



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 9 sierpnia 2000 r.

DTA-821/1247-B/3/2000/BS

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

Zespołu Elektrowni Ostrołęka

Spółka Akcyjna

z siedzibą w Ostrołęce

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach: z dnia 24 kwietnia 2000 r., znak: DE/887/2000, z dnia 23 maja 2000 r., znak: DE/1110/2000, z dnia 12 czerwca 2000 r., znak: DE/1254/2000, z dnia 30 czerwca 2000 r., znak: CE/WG/1073/00, z dnia 3 lipca 2000 r., znak: CE/WG/1078/00 oraz z dnia 18 lipca 2000 r., znak: CE/WG/516/2000

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 – 1,79 % (słownie: minus jeden i siedemdziesiąt dziewięć 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/32/1247/U/2/98/EB z dnia 30 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 25 kwietnia 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) stawki opłat 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:

Zespół Elektrowni Ostrołęka Spółka Akcyjna
ul. Elektryczna 5
07-401 Ostrołęka

Zespół Elektrowni Ostrołęka S.A.

T A R Y F A
dla energii elektrycznej

TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Zespół Elektrowni Ostrołęka S.A.

1. Definicje i pojęcia.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w :

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,
- Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz. 881), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.
- Rozporządzenia 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), zwanym dalej rozporządzeniem taryfowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

Dostawca – Zespół Elektrowni Ostrołęka S.A. z siedzibą w Ostrołęce, przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.

2. Informacje ogólne

2.1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje, wysokość i warunki stosowania:

- cen za energię elektryczną,
- stawek opłat za rezerwy mocy,
- stawek opłat za usługi systemowe,
- bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- opłat za nielegalny pobór energii.

2.2. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

2.3. Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Ogólne warunki stosowania cen i stawek opłat

3.1. Kryteria podziału odbiorców na grupy

Ceny za energię elektryczną zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla grup odbiorców według kryterium napięcia:

- *Grupa A – odbiorcy na napięciu 220kV,*
- *Grupa B – odbiorcy na napięciu 110kV,*
- *Grupa C – odbiorcy na napięciu od 1kV do 110kV,*
- *Grupa D – odbiorcy na napięciu poniżej 1kV.*

3.2. Zasady rozliczeń za energię elektryczną.

3.2.1. Rozliczenia za sprzedaną energię elektryczną, rezerwy mocy i usługi systemowe przeprowadza się w okresach ustalonych w umowach, z zastrzeżeniem § 40 ust. 1 i 2 rozporządzenia taryfowego.

3.2.2. Rozliczenia dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostaw na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego określonego w umowie.

4. Wykaz cen i stawek opłat obowiązujących w rozliczeniach między dostawcą i odbiorcami.

4.1. Ceny energii elektrycznej

Grupa	Określenie	J.m.	Cena
A	Odbiorcy na napięciu 220kV	zł/MWh	144,73
B	Odbiorcy na napięciu 110kV	zł/MWh	142,24
C	Odbiorcy na napięciu od 1kV do 110kV	zł/MWh	146,68
D	Odbiorcy na napięciu poniżej 1kV	zł/MWh	342,49

4.2. Stawki opłat usług systemowych i rezerw mocy

Wyszczególnienie		J.m.	Stawka opłaty
Praca poniżej minimum eksploatacyjnego		zł/MWh	20,86
Regulacja pierwotna	Za gotowość	zł/MW/M-c	1029,57
	Za udział	zł/MW/h	6,87
Regulacja wtórna	Za gotowość	zł/MW/M-c	2915,73
	Za udział	zł/MW/h	3,84
Regulacja trójna	Za udział	zł/MW/h	4,68
Stawka za pracę bloków w układzie ARNE		zł/h	15,15
Za utrzymanie zdolności w odbudowie KSE		zł/m-c	114841,04
Za rezerwę mocy		zł/MW/h	15,15
Za 1 uruchomienie bloku z rezerwy		zł/ur	14162,16

5. Zasady stosowania bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

5.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego.

Ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia ustala się w wysokości 3,66zł.

5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego przysługują następujące bonifikaty i upusty:

- a/ za przekroczenie łącznego dopuszczalnego czasu trwania wyłączeń awaryjnych - 15zł za każdą rozpoczętą godzinę przekroczenia,
- b/ za przekroczenie dopuszczalnego czasu trwania jednorazowej przerwy w dostarczaniu energii - 30zł za każdą rozpoczętą godzinę przekroczenia,
- c/ za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszeń lub reklamacji od odbiorców - 10,00zł,
- d/ za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej spowodowanych nieprawidłową pracą sieci - 40,00 zł,
- e/ za odmowę udzielenia odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanej z powodu awarii w sieci - 10,00zł,

- f/ za nieprzekazanie powiadomienia, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, w formie ogłoszeń prasowych, komunikatów radiowych lub telewizyjnych, względnie w inny sposób przyjęty na danym terenie - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV- 10,00 zł,
- g/ za nieprzekazanie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomoc innego środka, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV - 150,00 zł,
- h/ za nieprzekazanie powiadomienia z tygodniowym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV o zamierzonej zmianie nastawień w automatyce zabezpieczeniowej i innych parametrach mających wpływ na współpracę ruchową z siecią - 40,00 zł,
- i/ za nieprzekazanie powiadomienia z rocznym wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV o konieczności dostosowania instalacji do zmienionych warunków zasilania - 60,00 zł,
- j/ za nieprzekazanie powiadomienia z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem - odbiorcom zasilanym z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, o zamierzonej zmianie znamionowego napięcia zasilającego, sposobu zasilania lub systemu ochrony od porażień i innych warunków funkcjonowania sieci - 300,00zł,
- k/ za odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci dla umożliwienia bezpiecznego wykonania przez odbiorcę lub inny podmiot prac w obszarze oddziaływania tej sieci - 40,00 zł,
- l/ za nieudzielanie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf - 10,00 zł,
- m/ za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji - 4,00 zł za każdy dzień zwłoki.

6. Opłaty za nielegalny pobór energii

- 6.1. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej, przez odbiorcę z którym dostawca zawarł umowę, dostawca pobiera opłaty, zgodnie z § 38 rozporządzenia taryfowego.
- 6.2. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii, zgodnie z § 39 rozporządzenia taryfowego.