu, podstawą kalkulacji stawek opłat za przyłączenie jest koszt prac projektowych i budowlano-montażowych, niezbędnych do wykonania przyłączenia, określony w złożonej w toku przetargu ofercie, pod warunkiem, że nie będzie wyższy, niż koszt ustalony przy zastosowaniu norm i cen, o których mowa wyżej.

## Część 4

### Warunki stosowania cen i stawek opłat oraz zasady rozliczeń

1. Ceny i stawki opłat za usługi przesyłowe określone w taryfie, obowiązują odbiorców dla każdego zespołu urządzeń odbiorczych, zasilanych z odrębnych przyłączy. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonywane są na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego dla miejsc dostarczania tej energii, określonych w umowie sprzedaży. Dopuszcza się możliwość prowadzenia łącznych rozliczeń dla więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej.
2. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub w odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, „P.E. MEGAWAT” jest obowiązane dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.  
Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.  
Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.  
Jeżeli określenie błędu nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczona na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczaniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru tej energii.  
Jeżeli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo-rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.  
Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.  
Niedopłata doliczana jest do pierwszego rachunku, ustalonego dla najbliższego okresu rozliczeniowego.
3. Ceny i stawki opłat ustalone w niniejszej taryfie są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych, które zostały określone w §32 i §33 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanego w dalszej części taryfy rozporządzeniem przyłączeniowym.
4. Dla wszystkich grup taryfowych odczyty wskazań pomiarowo-rozliczeniowych dokonywane są z dokładnością do 1 kWh.
5. Rozliczeń odbiorców dokonuje się w miesięcznych okresach rozliczeniowych chyba, że umowa sprzedaży energii elektrycznej lub umowa o świadczenie usług przesyłowych stanowi inaczej.
6. Szczegółowe zasady rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej realizuje się zgodnie z warunkami zawartymi w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

7. 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 wyboru jednej spośród tych grup. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy.
8. Odbiorca przyłączony do sieci za pośrednictwem więcej niż jednego przyłącza na tym samym napięciu, w sytuacji, gdy przyłącza te służą do zasilania tego samego obiektu, wybiera grupę taryfową jednakową dla wszystkich przyłączy w części dotyczącej liczby rozliczeniowych stref czasowych. W przypadku, gdy w ramach oferowanych przez sprzedawcę grup taryfowych nie jest możliwe spełnienie tego warunku, wybraną liczbę rozliczeniowych stref czasowych uzgadnia się w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
9. W przypadku grup taryfowych Bd23 i Bd22 koszty dostosowania układu pomiarowo – rozliczeniowego do rozliczeń w wybranych przez siebie strefach czasowych, w tym koszt licznika, ponosi odbiorca.
10. Warunkiem zakwalifikowania odbiorcy do grupy taryfowej B3-O jest posiadanie układu pomiarowo-rozliczeniowego, umożliwiającego rozliczanie zużytej energii elektrycznej w poszczególnych strefach czasowych.
11. Wysokość opłaty za energię elektryczną ustalana jest na podstawie poboru energii zarejestrowanego przez układ pomiarowo-rozliczeniowy w okresach rozliczeniowych według poniższej zależności:

$$O_E = b \cdot i + C_e \cdot A$$

gdzie:

$O_E$  - wysokość opłaty za energię elektryczną [zł],

$b$  - stawka opłaty abonamentowej [zł/m-c],

$i$  - liczba punktów pomiarowych,

$C_e$  - cena energii elektrycznej dla danej grupy taryfowej [zł/MWh],

$A$  - ilość energii elektrycznej dostarczona w danym okresie rozliczeniowym [MWh],

12. Opłata abonamentowa ponoszona przez odbiorców ustalana jest miesięcznie w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy. Opłata abonamentowa doliczana jest do bieżących rachunków za energię elektryczną.
13. Opłata abonamentowa obejmuje handlową obsługę odbiorców, polegającą na odczytywaniu wskazań układów pomiarowo – rozliczeniowych i ich kontroli, wystawianiu książeczek opłat lub faktur oraz ich dostarczaniu, prowadzeniu ewidencji wpłat należności i innej ewidencji, zapewniającej poprawność rozliczeń z odbiorcami.
14. Opłata abonamentowa została skalkulowana w przeliczeniu na punkt pomiarowy. Stawki te zostały ustalone dla okresów miesięcznych.
15. Odbiorcy przyłączeni do sieci, którzy zawarli z „P.E. MEGAWAT” umowę sprzedaży energii elektrycznej, ponoszą opłaty pokrywające koszty świadczonych przez „P.E. MEGAWAT” usług w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej.
16. Opłaty za świadczone usługi przesyłowe ustalane są przy uwzględnieniu:
  - a) składnika stałego stawki sieciowej wyrażonego w zł na jednostkę mocy umownej,
  - b) składnika zmiennego stawki sieciowej, wyrażonego w zł na jednostkę energii elektrycznej pobieranej z sieci w miejscu dostarczenia.

17. Wysokość opłaty za usługę przesyłową obliczana jest według następującej zależności:

$$O_p = S_{pst} \cdot P + S_{pzm} \cdot A$$

gdzie:

$O_p$  – opłata za usługę przesyłową [zł],

$S_{pst}$  – składnik stały stawki sieciowej [zł/kW/m-c],

$P$  – moc umowna określona w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych [kW],

$S_{pzm}$  – składnik zmienny stawki sieciowej [zł/MWh],

$A$  – ilość energii elektrycznej, która zgodnie z umową sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych została dostarczona odbiorcy, zarejestrowana przez układ pomiarowo - rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym [MWh].

