



Warszawa, 14 lutego 2001 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/2714-B/8/2001/AG

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071) 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, 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, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Będziński Zakład Elektroenergetyczny Spółka Akcyjna
z siedzibą w Będzinie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 12 lutego 2001 r. bez znaku, uzupełnionym pismem z dnia
13 lutego 2000 r. znak: BZE/ZD/ZO/ / /2001

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2714-B/4/2000/AG z dnia 13 kwietnia 2000 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję nr PEE/56/2714/U/3/98/AD z dnia 28 listopada 1998r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/58/2714/U/3/98/AD z dnia 28 listopada 1998r. na obrót energią elektryczną, ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2714-B/4/2000/AG z dnia 13 kwietnia 2000 r i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 20 z dnia 14 kwietnia 2000 r. W dniu 15 grudnia 2001 r. decyzją nr DTA-821/2714-B/7/2000/AG zatwierdziłem zmianę ww. taryfy, która została ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 75 z dnia 18 grudnia 2000 r.

Pismem z dnia 12 lutego 2001 r. bez znaku uzupełnionym pismem z dnia 13 lutego 2001 r. znak: BZE/ZD/ZO/ / /2001 (wpływ do URE 14 lutego 2001 r.) Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy, załączając akt tej zmiany stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

Wnioskowana korekta wynika z postanowień § 48 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7) oraz z konieczności zmiany cen i stawek opłat w związku ze wzrostem kosztów prowadzonej działalności koncesjonowanej. Wzrost kosztów, o których mowa wyżej, spowodowany jest wprowadzeniem podatku od linii elektroenergetycznych oraz koniecznością pokrycia kosztów wynikających z nakładów na budowę odcinków sieci służących przyłączeniu nowych odbiorców, które nie znalazły odzwierciedlenia w stawkach opłat przyłączeniowych.

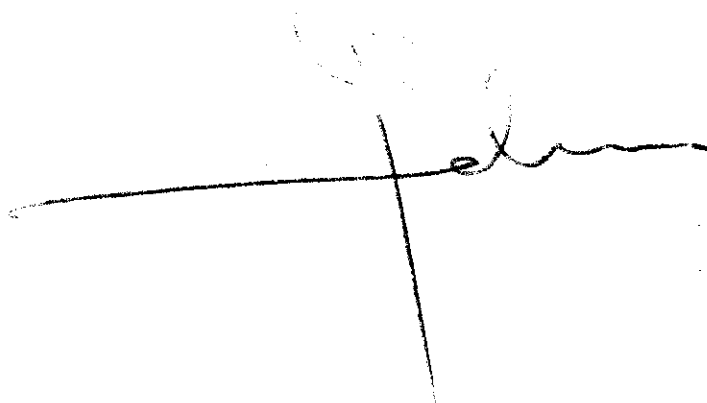
Nowe ceny i stawki opłat ustalone w korekcie mają ponadto złagodzić skutki niedoszacowania kosztów przeniesionych zaplanowanych na okres obowiązywania taryfy

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż korekta taryfy jest konieczna z uwagi na postanowienia powołanego wyżej § 48 rozporządzenia z dnia 14 grudnia 2000 r. jak również przemawia za nią słuszny interes strony, gdyż pozwala na złagodzenie skutków wywołanych wzrostem kosztów niezależnych od Przedsiębiorstwa.

W związku z tym postanawiam 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 od decyzji 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 wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479³⁰ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.



Otrzymuje:
Będziński Zakład Elektroenergetyczny S.A.
ul. Małobądzka 141
42-500 Będzin

ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ BĘDZIŃSKIEGO ZAKŁADU ELEKTROENERGETYCZNEGO S.A.

W Taryfie dla energii elektrycznej Będzińskiego Zakładu Elektroenergetycznego S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2714-B/4/2000/AG z dnia 13 kwietnia 2000 roku i zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2714-B/7/2000/AG z dnia 15 grudnia 2000 roku wprowadza się następujące zmiany :

1) Punkt II otrzymuje brzmienie:

II. STAWKI OPŁAT I ZASADY PRZYŁĄCZANIA ODBIORCÓW DO SIECI.

1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- a) grupa II – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym 110 kV oraz podmioty przyłączane do sieci rozdzielczej, które wymagają dostaw energii elektrycznej o parametrach innych niż standardowe, albo podmioty posiadające własne jednostki współpracujące z siecią,
- b) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- c) grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej większej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- d) grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy

- przyłączeniowej nie większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- e) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż jeden rok.
2. Zasady obliczania opłat za przyłączenie do sieci określone w niniejszej taryfie mają zastosowanie dla podmiotów zakwalifikowanych do grup przyłączeniowych II, III, IV, V i VI.
 3. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do II grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłącza.
 4. Dla podmiotów zakwalifikowanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej, opłata za przyłączenie stanowi iloczyn stawek opłat za przyłączenie zawartych w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie o przyłączenie.
 5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie.
 6. Przy wymianie przyłącza, bez zwiększania mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączanego podmiotu, podmiot ten ponosi opłatę wynikającą z ustalonych w taryfie stawek opłat za przyłączenie.
 7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, odbiorca ponosi opłatę, stanowiącą iloczyn stawki opłaty za przyłączenie, ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.
 8. Jeżeli podmiot przyłączany we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie dokumentację projektową spełniającą warunki obowiązujące w BZE SA, to opłatę o przyłączenie tego podmiotu obniża się o 10 %.
 9. Stawki opłat za przyłączenie.
Tabela nr 1 - stawki opłat za przyłączenie dla III, IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty zależna od mocy przyłączeniowej zł/kW
III	66
IV	79
V	88

10. Moc przyłączeniową dla podmiotów przyłączanych do sieci o napięciu znamionowym do 1 kV określa się na podstawie zabezpieczenia przedlicznikowego jak w tabeli nr 2.

