



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 24 maja 1999 r.

DTA-821/2707-A/3/99/WD

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

Lubelskich Zakładów Energetycznych Spółka Akcyjna LUBZEL S.A. z siedzibą w Lublinie zawarty w pismach: L.dz. 3391/DN z dnia 8 kwietnia 1999 r. i z dnia 19 maja 1999 r. (bez znaku)

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Lubelskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna LUBZEL S.A. zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2707-A/2/99/WD-3/223/295/363/364 z dnia 17 lutego 1999 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Lubelskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna LUBZEL S.A., posiadające koncesję nr PEE/22/2707/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998 r. na przesył i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/24/2707/U/2/98/RS z dnia 16 listopada 1998r. na obrót energią elektryczną, ustaliły taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2707-A/2/99/WD-3/223/295/363/364 z dnia 17 lutego 1999 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 7 z dnia 17 lutego 1999 r.

Pismem z dnia 8 kwietnia 1999 r., uzupełnionym pismem z dnia 19 maja 1999 r., Lubelskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna LUBZEL S.A. wystąpiły z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy w części dotyczącej pkt 10, pkt 11, pkt 12, pkt 13, pkt 14, pkt 16.6, pkt 17.11, pkt 18.12, pkt 19.1.1, pkt 19.1.2 i pkt 20.5 - załączając akt zmiany taryfy, stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

Zmiany w pkt 10, 11, 12, 13 i 14 taryfy wynikają z dokonanej przez Lubelskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna LUBZEL S.A. analizy skutków finansowych wprowadzenia taryfy dla odbiorców obsługiwanych przez Spółkę. Przede wszystkim analiza ta wykazała istotny wzrost obciążeń dla tych odbiorców, którzy pobierają niewielkie ilości energii. W celu złagodzenia tych obciążeń częściowemu uzmiennieniu uległy składniki stałe opłat. Większy wpływ składników zmiennych, w szczególności w grupach taryfowych C11, C12a oraz C12b, uzależnił wysokość opłat od zużycia energii, ograniczając jednocześnie zróżnicowanie dynamiki opłat między odbiorcami o niewielkim i dużym poborze energii. W grupach taryfowych A23, B11, B21, B22, B23, C21, C22a oraz C22b zmniejszenie zróżnicowania dynamiki opłat dla poszczególnych odbiorców osiągnięto poprzez obniżenie cen energii i zwiększenie stawek opłat za usługi przesyłowe.

Zmiana zaproponowana w pkt 20.5 dotyczy ustalenia ryczałtowej wielkości mocy umownej dla odbiorców rozliczanych za pomocą układów pomiarowych do pomiarów półpośrednich.

Zmiany zaproponowane w pkt 16.6, pkt 17.11, pkt 18.12, pkt 19.1.1 oraz w pkt 19.1.2 mają charakter redakcyjny i polegają na sprostowaniu błędów pisarskich i uszczegółowieniu zapisów.

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż za wprowadzeniem wnioskowanej przez Lubelskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna LUBZEL S.A. korekty taryfy przemawia słuszny interes społeczny, gdyż pozwala na złagodzenie skutków podwyżki należności za pobraną energię u odbiorców o małym poborze energii.

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.

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż wprowadzenie proponowanych zmian w taryfie jest zasadne i ma na celu ochronę interesów odbiorców, ze szczególnym uwzględnieniem odbiorców o niewielkim poborze energii. Ponadto, uszczegółowienie bądź dodanie nowych zapisów w taryfie, zaproponowane przez Spółkę, powoduje jednoznaczność sytuacji i wyeliminuje ewentualne spory na tle interpretacyjnym między stronami.

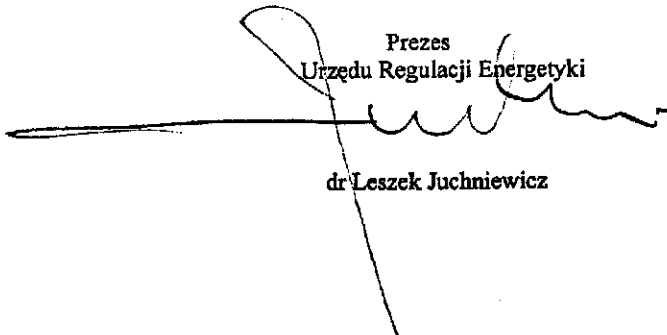
W związku z tym postanowiono jak w sentencji.

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.

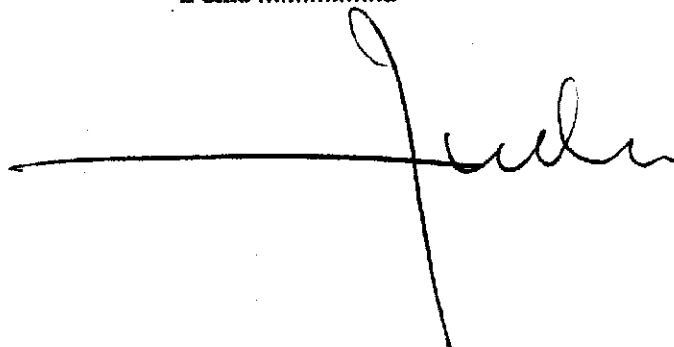
Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymują:
Lubelskie Zakłady Energetyczne Spółka Akcyjna LUBZEL S.A.
ul. Garbarska 21
20 – 340 Lublin

Załącznik do Decyzji Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Nr DTA-821/2707-A/3/99/WD
z dnia 24.05.1999



Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej obowiązującej dla odbiorców obsługiwanych przez Lubelskie Zakłady Energetyczne S.A.

