

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKA-821/1258-A/6/2000/II/AZ

Katowice, dnia 13 października 2000 r.

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 i Nr 48, poz. 555), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26, 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

**Spółki Energetycznej „Jastrzębie” Spółka Akcyjna
z siedzibą w Jastrzębiu Zdroju**

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 10 sierpnia 2000 r., L. dz. SEJ/TE/ES/104/7.4/00,

uzupełnionego pismami: L. dz. SEJ/DEP/WS/127/2000

oraz z dnia 3 października 2000 r., L. dz. SEJ/DEP/WS/132/2000

postanawiam

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

- 2) ustalić współczynnik korekcyjny określający projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w wysokości 2,81 % (słownie: dwa i osiemdziesiąt jeden setnych procenta),
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego, o którym mowa w punkcie 2 niniejszej decyzji na okres 12 miesięcy od dnia wejścia w życie taryfy.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/40/1258/U/OT-2/98/HM z dnia 12 listopada 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, ze zmianą z dnia 5 czerwca 2000 r. nr WEE/40A/1258/W/1/2/2000/MS, w dniu 25 sierpnia 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, ze zmianami) 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 w § 9 ust. 1 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.

Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych oraz usług w zakresie utrzymania rezerw mocy, w związku z czym nie ustaliło w taryfie stawek opłat dotyczących tego typu usług.

Cena zaproponowana w taryfie przez Przedsiębiorstwo została skalkulowana na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną, poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE. Natomiast art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) tej ustawy stanowi, że do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, a także ustalenie okresu obowiązywania tych współczynników.

Wysokość współczynnika korekcyjnego X, określonego w sentencji niniejszej decyzji, ustaliłem adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany prowadzenia przez nie działalności gospodarczej w okresie 12 miesięcy okresu obowiązywania taryfy.

Współczynnik korekcyjny, o którym mowa powyżej, został uwzględniony w cenie zawartej w taryfie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i przedłożonej do zatwierdzenia, w trybie art. 47 ustawy – Prawo energetyczne.

Wyznaczając okres obowiązywania współczynnika korekcyjnego X kierowałem się potrzebą jego weryfikacji po roku obowiązywania taryfy, ze względu na okres przejściowy wynikający ze zmiany przepisów oraz ochronę interesów odbiorców.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

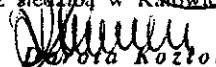
POUCZENIE

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 przepisany 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 w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 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.

**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia**

ZASTĘPCA DYREKTORA
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach


Dorota Kozłot

Otrzymuje:

Spółka Energetyczna „Jastrzębie” S.A.
44-335 Jastrzębie Zdrój, ul. Rybnicka 6 c.

**Spółka Energetyczna „Jastrzębie” S.A.
w Jastrzębiu Zdroju**

**Taryfa
dla
Energii Elektrycznej**

Spis treści

- I. Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie
- II. Wstęp
- III. Przedmiot i zakres działalności
- IV. Zakres świadczonych usług dla grup odbiorców
- V. Podział odbiorców na grupy
- VI. Wysokość ceny za energię elektryczną
- VII. Stawki opłat za rezerwy mocy i opłat za usługi systemowe
- VIII. Warunki stosowania cen i opłat
 1. Zasady obliczania należności:
 2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców:
 3. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji:
 4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów:
 5. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego:
 6. Opłaty za nielegalny pobór energii:

I. Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

A. Użyte w taryfie określenia oznaczają:

1. **taryfa** – zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
2. **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r.- 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 i Nr 48, poz. 555),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), obowiązujące w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).
4. **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie 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, i z 2000 r. Nr 81, poz. 921), obowiązujące w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).
5. **odbiorca** – każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z Spółką Energetyczną "Jastrzębie" S.A.

B. Ilekroć w taryfie jest mowa o:

1. **układzie pomiarowo-rozliczeniowym** – należy przez to rozumieć liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń ,

2. **rezerwie mocy** – należy przez to rozumieć zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystaną w danym okresie,
3. **usługach systemowych** – 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.
4. **SEJ S.A.** – Spółka Energetyczna “Jastrzębie” S.A.

II. Wstęp

Taryfa została opracowana na podstawie następujących przepisów:

1. Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo Energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 wraz z późniejszymi zmianami).
2. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), obowiązujące w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 roku o zmianie ustawy - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).
3. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w (Dz. U. Nr 153, poz. 1002, i z 2000 r. Nr 81, poz. 921), obowiązujące w zakresie określonym w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy - Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555).

III. Przedmiot i zakres działalności

Przedmiotem działalności Spółki Energetycznej “Jastrzębie” S.A. jest prowadzona w celach zarobkowych i na własny rachunek działalność gospodarcza polegająca na wytwarzaniu energii elektrycznej w następujących źródłach :

- Elektrociepłownia “Moszczenica” o łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej 36,6 MW, wyposażona w trzy kotły parowe zasilające w parę cztery turbozespoły wytwarzające energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
- Elektrociepłownia “Zofiówka” o łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej 64 MW, wyposażona w dwa kotły parowe zasilające w parę dwa turbozespoły wytwarzające energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła,
- Ciepłownia “Pniówek” o zainstalowanej mocy elektrycznej 3,2 MW (docelowo 2 x 3,2 MW od IV kwartału br.) wyposażona w dwa silniki spalinowe, napędzające dwa generatory.

Kotły zużywają jako paliwo węgiel kamienny z podtrzymaniem gazem z odmetanowania kopalń, silniki spalinowe zasilane są gazem z odmetanowania kopalń.

IV. Zakres świadczonych usług dla grup odbiorców

Spółka Energetyczna “Jastrzębie” S.A. wytwarza energię elektryczną i sprzedaje ją do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym 6 kV na podstawie umów sprzedaży.

V. Podział odbiorców na grupy

Energia elektryczna wytwarzana w SEJ S.A. dostarczana jest do sieci elektroenergetycznej o napięciu znamionowym 6 kV – jednej grupie odbiorców, połączonej z siecią o napięciu znamionowym 110 kV.

VI. Wysokość ceny za energię elektryczną

Za dostarczoną energię elektryczną SEJ S.A. będzie stosowała cenę w wysokości:

154,07 zł/MWh

Podana cena zawiera podatek od towarów i usług VAT naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

VII. Stawki opłat za rezerwy mocy i opłat za usługi systemowe

SEJ S.A. nie świadczy tego typu usług, a więc nie ustala w taryfie stawek opłat za rezerwę mocy i usługi systemowe.

VIII. Warunki stosowania cen i opłat

1. Zasady obliczania należności:

Należność za dostarczoną energię elektryczną – stanowi iloczyn ilości dostarczonej energii elektrycznej, ustalonej na podstawie odczytów wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego i ceny energii elektrycznej i jest pobierana w każdym miesiącu, w którym dostarczono energię elektryczną.

2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców:

Cena ustalona w niniejszej taryfie jest określona dla standardów jakościowych uregulowanych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji:

W przypadku zgłoszenia reklamacji za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, mają zastosowanie zapisy § 38 rozporządzenia przyłączeniowego.

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

Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów regulują przepisy § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty b_{RT} za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby wynosi 0,10 zł/h.

5. Sposób postępowania i obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego:

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżanie należności za pobraną energię elektryczną, SEJ S.A. zobowiązuje się dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków. Korekta obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy. Wielkości ustala się według zasad określonych w § 43 rozporządzenia taryfowego (jeżeli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej).

6. Opłaty za nielegalny pobór energii:

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej regulują przepisy § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.