



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 10 czerwca 1999 r.

DTA-821/2688-A/3/99/AM

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 i 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

przedsiębiorstwa energetycznego Energetyka Poznańska Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, zawarty w piśmie nr DS/ST/TT/MK z dnia 1 kwietnia 1999 r., w piśmie nr DS/ST/TT/MK z dnia 28 kwietnia 1999 r., w piśmie nr DS/ST/TT/BD z dnia 14 maja 1999 r., w piśmie nr DS/ST/MK z dnia 31 maja 1999 r., i w piśmie nr DS/ST/MK z dnia 8 czerwca 1999 r.

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Energetykę Poznańską Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją

nr DTA-821/2688-A/2/99/AM z dnia 19 lutego 1999 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Energetyka Poznańska Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu, posiadająca koncesję nr PEE/51/2688/U/2/98/EB z dnia 20 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/53/2688/U/2/98/EB z dnia 20 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustaliła taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2688-A/2/99/AM z dnia 19 lutego 1999 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 12 z dnia 19 lutego 1999 r. oraz sprostowana zgodnie z obwieszczeniem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 25 lutego 1999 r. o sprostowaniu błędów w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 2 z dnia 19 lutego 1999 r., opublikowanym w „Biuletynie Branżowym” nr 13 z dnia 25 lutego 1999 r.

Pismem z dnia 1 kwietnia 1999 r., z dnia 28 kwietnia 1999 r., z dnia 14 maja 1999 r., z dnia 31 maja 1999 r. oraz z dnia 8 czerwca 1999 r. Energetyka Poznańska Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu wystąpiła z wnioskiem o korektę – w zatwierdzonej taryfie, o której mowa wyżej – załączając akt zmiany taryfy stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

Dokonane zmiany wynikają z przeprowadzonej przez Energetykę Poznańską Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu analizy skutków finansowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych C 11, C 11o, C 12a i C 12b, która wykazała, iż dla odbiorców o niewielkim poborze energii łączne opłaty z tytułu zakupu tej energii w stosunku do opłat ostatnio stosowanych wzrastają znacznie powyżej 13 %, zaś dla odbiorców o dużym poborze energii łączne opłaty – maleją.

Mając więc na względzie ochronę interesów drobnych odbiorców z grup C 11, C 11o, C 12a i C 12b, którymi są małe podmioty gospodarcze, tj. sklepy, punkty usługowe itp. Energetyka Poznańska Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu zawnioskowała o ustalenie dla tych grup odbiorców cen i stawek opłat na takim poziomie, aby wzrost opłat za energię elektryczną dla poszczególnych odbiorców nie był zbyt wysoki.

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż za wprowadzeniem wnioskowanej przez Energetykę Poznańską Spółka Akcyjna korekty taryfy przemawia słuszny interes społeczny, gdyż każdemu z odbiorców grup taryfowych C 11, C 11o, C 12a i C 12b, w stosunku do okresu przed wejściem w życie taryfy zatwierdzonej przez Prezesa URE, stwarza zbliżone warunki prowadzenia działalności gospodarczej. W przypadku odbiorców o relatywnie dużym miesięcznym poborze energii wzrost opłat za pobraną energię, w stosunku do opłat wnoszonych przez nich przed dniem wejścia taryfy w życie, będzie niższy niż wzrost przyjęty do założeń makroekonomicznych. Zmiany zawarte w korekcie do zatwierdzonej taryfy usuwają również z tekstu taryfy błędy redakcyjne i precyzują zapisy budzące wątpliwości interpretacyjne.

W związku z tym postanowiono 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, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Energetyka Poznańska S.A.
ul. F. Nowowiejskiego 11
60-967 Poznań

Załącznik do Decyzji Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Nr DTA-821/2688-A/3/99/AM
z dnia 10.06.1999

Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej Energetyki Poznańskiej S.A.

W Taryfie dla energii elektrycznej Energetyki Poznańskiej S.A. zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2688-A/2/99/AM z dnia 19 lutego 1999 r. wprowadza się następujące zmiany:

1) pkt 5.7. otrzymuje nowe brzmienie:

„5.7. Opłaty, za usługę przesyłową w części stałej, dla grup taryfowych C11, C11o, C12a, i C12b, pobiera się w zależności od mocy przyłączeniowej podlegającej rozliczeniu, odpowiadającej rodzajowi i wartości prądu znamionowego zainstalowanego zabezpieczenia przedlicznikowego.

