



Łódź, dnia 14 lipca 2005 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OŁO-4211-2 (20)2005/8053/I/MM

## **DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 pkt 2 i 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552) oraz 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, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 1188 i Nr 170, poz. 1660, z 2004 r. Dz. U. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682),

### **po rozpatrzeniu wniosku**

**„Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o. o.**

zwanej dalej Przedsiębiorstwem energetycznym

które posiada:

numer identyfikacji podatkowej NIP: 664-19-09-138,

numer w krajowym rejestrze sądowym przedsiębiorców KRS: 0000125259,

oraz statystyczny numer identyfikacyjny REGON:291228393,

### **postanawiam**

**zatwierdzić** ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne **taryfę dla energii elektrycznej**, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres do dnia 31 sierpnia 2006 r.



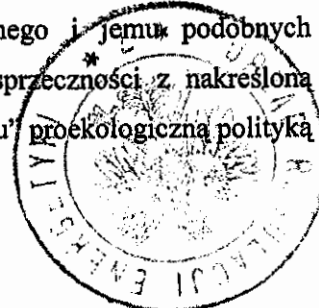
## UZASADNIENIE

W dniu 10 marca 2005 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje ustala taryfę dla energii elektrycznej oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ww. ustawy.

Przedsiębiorstwo energetyczne posiada koncesję z dnia 31 grudnia 2004 r. na wytwarzanie energii elektrycznej Nr WEE/666/8053/W/OŁO/2004/TB/PL oraz wytwarza energię w skojarzonym źródle energii, o którym mowa w § 15 ust. 2 rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną ( Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym oraz w § 3 ust. 2 rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 9 grudnia 2004 r. w sprawie szczegółowego zakresu obowiązku zakupu energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła (Dz. U. z 2004 r. Nr 267, poz. 2657). Paliwem stosowanym do wytwarzania energii elektrycznej w tym źródle jest gaz ziemny. Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarza energię elektryczną w skojarzeniu z ciepłem ze sprawnością przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną i ciepło łącznie powyżej 70%.

Z początkiem 2005 r. wytwórcy energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytworzeniem ciepła zostali zwolnieni z obowiązku przedkładania Prezesowi URE do zatwierdzenia ustalonych przez nich taryf (*Komunikat Prezesa URE z dnia 23 września 2004 r. w sprawie zwolnienia przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się wytwarzaniem energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła z obowiązku przedkładania taryf dla energii elektrycznej do zatwierdzenia*). Po przeprowadzonej analizie sytuacji, jaka zaistniała w związku z tym na rynku energii elektrycznej w zakresie kontraktacji tej energii ze źródeł skojarzonych, stwierdzono istotne trudności w sprzedaży energii elektrycznej z korzystnych ekologicznie źródeł opalanych gazem ziemnym (*Komunikat Prezesa URE z dnia 28 lutego 2005 r. w sprawie sytuacji na rynku energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła*). W związku z tym znalezienie się Przedsiębiorstwa energetycznego i kilku podobnych wytwórców energii elektrycznej „poza rynkiem” pozostałoby w sprzeczności z nakreślona w dokumencie rządowym „Polityka energetyczna Polski do 2025 roku” proekologiczną polityką



energetyczną Państwa. Wobec braku rozwiązań systemowych w zakresie ekonomicznego wsparcia produkcji korzystnej ekologicznie (takich jak np. handel pozwoleniami na emisję, handel świadectwami pochodzenia energii), mając w zaistniałej sytuacji na celu ułatwienie procesu kontraktowania energii elektrycznej za źródeł skojarzonych korzystnych ekologicznie, za uzasadnione uznano poddanie taryfy dla energii elektrycznej Przedsiębiorstwa energetycznego regulacji administracyjnej w trybie art. 47 ust. 1 ustawy –Prawo energetyczne.

Po przeprowadzonym postępowaniu administracyjnym w sprawie zatwierdzenia tej taryfy, na podstawie zgromadzonych materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało ją zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy –Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia taryfowego.

W szczególności taryfa Przedsiębiorstwa energetycznego zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 oraz § 7 ust. 1 pkt 1,4 i 5 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) grupy taryfowe,
- 2) cenę energii elektrycznej,
- 3) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- 5) warunki stosowania wymienionej ceny.

Taryfa nie zawiera elementów, o których mowa w § 7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, ponieważ Przedsiębiorstwo energetyczne nie świadczy usług systemowych i usług rezerw mocy.

Cena energii elektrycznej ustalona w taryfie przez to Przedsiębiorstwo energetyczne została skalkulowana zgodnie z § 15 rozporządzenia taryfowego. Został w nim uwzględniony współczynnik korekcyjny  $X_n$ , o którym mowa w § 15 ust. 1 tego rozporządzenia. W zakresie tym, przy równoległe prowadzonym postępowaniu administracyjnym w sprawie zatwierdzenia ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne taryfy dla ciepła, dokonano szczegółowej analizy i weryfikacji kosztów wytwarzania energii elektrycznej skojarzonej z wytworzeniem ciepła. Podstawą oceny wielkości kosztów planowanych były materiały źródłowe, opinia powołanego przez Prezesa URE biegłego i analiza porównawcza innych tego typu przedsiębiorstw stosujących do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła jako paliwo gaz ziemny.

