



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 25 czerwca 2001 r.

OWA-821/142-A/9/2001/III

**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, Nr 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 12 kwietnia 2001 r.**

**Elektrociepłowni Warszawskich Spółki Akcyjnej**

**z siedzibą w Warszawie**

**posiadających statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 010381709**

**zwanym w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,**

**o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej na działalność objętą udzieloną Przedsiębiorstwu koncesją nr WEE/2/142/U/1/98/RG na wytwarzanie energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła**

**postanawiam**

**zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej Przedsiębiorstwa wytwarzanej przez nie w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, na okres do dnia 30 czerwca 2002 r.**

## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 30 września 1998 r. nr WEE/2/142/U/1/98/RG na wytwarzanie energii elektrycznej, zawarty w piśmie o znaku DM/130/1989/01, datowanym 12 kwietnia 2001 r., w dniu tym zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 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, zwanego dalej „Prezesem URE”.

Przy ww. piśmie DM/130/1989/01 Przedsiębiorstwo przedłożyło do zatwierdzenia taryfę dla energii elektrycznej dotyczącą prowadzonej przez nie działalności gospodarczej w zakresie produkcji tej energii, polegającej na jej wytwarzaniu w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w jednostkach wytwórczych Przedsiębiorstwa.

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 w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 7 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) ceny energii elektrycznej,
- 2) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Ceny energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ustalone zostały zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

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.

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 Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).

**Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, Oddział Centralny w Warszawie, 00-099 Warszawa, ul. Canaletta 4.**

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z 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  
ODDZIAŁU CENTRALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
W WARSZAWIE  
  
Krystyna Gromczyńska

Otrzymuje:

Elektrociepłownie Warszawskie Spółka Akcyjna  
ul. Modlińska 15  
03-216 Warszawa



**ELEKTROCIEPŁOWNIE WARSZAWSKIE S.A.**  
**ul. Modlińska 15; 03-216 Warszawa**

# **Taryfa**

## **dla energii elektrycznej**

## **Spis treści**

1. **Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie.**
2. **Podstawa prawna.**
3. **Rodzaje cen i stawek opłat objętych taryfą**
4. **Podział odbiorców energii elektrycznej na grupy odbiorców**
5. **Wysokość cen energii elektrycznej**
6. **Warunki prowadzenia rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną**
7. **Warunki stosowania cen i stawek opłat**

## **1. Objaśnienia pojęć i skrótów użytych w taryfie.**

Użyte w niniejszej taryfie określenia i skróty oznaczają :

- **dostawca** – Elektrociepłownie Warszawskie S.A. – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- **miejsce dostawy energii elektrycznej** – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- **MWh** – megawatogodzinę – jednostkę energii elektrycznej,
- **nielegalny pobór energii** – pobieranie energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową,
- **odbiorca** – każdego, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z Elektrociepłowniami Warszawskimi S.A.,
- **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenie usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957),
- **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie 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),
- **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Elektrociepłownie Warszawskie S.A. i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- **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,
- **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami).

## 2. Podstawa prawna.

Podstawę prawną taryfy stanowią :

- 1) ustawa,
- 2) rozporządzenie przyłączeniowe,
- 3) rozporządzenie taryfowe,
- 4) udzielona dostawcy koncesja nr WEE/2/142/U/1/98/RG z dnia 30 września 1998 roku na wytwarzanie energii elektrycznej w okresie do 15 października 2008 r.

## 3. Rodzaje cen i stawek opłat objętych taryfą.

Elektrociepłownie Warszawskie S.A. są przedsiębiorstwem wytwórczym, prowadzącym działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w pełnym skojarzeniu z ciepłem.

Elektrociepłownie Warszawskie S.A. nie świadczą usług systemowych i nie utrzymują rezerw mocy.

Ceny energii elektrycznej sprzedawanej są zróżnicowane ze względu na miejsca dostawy - źródła wytwórcze.

Odbiór energii elektrycznej od dostawcy następuje w miejscu dostawy określonym w umowie.

## 4. Podział odbiorców energii elektrycznej na grupy odbiorców.

Energia elektryczna wytwarzana w Elektrociepłowniach Warszawskich S.A. jest sprzedawana według cen ustalonych dla następujących grup odbiorców:

- 1) Grupa SE - odbiorcy zasilani z Ec. Siekierki i Ec. Powiśle,
- 2) Grupa ŻE - odbiorcy zasilani z Ec. Żerań,
- 3) Grupa PrE - odbiorcy zasilani z Ec. Pruszków.

