



**PREZES**

**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

*dr Leszek Juchniewicz*

OGD – 821/1254-B/ 9 /2000/ II/CW

Warszawa, dnia 16 października 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) oraz 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, 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, 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, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

**po rozpatrzeniu wniosku**

**Zespołu Elektrociepłowni Wybrzeże Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Gdańsku**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach : z dnia 7 lipca 2000r. znak DE/EH/3993/2000, z dnia 28 lipca 2000 r. znak DE/EH/4228/2000, z dnia 23 sierpnia 2000 r. znak DE/EH/4642/2000 z dnia 13 września 2000 r. znak DN/EH/4986/2000 oraz z dnia 26 września 2000 r. znak DE/EH/5150/2000

**postanawiam**

- 1) **zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej** ustaloną przez wymienione 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 1,06 % (słownie: jeden i sześć 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/17/1254/U/OT1/98/JK z dnia 20 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 10 lipca 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. 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 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555) 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.

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

- 1) ceny 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 i nie świadczy usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) stawek opłat za rezerwy mocy,
- 2) stawek opłat za usługi przesyłowe.

Ceny 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 w okresie poprzedniego roku obrotowego.

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, 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 zawartych w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy – Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego 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 oraz 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). **Odwołanie należy przesłać na adres Północnego Oddziału Tere-nowego Urzędu Regulacji Energetyki – Al. Jana Pawła II 20, 80-462 Gdańsk.**
- 2) Odwołanie od decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki 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 wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji całości lub w części (art. 479<sup>30</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
- 3) Stosownie do art.47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 – 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

Otrzymują:

1. Zespół Elektrociepłowni Wybrzeże  
Spółka Akcyjna  
ul. Swojska 9  
80-867 Gdańsk
2. a/a

**Zespół Elektrociepłowni Wybrzeże  
Spółka Akcyjna w Gdańsku**

**TARYFA  
dla  
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

## **Spis treści**

1. Definicje
2. Zasady klasyfikacji odbiorców do poszczególnych grup taryfowych
3. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat za rezerwy mocy i za usługi systemowe
4. Warunki stosowania cen
  - 4.1. Zasady rozliczania odbiorców i standardy jakościowe
  - 4.2. Sposób postępowania w przypadku stwierdzenia błędu w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego
  - 4.3. Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych
  - 4.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

## 1. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- rozporządzeniu 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- rozporządzeniu 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), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

- 1.1. Sprzedawca – Zespół Elektrociepłowni Wybrzeże Spółka Akcyjna,
- 1.2. Ec 2 - należy przez to rozumieć Elektrociepłownię Gdańską w Gdańsku,
- 1.3. Ec 3 - należy przez to rozumieć Elektrociepłownię Gdyńską w Gdyni.

## 2. Zasady klasyfikacji odbiorców do poszczególnych grup taryfowych

2.1. Sprzedawca oferuje odbiorcom grupy taryfowe w oparciu o niżej podane kryteria :

- kryterium poziomu napięcia sieci:
  - a) wysokie - obejmujące napięcie wyższe od 30 kV i nie wyższe niż 110 kV,
  - b) średnie - obejmujące napięcie wyższe od 1 kV i nie wyższe niż 30 kV,
  - c) niskie - obejmujące napięcie nie wyższe niż 1 kV;

- kryterium jednostki wytwórczej:
  - a) blok ciepłowniczy BC 50 nr 2 zlokalizowany w Ec 2,
  - b) pozostałe jednostki wytwórcze, służące do wytwarzania energii elektrycznej, zlokalizowane w Ec 2,
  - c) jednostki wytwórcze, służące do wytwarzania energii elektrycznej, zlokalizowane w Ec 3.

