



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DTA-821/1262-B/6/2000/IR

Warszawa, 18 września 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

Elektrowni Rybnik Spółka Akcyjna
z siedzibą w Rybniku

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach: z dnia 4 maja 2000 r. znak: EG/ /2000, z dnia 20 czerwca 2000 r. znak: EG/1764/2000, z dnia 21 lipca 2000 r. znak: EGH/1963/99, z dnia 11 sierpnia 2000 r. znak: EG/2045/2000 r., z dnia 5 września 2000 r. bez znaku, z dnia 6 września 2000 r. znak: DE/2179/2000 r., z dnia 11 września 2000 r. znak: DE/2197/2000, z dnia 12 września 2000 r. znak: DE/109/2000 oraz z dnia 12 września 2000 r. bez znaku

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 5,16 % (słownie: pięć i szesnaście 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/29/1262/U/98/EB z dnia 29 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 5 maja 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 w § 9 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawkę opłaty za rezerwy mocy,
- 3) stawki opłat za usługi systemowe,
- 4) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane 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 cenach i stawkach opłat zawartych 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 przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Elektrownia „Rybnik” S.A.
ul. Podmiejska
44-207 Rybnik

Elektrownia „Rybnik” Spółka Akcyjna
z siedzibą w Rybniku

**TARYFA DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ ELEKTROWNI „RYBNIK” S.A.**

SPIS TREŚCI

- 1. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE**
- 2. PRZEDMIOT I ZAKRES DZIAŁALNOŚCI**
- 3. ZAKRES ŚWIADCZONYCH USŁUG DLA GRUP ODBIORCÓW**
- 4. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY**
- 5. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN**
- 6. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

1. OBJAŚNIENIA 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 wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim grup odbiorców w trybie określonym ustawą.

2. ustawa - ustawa 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).

3. rozporządzenie przyłączeniowe - Rozporządzenie 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) zwane dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

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) zwane dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

5. odbiorca - każdy, kto pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej z Elektrownią “Rybnik” S.A.

B. Ilekroć w taryfie jest mowa o:

1. miejscu dostarczenia - należy przez to rozumieć punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

2. systemie elektroenergetycznym - 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 określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej oraz spełniania warunków obowiązujących we współpracy z innymi połączonymi systemami.

3. 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.

4. jednostce wytwórczej - należy przez to rozumieć zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należących do Elektrowni "Rybnik" S.A.

5. rezerwie mocy - należy przez to rozumieć zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie.

6. 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.

2. PRZEDMIOT I ZAKRES DZIAŁALNOŚCI

Elektrownia "Rybnik" S.A. prowadzi działalność gospodarczą polegającą na wytwarzaniu energii elektrycznej w jednostkach kondensacyjnych o łącznej mocy zainstalowanej 1720 MW w ośmiu turbozespołach współpracujących z ośmioma kotłami energetycznymi, opalanymi paliwem węglowym i olejem opalowym.

3. ZAKRES ŚWIADCZONYCH USŁUG DLA GRUP ODBIORCÓW

1. Wytwarzanie energii elektrycznej i jej sprzedaż do systemu elektroenergetycznego. Dostarczanie energii elektrycznej odbywa się na podstawie umów sprzedaży, w której odbiorca określa ilość kupowanej energii elektrycznej.

2. Świadczenie usług systemowych na rzecz operatorów systemów przesyłowych i rozdzielczych na podstawie zawartych umów.
3. Dostawa rezerw mocy na podstawie zawartych umów.

4. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Taryfa niniejsza jest przygotowana dla następujących grup odbiorców:

1. **Grupa A** - odbiorcy kupujący energię elektryczną z bloku nr 1 na napięciu 110 kV.
2. **Grupa B** - odbiorcy kupujący energię elektryczną z bloków nr 2 i 3 na napięciu 110 kV.
3. **Grupa D** - odbiorcy kupujący energię elektryczną z bloków nr 4, 5, 6, 7 i 8 na napięciu 220 kV i 400 kV.
4. **Grupa E** - odbiorcy kupujący energię elektryczną bezpośrednio z rozdzielni potrzeb własnych Elektrowni „Rybnik” S.A.

5. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN

Podane w tabeli ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %.

Tabela nr 1

WYKAZ CZĘSTOTLIWOŚCI	GRUPA ODBIORCÓW		
	A	B	D
Ceny energii elektrycznej [zł/MWh]	143,96	143,96	139,95
Stawki opłat za rezerwy mocy [zł/MW/h]	23,65	23,65	23,65
Stawki opłat za usługi systemowe			
stawki opłat za uruchomienie bloku z rezerwy [zł/uruch.]	8 440,83	8 440,83	8 440,83
stawki opłat za gotowość do regulacji sygnałem Y1 [zł/MW/m-c]	2 696,20	2 696,20	2 696,20
stawki opłat za udział w regulacji sygnałem Y1 [zł/MW/h]	4,27	4,27	4,27
stawki opłat za udział w regulacji trójnej regulowanej sygnałem Y0 [zł/MW/h]	4,72	4,72	4,72
stawki opłat za udział w gotowości do regulacji pierwotnej [zł/MW/m-c]	943,67	943,67	943,67
stawki opłat za udział w regulacji pierwotnej [zł/MW/h]	6,74	6,74	6,74
stawki opłat za czas pracy w regulacji w systemie ARNE [zł/h]	16,18	16,18	16,18

Sprzedż energii elektrycznej dla Grupy E odbywa się na napięciu niższym niż 110 kV, dla odbiorców zasilanych bezpośrednio z szyn rozdzielni potrzeb własnych Elektrowni "Rybnik" S.A., cena energii dla odbiorców z grupy E wynosi 0,15 zł/kWh.

6. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

6.1. Zasady obliczania należności

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

6.1.2 Należność za świadczone usługi systemowe - stanowi iloczyn stawki za daną usługę systemową z zakresu mocy objętej tą regulacją i mocy wykonanej w regulacji (lub współczynnika określającego czas pracy w tej regulacji) - jest pobierana w okresach miesięcznych, w których świadczone są usługi.

6.1.3 Należność za dostawę rezerw mocy - stanowi iloczyn wykonanej rezerwy mocy i stawki opłaty za rezerwę mocy dla danej grupy odbiorców - jest pobierana w okresach miesięcznych, w których świadczone są usługi.

6.1.4 Szczegółowe warunki rozliczeń i zasady określania należności regulują dwustronne umowy sprzedaży.

6.2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

6.3. 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, Elektrownia "Rybnik" 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, chyba że umowa sprzedaży energii elektrycznej stanowi inaczej.

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

6.4.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, o których mowa w punkcie 6.2 taryfy, Elektrownia "Rybnik" S.A. stosuje bonifikaty i upusty zgodnie z § 45 i 46 rozporządzenia taryfowego, na zasadach określonych w umowie o dostarczanie energii elektrycznej.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby (b_{rt}) wynosi 10 zł/h.

6.4.2. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 45 i 46 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne może stosować również inne, określone w umowie o dostarczanie energii elektrycznej – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 Prawa energetycznego.

6.5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

6.5.1 W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę stosuje się postanowienia § 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.