



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 14 kwietnia 1999 r.

DTA-821/2690-A/3/99/ToK

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i 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 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126) i 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),

na wniosek

Rzeszowskiego Zakładu Energetycznego Spółka Akcyjna z siedzibą w Rzeszowie, zawarty w piśmie: z dnia 26 marca 1999 r. znak: DE/17/99,

postanawiam

zatwierdzić, dokonaną przez Rzeszowski Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Rzeszowie, zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2690-A/2/99/ToK/10/244/409 z dnia 16 lutego 1999 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo energetyczne Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A. z siedzibą w Rzeszowie, posiadające koncesję nr PEE/12/2690/V/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/14/2690/V/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona decyzją

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 16 lutego 1999 r. nr DTA-821/2690-A/2/99/ToK/10/244/409 i opublikowana w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 2 z dnia 16 lutego 1999 r.

Rzeszowski Zakład Energetyczny S.A. w piśmie : nr DE/17/99 z dnia 26 marca 1999 r., wystąpił z wnioskiem o zmianę taryfy, w trybie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego. We wniosku Zakład podniósł fakt niekorzystnych skutków wywołanych wprowadzeniem nowej taryfy, wynikających z ustalenia w tej taryfie, zgodnie z § 9 ust. 2 pkt 2, § 18 ust. 1 pkt 2 lit. d) oraz § 23 pkt 1 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), składnika stałego stawki grupowej opłaty za usługi przesyłowe. Wysokość tego składnika spotkała się z negatywnym odbiorem społecznym odbiorców o relatywnie niskim miesięcznym zużyciu energii elektrycznej w porównaniu z wielkością średnią w grupach odbiorców oznaczonych jako C11, C12a, C12b oraz B11. Duże zróżnicowanie wielkości zużycia energii elektrycznej w tych grupach oraz liczna grupa odbiorców o niskim zużyciu energii skłoniła Zakład do dokonania korekty wysokości składnika stałego stawki opłaty za usługi przesyłowe. Zmiana ta ma na względzie ochronę interesów drobnych odbiorców, którymi są małe podmioty gospodarcze tj. sklepy, punkty usługowe. Zmiana ta nie spowoduje znacznego wzrostu opłat ponoszonych przez odbiorców o relatywnie dużym zużyciu energii elektrycznej, w porównaniu do ponoszonych na podstawie cennika obowiązującego przed dniem wejścia w życie taryfy zatwierdzonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Dodatkowo korekcie została poddana treść Rozdziału 2, 3, 4, 6 i 8, polegająca na uszczegółowieniu zapisów pkt. 2.11, 3.2., 4.3.2., 4.4.3., 6.4.1., 6.4.4. i 8.9. Dokonane zmiany umożliwiają poprawną interpretację zapisów i są korzystne dla odbiorców energii elektrycznej.

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż wprowadzenie proponowanych zmian w taryfie jest uzasadnione i korzystne z punktu widzenia odbiorców.

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 art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy 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:

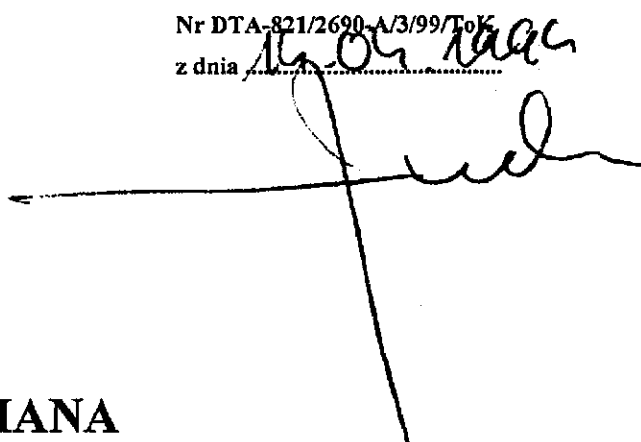
Rzeszowski Zakład Energetyczny
Spółka Akcyjna
ul. 8-Marca 6
35-959 Rzeszów

Załącznik do Decyzji Prezesa

Urzędu Regulacji Energetyki

Nr DTA-821/2690-A/3/99/ToK

z dnia *16.02.1999*



ZMIANA

TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ RZESZOWSKIEGO ZAKŁADU ENERGETYCZNEGO S.A.

zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Nr: DTA-821/2690-A/2/99/ToK/10/244/409

z dnia 16.02.1999 r.

