

Szczecin, dnia 13 lipca 2001 r.



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OSZ/821/1330-A/42/12/2001/III/CK

**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 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, poz. 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 z 2001 r. Nr 49, poz. 509)

**po rozpatrzeniu wniosku  
z dnia 30 kwietnia 2001 r.**

**Elektrociepłowni „Gorzów” Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Gorzowie Wlkp  
posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny  
REGON: 210204237  
zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

**postanawiam**

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres do dnia 30 czerwca 2002 r.

**UZASADNIENIE**

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/72/1330/U/1/98/JK z dnia 20 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 1 maja 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 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 dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 7 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) cenę 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 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.

Cena energii elektrycznej wytwarzana 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 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 w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
**Odwołanie należy przesłać na adres Północno-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku 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  
PÓLNO-CZACHODNI ODDZIAŁ  
TERENOWEGO URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
SZCZECIN

Witold Kępa

Otrzymują:

1. Elektrociepłownia „Gorzów” S.A.  
ul. Energetyków 6  
64-600 Gorzów Wlkp.
2. a/a

**ELEKTROCIEPŁOWNIA „GORZÓW” S.A.  
Z SIEDZIBĄ W GORZOWIE WLKP.**

**TARYFA**

**dla**

**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**SPIS TREŚCI**

- I. INFORMACJE OGÓLNE**
- II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE**
- III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE**
- IV. CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- V. WARUNKI STOSOWANIA CEN**
- VI. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE  
STANDARTÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**
- VII. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**
- VIII. ZASADY WPROWADZANIA CEN**

## I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera cenę energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, dostarczonej odbiorcom przez Elektrociepłownię „Gorzów” S.A. z siedzibą w Gorzowie Wlkp, działającą na podstawie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 28 października 1998 r. nr WEE/22/1330/U/1/98/JK.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
  - 1) 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).
  - 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 2001r. Nr 1, poz. 7) – zwane w dalszej części taryfy „rozporządzeniem taryfowym”.
  - 3) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. 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”.
  - 4) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000 r. 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 (Dz. U. Nr 122, poz.1336).
3. Niniejsza taryfa zgodnie z § 7 ust. 1 pkt. 1, 4, 5 „rozporządzenia taryfowego” zawiera cenę energii elektrycznej, bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.  
Elektrociepłownia „Gorzów” S.A. nie świadczy usług rezerwy mocy i usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i usługi systemowe.

## II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

1. Użyte w taryfie określenia oznaczają:
  - 1) dostawca – Elektrociepłownia „Gorzów” S.A. przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
  - 2) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą,

- 3) jednostka wytwórcza – zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego, służących do wytwarzania energii elektrycznej,
- 4) 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,
- 5) 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,
- 6) rezerwa mocy – nie wykorzystywaną 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,
- 8) grupa taryfowa – grupę 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.

### III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

1. Grupa taryfowa E 2 – grupa odbiorców zaopatrywanych w energię elektryczną z zespołów węglowo-parowych w ramach umów sprzedaży energii elektrycznej.
2. Miejscem dostarczania energii elektrycznej dla grupy taryfowej E 2 jest rozdzielnia 110 kV stacji elektroenergetycznej „Gorzów” oraz rozdzielnia 6 kV u wytwórcy.

### IV. CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. Elektrociepłownia „Gorzów” ustala w taryfie cenę energii elektrycznej wytworzonej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

Grupa taryfowa	Cena zł/MWh	
	netto	brutto
E 2	138,20	168,60

2. Cena brutto określona w taryfie zawiera podatek VAT w wysokości 22% zgodnie z obowiązującymi przepisami.

**V. WARUNKI STOSOWANIA CEN**

1. 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.
2. 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 w okresie rozliczeniowym. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobrana energię elektryczną zastosowanie będą miały § 40 i § 41 „rozporządzenia taryfowego”.
3. Cena zawarta w taryfie została ustalona dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
4. Dostawca powiadomi odbiorcę o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
5. Dostawca udzieli odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii jednostki wytwórczej.

**VI. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW**

1. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców obowiązują przepisy określone w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadku niedotrzymania przez dostawcę standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy na jego wniosek przysługują bonifikaty i upusty, w wysokości określonej w § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 rozporządzenia taryfowego,  $b_{RT}$  wynosi 1 zł za godzinę.
3. 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.

**VII. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, dostawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny określonej w taryfie, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.



2. Podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
3. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnej ceny, określonej w taryfie.
4. Opłaty w wysokości pięciokrotnej ceny, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

#### **VIII. ZASADY WPROWADZANIA CEN**

1. Taryfa może obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od daty jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”