

Szczecin, dnia 19 lutego 2001 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OSZ/821/1286 – A /14 /2001/I/CK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust.1 i 2 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)

po rozpatrzeniu wniosku

**Elektrociepłowni „Zielona Góra” Spółka Akcyjna
z siedzibą w Zielonej Górze**

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 30 listopada 2000 r., znak: EH/2757/2000, uzupełnionego pismami z dnia 13 grudnia 2000 r. znak: EH/2847/2000 i 12 stycznia 2001 r. znak EH/131/2001

postanawiam

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

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 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 1 grudnia 2000 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone § 9 ust. 1 pkt 1, 4 i 5 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) cenę za energię elektryczną,
- 2) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie utrzymuje rezerw mocy oraz nie świadczy usług systemowych, w związku z czym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za rezerwy mocy i stawek opłat za usługi systemowe.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy.

Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę na podstawie obowiązującego w tym dniu cytowanego wyżej rozporządzenia z dnia 3 grudnia 1998 r., jednakże w odniesieniu do faktów, które nastąpią w trakcie jej stosowania, dostosowało jej postanowienia do przepisów 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. Nr 1, poz. 7), które zostało ogłoszone i weszło w życie po dniu ustalenia przez Przedsiębiorstwo 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, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Odwołanie 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 w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Północno- Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Szczecinie - ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 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
Północno – Zachodniego Oddziału
Terenowego
z siedzibą w Szczecinie

Witold Kępa

Otrzymuje:

1. Elektrociepłownia Zielona Góra S.A.
ul. Zjednoczenia 103
65-120 Zielona Góra
2. URE ul. Chłodna 64, 00-872 Warszawa
3. OT URE ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin



ELEKTROCIEPŁOWNIA
„ZIELONA GÓRA”
SPÓŁKA AKCYJNA

**TARYFA
DLA ENERGII
ELEKTRYCZNEJ**

**ELEKTROCIEPŁOWNIA „ZIELONA GÓRA”
SPÓŁKA AKCYJNA**

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

SPIS TREŚCI

- 1. *PODSTAWA PRAWNA***
- 2. *OBJAŚNIENIA POJEĆ I SKRÓTÓW UŻYTYCH W TARYFIE***
- 3. *ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z
WYTWARZANIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ***
- 4. *GRUPA ODBIORCÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ***
- 5. *CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ***
- 6. *WARUNKI STOSOWANIA CEN***
- 7. *BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW
JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW
I WARUNKÓW UMÓW***
- 8. *OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII***

1. PODSTAWA PRAWNA

- 1.1 Ustawa 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).
- 1.2 Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) obowiązującym w zakresie ustalonym w art. 7 ustawy z dnia 6.05.2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).
- 1.3 Rozporządzenie 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

Dostawca – Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A. przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.

Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z dostawcą.

Jednostka wytwórcza – wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego, służący do wytwarzania energii elektrycznej, opisany za pomocą danych technicznych i handlowych.

Miejsce dostarczenia – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

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.

Okres rozliczeniowy – jeden miesiąc kalendarzowy.

Rezerwa mocy – niewykorzystana w danym okresie zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci.

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.

3. ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z WYTWARZANIEM ENERGII ELEKTRYCZNEJ.

Niniejsza taryfa ma zastosowanie dla energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z ciepłem w Elektrociepłowni „Zielona Góra” S.A. Wielkość produkcji energii elektrycznej wytwarzana przez jednostki wytwórcze związana jest z zapotrzebowaniem na ciepło przez miejską sieć ciepłowniczą.

Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A. działa na podstawie udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr WEE/71/1286/N/1/2/2000/ MS w dniu 5 października 2000 r. koncesji na wytwarzanie energii elektrycznej na okres do 5 października 2010 r.

Niniejsza taryfa zgodnie z § 9* 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 opłat 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 opłat za rezerwy mocy i usługi systemowe.

4. GRUPA ODBIORCÓW ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Elektrociepłownia „Zielona Góra” S.A. sprzedaje energię elektryczną jednej grupie odbiorców przyłączonej do sieci rozdzielczej na napięcie znamionowe 6 kV.

5. CENA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Cena określona w taryfie zawiera podatek od towarów i usług w wysokości 22% zgodnie z obowiązującymi przepisami.

<i>Lp.</i>	<i>Rodzaj ceny i stawek</i>	<i>jednostka</i>	<i>Cena</i>
1.	Cena za energię elektryczną	zł/MWh	154,95

* § 9 odpowiada § 7 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14.12.2000 r. (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7)

6. WARUNKI STOSOWANIA CEN

- 6.1 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.
- 6.2 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 §§ 42 i 43* rozporządzenia taryfowego.
- 6.3 Cena ustalona w taryfie została ustalona dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego i w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 6.4 Dostawca powiadomi odbiorcę o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej.
- 6.5 Dostawca udzieli odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii jednostki wytwórczej.

7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKI UMÓW.

- 7.1 W zakresie standardów jakościowych obsługi odbiorców dostawcę obowiązują przepisy określone w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 7.2 Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w §§ 45 i 46** rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 46 wynosi $b_{RT} = 1 \text{ zł/godzinę}$.

* §§ 42 i 43 odpowiada §§ 40 i 41 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14.12.2000 r. (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7)

** §§ 45 i 46 odpowiada §§ 43 i 44 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14.12.2000 r. (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7)

- 7.3 bonifikaty i upusty za niedotrzymanie warunków umowy lub standardów jakościowych obsługi odbiorców nie przysługują w przypadku gdy niedotrzymanie warunków umowy lub obniżenie standardu jakościowego obsługi nastąpiło z przyczyn niezależnych od dostawcy.

8. OPLATA ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ

- 8.1 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.
- 8.2 Podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 8.3 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.
- 8.4 Opłaty w wysokości pięciokrotnej ceny, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.