

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OPO-821/1270-A/2/2001/III/ED

Poznań, dnia 5 czerwca 2001r.

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) 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, 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)

**po rozpatrzeniu wniosku  
z dnia 17 kwietnia 2001r.**

**Zespołu Elektrociepłowni Poznańskich Spółka Akcyjna**

**z siedzibą w Poznaniu,**

**posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 630162976**

**zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez 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).

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/6/1270/U/1/98/AP z dnia 6 października 1998r. ze zmianami nr WEE/6A/1270/U/1/98/JJ z dnia 20 listopada 1998 r. i nr WEE/6B/1270/W/3/2001/RW z dnia 16 stycznia 2001 r., w dniu 9 maja 2001r. 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. 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 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 nie utrzymuje 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 usługi systemowe i stawek opłat za rezerwy mocy.

Cena energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ustalona została zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

Natomiast ceny energii elektrycznej, która nie jest wytwarzana w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ustalone zostały zgodnie z § 14 rozporządzenia taryfowego 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 zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględnione zostały współczynniki korekcyjne  $X_n$ , o których mowa w § 15 ust. 1 i 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 orzekłem 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 1997r. – 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 przepisany 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 Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – 60-780 Poznań, ul. Grunwaldzka 1.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 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”.



Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
Henryk Kanoniczak

#### Otrzymuje:

1. Zespół Elektrociepłowni Poznańskich Spółka Akcyjna, ul. Gdyńska 54, 60-960 Poznań

**Zespół Elektrociepłowni Poznańskich S.A.  
ul. Gdyńska 54  
60-960 Poznań**

**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**Spis treści**

1. Część I - **Objaśnienia pojęć i skrótów**
2. Część II - **Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej**
3. Część III - **Podział odbiorców na grupy**
4. Część IV - **Rodzaje oraz wysokość cen**
5. Część V - **Zasady ustalania cen**
6. Część VI - **Warunki stosowania cen**
7. Część VII - **Zasady wprowadzania cen**

## Część I

### Objaśnienia pojęć i skrótów:

- 1) ustawa - ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998r. Nr 94, poz. 594 Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz.1126, z 1999r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042, Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099),
- 2) rozporządzenie taryfowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001r. Nr 1, poz. 7),
- 3) rozporządzenie przyłączeniowe - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000r. 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),
- 4) dostawca - ZEC-P S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne pod nazwą Zespół Elektrociepłowni Poznańskich Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu ul. Gdyńska 54,
- 5) EC Karolin - elektrociepłownia w ramach struktur organizacyjnych ZEC – P S.A. zlokalizowana w Poznaniu ul. Gdyńska 54,
- 6) EC Garbary - elektrociepłownia w ramach struktur organizacyjnych ZEC – P S.A. zlokalizowana w Poznaniu ul. Panny Marii 1,
- 7) grupa jednostek wytwórczych - jednostki wytwórcze o podobnej charakterystyce techniczno ekonomicznej. W ZEC - P S.A. grupy jednostek wytwórczych stanowią:
  - grupa pierwsza - bloki nr 1 i nr 2 o łącznej mocy zainstalowanej 155 MW, zlokalizowane na terenie EC Karolin, wytwarzające energię elektryczną w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,

- **grupa druga** - blok nr 3 o mocy zainstalowanej 120,5 MW, zlokalizowany na terenie EC Karolin,
  - **grupa trzecia** – turbozespół TG 2 o mocy zainstalowanej 6 MW, zlokalizowany na terenie EC Garbary,
- 8) **jednostka wytwórcza** - zespół urządzeń energetycznych służących do wytwarzania energii elektrycznej lub jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła, należących do przedsiębiorstwa energetycznego; w ZEC-P S.A. są to : blok ciepłowniczy nr 1 i 2, blok kondensacyjno - ciepłowniczy nr 3, turbozespół TG2,
- 9) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

## **Część II**

### **Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej**

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z wytwarzaniem energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła zgodnie z udzieloną koncesją nr WEE/6/1270/U/1/98/AP z dnia 6 października 1998 roku, wraz ze zmianami decyzji:

- z dnia 20 listopada 1998 r. nr WEE/6A/1270/U/1/98/JJ,
- z dnia 16 stycznia 2001 r. nr WEE/6B/1270/W/3/2001/RW.

Dostawca nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy.

## **Część III**

### **Podział odbiorców na grupy**

Zgodnie z § 8 rozporządzenia taryfowego określono trzy grupy odbiorców:

- **grupa WE 110-1** – odbiorcy energii elektrycznej z EC Karolin na napięciu 110 kV wytwarzanej w grupie pierwszej jednostek wytwórczych,

- grupa WE 110-2 – odbiorcy energii elektrycznej z EC Karolin na napięciu 110 kV wytwarzanej w grupie drugiej jednostek wytwórczych,
- grupa WE 6-3 – odbiorcy energii elektrycznej na napięciu 6 kV wytwarzanej w grupie trzeciej jednostek wytwórczych.

### **Część IV**

#### **Rodzaje oraz wysokość cen**

Lp	Grupa odbiorców	Cena netto energii elektrycznej zł/MWh	Cena brutto energii elektrycznej <sup>*)</sup> zł/MWh
1.	WE110-1	127,00	154,94
2.	WE110-2	145,00	176,90
3.	WE6-3	127,00	154,94

\*) w cenach brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %.

### **Część V**

#### **Zasady ustalania cen**

Ceny określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone na podstawie art. 45 ustawy oraz § 14 i 15 rozporządzenia taryfowego. Jednostkowe koszty ustalono według zasad określonych w rozdziale 3 (§ 10 – 28) rozporządzenia taryfowego.

### **Część VI**

#### **Warunki stosowania cen**

##### **1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców**

Ustalone w niniejszej taryfie ceny są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 (§ 32 – 36) rozporządzenia przyłączeniowego.



## **2. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych, bonifikaty i upusty**

- 2.1. W przypadku niedotrzymania przez dostawcę standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{rT} = 1,50 \text{ zł/h}$ .
- 2.2. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują opłaty określone w § 45 rozporządzenia taryfowego, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- 2.3. Zgłoszony przez odbiorcę wniosek będzie załatwiany w trybie i na zasadach określonych w § 43 rozporządzenia taryfowego.

## **3. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego**

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, korekty uprzednio wystawionych rachunków ustala się na zasadach określonych w § 40 - 42 rozporządzenia taryfowego.

## **4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**

W przypadku pobierania przez odbiorcę energii elektrycznej niezgodnie z umową lub pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży, dostawca postępuje zgodnie z zasadami określonymi w § 46 - 47 rozporządzenia taryfowego.

# **Część VII**

## **Zasady wprowadzania cen**

Taryfa może obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”, z uwzględnieniem regulacji zawartej w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.