



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Wrocław, dnia 12 lipca 2001 r.

OWR-821/1276-A/7/2001/III/JK

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 2001 r. Nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 25 kwietnia 2001 r.

**Zespołu Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA SA
z siedzibą we Wrocławiu**

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON 931020068,

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

**zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej
ustaloną przez to Przedsiębiorstwo, na okres do 30 czerwca 2002 r.**

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję na :

- wytwarzanie energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła nr WEE/38/1276/U/OT-6/98/JK z dnia 12 listopada 1998 r. ze zmianą nr WEE/38A/1276/W/3/2000/EG z dnia 29 czerwca 2000 r.,
- wytwarzanie ciepła nr WCC/583/1276/U/OT-6/98/JK z dnia 12 listopada 1998 r. ze zmianą nr WCC/583A/1276/W/3/2000/EG z dnia 29 czerwca 2000 r.,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/611/1276/U/OT-6/98/JK z dnia 12 listopada 1998 r. ze zmianą nr PCC/611A/1276/W/3/2000/EG z dnia 29 czerwca 2000 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 ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, 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) stawki opłat za usługi systemowe,
- 3) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 4) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej Przedsiębiorstwo nie określiło w taryfie stawek opłat za rezerwy mocy ponieważ nie prowadzi tego rodzaju usług. W związku z tym taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera elementu określonego w § 7 ust. 1 pkt 3 rozporządzenia taryfowego tj. stawek opłat za rezerwy mocy.

Analiza wniosku taryfowego, a w szczególności załączonych do tego wniosku dokumentów finansowo-księgowych wykazała, że Przedsiębiorstwo w sposób prawidłowy dokonało kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w przedstawionej do zatwierdzenia taryfie dla energii elektrycznej uwzględniając w tej kalkulacji koszty, których poziom uzasadniony jest zakresem prowadzonej przez Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej. Przy kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfie uwzględniono fakt, że Przedsiębiorstwo wytwarza energię elektryczną w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

W szczególności ceny energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła obliczone zostały zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

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 ciepła.

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. 479⁴⁶ pkt. 1 i art. 479⁴⁷ § 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 o zmianę decyzji w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki - ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 13, 50-048 Wrocław.
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

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
POŁUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
z siedzibą we Wrocławiu
DYREKTOR

Wincenty Rękas

Otrzymują:

1. Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA SA
ul. Łowiecka 24
50-220 Wrocław
2. aa

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich
KOGENERACJA SA
ul. Łowiecka 24
50-220 Wrocław

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Spis treści

1. Część I - **Objaśnienia pojęć i skrótów**
2. Część II - **Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej**
3. Część III - **Podział odbiorców na grupy taryfowe**
4. Część IV - **Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**
5. Część V - **Warunki stosowania cen**
6. Część VI - **Zasady wprowadzania cen i stawek opłat**

Część I

Objaśnienia pojęć i skrótów

- 1) ustawa – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162 poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042, Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099),
- 2) rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957),
- 3) 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),
- 4) dostawca, przedsiębiorstwo energetyczne - Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA SA z siedzibą we Wrocławiu (ZEC KOGENERACJA SA), prowadząca działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- 5) sieć przesyłowa – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu wyższym niż 110 kV,
- 6) sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- 7) usługi systemowe – usługi niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu elektroenergetycznego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej, świadczone przedsiębiorstwu zajmującemu się przesyłaniem i dystrybucją energii elektrycznej,
- 8) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 9) jednostka wytwórcza - wyodrębniony zespół urządzeń należących do przedsiębiorstwa energetycznego, służący do wytwarzania energii elektrycznej, opisany za pomocą danych technicznych i handlowych,
- 10) EC Wrocław – elektrociepłownia w ramach struktur organizacyjnych ZEC KOGENERACJA SA zlokalizowana we Wrocławiu przy ulicy Łowieckiej 24,
- 11) EC Czechnica – elektrociepłownia w ramach struktur organizacyjnych ZEC KOGENERACJA SA zlokalizowana w Siechnicach przy ulicy Fabrycznej 22.