2.2. W oparciu o powyższe kryteria ustala się następujące grupy taryfowe:

**TS** - dla odbiorców opomiarowanych energii elektrycznej produkowanej na BC 50 nr 2 w Ec 2, zasilanych z sieci o wysokim poziomie napięcia;

**TW2** - dla odbiorców opomiarowanych energii elektrycznej produkowanej na pozostałych (poza BC 50 nr 2) jednostkach wytwórczych w Ec 2, zasilanych z sieci o wysokim poziomie napięcia;

**TW3** - dla odbiorców opomiarowanych energii elektrycznej produkowanej na jednostkach wytwórczych w Ec 3, zasilanych z sieci o wysokim poziomie napięcia;

**TŚr2** - dla odbiorców opomiarowanych energii elektrycznej produkowanej na jednostkach wytwórczych w Ec 2, zasilanych z sieci o średnim poziomie napięcia;

**TŚr3** - dla / odbiorców opomiarowanych energii elektrycznej produkowanej na jednostkach wytwórczych w Ec 3, zasilanych z sieci o średnim poziomie napięcia;

**TN2** - dla odbiorców opomiarowanych energii elektrycznej produkowanej na jednostkach wytwórczych w Ec 2, zasilanych z sieci o niskim poziomie napięcia;



**TN3** - dla odbiorców opomiarowanych energii elektrycznej produkowanej na jednostkach wytwórczych w Ec 3, zasilanych z sieci o niskim poziomie napięcia;

**TR** - dla odbiorców energii elektrycznej produkowanej na jednostkach wytwórczych w Ec 2 i Ec 3, zasilanych z sieci o niskim poziomie napięcia, których instalacje nie są wyposażone w urządzenia pomiarowe.

### 3. Ceny za energię elektryczną i stawki opłat za rezerwy mocy i za usługi systemowe.

3.1. Sprzedawca oferuje swoim odbiorcom energię elektryczną po cenach jednoczęłonowych, całodobowych.

3.2. Ceny dla poszczególnych grup taryfowych określa poniższa tabela.

Symbol taryfy	Cena za energię elektryczną [zł/MWh]
TS	173,85
TW 2	146,80
TW 3	146,80
TŚr 2	146,80
TŚr 3	146,80
TN 2	149,17
TN 3	149,17
TR	164,09

3.3. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości określonej odrębnymi przepisami.

3.4. Sprzedawca nie świadczy usług rezerwowania mocy oraz usług systemowych.

Rodzaj usługi	Stawka opłat
za rezerwy mocy	-
za usługi systemowe	-

## 4. Warunki stosowania cen.

### 4.1. Zasady rozliczania odbiorców i standardy jakościowe.

4.1.1. Opłacie podlega ilość energii elektrycznej czynnej, która została zmierzona przez układ pomiarowo-rozliczeniowy lub określona w umowie sprzedaży w przypadku odbiorców, których instalacje nie są wyposażone w układ pomiarowo-rozliczeniowy i wyliczona jako iloczyn tej energii oraz ceny energii elektrycznej w grupie taryfowej do jakiej odbiorca jest zakwalifikowany.

4.1.2. Dostarczona przez sprzedawcę energia elektryczna spełnia następujące standardy jakościowe:

- a) częstotliwość 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami od  $-0,5$  Hz do  $+0,2$  Hz,
- b) dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut  $\pm 10\%$ ,

4.1.3. Standardy jakościowe obsługi odbiorców stosowane przez sprzedawcę na dostarczoną energię elektryczną zgodne są z § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

4.1.4. Okres rozliczeniowy ustala się w umowie, ale nie powinien być on dłuższy niż miesiąc.

#### **4.2. Sposób postępowania w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.**

Sposób postępowania w przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego oraz wielkość korekty z tego tytułu zgodne są § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

#### **4.3. Bonifikaty, upust i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych.**

4.3.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 45 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, wynosi  $-brT = 1 \text{ zł/godzinę}$ .

4.3.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 pkt 7 i 8 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- 1) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 5 zł,
- 2) za odmowę rozpatrzenia wniosku lub reklamacji w sprawie rozliczeń i nieudzielenia odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji – 10 zł.

#### **4.4. Opłaty za nielegalny pobór energii.**

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej regulują przepisy § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.