



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
DTA-821/2-A/1/2000/AB

Warszawa, 11 września 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, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz z 2000 r. Nr 43, poz. 489 i Nr 48, poz. 555), 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 i 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 i 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 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268)

po rozpatrzeniu wniosku

ENERGOTEX Spółka Akcyjna
z siedzibą w Warszawie

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w pismach: z dnia 3 sierpnia 2000 r., znak: 85/200/00, z dnia
18 sierpnia 2000 r., znak: 91/00/0 oraz z dnia 24 sierpnia 2000 r., znak: 97/2000/0

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą
załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego ENERGOTEX S.A. z siedzibą w Warszawie posiadającego koncesję z dnia 31 grudnia 1998 r. nr OEE/2/20/W/1/98/AP na obrót energią elektryczną zmienioną decyzją z dnia 10 maja 1999 r. nr OEE/2A/20/W/1/2/99/, w dniu 3 sierpnia 2000 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 ze 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 spełnia postanowienia § 5 ust. 1 pkt 1, 2 i 3 oraz § 9 ust. 3 pkt 1, 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. określa:

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) ceny za energię elektryczną,
- 3) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
- 4) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 5) warunki stosowania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności zaplanowanych na rok obowiązywania taryfy. Z uwagi na fakt, że Przedsiębiorstwo

podjęło nowy rodzaj działalności polegającej na obrocie energią elektryczną, wysokość ceny wskaźnikowej określono zgodnie z § 37 cytowanego rozporządzenia, na podstawie planowanych wielkości przychodów i sprzedaży w okresie obowiązywania taryfy.

W związku z powyższym nie ustaliłem dla tego Przedsiębiorstwa współczynnika korekcyjnego określającego projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w zakresie obrotu energią elektryczną.

Analiza danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji wskazuje, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

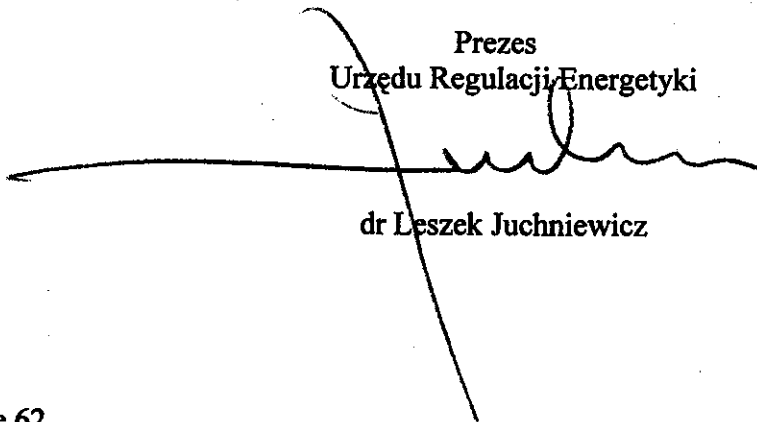
W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

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. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. 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.

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 branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
ENERGOTEX S.A.
ul. Krakowskie Przedmieście 62
00-322 Warszawa

ENERGOTEX S.A.
z siedzibą w Warszawie

TARYFA
DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

Spis treści

1. Informacje ogólne
2. Definicje
3. Warunki stosowania cen i stawek opłat oraz zasad rozliczania z odbiorcami
4. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
5. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat dla odbiorców, którzy mają zawarte umowy o świadczenie usług przesyłowych z przedsiębiorstwem sieciowym
6. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat dla odbiorców, którzy nie zawierają odrębnej umowy o świadczenie usług przesyłowych z przedsiębiorstwem sieciowym

1. INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1. Taryfa dla energii elektrycznej, stanowiąca podstawę dla Energotex S.A. w obrocie tą energią, zwana dalej „taryfą” opracowana została na podstawie :
- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348) zwanej dalej „ustawą”,
 - b) 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) zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, obowiązującego w granicach określonych w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 48 poz. 555),
 - c) rozporządzenia 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 (Dz.U.Nr 135, poz. 881) zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”, obowiązującego w granicach określonych w art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 48 poz. 555),
- 1.2. Taryfa zawiera:
- a) ceny za energię elektryczną,
 - b) stawkę opłaty abonamentowej za wystawienie rachunków,
 - c) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
 - d) warunki stosowania wyżej wymienionych cen i stawek opłat.
- 1.3. Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami, którzy uzyskali i wykorzystują prawo do korzystania z usług przesyłowych zgodnie z harmonogramem określonym w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998 r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz.U.Nr 107, poz.671).
- 1.4. Ceny energii elektrycznej i stawka opłaty abonamentowej zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 i 38 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 1.5. Sprzedaż energii elektrycznej dla odbiorców odbywa się na podstawie umów zawartych między odbiorcami a Energotex S.A.
- 1.6. Na żądanie odbiorcy Energotex S.A. ma obowiązek zawarcia umowy o świadczenie usług przesyłowych z przedsiębiorstwem sieciowym, do którego sieci są przyłączone urządzenia odbiorcy.
- 1.7. Jeśli Energotex S.A. zawrze na rzecz odbiorcy umowę o świadczenie usług przesyłowych z właściwym przedsiębiorstwem sieciowym, rozliczenia z tego tytułu dokonywane są na zasadach refakturowania opłat naliczonych przez to przedsiębiorstwo, według stawek opłat zawartych w jego taryfie.

2. DEFINICJE

2.1. Pojęcia używane w taryfie są zgodne z definicjami określonymi w ustawie, rozporządzeniu taryfowym i rozporządzeniu przyłączeniowym.

2.2. Użyte w taryfie określenia oznaczają :

1. TARYFA – zbiór cen i stawek, opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Energotex S.A. i wprowadzony jako obowiązujący w trybie określonym ustawą,
2. SPRZEDAWCA – przedsiębiorstwo obrotu ENERGOTEX S.A. z siedzibą w Warszawie,
3. ODBIORCA – osoba prawna lub fizyczna, która otrzymuje lub pobiera energię elektryczną na podstawie umowy zawartej ze sprzedawcą,
4. ODBIORCA UPRAWNIONY – odbiorca, który uzyskał prawo do korzystania z usług przesyłowych zgodnie z harmonogramem określonym w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania przez poszczególne grupy odbiorców prawa do korzystania z usług przesyłowych (Dz.U. Nr 107, poz.671),
5. ENERGIA ELEKTRYCZNA CZYNNA – energia elektryczna pobierana lub wprowadzana do sieci, będąca iloczynem mocy czynnej i czasu jej wykorzystania,
6. USŁUGI PRZESYŁOWE – usługi związane z przesyłaniem energii elektrycznej, zapewniające fizyczną realizację umów sprzedaży energii elektrycznej,
7. OKRES ROZLICZENIOWY – określony w umowie pomiędzy Sprzedawcą i odbiorcą okres czasu, po upływie którego dokonywane są odczyty wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i rozliczenia za dostawę energii.

3. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPLAT ORAZ ROZLICZEŃ Z ODBIORCAMI

- 3.1. Ceny energii elektrycznej i stawki opłat zawarte w taryfie będą stosowane w rozliczeniach z odbiorcami uprawnionymi, wykorzystującymi prawo do korzystania z usług przesyłowych zgodnie z harmonogramem określonym w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 6 sierpnia 1998r. w sprawie harmonogramu uzyskiwania prawa do korzystania z usług przesyłowych przez poszczególne grupy odbiorców (Dz.U. Nr 107, poz.671).
- 3.2. Rzeczywisty pobór energii elektrycznej z sieci jest realizowany w miejscach dostarczenia ustalonych w umowie sprzedaży na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłowych zawartej z właściwym przedsiębiorstwem sieciowym.
- 3.3. Energia elektryczna czynna rozliczana jest jednostrefowo i całodobowo. Ceny energii elektrycznej zawarte są w pkt. 5 i 6.