W Taryfie dla Energii Elektrycznej Rzeszowskiego Zakładu Energetycznego S.A. wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 2.11 otrzymuje nowe brzmienie:

2.11 Wskaźnik mocy – urządzenie w rozliczeniowym układzie pomiarowym, umożliwiające kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15 –minutowe największe obciążenie mocą czynną).

2. Punkt 3.2 w tabeli V grupy przyłączeniowej w przedziale mocy przyłączeniowej od 26 do 40 kW ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie do sieci kolumna rodzaj przyłącza winna brzmieć:

Kablowe 3 fazowe.

3. Punkt 4.3.2 otrzymuje nowe brzmienie:

4.3.2 Odbiorców grupy przyłączeniowej V oraz grupy III i VI nie wymienionych w punkcie 4.3.1 kwalifikuje się do grup taryfowych bez kontroli poboru mocy.

4. Punkt 4.4.3 otrzymuje nowe brzmienie:

4.4.3 Grupa taryfowa B11

- bez kontroli poboru mocy, jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć o mocy zamówionej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa B11
1.	Cena za pobraną energię elektryczną – całodobowa	zł/MWh (1000 kWh)	164,67
2.	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/m-c	22,07
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową - całodobowa	zł/MWh (1000 kWh)	66,87
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	5,40

5. Punkt 4.4.5 otrzymuje brzmienie:

4.4.5 Grupy taryfowe C11, C12a, C12b

- bez kontroli poboru mocy, jedno- lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć o mocy zamówionej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	GRUPA TARYFOWA		
			C11	C12a	C12b
1.	Cena za pobraną energię elektryczną	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1801	x	x
	- szczytowa		x	0,2389	x
	- pozaszczytowa		x	0,1365	x
	- dzienna		x	x	0,2340
- nocna	x	x	0,1003		
2.	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/m-c	wg pkt.4.4.5.a		
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową	zł/kWh			
	- całodobowa		0,1606	x	x
	- szczytowa		x	0,1377	x
	- pozaszczytowa		x	0,0788	x
	- dzienna		x	x	0,1426
- nocna	x	x	0,0611		
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	1,22	1,40	

6. Punkt 4.4.5a otrzymuje nowe brzmienie:

4.4.5a Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową w grupach taryfowych C11, C12a, C12b.

Lp.	Rodzaj układu pomiarowego	Jednostka	GRUPA TARYFOWA		
			C11	C12a	C12b
1.	Układ pomiarowy jedno - fazowy	zł/m-c	0,66	2,53	2,53
2.	Układ pomiarowy trój - fazowy	zł/m-c	1,71	3,97	3,97
3.	Układ pomiarowy półpośredni lub pośredni	zł/m-c	22,07	26,54	26,54

7. Punkt 4.4.7 otrzymuje nowe brzmienie:

4.4.7 Grupa taryfowa R - ryczałtowa

Lp.	Rodzaj opłaty	Jednostka	Grupa taryfowa R	
			1 fazowy	3 fazowy
1.	Cena za pobraną energię elektryczną - całodobowa	zł/kWh	0,1519	
2.	Miesięczna opłata stała za usługę przesyłową	zł/m-c	8,00	13,93
3.	Opłata zmienna za usługę przesyłową - całodobowa	zł/kWh	0,2647	
4.	Opłata abonamentowa	zł/m-c	1,22	

8. Punkt 6.4.1 otrzymuje nowe brzmienie:

6.4.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych energii elektrycznej, określonych w §37 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, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w terminie 30 dni od dnia złożenia wniosku, w wysokości określonej w Taryfie lub umowie.

9. W punkcie 6.4.4 definicja brT otrzymuje nowe brzmienie:

brT - ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby; $brT=0,10$ zł/h.

10. Punkt 8.9 otrzymuje nowe brzmienie:

8.9 Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc odpowiadającą największemu przewidywanemu (określone w umowie 15 minutowemu) obciążeniu czynnemu, w rocznym okresie umownym.