



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 10 czerwca 2003 r.

OWA-821/1247-A/7/2003/IV/IR

**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. 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, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 129, poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718) 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, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387),

po rozpatrzeniu wniosku:

**Zespołu Elektrowni Ostrołęka S.A.**  
z siedzibą w Ostrołęce

posiadających statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 550658239,  
zwanych w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

o zatwierdzenie taryfy dla energii elektrycznej, przedłożonego w dniu 9 maja 2003 r. (pismo znak: EP/1194/2003) uzupełnionego pismami: z dnia 30 maja 2003 r. (pismo znak: EP/EM/1428/2003), z dnia 9 czerwca 2003 r. (pismo znak: EP/EM/1501/2003) oraz z dnia 10 czerwca 2003 r. (pismo znak: EP/1526/2003)

postanawiam

zatwierdzić, na okres do dnia 30 czerwca 2004 r., ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej, wytwarzanej przez nie w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.



## UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/32/1247/U/2/98/EB z dnia 30 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 9 maja 2003 r. 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”.

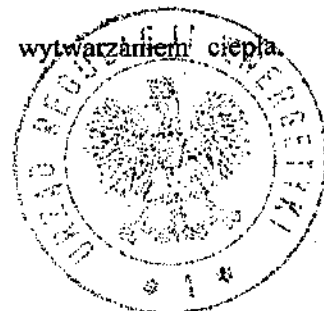
W dniu 9 maja 2003 r., Przedsiębiorstwo przedłożyło do zatwierdzenia taryfę dla energii elektrycznej dotyczącą prowadzonej przez nie działalności gospodarczej polegającej na wytwarzaniu energii elektrycznej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 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 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj.:

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

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



Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej, Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje w jednostce wytwórczej objętej niniejszą taryfą rezerw mocy, w związku z tym taryfa ta nie zawiera elementów określonych w § 7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za rezerwy mocy i stawek opłat za usługi systemowe.

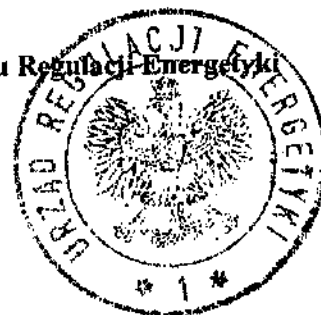
W cenach zawartych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględniony został współczynnik korekcyjny  $X_n$ , o którym mowa w § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo 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 Ochrony Konkurencji i Konsumentów - 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, związane 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 Oddziału Centralnego Urzędu Regulacji Energetyki  
– ul. Canaletta 4, 00-099 Warszawa.**



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, taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”, jednocześnie nie wcześniej niż od 1 lipca 2003 r., tj. po upływie okresu obowiązywania dotychczasowej taryfy Przedsiębiorstwa, zatwierdzonej mu decyzją nr OWA-821/1247-A/8/2002/AS z dnia 8 lipca 2002 r.



Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
OFICJALNY GENERALNEGO  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
W WARSZAWIE  
*[Signature]*  
Krzysztof Komarczyński

Otrzymuje:

Zespół Elektrowni Ostrołęka S.A.  
ul. Elektryczna 5, 07-401 Ostrołęka

*Zespół Elektrowni Ostrołęka S.A.*

# **T A R Y F A**

**dla energii elektrycznej  
wytworzonej w pełnym skojarzeniu z  
wytwarzaniem ciepła**

**Ostrołęka, 2003 r.**

## Zespół Elektrowni Ostrołęka S.A.

**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**w części dotyczącej wytworzonej energii elektrycznej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w Elektrociepłowni Ostrołęka A**

**1. Definicje i pojęcia.**

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w :

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997r. – 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 1999r. Nr 88, poz.980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz.1255, z 2000 r. Nr 43, poz.489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 129, poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718), zwanej dalej „ustawą”,
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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. z 2000 r. Nr 85, poz. 957), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 15 grudnia 2000r. w sprawie obowiązku zakupu energii elektrycznej ze źródeł niekonwencjonalnych i odnawialnych oraz wytworzonej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, a także ciepła ze źródeł niekonwencjonalnych oraz zakresu tego obowiązku (Dz. U. z 2000 r. Nr 122, poz. 1336).

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

Dostawca – Elektrociepłownia Ostrołęka A wchodząca w skład Zespołu Elektrowni Ostrołęka S.A. z siedzibą w Ostrołęce - przedsiębiorstwa energetycznego prowadzącego działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.

**2. Informacje ogólne**

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość i warunki stosowania:

- cen za energię elektryczną wytwarzaną w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła w Elektrociepłowni Ostrołęka A.
- bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- opłat za nielegalny pobór energii.

2.2. Ceny zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

### 3. Ogólne warunki stosowania cen

#### 3.1. Kryteria podziału odbiorców na grupy

Ceny za energię elektryczną zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla grup odbiorców według kryterium napięcia:

- *Grupa C1 – odbiorcy na napięciu 110kV*
- *Grupa C2 – odbiorcy na napięciu 6kV*

#### 3.2. Zasady rozliczeń za energię elektryczną.

- 3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną przeprowadza się w okresach miesięcznych, chyba że umowa z odbiorcą stanowi inaczej, z zastrzeżeniem § 38 rozporządzenia taryfowego.
- 3.2.2. Rozliczenia dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostaw na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego określonego w umowie.
- 3.2.2. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności, rozliczenia dokonywane są zgodnie z §40, §41 i §42 rozporządzenia taryfowego.

#### 4. Wykaz cen obowiązujących w rozliczeniach między dostawcą i odbiorcami.

Grupa odbiorców	Określenie	J.m.	Cena bez VAT	Cena z VAT
<b>Cena za energię elektryczną na napięciu 110kV:</b>				
<i>C1</i>	<i>odbiorcy energii elektrycznej na napięciu 110kV</i>	zł/MWh	<b>131,03</b>	159,86
<b>Cena za energię elektryczną na napięciu 6kV</b>				
<i>C2</i>	<i>odbiorcy energii elektrycznej na napięciu 6kV</i>	zł/MWh	<b>134,57</b>	164,18

Ceny z VAT ustalono przy zastosowaniu obowiązującej stawki tego podatku, tj. 22%.

## **5. Zasady stosowania bonifikat, upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych i warunków umów.**

- 5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w §32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty określone w §44 rozporządzenia taryfowego.

Stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego ustala się w wysokości 5,00zł za godzinę.

- 5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w §33 rozporządzenia przyłączeniowego przysługują bonifikaty i upusty określone w §45 rozporządzenia taryfowego.

Wynagrodzenie miesięczne w sektorze przedsiębiorstw będące podstawą do określenia wysokości bonifikat i upustów wynosi 2 277,43zł.

## **6. Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.**

- 6.1. Jeżeli energia elektryczna pobierana jest niezgodnie z warunkami określonymi w umowie lub bez zawarcia umowy w stosunku do odbiorcy stosowane są opłaty zgodnie z §46 rozporządzenia taryfowego.

- 6.2. Ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej ustala się zgodnie z §47 rozporządzenia taryfowego.

W przypadku jeżeli nie można ustalić ilości nielegalnie pobranej energii elektrycznej przyjmuje się zryczałtowaną ilość energii elektrycznej. Określa się ją na podstawie maksymalnej przepustowości przyłącza, którym pobierana była nielegalnie energia elektryczna.

- 6.3 Oplaty za nielegalny pobór energii elektrycznej ustala się na podstawie zawartych w taryfie, obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru energii, cen bez podatku od towarów i usług.