



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 lipca 1999 r.

DTA-821/9302-A/4/99/ZP

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 z dnia 19 maja 1999 r., z dnia 2 czerwca 1999 r., z dnia 19 czerwca 1999 r., z dnia 24 czerwca 1999 r., 25 czerwca 1999 r., z dnia 29 czerwca 1999 r., z dnia 1 lipca 1999 r. i z dnia 14 lipca 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Gospodarstwo Rolno – Produkcyjne M. Barańska, J. Kaczmarczyk spółka cywilna, Komarowo 53, 72-105 Lubczyna, gmina Goleniów,

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 Gospodarstwo Rolno – Produkcyjne M. Barańska, J. Kaczmarczyk s.c. Komarowo 53, 72-105 Lubczyna, gmina Goleniów, posiadającego koncesję nr WEE/55/9302/W/1/99/MS z dnia 30 kwietnia 1999 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 24 maja 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 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, 4 i 5 ww. rozporządzenia tj. :

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

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej przedsiębiorstwo energetyczne nie utrzymuje rezerw mocy i nie świadczy usług systemowych, w związku z czym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 i 3 ww. rozporządzenia tj.:

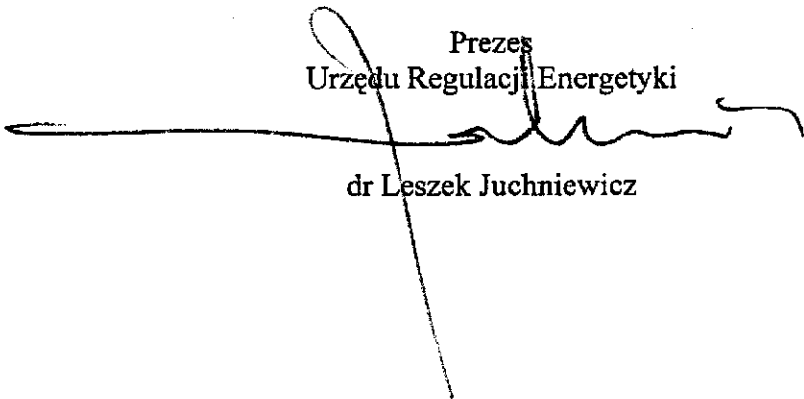
- 1) stawek opłat za rezerwy mocy,
- 2) stawek opłat za usługi systemowe.

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).
1. 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.
2. 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:
Gospodarstwo Rolno – Producyjne
M. Barańska, J. Kaczmarczyk s.c.
Komarowo 53, 72-105 Lubczyna

**Gospodarstwo Rolno-Produkcyjne
M. Barańska, J. Kaczmarczyk s.c.
Komarowo 53
woj. zachodniopomorskie**

**TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ
ELEKTROWNI WIATROWEJ**

Spis treści

- I. Wstęp**
- II. Objasnienia skrótów, symboli i określeń użytych w taryfie dla energii elektrycznej**
- III. Cena za energię elektryczną**
- IV. Standardy jakościowe obsługi odbiorców**
- V. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów**
- VI. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej**
- VII. Warunki stosowania ceny**

I. Wstęp.

1. Taryfa została opracowana w oparciu o:

- ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami),
- 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. 881),
- 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),

2. Taryfa zawiera:

- cenę za energię elektryczną,
- standardy jakościowe obsługi odbiorców,
- bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- warunki stosowania ceny.

3. W ramach działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania energii elektrycznej Gospodarstwo Rolno-Produkcyjne M. Barańska, J. Kaczmarczyk s.c. nie świadczy usług rezerwy mocy i usług systemowych, dlatego nie ustala w taryfie stawek opłat za rezerwę mocy i usługi systemowe.

4. Cena za energię elektryczną ustalona w taryfie zawiera podatek od towarów i usług VAT naliczany zgodnie z obowiązującymi przepisami.

II. Objaśnienia skrótów, symboli i określeń użytych w taryfie dla energii elektrycznej.

- **grupa odbiorców** - odbiorcy przyłączani bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 15 kV,
- **miejsce dostarczania** - punkt w sieci określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- **okres rozliczeniowy** - okres pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań urządzeń układu pomiarowo-rozliczeniowego, dokonany w celu obliczenia należności,
- **sieć rozdzielcza** - sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu nie wyższym niż 110 kV,
- **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,
- **dostawca** - Gospodarstwo Rolno-Produkcyjne M. Barańska, J. Kaczmarczyk s.c., Komarowo 53, prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł niekonwencjonalnych (elektrownia wiatrowa).

III. Cena za energię elektryczną.

Dostawca dostarcza energię elektryczną odbiorcom sklasyfikowanym w następujący sposób:

- odbiorcy przyłączani bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 15 kV.

Za dostarczoną energię elektryczną Dostawca będzie stosował cenę w wysokości:

235,00 zł/MWh

Inne grupy odbiorców energii elektrycznej nie występują.

IV. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Dostawca świadczy usługi z zachowaniem standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i 38 rozporządzenia 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. 881).

V. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

1. 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 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).
2. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, ustalona zostaje w wysokości 0,02 zł/h (brT = 0,02 zł).

VI. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę przedsiębiorstwo energetyczne może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnej ceny określonej w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej.
2. Podwyższone opłaty, o których mowa w pkt 1 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
3. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej przedsiębiorstwo energetyczne obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen określonych w taryfie.
4. Opłaty, o których mowa w pkt 3 oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.

VII. Warunki stosowania ceny.

1. Szczegółowe zasady rozliczeń z tytułu sprzedaży energii elektrycznej, realizuje się zgodnie z warunkami zawartymi w umowach na dostawę energii elektrycznej.
2. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonuje się w okresach rozliczeniowych - miesięcznych.
3. Rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną dokonuje się dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej na podstawie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, określonego w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
4. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, dostawca jest obowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków.
5. Korekta, o której mowa w pkt 4 obejmuje cały okres rozliczeniowy lub okres, w którym występowały stwierdzone nieprawidłowości lub błędy.
6. Podstawą do wyliczenia wielkości korekty rachunków jest wielkość błędu wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego.

7. Jeżeli określenie błędu, o którym mowa w pkt 6, nie jest możliwe, podstawę do wyliczenia wielkości korekty stanowi średnia liczba jednostek energii elektrycznej za okres doby, obliczana na podstawie sumy jednostek energii elektrycznej prawidłowo wykazanych przez układ pomiarowy w poprzednim okresie rozliczeniowym, pomnożona przez liczbę dni okresu, którego dotyczy korekta rachunku; w wyliczeniu wielkości korekty należy uwzględnić sezonowość poboru energii elektrycznej oraz inne udokumentowane okoliczności mające wpływ na wielkość poboru energii elektrycznej.
8. Jeśli nie można ustalić średniego dobowego zużycia energii elektrycznej, podstawą wyliczenia wielkości korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.
9. Nadpłatę wynikającą z wyliczonej korekty zalicza się na poczet płatności ustalonych na najbliższy okres rozliczeniowy, o ile odbiorca nie zażąda jej zwrotu.