18. Część zmienną opłaty za usługę przesyłową oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego  $S_{pzm}$  wyrażonego w zł na jednostkę energii elektrycznej i ilości energii elektrycznej dostarczonej odbiorcy, zarejestrowanej przez układ pomiarowo – rozliczeniowy w danym okresie rozliczeniowym.
19. Część stałą opłaty za usługę przesyłową, dla odbiorców posiadających układy pomiarowo – rozliczeniowe, wyposażone we wskaźniki mocy pobranej, oblicza się jako iloczyn składnika stałego  $S_{pst}$ , wyrażonego w zł na jednostkę mocy, oraz mocy umownej.
20. Moc przyłączeniowa dla każdego z przyłączy nie może być niższa od mocy odpowiadającej 20% znamionowego prądu przekładników prądowych lub licznika bezpośredniego.
21. Opłaty stałe za świadczenie usług przesyłowych od nowego odbiorcy przyłączonego do sieci pobiera się w wysokości proporcjonalnej do czasu realizacji usługi przesyłowej w okresie rozliczeniowym.

## Cześć 5

### Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w §32 i §33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w §44 i §45 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.
2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w §44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{\tau}=10$  zł/godzinę.

## Część 6

### Nielegalny pobór energii elektrycznej

1. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są na zasadach określonych w §46 i §47 rozporządzenia taryfowego.
2. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest niezgodnie z warunkami określonymi w umowie, „P.E. MEGAWAT” może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny i stawki opłaty określonych w taryfie dla danej grupy taryfowej, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
3. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej, „P.E. MEGAWAT” obciąża pobierającego opłatami za nielegalnie pobraną energię elektryczną w wysokości pięciokrotności cen i stawek opłat określonych w taryfie dla danej grupy taryfowej.
4. Za podstawę do ustalenia wielkości mocy i energii przyjmuje się wielkości poboru mocy i zużycia energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej. Przy pobieraniu opłaty za nielegalny pobór energii, „P.E. MEGAWAT” uwzględnia rzeczywiste możliwości poboru energii przez danego odbiorcę, wynikające z mocy zainstalowanych odbiorników i umownej charakterystyki poboru energii przez odbiorcę.
5. W przypadku nielegalnego pobierania energii poprzez uszkodzenie lub manipulację w układzie pomiarowo - rozliczeniowym, której ilości nie można ustalić, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:
  - a) przy układzie jednofazowym: 3 000 kWh
  - b) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym do 20A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika: 6 000 kWh
  - c) przy układzie 3-fazowym i zainstalowanym liczniku o prądzie znamionowym powyżej 20A włącznie (pomiar bezpośredni), bez względu na przeciążalność licznika, za każdy amper prądu znamionowego licznika: 300 kWh
  - d) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu (pomiar półpośredni), za każdy amper prądu znamionowego obwodu pierwotnego przekładnika prądowego: 300 kWh
  - e) przy układzie pomiarowym z przekładnikami prądu i napięcia (pomiar pośredni), za każdy amper prądu obliczeniowego: 300 kWh

Prąd obliczeniowy, o którym mowa wyżej określa się według wzoru:  $I_o = 2,5 \times U \times I$ ,  
gdzie:

  - U - górne napięcie znamionowe przekładnika napięciowego w kV,
  - I - mniejsza z następujących wielkości:
    - prąd znamionowy strony pierwotnej przekładnika prądowego,
    - suma prądów znamionowych transformatorów oraz innych odbiorników przyłączonych na napięciu zasilania.
6. W przypadku nielegalnego pobierania energii z instalacji nie wyposażonej w układ pomiarowo - rozliczeniowy lub w wyniku całkowitego albo częściowego pominięcia układu pomiarowo - rozliczeniowego, kiedy niemożliwe jest ustalenie ilości pobranej

energii, przyjmuje się do wyliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię i związane z nią usługi przesyłowe następujące zryczałtowane ilości energii, jednak nie większe niż:

- a) przy pobieraniu energii elektrycznej jedną fazą - 125 kWh za każdy amper prądu znamionowego zabezpieczenia,
  - b) przy pobieraniu energii elektrycznej dwoma lub trzema fazami - ilość energii ustala się jak w punkcie 6. a), z uwzględnieniem krotności (2 lub 3), zależnie od ilości faz, którymi nielegalnie pobierano energię elektryczną.
7. W celu określenia prądu znamionowego zabezpieczenia, o którym mowa w punkcie 6. a) przyjmuje się bezpieczniki najbliższe odbiorcy, licząc od strony zasilania, niedostępne dla odbiorcy i osób postronnych; w razie braku zabezpieczeń między instalacją a siecią zasilającą przyjmuje się wielkości zabezpieczeń, jakie powinny być stosowane dla danej instalacji, jednak nie mniejsze niż 25A.
  8. W przypadku, gdy okres pobierania energii elektrycznej przekracza jeden rok, za każdy kolejny udowodniony rok nielegalnego pobierania energii elektrycznej stosuje się opłaty w tej samej wysokości.
  9. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej nalicza się na podstawie cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT).