



Kraków, dnia 9 maja 2003 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OKR-421-4(4)/2003/104/WK

**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, Nr 129, poz. 1102 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 10 lutego 2003 r.**

**ELEKTROCIĘPŁOWNI RZESZÓW Spółka Akcyjna**

**z siedzibą w Rzeszowie**

posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 690284508,  
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, na okres o którym mowa w § 6 ust. 2 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. do **dnia 30 czerwca 2004 r.**



## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 24 grudnia 2002 r. na wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/164/104/W/OKR/2002/WS, w dniu 11 lutego 2003 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.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne 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 § 5 ust. 1 i § 7 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) cenę energii elektrycznej oraz warunki jej stosowania,
- 3) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo energetyczne 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.

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

W cenie zawartej w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględniony został współczynnik korekcyjny  $X_n$ , o którym mowa w § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania



Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo energetyczne danego rodzaju działalności koncesjonowanej w roku obowiązywania taryfy.

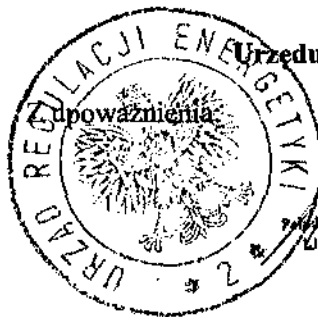
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### 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> 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 w 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, Rynek Dębnicki 10, 30-319 Kraków.**
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 i nie później niż do 45 dnia od daty jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.

**PREZES**

Urzędu Regulacji Energetyki



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

Otrzymuje:

1. ELEKTROCIĘPŁOWNIA RZESZÓW S.A., ul. Ciepłownicza 8, 35-959 Rzeszów,
2. A.a. – URE Południowo-Wschodni Oddział Terenowy, Rynek Dębnicki 10, 30-319 Kraków.

**ELEKTROCIEPŁOWNIA  
RZESZÓW**

**SPÓŁKA AKCYJNA**

**TARYFA  
DLA  
ENERGII  
ELEKTRYCZNEJ**

**RZESZÓW, 2003 R**

## Spis treści :

- I. Informacje ogólne.
- II. Objaśnienia pojęć używanych w taryfie.
- III. Grupy odbiorców.
- IV. Rodzaje oraz wysokości cen.
- V. Warunki stosowania cen.
- VI. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.
- VII. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
- VIII. Zasady wprowadzania cen.

**I. Informacje ogólne.**

Taryfa zawiera cenę energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, w źródle własnym, stanowiącym blok gazowo-parowy o mocy zainstalowanej 101 MWe, zlokalizowanym w Rzeszowie przy ul. Ciepłowniczej 8, dostarczanej odbiorcom przez Elektrociepłownię Rzeszów SA z siedzibą w Rzeszowie, działającą na podstawie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr WEE/164/104/W/OKR/2002/WS z dnia 24 grudnia 2002 r.

Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 z późn. zmianami),
- 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,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. (Dz. U. z 2000 r. Nr 85, poz. 957) w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną; świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców, zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000 r. (Dz. U. z 2000 r. Nr 122, poz. 1336) w sprawie obowiązku zakupu energii elektrycznej ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, a także ciepła ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz zakresu tego obowiązku.

Niniejsza taryfa zgodnie z § 7 ust. 1 pkt 1, 4 i 5 rozporządzenia taryfowego zawiera cenę energii elektrycznej, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej. Elektrociepłownia Rzeszów SA nie świadczy usług rezerwy mocy i usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i usługi systemowe.

## II. Objasnienia pojęć używanych w taryfie.

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

1. odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
2. jednostka wytwórcza – wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego służący do wytwarzania energii elektrycznej, opisany za pomocą danych technicznych i handlowych,
3. 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,
4. 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,
5. przedsiębiorstwo energetyczne – Elektrociepłownię Rzeszów SA prowadzącą działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
6. rezerwa mocy - niewykorzystana w danym okresie zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci,
7. 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.

## III. Grupy odbiorców.

Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano zgodnie z § 8 ust.1 rozporządzenia taryfowego.

Występuje jedna grupa odbiorców pobierających energię z sieci rozdzielczej o napięciu 110 kV, zwana dalej grupą A.

**IV. Rodzaje oraz wysokości cen.**

Grupa	Cena za energię elektryczną w zł/MWh	
	Netto	Brutto
A	188,03	229,40

Cena brutto określona w taryfie zawiera podatek VAT w wysokości 22%.

**V. Warunki stosowania cen.**

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną zastosowanie będą miały § 40, § 41 i § 42 rozporządzenia taryfowego.

Cena zawarta w taryfie została ustalona dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.

Przedsiębiorstwo energetyczne powiadomi odbiorcę o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.

Przedsiębiorstwo energetyczne udzieli odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane go z powodu awarii jednostki wytwórczej.

**VI. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.**

Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 i § 45 rozporządzenia taryfowego.

**VII. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.**

Opłaty za niezgodny z warunkami określonymi w umowie i nielegalny pobór energii elektrycznej regulują przepisy § 46 i § 47 rozporządzenia taryfowego.

### **VIII. Zasady wprowadzania cen.**

Taryfa może obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia Elektryczna”.