Część II

Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

nr WEE/38/1276/U/OT-6/98/JK z dnia 12 listopada 1998 r. ze zmianą nr WEE/38A/1276/W/3/2000/EG z dnia 29 czerwca 2000 r.

W EC Wrocław i EC Czechnica wytwarzana jest energia elektryczna w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła.

Dostawca nie dysponuje rezerwami mocy dla skojarzonego z ciepłem wytwarzania energii elektrycznej, nie stosuje zatem stawek opłat za rezerwy mocy.

Dostawca świadczy usługi systemowe polegające na ich sprzedaży w zakresie regulacji pierwotnej i wtórnej oraz kondensacji na polecenie operatora systemu przesyłowego (OSP) lub operatora systemu rozdzielczego (OSR).

Część III Podział odbiorców na grupy taryfowe

Zgodnie z § 8 rozporządzenia taryfowego określono trzy grupy odbiorców:

- Grupa TW – odbiorcy energii elektrycznej produkowanej we wszystkich jednostkach wytwórczych ZEC KOGENERACJA SA, zasilani z sieci o napięciu 110 kV,
- Grupa TS – odbiorcy energii elektrycznej produkowanej we wszystkich jednostkach wytwórczych ZEC KOGENERACJA SA, zasilani z sieci o napięciu wyższym niż 1 kV i niższym niż 110 kV,
- Grupa TN – odbiorcy energii elektrycznej produkowanej we wszystkich jednostkach wytwórczych ZEC KOGENERACJA SA, zasilani z sieci o napięciu nie wyższym niż 1 kV.

Część IV Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny energii elektrycznej

| Grupa odbiorców | Ceny energii elektrycznej zł/MWh | |
|-----------------|-------------------------------------|-----------|
| | netto | brutto *) |
| Grupa TW | 133,99 | 163,47 |
| Grupa TS | 133,99 | 163,47 |
| Grupa TN | 136,00 | 165,92 |

*) w cenach brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

2) Stawki opłat za usługi systemowe – tylko dla grupy TW

| Odbiorcy na napięciu 110 kV | Stawki opłat za usługi systemowe | |
|---|----------------------------------|----------------------|
| | netto | brutto ^{*)} |
| Regulacja pierwotna – za gotowość do świadczenia regulacji pierwotnej [zł/MW/m-c] | 700,00 | 854,00 |
| Regulacja pierwotna – za wykorzystanie regulacji pierwotnej [zł/MW/h] | 5,00 | 6,10 |
| Regulacja wtórna – za gotowość do świadczenia regulacji wtórnej [zł/MW/m-c] | 2 000,00 | 2 440,00 |
| Regulacja wtórna – za wykorzystanie regulacji wtórnej [zł/MW/h] | 3,00 | 3,66 |
| Praca w kondensacji na polecenie OSP/OSR w EC Wrocław [zł/MWh] | 137,82 | 168,14 |
| Praca w kondensacji na polecenie OSP/OSR w EC Czechnica [zł/MWh] | 145,87 | 177,96 |

^{*)} w stawkach opłat brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

Część V Warunki stosowania cen

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Ustalone w niniejszej taryfie ceny są stosowane 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

- 2.1. W przypadku niedotrzymania przez dostawcę standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty określone w § 44 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust. 1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_T = 1,50 \text{ zł/h}$.
- 2.2. W przypadku niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcy przysługują opłaty określone w § 45 rozporządzenia taryfowego, jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
- 2.3. Zgłoszony przez odbiorcę wniosek będzie załatwiany w trybie i na zasadach określonych w § 43 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, korekty uprzednio wystawionych rachunków ustala się na zasadach określonych w § 40 ÷ 42 rozporządzenia taryfowego.

4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

W przypadku niedotrzymania warunków umowy sprzedaży energii elektrycznej przez odbiorcę albo pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży, dostawca postępuje zgodnie z zasadami określonymi w § 46 i § 47 rozporządzenia taryfowego.

Część VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat

Taryfa może obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.