5.7.1. Wielkości mocy podlegające rozliczeniu określa poniższa tabela:

L.p.	Zabezpieczenie przedlicznikowe		Moc przyłączeniowa podlegająca rozliczeniu
	Rodzaj	Prąd znamionowy	
x	x	[A]	[kW]
1.	1 fazowe	10	0,5
2.	1 fazowe	13	1,0
3.	1 fazowe	16	2,0
4.	1 fazowe	20	3,0
5.	1 fazowe	25	4,0
6.	1 fazowe	32	5,0
7.	1 fazowe	40	6,0
8.	1 fazowe	50	8,0
9.	1 fazowe	63	9,0
10.	3 fazowe	13	5,0
11.	3 fazowe	16	7,0
12.	3 fazowe	20	9,0
13.	3 fazowe	25	11,0
14.	3 fazowe	32	14,0
15.	3 fazowe	40	17,0
16.	3 fazowe	50	22,0
17.	3 fazowe	63	27,0

5.7.2. W przypadku zainstalowania zabezpieczenia przedlicznikowego o wielkości nie wymienionej w tabeli zawartej w pkt. 5.7.1. moc przyłączeniową podlegającą rozliczeniu oblicza się według następujących wzorów:

a) dla układu 1 fazowego:

$$P_{1f} = U_f * k_1 * I \text{ [kW]}$$

gdzie:

U_f – znamionowe napięcie fazowe równe 0,22 kV,

k_1 – współczynnik wykorzystania równy 0,65,

I – prąd znamionowy zainstalowanego zabezpieczenia przedlicznikowego, wyrażony w amperach,

b) dla układu 3 fazowego:

$$P_{3f} = \sqrt{3} * U_p * k_3 * I * \cos \varphi \quad [\text{kW}]$$

gdzie:

U_p - znamionowe napięcie przewodowe równe 0,38 kV,

k_3 - współczynnik wykorzystania równy 0,7,

I - prąd znamionowy zainstalowanego zabezpieczenia przedlicznikowego, wyrażony w amperach,

$\cos \varphi$ - współczynnik mocy równy 0,93.

5.7.3. Wartości ułamkowe mocy, obliczone według wzorów podanych w pkt.5.7.2. zaokrągla się do pełnego kilowata.”

- 2) w pkt 11.1.4. a) i b) oraz w pkt 11.1.5.a) wyrazy „odbiorców zasilanych” zastępuje się na „odbiorcom zasilanym”,
- 3) w pkt 11.1.5. b) wyrazy „ z rocznym wyprzedzeniem, odbiorców zasilanych” zastępuje się wyrazami „ z rocznym wyprzedzeniem – odbiorcom zasilanym”,
- 4) w pkt 11.1.5. c) wyrazy „z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem odbiorców zasilanych ” zastępuje się wyrazami „z co najmniej trzyletnim wyprzedzeniem –odbiorcom zasilanym”,
- 5) w pkt 12.4.8. wyrazy: „według wzoru z punktu 12.10.” zastępuje się wyrazami „według wzoru z punktu 12.4.10.”,
- 6) w pkt 12.4.9. wyrazy „współczynnik według tabeli 12.4.11.” zastępuje się

wyrazami „współczynnik według tabeli zawartej w punkcie 12.4.12.”,

7) w pkt 12.8. wyrazy „ w danej taryfie” zastępuje się wyrazami „ w danej grupie taryfowej”,

8) w pkt 12.10. wyrazy „ustalone w pkt. 12.6. do 12.8.” zastępuje się wyrazami „ ustalone w punktach 12.6. i 12.7.”,

9) w pkt 14.4.3. dotychczasowe tabele zastępuje się następującą tabelą:

”

Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
	C11	C11o	C12a	C12b
Stawki opłaty przesyłowej stałej w zł/kW/m-c	1,35	1,05	1,18	1,05
Stawki opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,1220	0,0885	0,0824	0,0936

”

10) w pkt 17.12. wyrazy „ w punktach od 17.1. do 17.5, 17.6.b. i 17.9.” zastępuje się wyrazami „w punktach od 17.1. do 17.5., 17.7. i 17.9.”.