

Szczecin, dnia 27 czerwca 2001 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OSZ/821/1286 – A /1/7/2001/II/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 11 kwietnia 2001 r.

Elektrociepłowni „Zielona Góra” Spółka Akcyjna

z siedzibą w Zielonej Górze

posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny

REGON: 970299278

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/71/1286/N/1/2/2000/MS z dnia 5 października 2000 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 12 kwietnia 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez 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 cenach zawartych 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 Przedsiębiorstwa 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 1997 r. – Prawo energetyczne, oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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. 479⁴⁹ 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”.



Otrzymuje:

1. Elektrociepłownia Zielona Góra S.A.
ul. Zjednoczenia 103
65-120 Zielona Góra
2. a/a



**ELEKTROCIEPŁOWNIA
„ZIELONA GÓRA”
SPÓŁKA AKCYJNA**

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**ELEKTROCIEPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA”
SPÓŁKA AKCYJNA
z siedzibą w Zielonej Górze**

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
STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
I WARUNKÓW UMÓW***
- VII. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII***
- VIII. ZASADY WPROWADZENIA CEN***

I. INFORMACJE OGÓLNE

1. Taryfa zawiera cenę za energię elektryczną dostarczaną odbiorcom przez Elektrociepłownię „Zielona Góra” S.A. z siedzibą w Zielonej Górze, działającą na podstawie koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w dniu 5 października 2000 r. nr WEE/71/1286/N/1/2/2000/MS.
2. Taryfa została ustalona przy uwzględnieniu w szczególności postanowień:
 - 1) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - 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, Nr 103, poz.1099),
 - 2) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 roku 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 taryfy „rozporządzeniem taryfowym”,
 - 3) 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) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000 roku 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 i warunków umów oraz opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A. nie świadczy usług rezerwy mocy i usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłaty za rezerwy mocy i usługi systemowe.

II. OBJAŚNIENIA POJĘĆ UŻYWANYCH W TARYFIE

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. **dostawca** – Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A. z siedzibą w Zielonej Górze przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.
2. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z dostawcą.

3. **jednostka wytwórcza** – wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego, służący do wytwarzania energii elektrycznej, opisany za pomocą danych technicznych i handlowych.
4. **miejsce dostarczenia** – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
5. **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo – pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
6. **okres rozliczeniowy** – jeden miesiąc kalendarzowy.
7. **rezerva mocy** – niewykorzystana w danym okresie zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci.
8. **usługi systemowe** – usługi świadczone przedsiębiorstwom zajmującym się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej przez inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zapewniające zachowanie określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej.

III. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Dostawca sprzedaje energię elektryczną jednej grupie odbiorców przyłączonej do sieci rozdzielczej na napięcie znamionowe 6 kV.

VII. CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Cena energii elektrycznej została ustalona na podstawie § 15 rozporządzenia taryfowego.

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaj ceny</i>	<i>jednostka</i>	<i>Cena netto</i>	<i>ceny brutto*</i>
1.	Cena za energię elektryczną	zł/MWh	139,60	170,31

*cena brutto określona w taryfie zawiera podatek od towarów i usług w wysokości 22 %, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

V. WARUNKI STOSOWANIA CEN

- 5.1. 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.
- 5.2. 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 pobraną energię elektryczną zastosowanie będą miały przepisy § 40 i 41 rozporządzenia taryfowego.
- 5.3. Cena zawarta w taryfie została ustalona dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 32 i 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 5.4. Dostawca powiadomi odbiorcę o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 5.5. 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 I WARUNKI UMÓW.

- 6.1. W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców dostawcę obowiązują przepisy § 32 i 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 6.2. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego 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 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{\text{T}} = 1 \text{ zł/godzinę}$.
- 6.3. 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. OPLATA ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 7.1. 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.
- 7.2. Podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 7.3. 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.
- 7.4. Opłaty w wysokości pięciokrotnej ceny, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

VIII. ZASADY WPROWADZANIA CEN

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