



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 20 kwietnia 1999 r.

DTA-821/1273-A/4/99/AO

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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, i Nr 162, poz. 1126) oraz 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, 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, 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, Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1, Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189, Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926, Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

po rozpatrzeniu wniosku

zawartego w pismach nr 722/991 z dnia 30 stycznia 1999r., nr 885/EE z dnia 15 marca 1999r., nr 901/FE z dnia 16 marca 1999r., nr 902/FE z dnia 17 marca 1999r., nr 924 z dnia 18 marca 1999r., nr 974/FE/99 z dnia 24 marca 1999r., nr 1214/FE/99 z dnia 7 kwietnia 1999r., nr 1182/99 z dnia 15 kwietnia 1999r. oraz nr 1192/99 z dnia 19 kwietnia 1999r., przedsiębiorstwa energetycznego Elektrownia im. Tadeusza Kościuszki Spółka Akcyjna z siedzibą w Połańcu,

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego Elektrownia im. Tadeusza Kościuszki Spółka Akcyjna w Połańcu, posiadającego koncesję nr WEE/16/1273/U/OT-7/98/DL z dnia 20 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 2 lutego 1999 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 strona opracowała 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 i Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668, Nr 160, poz. 1063 i Nr 162, poz. 1126) 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) i prawidłowo określiła istotne jej elementy. W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 9 ust. 1 pkt 1, 2, 3, 4 i 5 ww. rozporządzenia, 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.

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. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. 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 im. Tadeusza Kościuszki S.A.
w Połańcu
28-230 Połaniec

**Elektrownia im. Tadeusza Kościuszki
Spółka Akcyjna
w Połańcu
28-230 Połaniec
Nr koncesji WEE/16/1273/U/OT-7/98/DL
z dnia 20.10.1998r.**

**TARYFA DLA ENERGII
ELEKTRYCZNEJ
WYTWARZANEJ
W ELEKTROWNI
im. TADEUSZA KOŚCIUSZKI
SPÓŁKA AKCYJNA W POŁAŃCU**

SPIS TREŚCI

- I. Informacja o zakresie działalności**
- II. Definicje**
- III. Podział na grupy odbiorców**
- IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat**
- V. Warunki stosowania cen i stawek opłat**
- VI. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów**
- VII. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**

I. Informacje o zakresie działalności

Elektrownia im. Tadeusza Kościuszki Spółka Akcyjna w Połańcu posiada koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej. Numer koncesji WEE/16/1273/U/OT-7/98/DL z dnia 20 października 1998 roku.

Elektrownia posiada osiem bloków energetycznych (jednostek wytwórczych) o mocy 225MW każdy i prowadzi działalność w zakresie:

- wytwarzanie energii elektrycznej;
- świadczenie usług systemowych;
- utrzymania mocy.

Ze względu na poziom napięć na wyprowadzeniu mocy bloki energetyczne dzielą się na trzy grupy:

- | | | |
|-------------------------|---|--------------------|
| 1) blok nr 1 | - | na napięciu 110kV; |
| 2) bloki nr 2, 3, 4 | - | na napięciu 220kV; |
| 3) bloki nr 5, 6, 7, 8, | - | na napięciu 400kV. |

II. Definicje.

- ARCM** - automatyczna regulacja częstotliwości i mocy, uwzględniająca jednocześnie kryteria dotrzymania salda wymiany mocy i częstotliwości według określonego algorytmu
- ARNE** - automatyczna regulacja napięcia i mocy biernej zainstalowana w elektrowni w celu kompleksowej regulacji wytwarzania mocy biernej na generatorach
- Blok** - jednostka wytwórcza składająca się z kotła, turbiny, generatora i transformatora blokowego, wraz z przynależnymi urządzeniami pomocniczymi
- Grupa odbiorców** - grupa odbiorców charakteryzująca się jednakowym poziomem napięcia sieci, z której dostarczana jest energia elektryczna
- Minimum techniczne bloku** - minimalna moc bloku, przy której pracuje wyłącznie z użyciem paliwa podstawowego
- Odbiorca** - przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na obrót energią elektryczną lub odbiorca finalny, o wielkości rocznych zakupów określonych w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 roku w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz. U. Nr 107, poz.671)
- Operator Systemu Przesyłowego** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci przesyłowej, odpowiedzialne za ruch, utrzymanie i rozwój tej sieci oraz połączeń sieci przesyłowej z innymi sieciami, zapewniające bezpieczeństwo dostaw energii elektrycznej

Praca wydzielona- zdolność do utrzymania się bloku w pracy na wydzieloną część systemu elektroenergetycznego

Punkt dostawy - zaciski górnego napięcia transformatora blokowego

Regulacja pierwotna- aktywizowana w ciągu kilku sekund moc, wykorzystywana dla zachowania równowagi pomiędzy wytwarzaniem a zużyciem energii w systemie; realizowana za pomocą indywidualnego regulatora prędkości obrotowej jednostki wytwórczej w funkcji częstotliwości sieci i w zależności od jego nastawienia

Regulacja wtórna- aktywizowana w ciągu kilku minut moc, sprowadzająca częstotliwość w systemie oraz moc wymiany międzynarodowej do wartości zadanych, odbudowując tym samym możliwości regulacji pierwotnej; realizowana za pomocą skoordynowanego oddziaływania na regulatory wybranych jednostek wytwórczych przez system automatycznej regulacji mocy i częstotliwości ARCM

Regulacja trójna - automatyczne lub ręczne przesuwanie punktów pracy jednostek wytwórczych w celu zmiany mocy bazowej, wokół której działa regulacja pierwotna i wtórna

Rezerwa mocy - zdolność jednostki wytwórczej do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystaną w danym okresie

Usługi systemowe- 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

III. Podział na grupy odbiorców.

Odbiorców energii elektrycznej podzielono na trzy grupy:

1. Grupa I – odbiorcy energii elektrycznej z bloku nr 1 o napięciu 110kV na wyprowadzeniu mocy do sieci dystrybucyjnej.
2. Grupa II – odbiorcy energii elektrycznej z bloków nr 2, 3, 4 o napięciu 220kV na wyprowadzeniu mocy do sieci przesyłowej.
3. Grupa III – odbiorcy energii elektrycznej z bloków nr 5, 6, 7, 8 o napięciu 400kV na wyprowadzeniu mocy do sieci przesyłowej.

IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny energii elektrycznej
 - a) dla odbiorców grupy I – energia elektryczna na napięciu 110kV 122,09 zł/MWh
 - b) dla odbiorców grupy II – energia elektryczna na napięciu 220kV 135,30 zł/MWh
 - c) dla odbiorców grupy III – energia elektryczna na napięciu 400kV 203,52 zł/MWh

2. Stawka opłaty za rezerwę mocy 14,03 zł/MWh

3. Stawki opłat za usługi systemowe
 - a) stawka opłaty za jedno uruchomienie bloku z rezerwy 7 638,76 zł
 - b) stawka opłat rekompensujących podwyższone koszty pracy bloków poniżej minimum eksploatacyjnego..... 16,41 zł/MWh
 - c) stawki opłat za zakres mocy regulowany sygnałem Y_{ii} w regulacji wtórnej
 - gotowość 2 440,00 zł/MW/m-c
 - wykorzystanie 3,66 zł/MWh
 - d) stawka opłaty za zakres mocy regulowany sygnałem Y_{oi} w regulacji trójnej
 - wykorzystanie 4,27 zł/MWh
 - e) stawki opłat za zakres mocy objętej regulacją pierwotną
 - gotowość 854,00 zł/MW/m-c
 - wykorzystanie 6,10 zł/MWh

- f) stawka opłaty za pracę bloków w układzie ARNE/KRNQ
- | | |
|-----------------------|-------------------|
| - wykorzystanie | 14,64 zł/h |
|-----------------------|-------------------|
- g) stawka opłaty za zdolność bloku do utrzymania się w pracy wydzielonej
- | | |
|--|-------------------------|
| | 286,70 zł/MW/m-c |
|--|-------------------------|

Wszystkie podane w taryfie ceny i stawki opłat zawierają podatek od towarów i usług VAT naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

V. Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Rozliczeń za energię elektryczną dla wszystkich grup odbiorców dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w umowach sprzedaży energii elektrycznej. Podstawą do rozliczeń za dostarczoną energię elektryczną są pomiary dokonywane przez układy pomiarowo-rozliczeniowe.

2. Stawka opłaty za rezerwę mocy

Stawka opłaty za rezerwy mocy – stosowana dla odbiorców zgodnie z warunkami umów o dostawę i odbiór rezerwy mocy.

3. Stawki opłat za usługi systemowe

Stawki opłat za usługi systemowe – stosowane dla odbiorców Grupy I, II i III zakupujących niżej wymienione usługi systemowe:

- stawka opłaty za uruchomienie bloku – stosowana jest za uruchomienie bloku, który został odstawiony na polecenie Operatora Systemu;
- stawka opłat rekompensujących podwyższone koszty pracy bloku poniżej minimum eksploatacyjnego – stosowana jest w przypadku pracy bloku z mocą poniżej 129MW wynikającej z polecenia Operatora Systemu;
- stawki opłat za regulację pierwotną – stosowane są za:
 - gotowość do pracy w regulacji potwierdzaną protokołem odbioru;
 - wykorzystanie w czasie pracy bloku z włączoną regulacją;
- stawki opłat za regulację wtórną stosowane są za:
 - gotowość do pracy w regulacji potwierdzaną protokołem odbioru;
 - wykorzystanie w czasie pracy bloku z włączoną regulacją;

- stawka opłaty za regulację trójną – stosowana jest za wykorzystanie w czasie pracy bloku z włączoną regulacją;
- stawka opłaty za regulację napięcia i mocy biernej ARNE/KRNQ – – stosowana jest za wykorzystanie w czasie pracy bloku z włączoną regulacją;
- stawka opłaty za zdolność do utrzymania się w pracy w układzie wydzielonym – stosowana jest za przystosowanie bloku do świadczenia tej usługi potwierdzonej protokołem odbioru.

Rozliczenia dokonywane są w okresach miesięcznych

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

1. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się z uwzględnieniem standardów jakościowych określonych w § 37 i § 38 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku 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.881).
2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców stosuje się bonifikaty i upusty w wysokości i na zasadach określonych w § 45 i § 46 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 03 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 lokalach (Dz. U. Nr 153 poz.1002).

Stawkę b_{FT} ustala się w wysokości **6,10 zł/MWh**

3. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 38, 39, 45, 46 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 03 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 lokalach (Dz. U. Nr 153 poz.1002), przedsiębiorstwo energetyczne może stosować również inne, określone w umowie o dostarczenie energii elektrycznej – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 Prawa energetycznego.

VII. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej

1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, przedsiębiorstwo energetyczne może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat określonej w taryfie dla danej grupy odbiorców, o ile umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.

Powyższe opłaty, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

2. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej przedsiębiorstwo energetyczne obciążać będzie pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w taryfie dla odbiorców danej grupy.

Opłaty, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.