



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
DTA-821/1257-B/6/2000/AIG

Warszawa, 23 sierpnia 2000 r.

**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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

**po rozpatrzeniu wniosku****Elektrociepłowni Zabrze S.A. z siedzibą w Zabrzu**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 28 marca 2000 r. znak: D/DE/2/1024/2000, uzupełnionego pismami: z dnia 26 kwietnia 2000 r. znak: D/DE/37/1215/2000, z dnia 18 maja 2000 r. znak: D/DE/19/1362/2000, z dnia 30 maja 2000 r. znak: D/DE/46/1511/2000, z dnia 30 czerwca 2000 r. znak: D/DE/1741/27/2000,

**postanawiam**

- 1) **zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,**
- 2) **ustalić współczynnik korekcyjny określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w wysokości –13,08 % (słownie: minus trzynaście i osiem setnych procenta),**

- 3) ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego, o którym mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/18/1257/U/1/98/AP z dnia 13 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 28 marca 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. 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) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

Natomiast art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy stanowi, że do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a także ustalenie okresu obowiązywania tych współczynników.

Wysokość współczynnika korekcyjnego X, określonego w sentencji niniejszej decyzji, ustaliłem adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w okresie 12 miesięcy okresu obowiązywania taryfy.

Współczynnik korekcyjny, o którym mowa powyżej, został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy – Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego X kierowałem się potrzebą jego weryfikacji po roku obowiązywania taryfy, ze względu na okres przejściowy wynikający ze zmiany przepisów oraz ochronę interesów odbiorców.

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. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, powiązanie ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>30</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
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 branżowym wydaniu Biuletynu 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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**  
**Elektrociepłownia Zabrze S.A.**  
**41-800 Zabrze**  
**ul. Wolności 416**

**ELEKTROCIĘPŁOWNIA ZABRZE**  
**SPÓŁKA AKCYJNA**  
**z siedzibą w Zabrze**

---

**TARYFA**

**ENERGII**

**ELEKTRYCZNEJ**

---

**ZABRZE**

## **SPIS TREŚCI**

*Część 1* - objaśnienia pojęć używanych w taryfie.

*Część 2* - zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej.

*Część 3* - cena energii elektrycznej.

*Część 4* - warunki stosowania ceny.

*Część 5* - opłaty za nielegalny pobór energii.

*Część 6* - bonifikaty, upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

## Część 1

### **Objaśnienia pojęć używanych w tarifie**

**Użyte w tarifie pojęcia oznaczają:**

1. **miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
2. **przyłączy** - odcinek sieci lub instalacji służący do przyłączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączonego podmiotu z siecią,
3. **sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
4. **system elektroenergetyczny** – sieci wraz z przyłączonymi do nich urządzeniami do wytwarzania lub pobierania energii elektrycznej, współpracujące na zasadach określonych w odrębnych przepisach, zdolne do trwałego utrzymywania określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej oraz spełniania warunków obowiązujących we współpracy z innymi połączonymi systemami,
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. **jednostka wytwórcza** - zespół należących do przedsiębiorstwa energetycznego urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej,
7. **rezerwa mocy** – zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,
8. **usługi systemowe** – usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych,
9. **ustawa** – ustawę 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 i Nr 48, poz. 555),

10. **rozporządzenie taryfowe** - 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 ),
11. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców ( Dz.U. Nr 135, poz. 881 ),
12. **dostawca** - Elektrociepłownia Zabrze S.A. z siedzibą w Zabrzu,
13. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Elektrociepłownią Zabrze S.A. z siedzibą w Zabrzu.

## **Część 2**

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

Elektrociepłownia Zabrze S.A. prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z produkcją ciepła. Dostawa energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego odbywa się na napięciach 110kV, 60 kV i 6 kV.

Taryfa, zgodnie z § 9 ust. 1 pkt 1,4,5 rozporządzenia taryfowego zawiera cenę za energię elektryczną, bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów oraz opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Elektrociepłownia Zabrze S.A. nie świadczy usług rezerwy mocy i usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwę mocy i usługi systemowe.



### **Część 3**

## ***Cena energii elektrycznej***

Ze względu na to, że Elektrociepłownia Zabrze S.A. jest elektrownią kolektorową oraz biorąc pod uwagę usytuowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego, taryfa określona jest dla jednej grupy odbiorców.

Podana cena energii elektrycznej zawiera podatek od towarów i usług VAT naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami w wysokości 22%.

Cena energii elektrycznej – 158.11 zł/ MWh

### **Część 4**

## ***Warunki stosowania ceny***

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

Cena energii elektrycznej ustalona w taryfie dla odbiorców została ustalona dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

Elektrociepłownia Zabrze S.A. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje od odbiorców. Udziela również nieodpłatnie informacji w sprawie zasad rozliczeń i aktualnej taryfy.

#### **2. Zasady pomiaru energii elektrycznej.**

2.1 Układ pomiarowo-rozliczeniowy usytuowany jest ze względu na wewnętrzny układ elektryczny (transformatory trójzwojeniowe) na napięciu generatorowym, tj. 6 kV.

Wielkość sprzedaży energii elektrycznej określana jest na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

W przypadku stwierdzenia uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego wielkość sprzedanej energii elektrycznej określana jest na podstawie wskazań układu pomiarowo-kontrolnego.

Elektrociepłownia Zabrze S.A. umożliwi odbiorcy dostęp do układów pomiarowych w celu dokonania odczytu ich wskazań lub kontroli poprawności działania oraz zabezpieczenia przed dostępem osób niepowołanych.

- 2.2 Na żądanie odbiorcy Elektrociepłownia Zabrze S.A. jest zobowiązana dokonać sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego nie później niż w ciągu 7 dni od dnia zgłoszenia.

Odbiorca pokrywa koszty sprawdzania układu pomiarowo-rozliczeniowego w przypadku, gdy sprawdzenie to wykonano na żądanie odbiorcy i nie stwierdzono błędów wskazań większego od określonego przepisami dla danej klasy dokładności.

- 2.3 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.

## 2. Opłata za dostarczoną energię.

Opłata za dostarczoną energię elektryczną stanowiącą iloczyn dostarczonej energii ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowego w miejscu dostarczania i ceny za energię, która jest zawarta w taryfie – pobierana będzie za każdy miesiąc, w którym dostarczono energię.

## 3. Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat.

Odbiorcy będą zawiadamiani w formie pisemnej o wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen w postaci wymiennego załącznika do umowy sprzedaży energii elektrycznej.

Zawiadomienie nastąpi co najmniej na 14 dni przed zastosowaniem nowej ceny.

## Część 5

### ***Opłaty za nielegalny pobór energii***

1. Jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej, w przypadku stwierdzenia nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę,

Elektrociepłownia Zabrze S.A. pobiera podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w taryfie.

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

## **Część 6**

### ***Bonifikaty, upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów***

Elektrociepłownia Zabrze SA udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców na zasadach określonych w § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego oraz na zasadach wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi  $b_{rT} = 0,5 \text{ zł / godz.}$