Ustalając na czas do 31 sierpnia 2006 roku okres obowiązywania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy Przedsiębiorstwa energetycznego, kierowano się postanowieniami § 6 ust 1 rozporządzenia taryfowego. Jak poinformowano w *Komunikacie Prezesa URE z 28 lutego 2005 r.* regulacja cen energii elektrycznej wytwarzanej w skojarzonych źródłach na paliwo gazowe jest rozwiązaniem o charakterze doraźnym, mającym na celu symplifikację procesu



kontraktacji energii elektrycznej z takich źródeł, a przyjętym w oczekiwaniu na rozwiązania o charakterze systemowym w zakresie wsparcia produkcji korzystnej ekologicznie.

Mając powyższe na uwadze postanowiłem jak w sentencji.

### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów - za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia doręczenia niniejszej decyzji (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). **Odwołanie należy kierować pod adres: Środkowozachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi, 90-137 Łódź ul. Uniwersytecka 2/4.**
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 części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
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, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

Janusz Leżały Szczygiel

Otrzymuje:

- Pan Radosław Nowak  
Pełnomocnik „Elektrociepłowni Starachowice” Sp. z o. o.  
z siedzibą w Starachowicach  
ul. Bugaj 43, 27-200 Starachowice

ELEKTROCIĘPŁOWNIA STARACHOWICE SP. Z O.O.

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**Elektrociepłownia Starachowice**  
Sp. z o.o.  
ul. Bugaj 43  
27-200 Starachowice  
Regon: 291228393, NIP: 664-10-09-138

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE  
z dnia 14 lipca 2005  
nr 010-VII-2(20)2005/8053/I/MM

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
**DYREKTOR**  
Środkowozachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi  
*[Signature]*  
dr inż. Leszek Szczygiel

*[Signature]*  
Radosław Nowak  
Pełnomocnik Spółki

Starachowice, 2005

## **Część I**

### **Objaśnienia pojęć i skrótów:**

- 1) ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504 i nr 203, poz. 1966, z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552),
- 2) rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 20 grudnia 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, ruchu i eksploatacji sieci (Dz. U. z 2005r. Nr 2, poz. 6),
- 3) rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki, Płacy i Polityki Społecznej z dnia 23 kwietnia 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną, (Dz. U. z 2004r. Nr 105, poz. 1114),
- 4) dostawca – przedsiębiorstwo energetyczne – Elektrociepłownia „Starachowice” Sp. z o.o., ul. Bugaj 43, 27-200 Starachowice,
- 5) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z dostawcą.

## **Część II**

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

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z wytwarzaniem energii elektrycznej zgodnie z udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesją nr WEE/666/8053/W/OŁO/2004/TB/PL z dnia 31 grudnia 2004 r.

Energia elektryczna wytwarzana jest w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła ze sprawnością przemiany energii chemicznej paliwa w energię elektryczną i ciepło łącznie powyżej 70%.

Taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy oraz stawek opłat za usługi systemowe, gdyż dostawca nie świadczy tego rodzaju usług.

## **Część III**

### **Podział odbiorców na grupy**

Zgodnie z § 8 rozporządzenia taryfowego określono jedną grupę odbiorców E-1, do których energia elektryczna dostarczana jest na napięciu 110 kV.

  
Rafał Nowak  
Pełnomocnik Spółki

## Część IV

### Rodzaje oraz wysokości cen

Grupa odbiorców	Jednostka miary	Cena
Grupa E- 1	zł/MWh	190,00*

\*Cena powyższa nie zawiera podatku od towarów i usług (VAT). W odniesieniu do tej ceny podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## Część V

### Zasady ustalania cen

Cena określona w części IV niniejszej taryfy została ustalona zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy oraz w § 15 rozporządzenia taryfowego.

## Część VI

### Warunki stosowania cen

#### 1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Ustalona w niniejszej taryfie cena jest stosowana przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 (§ 32 - 36) rozporządzenia przyłączeniowego.

#### 2. Opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych, bonifikaty i upusty

1.1. W przypadku niedotrzymania przez dostawcę standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 34 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty określone w § 41 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 41 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{\text{RT}} = 10 \text{ zł/h}$ .

2.2. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują opłaty określone w § 42 rozporządzenia taryfowego, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.

*Radosław Nowak*  
Pełnomocnik Spółki

- 2.3. Zgłoszony przez odbiorcę wniosek będzie załatwiany w trybie i na zasadach określonych w § 40 rozporządzenia taryfowego.
3. **Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego/**  
W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowałyby zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, korekty uprzednio wystawionych rachunków ustala się na zasadach określonych w § 37 – 39 rozporządzenia taryfowego.
4. **Oplaty za nielegalny pobór energii.**  
W przypadku pobierania przez odbiorcę energii elektrycznej niezgodnie z umową lub pobieraniem energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży, dostawca postępuje zgodnie z zasadami określonymi w § 43 rozporządzenia taryfowego, z uwzględnieniem obowiązującego w tym zakresie prawa podatkowego.

## **Część VII**

### **Zasady wprowadzania cen**

O cenie ustalonej w niniejszej taryfie odbiorcy zostaną powiadomieni na piśmie co najmniej 14 dni przed wprowadzeniem jej do rozliczeń. Taryfa może być wprowadzona 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”.

Do wszelkich zmian niniejszej taryfy mają zastosowanie przepisy art. 47 ustawy.

**Elektrociepłownia Starachowice**

Sp. z o.o.

ul. Bugaj 43

27-200 Starachowice

Regon: 291228393, NIP: 664-10-09-138

  
**Radosław Nowak**  
Pełnomocnik Spółki