- 3.4. Sprzedawca dokonuje rozliczeń za energię elektryczną z odbiorcami w okresach określonych w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.5. Terminy płatności faktur za energię elektryczną są określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.6. Rozliczenia dokonywane są dla poszczególnych miejsc dostarczania energii elektrycznej na podstawie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych określonych w umowie sprzedaży.
- 3.7. Zasady dokonywania odczytów wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych, sposób postępowania w przypadkach awarii lub nieprawidłowego działania układów pomiarowo-rozliczeniowych są określone w umowie sprzedaży energii elektrycznej.
- 3.8. Za prawidłowość wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych oraz za prawidłowość dokonywanych odczytów odpowiada właściciel tych układów.
- 3.9. W rozliczeniach z odbiorcami zasilanymi z własnych transformatorów, pomiarów sprzedanej energii dokonuje się po stronie górnego napięcia transformatora.
- 3.10. W uzgodnionych przez strony przypadkach, gdy urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe zainstalowane są po stronie napięcia dolnego transformatora, odczyty wskazań tych urządzeń powiększa się o wielkość strat energii w transformatorach. Straty energii czynnej oblicza się ze wskazań urządzeń do pomiaru wielkości strat. Urządzenia te powinny być sprawdzane i zaplombowane przez uprawnionych przedstawicieli właściciela-przedsiębiorstwo sieciowe. Przy braku urządzeń do pomiaru strat, straty energii czynnej przyjmuje się w wysokości 3% ilości kilowatogodzin.
- 3.11. W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego Sprzedawca jest zobowiązany do dokonania korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z postanowieniami § 42, 43 i 44 rozporządzenia taryfowego.
- 3.12. W umowie sprzedaży energii elektrycznej stosuje się stawkę opłaty abonamentowej za wystawienie rachunków i odczytanie układów pomiarowych, wyrażoną w złotych na /odb/ na miesiąc. Opłata abonamentowa jest określona w pkt 5 i 6 niniejszej taryfy. Miesięczna opłata abonamentowa dla odbiorcy będzie iloczynem stawki opłaty z pkt 5 lub 6 oraz ilości układów ustalonych w umowie.
- 3.13. Za przekroczenie terminu płatności rachunków za energię elektryczną (zwłokę) nalicza się odsetki ustawowe.

4. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

- 4.1. Opłaty z tytułu niedotrzymania warunków umów określa umowa sprzedaży energii elektrycznej, zawarta między odbiorcą a sprzedawcą.
- 4.2. Sprzedawcę obowiązują standardy jakościowe obsługi odbiorców określone w § 38 pkt 7 i 8 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 4.3. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38 pkt 7 i 8 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom przysługują niżej wymienione opłaty:
 - a) za nie udzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną oraz taryf obowiązujących w obrocie energią elektryczną w wysokości 15,00 zł.

- b) za przekroczenie terminu 14 dni rozpatrywania wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń za sprzedaną energię elektryczną w wysokości 15,00 zł.
- 4.4 Opłaty, które wymieniono w pkt 4.3.a) oraz b), wypłacane są na pisemny wniosek odbiorcy.
- 4.5. W odniesieniu do odbiorców, na rzecz których sprzedawca zawarł umowę o świadczenie usług przesyłowych, sprzedawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie:
- standardów jakościowych energii elektrycznej ustalonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego,
 - standardów jakościowych obsługi odbiorców wymienionych w § 38 pkt 1-6 rozporządzenia przyłączeniowego, zgodnie z obowiązującą taryfą właściwego przedsiębiorstwa sieciowego.
- 4.6. Upust jest wypłacany odbiorcy w ciągu miesiąca od dnia zgłoszenia przez odbiorcę faktu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców. Sprzedawca ma prawo odmowy udzielenia upustu w przypadku nieuzasadnionego zgłoszenia faktu niedotrzymania standardów.

5. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW, KTÓRZY MAJĄ ZAWARTE UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH Z PRZEDSIĘBIORSTWEM SIECIOWYM
Ceny obejmują podatek VAT w wysokości 22%

1) Cena energii elektrycznej w zł/MWh	160,26 zł
2) Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odb/m-c	235,00 zł

6. CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ I STAWKI OPŁAT DLA ODBIORCÓW, KTÓRZY NIE ZAWIERAJĄ ODREBNEJ UMOWY O ŚWIADCZENIE USŁUG PRZESYŁOWYCH Z PRZEDSIĘBIORSTWEM SIECIOWYM
Ceny obejmują podatek VAT

1) Cena energii elektrycznej w zł/MWh	160,26 zł
2) Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c/odb/m-c	235,00 zł

W rozliczeniu usług przesyłowych świadczonych na mocy umowy zawartej przez sprzedawcę z przedsiębiorstwem sieciowym stosowane będą stawki opłat zgodnie z obowiązującą taryfą świadczącego usługę przesyłową przedsiębiorstwa sieciowego.