



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 19 maja 2000 r.

DTA-821/1256-B/3/2000/KK

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 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 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz na podstawie art. 105 § 1 w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i 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 i 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 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

**Elektrowni Chorzów
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Chorzowie**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 20 marca 2000 r. znak: DE/773/2000, uzupełnionym
pismami z dnia 14 kwietnia 2000 r. znak: DE/950/2000, z dnia
11 maja 2000 r. (bez znaku) oraz z dnia 11 maja 2000 r. znak: DE/1167/2000

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

- 2) **umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”,** o którym mowa w § 36 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), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/38/1276/U/OT-6/98/JK z dnia 12 listopada 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 15 marca 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. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.) 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 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) cenę 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 oraz nie świadczy usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 i 3, tj. stawek opłat za rezerwy mocy oraz stawek opłat za usługi systemowe.

2. Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego.

Wysokość współczynnika „X” określona przez przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie na drugi i trzeci rok jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz.U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzanie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.


Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

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, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ 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).
2. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – 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.

Z upoważnienia
Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



Wiesław Wójcik

Otrzymuje:
Elektrownia Chorzów S.A.
ul. M. Skłodowskiej 3
41-503 Chorzów

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ELEKTROWNI CHORZÓW S.A.**

Spis treści

1. Definicje.
2. Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej.
3. Rodzaj oraz wysokość cen i stawek opłat.
4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.
5. Nielegalny pobór energii elektrycznej.
6. Zasady rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną.

1. Definicje .

- a) **Sprzedawca** - Elektrownia Chorzów S.A. prowadząca działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.
- b) **Miejsce dostarczania** - jest to punkt w sieci określony w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- c) **Moc przyłączeniowa** - należy przez to rozumieć największą moc czynną pobieraną lub oddawaną do sieci, określoną w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- d) **Rezerwa mocy** - należy przez to rozumieć zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w dalszym okresie.
- e) **Rozporządzenie przyłączeniowe** - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia do podmiotów do sieci elektroenergetycznej, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci, oraz standardów obsługi odbiorców. (Dz. U. Nr 135 poz.881).
- f) **Rozporządzenie taryfowe** - Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r 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).
- g) **Sieć rozdzielcza** - jest to sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej na napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- h) **System elektroenergetyczny** - należy przez to rozumieć sieci wraz z przyłączonymi do nich urządzeniami do wytwarzania lub pobierania energii elektrycznej, współpracujące na zasadach określonych w odrębnych przepisach, zdolne do trwałego utrzymywania parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej, oraz spełnienia warunków obowiązujących we współpracy z innymi połączonymi systemami.
- i) **Układ pomiarowo - rozliczeniowy** są to liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- j) **Usługi systemowe** - należy przez to rozumieć usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych.

2. Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej.

Sprzedawca sprzedaje energię elektryczną na napięciu 60 kV i 6 kV i poniżej 1 kV.

3. Rodzaj oraz wysokość cen i stawek opłat.

1) Stosowana cena.

L.p.	Rodzaj ceny i stawek	Jednostka	Cena Brutto
a	B	c	D
1.	Cena za energię elektryczną	Zł /MWh	139,37

Uwaga: Cena podana w tabeli jest ceną brutto, zawierającą podatek VAT w wysokości 22%.

2) Sprzedawca nie świadczy usług systemowych, oraz z uwagi na specyfikę pracy wynikającą z produkcji energii elektrycznej w skojarzeniu z energią cieplną nie sprzedaje rezerw mocy elektrycznej.

4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

- 1) Za niedotrzymanie standardów, określonych w § 37 ust. 1 rozporządzenia przyłączeniowego, Odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty zgodnie z § 46 rozporządzenia taryfowego przy zastosowaniu współczynnika b_{FT} w wysokości 10 zł / h.
- 2) Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, Odbiorcom na ich wnioski przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku.
- 3) Sprzedawca zobowiązany jest udzielić lub odmówić udzielenia upustu w terminie o którym mowa w pkt 2.
- 4) Za niedotrzymanie standardów jakościowych, określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego, Odbiorcom przysługują następujące bonifikaty :
 - a) Za odmowę udzielenia Odbiorcy, na jego żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostawy energii elektrycznej przerywanej z powodu awarii u Sprzedawcy , wysokość upustu wynosi 10,00 zł.
 - b) Za brak powiadomienia, w formie komunikatów: prasowych, radiowych lub telewizyjnych albo w inny przyjęty na danym terenie sposób, odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie

- planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej wysokość upustu wynosi 50,00 zł.
- c) Za brak powiadomienia, w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innych środków, Odbiorców zasilanych z sieci o napięciu powyżej 1 kV, z co najmniej 5-dniowym wyprzedzeniem, o terminie i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 50,00 zł.
 - d) Za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, Odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej, wysokość upust wynosi 100,00 zł.
 - e) Za nieudzielenie na żądanie Odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat, wysokość upustu wynosi 30,00 zł
 - f) Za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń, wysokość upustu wynosi 5,00 zł za każdy dzień zwłoki.
 - g) Za brak przyjęcia od Odbiorcy reklamacji dotyczącej bieżącego dostarczania energii elektrycznej, wysokość upustu wynosi 10,00 zł.

5. Nielegalny pobór energii elektrycznej.

- 1) W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez Odbiorcę, Sprzedawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny określonej w taryfie o ile umowa sprzedaży nie stanowi inaczej.
- 2) W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej Sprzedawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnej ceny.

6. Zasady rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną .

- 1) Rozliczenia sprzedanej energii elektrycznej dokonuje się w miesięcznym okresie rozliczeniowym.
- 2) Rozliczenia sprzedanej energii elektrycznej dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej, na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży.
- 3) Określenie sposobu obliczania ilości sprzedanej energii elektrycznej przypadku niesprawności układu pomiarowo – rozliczeniowego oraz wystąpienia błędów w pomiarach lub odczytach zostanie uzgodnione w umowie sprzedaży.

- 4) Należność za dostarczoną energię elektryczną w okresie rozliczeniowym wyznacza się według wzoru:

$$N = A_T \times C_T - W_{UT}$$

gdzie :

N– należność za dostarczoną energię elektryczną, wyrażona w złotych

A_T – ilość energii elektrycznej dostarczona Odbiorcy w okresie rozliczeniowym, wyrażona w MWh.

C_T – cena energii elektrycznej stosowana w rozliczeniach z Odbiorcą, wyrażona w zł/MWh.

W_{UT} – wysokość upustu dla odbiorcy, wyrażona w złotych.