

Lublin, dnia 8 czerwca 2001 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OLB - 821 /1251-A/4/2001/III/WG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 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, 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, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001 r. nr 49, poz. 509)

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 18 kwietnia 2001 r., zmienionego pismem z dnia 24 kwietnia 2001 r.

Elektrociepłowni Białystok Spółki Akcyjnej

z siedzibą w Białymstoku

posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny

REGON: 050255422

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

p o s t a n a w i a m

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo na okres, o którym mowa w § 6 ust. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie

szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), tj. na okres 12 miesięcy kalendarzowych, który rozpoczyna się od dnia 1 lipca 2001 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję z dnia 14 października 1998 r. nr WEE/14/1251/U/3/98/RW na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 18 kwietnia 2001 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej, ustalają taryfy dla energii elektrycznej, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, zwanego dalej „Prezesem URE”.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 7 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) cenę energii elektrycznej,
- 2) bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych i usług rezerw mocy, w związku z tym taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera elementów określonych w § 7 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego, tj. stawek opłat za te usługi.

Cena energii elektrycznej wytwarzanej w pełnym skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, ustalona została zgodnie z § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.

W cenie zawartej w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją, uwzględniony został współczynnik korekcyjny $X_n = 3,30 \%$, o którym mowa w § 15 ust. 1 rozporządzenia taryfowego w wysokości adekwatnej do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmiany warunków prowadzenia przez Przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności koncesjonowanej w roku obowiązywania taryfy.

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 oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).

Odwołanie należy przesłać na adres Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Garbarska 20, 20-340 Lublin.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w 'Biuletynie Branżowym 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 „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia Elektryczna”.

Otrzymuje:

Elektrociepłownia Białystok S.A.
ul. Gen. Władysława Andersa 3
15-124 Białystok



Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

Ryszard Radziewski

**ELEKTROCIEPŁOWNIA BIAŁYSTOK
SPÓŁKA AKCYJNA**

**Taryfa
dla energii elektrycznej**

Spis treści

- I. Definicje**
- II. Informacje ogólne**
- III. Grupy odbiorców**
- IV. Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat**
- V. Warunki stosowania cen i stawek opłat**

I. Definicje.

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami występującymi w:

- ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54 poz.348 z późniejszymi zmianami),
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. Nr 85, poz.957) – zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”,
- rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. Nr 1 z 2001 r., poz. 7) – zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ponadto w taryfie używa się następujących pojęć i skrótów:

1. energia - energia elektryczna,
2. sprzedawca - Elektrociepłownia Białystok S.A.- przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą na podstawie posiadanej koncesji: Nr WEE 14/1251/U/3/98/RW z dnia 14 października 1998 roku, na wytwarzanie energii elektrycznej,
3. odbiorca - każdy kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą,
4. miejsce dostarczenia - punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
5. układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń.

II. Informacje ogólne.

1. Odbiór energii elektrycznej od sprzedawcy następuje w miejscu dostarczenia określonym w umowie sprzedaży.
2. Odbiorcami są podmioty zajmujące się przesyłem i dystrybucją, obrotem energią elektryczną oraz inne, z którymi zawarto umowę sprzedaży energii elektrycznej.
3. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22%.

III. Grupy odbiorców.

Występuje jedna grupa odbiorców pobierających energię z sieci rozdzielczej o napięciu 110 kV.

IV. Rodzaje oraz wysokości cen i stawek opłat.

Cena za energię elektryczną	163,67 zł/MWh
Stawka opłaty za rezerwy mocy (Sprzedawca nie utrzymuje rezerw mocy)	nie występuje
Stawka opłaty za usługi systemowe (Sprzedawca nie świadczy usług systemowych)	nie występuje

V. Warunki stosowania cen i stawek opłat.**1. Warunki prowadzenia rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną.**

- 1.1. Cena za energię elektryczną, określona w taryfie, stosowana będzie w rozliczeniach między sprzedawcą a odbiorcami.
- 1.2. Opłata za dostarczaną energię elektryczną, stanowiąca iloczyn dostarczonej energii, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego w miejscu dostarczania i ceny za energię, która jest zawarta w taryfie – pobierana będzie za każdy miesiąc, w którym dostarczono energię.
- 1.3. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo – rozliczeniowego, określenie ilości dostarczonej energii dokonywane będzie w oparciu o rejestrowane wyniki pomiarów z rezerwowych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych sprzedawcy.

2. Standardy jakościowe energii elektrycznej.

- 2.1. Zawarta w taryfie cena została ustalona dla standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 32 ust.1 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 2.2. Dopuszczalny łączny czas trwania w ciągu roku wyłączeń awaryjnych oraz czas trwania jednorazowych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej regulują przepisy § 32 ust.4 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej.

Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów dotyczących napięcia, o których mowa w pkt.2 ppkt.2.1. taryfy, sprzedawca udzieli odbiorcy upustów według zasad zawartych w § 44 ust.1. rozporządzenia taryfowego.

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 ust.1 rozporządzenia taryfowego b_{T} wynosi 1,67 zł/godz.

4. Bonifikaty i upusty dla odbiorców za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

- 4.1. Sprzedawca zobowiązany jest do zachowania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 pkt. 1, 3, 4 lit. b, pkt.5 lit. a oraz pkt. 7, 8, i 9 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 4.2. Sprzedawca zobowiązany jest do udzielania następujących upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w pkt. 4.1 taryfy.
 - 1) Za nieprzyjęcie zgłoszeń i reklamacji od odbiorcy – w wysokości 13,71 zł,
 - 2) Za nieudzielenie odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanego z powodu awarii – w wysokości 6,86 zł.
 - 3) Za niepowiadomienie odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji – w wysokości 137,12 zł,
 - 4) Za niepoinformowanie na piśmie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych 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 - w wysokości 68,56 zł.

- 5) Za nieudzielenie nieodpłatnej informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – w wysokości 6,86 zł,
- 6) Za przekroczenie 14 dni w rozpatrywaniu wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzielenia odpowiedzi, od dnia złożenia wniosku lub zgłoszenia reklamacji – w wysokości 2,06 zł za każdy dzień zwłoki.

5. Opłaty za nielegalny pobór energii.

- 5.1. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej przez odbiorców, sprzedawca będzie mógł pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny energii określonej w taryfie, o ile umowa sprzedaży energii zawarta z odbiorcą, nie stanowi inaczej. Opłaty obliczane będą dla całego, nie objętego przedawnieniem, okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii.
- 5.2. W sytuacji gdy energia elektryczna pobierana będzie bez zawartej umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii, pobierający obciążony będzie opłatami za nielegalny pobór energii, w wysokości pięciokrotnej ceny energii określonej w taryfie. Opłatę oblicza się dla całego, nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.