

Lublin, dnia 23 czerwca 2001 r.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Nr OLB - 821 /1335-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 7 maja 2001 r.

Elektrociepłowni „GIGA”

Spółki z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Świdniku

posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny

REGON: 430513749

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

zatwierdzić, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, na okres do dnia 30 czerwca 2002 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesję z dnia 17 listopada 2000 r. nr WEE/86/1335/N/1/2/2000/MS na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 7 maja 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 $X_n = 0\%$, 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 wnioski 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 „GIGA” Sp. z o.o.
ul. Żwirki i Wigury 1
21-045 Świdnik

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

Elektrociepłownia „GIGA” Spółka z o.o.

w Świdniku

ul. Żwirki i Wigury 1 21-045 Świdnik



TARYFA DLA ENERGII

ELEKTRYCZNEJ

Świdnik 2001

CZĘŚĆ 1

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

ustawa - ustawę 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, 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),

rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie 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),

rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie 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),

miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej,

układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiarów i rozliczeń,

sprzedawca - Elektrociepłownię „GIGA” Spółka z o.o., przedsiębiorstwo energetyczne dostarczające odbiorcy energię elektryczną, prowadzące działalność na podstawie posiadanych koncesji i na warunkach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej,

odbiorca – każdego, kto otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą.

CZĘŚĆ 2

Informacje ogólne

1. Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, na podstawie koncesji Nr WEE/86/1335/N/1/2/2000/MS z dnia 17 listopada 2000 r.
2. Odbiór energii elektrycznej od sprzedawcy następuje w miejscu dostarczania określonym w umowie sprzedaży.
3. Odbiorcami są podmioty zajmujące się przesyłem i dystrybucją oraz obrotem energią elektryczną.
4. Cena zawarta w taryfie uwzględnia podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %.

5. Cena przedstawiona w części 3 została ustalona na podstawie § 15 rozporządzenia taryfowego.
6. Sprzedawca nie świadczy usług systemowych i nie utrzymuje rezerw mocy, a więc taryfa nie zawiera stawek opłat za te usługi.
7. Sprzedawca wyodrębnił jedną grupę taryfową wg kryterium poziomu napięcia sieci (6kV), z której dostarczana jest energia elektryczna do odbiorców.

CZĘŚĆ 3

Rodzaj oraz wysokość ceny

Cena za energię elektryczną - 168,60 zł/MWh.

CZĘŚĆ 4

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Warunki prowadzenia rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną.

- 1.1. Opłata za dostarczoną energię elektryczną, stanowiąca iloczyn dostarczonej energii elektrycznej, ustalonej na podstawie wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego w miejscu dostarczania i ceny określonej w taryfie pobierana będzie za każdy miesiąc, w którym dostarczono energię elektryczną.
- 1.2. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, określenie ilości dostarczonej energii elektrycznej dokonywane będzie w oparciu o wyniki pomiarów z rezerwowych urządzeń pomiarowo – rozliczeniowych w sposób określony w umowach.

2. Standardy jakościowe energii elektrycznej.

- 2.1. Sprzedawca zobowiązany jest do utrzymywania w miejscu dostarczania 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 i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej.

- 3.1. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych 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 b_{π} za niedotrzymanie poziomu napięcia wynosi 1,80 zł/h.
- 3.2. Za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych dotyczących napięcia, o których mowa w pkt 2 ppkt 2.2. taryfy sprzedawca udzieli odbiorcy upustów według zasad zawartych w § 44 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

- 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, 5 lit.a, 7, 8 i 9 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 4.2. Sprzedawca zobowiązany jest do udzielenia następujących upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w pkt 4.1. taryfy:
- 1) Za nieprzyjęcie zgłoszeń i reklamacji od odbiorców – 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 w formie określonej w umowie, co najmniej z pięciodniowym wyprzedzeniem, o terminach i czasie planowanych przerw w dostawie energii elektrycznej, odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV – w wysokości 137,12 zł,
 - 4) Za niepoinformowanie na piśmie z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, 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.
- 4.3. Upusty z tytułu niedotrzymania warunków umownych określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.
- 5. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.**
- 5.1. W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej przez odbiorców, sprzedawca będzie mógł pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny energii elektrycznej określonej w taryfie, o ile umowa sprzedaży zawarta z odbiorcą, nie stanowi inaczej. Opłaty obliczane będą dla całego, nie objętego przedawnieniem, okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii elektrycznej.
- 5.2. Jeżeli energia elektryczna pobierana będzie bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej, pobierający obciążony będzie opłatami w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej określonej w taryfie. Opłaty obliczane będą dla całego, nie objętego przedawnieniem, okresu udowodnionego poboru energii elektrycznej.