



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Kraków, dnia 11 czerwca 2001 r.

Nr OKR-821/1334-9209-B/4/2001/I/MG

**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. 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 i Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) 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 oraz 2001 r. Nr 49, poz. 509),

**po rozpatrzeniu wniosku**

**Elektrociepłowni Mielec Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
w siedzibą w Mielcu**

posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 690239465,  
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w pismach z dnia 30 kwietnia 2001 r. oraz 7 czerwca 2001 r. ,

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 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), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2001 r.

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 8 grudnia 2000 r. na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/96/1334/N/12/2000/MS, w dniu 30 kwietnia 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez zainteresowane 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, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz 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 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) ceny energii elektrycznej,
- 2) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych i usług rezerwy 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, ustalone zostały na podstawie planowanych rocznych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego.

W cenach zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględniony został współczynnik korekcyjny  $X_n$ , o którym 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 antymonopolowego, 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 wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

**Odwołanie należy przesłać na adres Południowo - Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Podskale 2, 30 – 522 Kraków.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.

**PREZES**

**Urzędu Regulacji Energetyki**

Z upoważnienia:

DYREKTOR  
Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Krakowie  
*Marian Kania*

Otrzymuje:

Elektrociepłownia Mielec Sp. z o. o.,  
ul. Wojska Polskiego 3, 39-300 Mielec



**ELEKTROCIEPŁOWNIA  
MIELEC**

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

**TARYFA  
DLA ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ**

## Spis treści

1. Informacje ogólne.
2. Objasnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie
3. Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej
  - 3.1. Grupy odbiorców energii elektrycznej.
  - 3.2. Strefy czasowe doby dla grupy taryfowej B.
  - 3.3. Ogólne zasady rozliczania odbiorców.
  - 3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.
4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy.
5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
6. Tabele cen.

## 1. Informacje ogólne

1.1. Niniejsza taryfa ma zastosowanie dla energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z ciepłem w Elektrociepłowni Mielec Sp. z o.o. Wielkość produkcji energii elektrycznej wytwarzana przez jednostki wytwórcze związana jest z zapotrzebowaniem na ciepło przez odbiorców ciepła.

Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o. działa na podstawie udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr WEE /96/1334/N/1/2/2000/MS w dniu 8 grudnia 2000 r. koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej na okres do 15 grudnia 2010 r.

Niniejsza taryfa zgodnie z § 7 rozporządzenia taryfowego zawiera cenę energii elektrycznej, bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy oraz opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej. Elektrociepłownia Mielec sp. z o.o. nie świadczy usług rezerwy mocy i usług przesyłowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i usługi przesyłowe.

1.2. Taryfa uwzględnia postanowienia:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998r. Nr 94, poz. 594 i 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 oraz z 2000r. Nr 43, poz. 489, Nr 43, poz. 555, Nr 103, poz. 1099).
- b) 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) - zwane w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”.
- c) 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) – zwane w dalszej części taryfy „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

## 2. Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie.

2.1. Dostawca – Elektrociepłownia Mielec Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.

- 2.2. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z dostawcą,
  - 2.3. Jednostka wytwórcza – wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego, służący do wytwarzania energii elektrycznej, opisany za pomocą danych technicznych i handlowych.
  - 2.4. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
  - 2.5. Układ pomiarowo-rozliczeniowy - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio do pomiaru i rozliczeń.
  - 2.6. Okres rozliczeniowy – jeden miesiąc kalendarzowy.
3. **Ogólne zasady rozliczeń za dostawę energii elektrycznej**

### 3.1. Grupy odbiorców energii elektrycznej.

Elektrociepłownia Mielec Sp. z o.o. sprzedaje energię elektryczną dla dwóch grup odbiorców.

Grupa taryfowa	Kryterium kwalifikacyjne grup taryfowych
B	grupa taryfowa odbiorców przyłączona do sieci rozdzielczej na napięciu znamionowym 6 kV
C	grupa taryfowa odbiorców przyłączona do sieci rozdzielczej na napięciu znamionowym 0,4 kV

### 3.2. Strefy czasowe doby dla grupy taryfowej B

Nr strefy	Strefa doby	Pora roku	
		Lato (kwiecień – wrzesień)	Zima (październik – marzec)
1	Szczyt przedpołudniowy	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>	7 <sup>00</sup> -13 <sup>00</sup>
2	Szczyt popołudniowy	19 <sup>00</sup> -22 <sup>00</sup>	16 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup>
3	Pozostałe godziny doby*	13 <sup>00</sup> -19 <sup>00</sup> 22 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>	13 <sup>00</sup> -21 <sup>00</sup> 21 <sup>00</sup> -7 <sup>00</sup>

\* Kalendarzowe dni świąteczne, soboty i niedziele zaliczane są do strefy trzeciej (pozostałe godziny doby)

### **3.3. Zasady rozliczania odbiorców.**

- 3.3.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresie jednego miesiąca dla wszystkich grup odbiorców.
- 3.3.2. Należność za dostarczoną energię elektryczną stanowi iloczyn dostarczonej energii elektrycznej w okresie rozliczeniowym, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej.
- 3.3.3. Dane o ilości sprzedanej energii elektrycznej są odczytywane jeden raz na dobę o godz. 24.00, odczytane i zarejestrowane dane stanowią podstawę obliczenia należności za sprzedaną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną zastosowanie będą miały § 40 i § 41 rozporządzenia taryfowego.
- 3.3.4. Cena ustalona w taryfie jest stosowana z uwzględnieniem standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego o ile strony nie ustaliły inaczej w umowie sprzedaży.
- 3.3.5. Dostawca powiadomi odbiorcę o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 3.3.6. Dostawca udzieli odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii jednostki wytwórczej.

### **3.4. Zasady korygowania wystawionych faktur.**

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 § 40, 41 i 42 rozporządzenia taryfowego”.



#### 4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

- 5.1 W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców dostawcę obowiązują przepisy określone w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 wynosi  $b_{rT} = 1$  zł/godzinę.
- 5.3. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie warunków umowy lub standardów jakościowych obsługi odbiorców nie przysługują w przypadku, gdy niedotrzymanie warunków umowy lub obniżenia standardu jakościowego obsługi nastąpiło z przyczyn niezależnych od dostawcy.

#### 5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są zgodnie z § 46 i 47 rozporządzenia taryfowego.

#### 6. Tabela cen .

Ceny określone w taryfie zawierają podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka	Grupa taryfowa	
			B	C
1.	Cena za pobraną energię elektryczną:	zł/MWh		
	- całodobowa		x	327,18
	- w szczycie przedpołudniowym		225,96	x
	- w szczycie popołudniowym		306,97	x
	- w pozostałych godzinach doby		141,91	x