W Taryfie dla energii elektrycznej obowiązującej dla odbiorców obsługiwanych przez Lubelskie Zakłady Energetyczne SA zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DTA-821/2707-A/2/99/WD-3/223/295/363/364 z dnia 17 lutego 1999 r. wprowadza się następujące zmiany:

1) w pkt.10: tabela opłat w grupach taryfowych A otrzymuje brzmienie:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			A21	A22	A23 zima	A 23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Opłaty za usługi przesyłowe:					
1.1.	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW (1000 kW)	9 500,00			
1.2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe -całodobowa	zł/MWh	26,00			
1.3.	Miesięczna stawka opłat za moc pobraną ponad moc umowną	zł/MW (1000 kW)	47 500,00			
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną: - całodobową	zł/MWh (1000kWh)	175,35			

-	szczytową		284,95		
-	pozaszczytową		153,44		
-	w szczycie przedpołudniowym			186,59	186,59
-	w szczycie popołudniowym			317,46	281,17
-	w pozostałych godzinach doby			98,47	95,56
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 17 taryfy		
4.	Oплата abonamentowa	zł/m-c	33,37		

2) w pkt.11: tabela opłat w grupach taryfowych B21,B22,B23 otrzymuje brzmienie:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPY TARYFOWE			
			B 21	B 22	B 23 zima	B 23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Opłaty za usługi przesyłowe					
1.1.	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	8 386,34	7 399,48	6 097,60	
1.2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe -całodobowa	zł/MW h	7,03	11,46	14,63	
1.3.	Miesięczna stawka opłat za moc pobraną ponad moc umowną	zł/MW	41 931,70	36 997,40	30 488,00	
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/MW h (1000k Wh)				
-	całodobową		209,83			
-	szczytową			281,93		
-	pozaszczytową			151,81		
-	w szczycie przedpołudniowym				218,75	218,75
-	w szczycie popołudniowym				348,21	308,82
-	w pozostałych					

	godzinach doby				106,52	103,54
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 17 taryfy			
4.	Oплата abonamentowa	zł/m-c	30,22	29,33	25,27	

3) w pkt.12 tabela opłat w grupie taryfowej B11 otrzymuje brzmienie:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPA TARYFOWA B11
1	2	3	4
1.	Oplaty za usługi przesyłowe:		
1.1.	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW	5 676,10
1.2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/MWh	9,23
2.	Cena za pobraną energię elektryczną czynną całodobową	zł/MWh	192,56
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 17 taryfy
4.	Oплата abonamentowa	zł/m-c	23,01

4) w pkt.13:

a) tabela opłat w grupach taryfowych C21, C22 otrzymuje brzmienie:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			C21	C22a	C22b
1	2	3	4	5	6
1.	Oplaty za usługi przesyłowe				
1.1.	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/kW	13,91	13,71	11,60
1.2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/kWh	0,0381	0,0456	0,0379
1.3.	Miesięczna stawka opłat za moc pobraną ponad moc umowną	zł/kW	69,55	68,55	58,00
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną - całodobową	zł/kWh	0,2140		

	-				
	- szczytowa			0,3074	
	- pozaszczytowa			0,1779	
	- dzienną				0,2191
	- nocną				0,1096
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 17 taryfy		
4.	Oплата abonamentowa	zł/m-c	8,53	8,79	7,43

b) wykreśla się wyrazy „o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A”

5) w pkt. 14 tabela opłat w grupach taryfowych C11 i C12 otrzymuje brzmienie:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn.	GRUPY TARYFOWE		
			C 11	C12a	C12b
1	2	3	4	5	6
1.	Opłaty za usługi przesyłowe				
1.1.	Miesięczna stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/kW	0,80	0,80	0,80
1.2.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/kWh	0,1458	0,0880	0,0828
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/kWh			
	- całodobową		0,1853		
	- szczytowa			0,2550	
	- pozaszczytowa			0,1458	
	- dzienną				0,2126
	- nocną				0,0911
3.	Należność za energię bierną		Według punktu 17 taryfy		
4.	Oплата abonamentowa	zł/m-c	4,24	4,59	4,29

- 6) w pkt. 16.6 ppkt. 1) wyrazy „wg pkt. 4.22” zastępuje się wyrazami „wg pkt. 16.5”,
- 7) w pkt. 17.11 wyrazy „stawki opłat” zastępuje się wyrazem „ceny”,
- 8) pkt. 18.12 otrzymuje nowe brzmienie:
„Do obliczenia opłat, o których mowa w pkt. 18.2. ppkt. 3) i 18.3. ppkt. 1) oraz 18.7.-18.10., przyjmuje się sumę najwyższej ceny jednostkowej energii czynnej i najwyższej stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe w grupie taryfowej, wg której jest lub powinien być rozliczany odbiorca w dniu stwierdzenia nieprawidłowości.”
- 9) w pkt. 19.1.1 i pkt. 19.1.2 w tabeli wiersz o lp.13 w kol. 4, po wyrazach „przypadków wymienionych” wyrazy „pkt 5.7, 5.8, 5.9, 5.10, 5.11” zastępuje się wyrazami „w pkt. 18.7, 18.8, 18.9 18.10, 18.11”,
- 10) w pkt. 20.5 pkt. 3) dodaje się treść pod lit. c):
„wyposażeni w 3 fazowy rozliczeniowy układ pomiarowy do pomiarów półpośrednich - 26,4 kW na każdy punkt poboru”.