## 5. Wysokość cen energii elektrycznej:

Lp.	Symbol Grupy	Cena bez VAT zł/MWh	Podatek VAT (stawka 22%) zł/MWh	Cena z VAT zł/MWh
1	SE	127,00	27,94	154,94
2	ŻE	130,33	28,67	159,00
3	PrE	131,75	28,99	160,74



## **6. Warunki prowadzenia rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną.**

Opłata za dostarczoną energię elektryczną, stanowiąca iloczyn dostarczonej energii, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny za energię elektryczną, rozliczana będzie za każdy okres rozliczeniowy w którym dostarczono energię elektryczną.

Okres rozliczeniowy określony jest w umowie z odbiorcą.

## **7. Warunki stosowania cen i stawek opłat.**

### **7.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.**

Ceny energii elektrycznej ustalone w taryfie obowiązują dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego.

### **7.2. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo - rozliczeniowego.**

**7.2.1.** W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, dostawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.

**7.2.2.** Korekta, o której mowa w pkt 7.2.1, obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.

**7.2.3.** Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.

**7.2.4.** Jeżeli określenie błędów, o którym mowa w pkt 7.2.3, nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty określa się zgodnie z §41 rozporządzenia taryfowego.

### **7.3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców.**

**7.3.1.** Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 32 i § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty na zasadach określonych w § 44 i § 45 rozporządzenia taryfowego.

**7.3.1.1.** Jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej, obowiązują następujące standardy jakościowe :

- a) Częstotliwość : 50 Hz z maksymalnymi odchyleniami – 0,5 Hz i +0,2 Hz;
- b) Dopuszczalne odchylenie napięcia od znamionowego w czasie 15 minut :
  - Od –10% do +5% w sieciach o napięciu znamionowym niższym niż 110 kV;
  - Od - 10% do +10% w sieciach o napięciu znamionowym 110 kV;
- c) Współczynnik odkształcenia napięcia w miejscu dostarczania – nie większy niż 1,5 %;
- d) Zawartość wyższych harmonicznych – nie przekraczająca 1% harmonicznej podstawowej;
- e) Stosunek mocy biernej do mocy czynnej  $\text{tg } \varphi$  - nie wyższy niż 0,4.

**7.3.2.** Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi:  **$br_1=11,00\text{zł/h}$**

**7.3.3.** Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom - na ich wnioski - przysługują bonifikaty w wysokości:

1) za nie przekazanie zawiadomień, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej:

**137,12 zł,**

2) za nie przekazanie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem powiadomienia o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią:

**68,56 zł,**

3) za nie przekazanie, odbiorcy pobierającemu energię elektryczną o napięciu powyżej 1 kV, powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, podwyższonego poziomu mocy zwarcia i innych warunków funkcjonowania sieci:

**137,12 zł,**

4) za nie przekazanie, odbiorcy pobierającemu energię elektryczną o napięciu do 1 kV, powiadomienia z co najmniej jednorocznym wyprzedzeniem o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania:

**68,56 zł,**

5) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf:

6,86 zł,

6) za przedłużenie 14 dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – za każdy dzień zwłoki:

2,06 zł.

7.3.4. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 45 rozporządzenia taryfowego, dostawca może stosować również inne, określone w umowie – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 ustawy.

#### **7.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.**

Pobranie opłat za odbiór energii elektrycznej niezgodnie z warunkami zawartej umowy lub bez zawarcia umowy następuje zgodnie z § 46 i § 47 rozporządzenia taryfowego :

7.4.1. W przypadku pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę niezgodnie z warunkami umowy, o ile umowa z odbiorcą nie stanowi inaczej, pobierane będą opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonych w niniejszej taryfie dla grupy, do której należy odbiorca. Podwyższone opłaty pobierane będą za każdy, nie objęty przedawnieniem okres udowodnionego, nielegalnego poboru energii elektrycznej miesiąc, podczas którego nastąpił pobór energii elektrycznej niezgodnie z umowa..

7.4.2. W przypadku pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, pobierane będą opłaty w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w niniejszej taryfie dla grupy, do której należy odbiorca. Podwyższone opłaty pobierane będą za cały, nie objęty przedawnieniem okres udowodnionego, poboru energii elektrycznej bez zawarcia umowy. Podwyższone opłaty pobierane będą za ilości zużycia energii elektrycznej, jakie wystąpiły w analogicznym okresie przed powstaniem lub po ustaniu nielegalnego pobierania energii elektrycznej.

7.4.3. W przypadku, gdy nie można ustalić ilości nielegalnie pobieranej energii elektrycznej, do obliczenia opłaty za nielegalnie pobraną energię elektryczną przyjmuje się średnią ilość określoną dla analogicznego okresu poboru energii w poprzednim roku kalendarzowym odnotowana

dla punktu poboru, do którego przyłączony jest odbiorca a w przypadku braku takich informacji dla punktu poboru o podobnej charakterystyce technicznej.