



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DTA-821/1274-B/4/2000/KK

Warszawa, 22 sierpnia 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 Stalowa Wola
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Stalowej Woli

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 11 kwietnia 2000 r. (bez znaku), uzupełnionym
pismami: z dnia 11 maja 2000 r. znak: FE/4199/00, z dnia 1 czerwca 2000 r. znak:

FE/4795/2000, z dnia 14 czerwca 2000 r. znak: FE/5237/00

oraz z dnia 3 lipca 2000 r. znak: DN/5677/2000

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 $-10,16\%$ (słownie: minus dziesięć 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/12/1274/U/1/98/RG z dnia 9 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 13 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) 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 przepisany 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 Stalowa Wola S.A.
ul. Energetyków 13
37-450 Stalowa Wola

ELEKTROWNIA „STAŁOWA WOLA” S.A.

**TARYFA
DLA
ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

SPIS TREŚCI

TARYFY dla ENERGII ELEKTRYCZNEJ

1. Objasnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.
2. Cena i opłaty ustalone w taryfie.
3. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w energię elektryczną.
4. Określenie grupy odbiorców.
5. Wysokość ceny energii elektrycznej.
6. Warunki stosowania cen i stawek opłat.
7. Warunki prowadzenia rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną.
8. Sposób obliczania należności w przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego.
9. Zasady wprowadzania bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych i warunków umów.
10. Zasady pobierania opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.

1. Definicje.

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 1) przedsiębiorstwo sieciowe - przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej,
- 2) rezerwa mocy - zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywanej w danym okresie,
- 3) usługi systemowe - usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych,
- 4) sprzedawca – Elektrownia „Stalowa Wola” S.A. z siedzibą w Stalowej Woli,
- 5) jednostka wytwórcza – zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należący do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 6) miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych, lub w umowie kupna-sprzedaży energii elektrycznej,
- 7) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 8) okres rozliczeniowy – okres czasu, za który dokonywane jest rozliczenie ilości dostarczonej energii elektrycznej i usług systemowych pomiędzy dostawcą a odbiorcą, wynoszący jeden miesiąc kalendarzowy, o ile umowa nie stanowi inaczej,
- 9) układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio do pomiarów i rozliczeń,
- 10) układ pomiarowy kontrolny – liczniki i inne urządzenia pomiarowe kontrolne, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń kontrolnych,
- 11) umowa – umowa o świadczenie usług systemowych lub kupna-sprzedaży energii elektrycznej zawarta pomiędzy sprzedawcą i odbiorcą,
- 12) 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),
- 13) 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 i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 135, poz.81).

2. Informacje ogólne.

1. Niniejsza taryfa zawiera ceny i stawki opłat stosowane przez Elektrownię „Stalowa Wola” S.A.
2. Taryfa zawiera rodzaje i wysokość oraz warunki stosowania:
 - 1) cen za energię elektryczną,
 - 2) stawek opłat za usługi systemowe,
 - 3) stawek opłat za rezerwę mocy,
 - 4) bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - 5) opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej.
3. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.
4. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie dla poszczególnych grup odbiorców zostały ustalone dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Grupy odbiorców.

Sprzedawca dostarcza energię elektryczną odbiorcom sklasyfikowanym w następujący sposób:

Grupa I – odbiorcy przyłączeni do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, w tym:

Grupa I A – zasilani z Elektrowni Stalowa Wola III

Grupa I B – zasilani z Elektrowni Stalowa Wola 1 i 2 (tj. Elektrociepłowni)

Grupa II - odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do wewnętrznej sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym niższym od 110 kV.

4. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**4.1. Cena za energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom grupy I.**

Grupa IA	Cena energii elektrycznej	zł/MWh	166,12
Grupa IB	Cena energii elektrycznej	zł/MWh	147,86

4.2. Cena za energię elektryczną sprzedawaną odbiorcom grupy II.

Grupa II	Cena energii elektrycznej	zł/MWh	201,86
----------	---------------------------	--------	--------

4.3. Stawki opłat za usługi systemowe dla odbiorców grupy I A.

ARCM Stawki opłat za zakres mocy regulowany sygnałem Y1 w regulacji wólnej:		
Gotowość:	zł/MW/m-c	2597,08
Wykorzystanie:	zł/MWh	3,87
Stawka opłaty za zakres mocy regulowany sygnałem Y0 w regulacji trójnej	zł/MWh	4,51
REGULACJA PIERWOTNA Stawki opłat za zakres mocy objętej regulacją pierwotną:		
Gotowość:	zł/MW/m-c	902,68
Wykorzystanie:	zł/MWh	6,45

4.4. Stawka opłaty za rezerwę mocy dla odbiorców grupy I A.

Stawka opłaty za rezerwę mocy	zł/MWh	21,96
--------------------------------------	---------------	--------------

5. Warunki stosowania cen i stawek opłat.**5.1. Zasady obliczania należności.**

1. Podstawą do rozliczeń za dostarczone usługi systemowe są określone w warunkach umowy o świadczenie usług systemowych zasady określania, prowadzenia ewidencji i obliczania parametrów do rozliczeń.
2. Podstawą do rozliczeń za dostarczoną energią elektryczną są pomiary dokonywane przez układy pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane w punktach rozliczeniowych.
 - 2.1. Rozróżnia się układy pomiarowo-rozliczeniowe i kontrolne.
 - 2.2. Układy pomiarowo-rozliczeniowe i układy kontrolne są zainstalowane u sprzedawcy.

5.2. Sposób postępowania w przypadku zgłoszenia reklamacji.

1. W przypadku nieprawidłowości, zgłoszenie reklamacji może nastąpić w ciągu 30 dni po zakończeniu okresu rozliczeniowego, o ile umowa nie stanowi inaczej.
2. Na żądanie odbiorcy sprzedawca jest obowiązany dokonać sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego, nie później niż w ciągu 14 dni od daty zgłoszenia.

3. Odbiorca ma prawo żądać laboratoryjnego sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego. Badanie laboratoryjne, przeprowadza się w ciągu 14 dni od dnia zgłoszenia żądania.
4. Odbiorca pokrywa koszty sprawdzenia prawidłowości działania układu pomiarowo-rozliczeniowego tylko w przypadku, gdy w wyniku badania laboratoryjnego nie stwierdzono nieprawidłowości w działaniu elementów układu pomiarowo-rozliczeniowego.
5. W ciągu 30 dni od dnia otrzymania protokołu badania laboratoryjnego odbiorca może zlecić wykonanie ekspertyzy badanego uprzednio układu pomiarowo-rozliczeniowego, a sprzedawca jest obowiązany umożliwić przeprowadzenie takiej ekspertyzy.
6. Koszty ekspertyzy, o której mowa w ust. 5, pokrywa odbiorca.
7. W przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w działaniu układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię, sprzedawca jest obowiązany do zwrotu kosztów, o których mowa w ust. 4, 5 i 6, a także dokonania korekty należności za dostarczoną energię elektryczną, zgodnie z § 42 i 43 rozporządzenia taryfowego.

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

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 ust. 1 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują bonifikaty i upusty zgodnie z § 46 rozporządzenia taryfowego, przy zastosowaniu b_{RT} w wysokości 1,00 zł/h.
2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:
 - a) za nie przyjęcie przez całą dobę zgłoszenia lub reklamacji od odbiorców – 5,00 zł,
 - b) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 5,00 zł,
 - c) za przedłużenie 14-dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 5,00 zł za każdy dzień zwłoki.

5.4. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

1. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej będą ustalone i pobierane na zasadach określonych w § 38 i § 39 rozporządzenia taryfowego.