

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI****DTA-821/8004-A/3/2000/AG**

Warszawa, dnia 25 stycznia 2000 r.

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 z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) 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

przedsiębiorstwa energetycznego Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Sarzynie, zawartego w pismach: z dnia 1 grudnia 1999 r. znak: ENS-99/1764, z dnia 17 grudnia 1999 r. znak: ENS-99/1889, z dnia 10 stycznia 2000 roku znak: ENS-00/45 oraz z dnia 24 stycznia 2000 roku znak: ENS-00/135

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 Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o. posiadającego koncesję nr WEE/58/8004/W/1/2/99/MS z dnia 30 listopada 1999 roku na wytwarzanie energii elektrycznej w dniu 1 grudnia 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 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) i prawidłowo określiło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 9 ust. 1 pkt 1, 4 i 5 ww. rozporządzenia, tj. :

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

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie świadczy usług systemowych i usług rezerwy mocy, w związku z tym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. stawek opłat za te usługi.

Z uwagi na fakt, że Przedsiębiorstwo kwalifikuje się do przedsiębiorstw nowotworzonych w zakresie zaopatrzenia w energię elektryczną, wysokość ceny

wskaźnikowej została określona zgodnie z § 37 cytowanego rozporządzenia, tj. na podstawie planowanych wielkości przychodów i sprzedaży w okresie 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, 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:

Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.
Ul. Chemików 1
37 – 310 Nowa Sarzyna

*Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o.
Ul. Chemików 1
37-310 Nowa Sarzyna*

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Nowa Sarzyna, styczeń 2000r.

**TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
Elektrociepłowni Nowa Sarzyna Sp. z o.o.**

SPIS TREŚCI:

- 1. PODSTAWA PRAWNA**
- 2. OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE**
- 3. INFORMACJE OGÓLNE**
- 4. GRUPY ODBIORCÓW**
- 5. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚCI CEN I STAWEK OPŁAT**
- 6. WARUNKI STOSOWANIA CEN**
- 7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE
STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW
UMÓW**
- 8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII**

1. PODSTAWA PRAWNA

1. **Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo Energetyczne** (Dz. U. Nr 54, poz. 348 z późn. zmianami), w stosunku do której w dalszym tekście używa się określenia: „ustawa”.
2. **Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r.** 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), w stosunku do którego w dalszym tekście używa się określenia: „rozporządzenie przyłączeniowe”.
3. **Rozporządzenie 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), w stosunku do którego w dalszym tekście używa się określenia: „rozporządzenie taryfowe”.

2. OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE.

1. **Dostawca** - Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o. z siedzibą w Nowej Sarzynie („ENS”).
2. **Energia** - energia elektryczna netto II stopnia, wyrażona w megawatogodzinach (MWh), mierzona lub wyliczona w punkcie dostarczania.
3. **Jednostka wytwórcza** - blok energetyczny (blok), zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej lub jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła w gospodarce skojarzonej, należących do przedsiębiorstwa energetycznego; w przypadku układu kombinowanego, gazowo-parowego jeden ciąg wytwórczy zawierający turbinę gazową, kocioł odzysknicowy i turbinę parową.
4. **Moc przyłączeniowa**- największa moc czynna, wyrażona w megawatach (MW), pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie,

umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych.

5. **Nielegalne pobieranie paliw lub energii** - pobieranie paliw lub energii bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem lub niezgodnie z umową.
6. **Odbiorca** - przedsiębiorstwo, które odbierze i zapłaci za energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem wytwórczym.
7. **Przedsiębiorstwo wytwórcze** - podmiot gospodarczy prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.
8. **Punkt dostawy** - punkt w sieci elektrycznej, określony w Umowie Przyłączenia zawartej pomiędzy Rzeszowskim Zakładem Energetycznym SA („RZE”) i ENS.
9. **Rezerwa mocy** - zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczenia energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywana w danym czasie.
10. **Sieć rozdzielcza (SR)** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110kV.
11. **Taryfa** - zbiór cen i opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Elektrociepłownię Nowa Sarzyna Sp. z o.o. i wprowadzony jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców, w trybie określonym ustawą.
12. **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** - liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo-pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń za dostarczaną energię lub paliwo.
13. **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.

3. INFORMACJE OGÓLNE

Przedmiotem działalności Elektrociepłowni Nowa Sarzyna Sp. z o.o., na podstawie koncesji nr WEE/58/8004/W/1/2/99/MS z dnia 30 listopada 1999r., jest prowadzenie w celach zarobkowych i na własny rachunek działalności gospodarczej polegającej na wytwarzaniu energii elektrycznej w skojarzeniu z wytwarzaniem energii cieplnej.

4. GRUPY ODBIORCÓW

Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o. posiada jedną grupę odbiorców pobierających energię elektryczną za pośrednictwem sieci rozdzielczej Rzeszowskiego Zakładu Energetycznego S.A.

Punktem dostawy jest strona górnego napięcia transformatorów blokowych w stacji 110kV dostawcy.

5. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Cena za energię elektryczną wynosi **259,81 zł/ MWh**.

Cena energii elektrycznej zawiera podatek VAT.

Elektrociepłownia Nowa Sarzyna Sp. z o.o. nie świadczy usług w zakresie rezerwy mocy oraz usług systemowych.

6. WARUNKI STOSOWANIA CEN

6.1. Cena za energię, określona w taryfie, będzie stosowana w rozliczeniach między dostawcą a odbiorcą.

6.2. Opłata za dostarczoną energię stanowi iloczyn dostarczonej energii, ustalonej według wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego w punkcie dostawy i ceny za energię, która zawarta jest w taryfie. Rozliczeń za energię elektryczną dostarczoną odbiorcy dokonuje się w okresach rozliczeniowych określonych w Umowie o Dostawę Energii Elektrycznej.

6.3. W przypadku uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego, określenie ilości dostarczonej energii dokonywane będzie w oparciu o rejestrowane

wyniki pomiarów z rezerwowych urządzeń pomiarowo-rozliczeniowych dostawcy.

7. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCY I WARUNKÓW UMÓW

7.1. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się z uwzględnieniem standardów jakościowych określonych w §§37-38 rozporządzenia przyłączeniowego.

7.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców stosuje się bonifikaty i upusty w wysokości i na zasadach określonych w §§ 45-46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby b_{rT} wynosi 0,10 zł/h.

7.3. Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z §§ 38, 39, 45 i 46 rozporządzenia taryfowego, dostawca może stosować również inne określone w umowach o dostarczanie energii elektrycznej - opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tych umów - zgodnie z art. 5 Prawa energetycznego.

8. OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej zastosowane zostaną §§ 38 i 39 rozporządzenia taryfowego.