Tabela nr 2.

Prąd znamionowy zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	Moc przyłączeniowa [kW]	
	Przyłącze 1-fazowe	Przyłącze 3 -fazowe
10	2,2	6,6
16	3,5	10,5
20	4,4	13,2
25	5,5	16,5
32	7,0	21,0
40	-	26,4
50	-	33,0
63	-	40,0

11. Zmiana mocy przyłączeniowej może nastąpić po uprzednim dostosowaniu przez odbiorcę urządzeń zasilających i pomiarowo-rozliczeniowych do nowych warunków.
12. Zmniejszenie mocy przyłączeniowej nie upoważnia do zwrotu części opłaty przyłączeniowej oraz w przypadku ponownego jej zwiększenia nie zwalnia z opłat określonych w punkcie 7.

2) Punkt X otrzymuje brzmienie:

X. CENY I STAWKI OPŁAT

CENY I STAWKI OPŁAT DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

Tabela Nr 9.

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA				
	A 23	A 23 LATO	A 23 ZIMA	A22	A21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową					149,82
- szczytową				234,44	
- pozaszczytową				135,30	
- szczyt przedpołudniowy	212,40	212,40	212,40		
- szczyt popołudniowy	324,42	299,49	337,93		
- reszta doby	102,10	100,64	103,72		
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	2,7351	2,7351	2,7351	2,7364	2,7605
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh					
- całodobową					29,96
- szczytową				51,07	
- pozaszczytową				25,24	
- szczyt przedpołudniowy	35,66	37,01	37,14		
- szczyt popołudniowy	47,60	48,09	48,32		
- reszta doby	23,92	24,46	24,78		
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	126,43	126,43	126,43	120,44	127,53

Tabela Nr 10.

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA					
	B23	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:						
- całodobową					171,57	197,29
- szczytową				217,79		
- pozaszczytową				125,56		
- szczyt przedpołudniowy	196,48	196,48	196,48			
- szczyt popołudniowy	300,27	277,02	312,57			
- reszta doby	94,51	93,08	95,93			
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	5,7636	5,7636	5,7636	5,0281	5,5409	4,9242

CENA LUB STAWKA OPLATY	GRUPA TARYFOWA					
	B23	B23 LATO	B23 ZIMA	B22	B21	B11
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh						
- całodobową					64,11	67,87
- szczytową				71,20		
- pozaszczytową				54,99		
- szczyt przedpołudniowy	53,83	55,91	55,91			
- szczyt popołudniowy	67,98	69,04	66,07			
- reszta doby	43,90	43,97	43,77			
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	134,10	134,10	134,10	128,26	128,17	127,32

Tabela Nr 11.

CENA LUB STAWKA OPLATY	GRUPA TARYFOWA									
	C11	C12 a	C12 b	C12 k	C12 o	C21	C22 a	C22 b	C22 k	C22 o
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:										
- całodobową	172,12					275,74				
- szczytową		206,52					329,02			
- pozaszczytową		117,79					189,86			
- dzienną			209,19					289,05		
- nocną			107,87					143,57		
- roboczą				401,00					401,00	
- świąteczną				116,33					116,33	
- jasną					400,21					400,21
- ciemną					202,11					202,11
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	5,0584	5,0667	5,0775	5,0667	5,0775	5,0862	5,0701	5,0775	5,0701	5,0775
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh										
- całodobową	180,82					96,47				
- szczytową		117,08					101,97			
- pozaszczytową		106,65					85,53			
- dzienną			115,99					97,83		
- nocną			104,02					80,41		
- roboczą				117,08					101,97	
- świąteczną				106,65					85,53	
- jasną					115,99					97,83
- ciemną					104,02					80,41
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	3,66	3,76	3,72	3,36	3,36	3,66	3,67	3,69	3,36	3,36

Tabela Nr 12.

CENA LUB STAWKA OPŁATY			GRUPA TARYFOWA		
			G11	G12	G12w
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:					
- całodobową			0,1418		
- wysoką				0,1514	
- niską				0,0485	
- dni roboczych					0,1990
- dni wolnych					0,0485
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/m-c w zależności od układu pomiarowego i instalacji	Bezpośredni	1-fazowa	1,5385	3,2042	3,2042
		3-fazowa	2,3873	4,3819	4,3819
	Półpośredni	3-fazowa	18,9707	22,7691	22,7691
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kWh	Bezpośredni	1-fazowa	0, 1863	0,2134 str. wysoka 0,1153 str. niska	0,2453 str. dni rob. 0,1153 str. dni wol.
		3-fazowa		0,2134 str. wysoka 0,1153 str. niska	0,2453 str. dni rob. 0,1153 str. dni wol.
	Półpośredni	3-fazowa	0, 1863	0,2134 str. wysoka 0,1153 str. niska	0,2453 str. dni rob. 0,1153 str. dni wol.

Opłata abonamentowa w zł na miesiąc w grupie taryfowej G:

Tabela nr 13.

Pomiar	Rodzaj instalacji	zł/miesiąc
Bezpośredni jednostrefowy	1-fazowa	0,76
	3-fazowa	1,19
Bezpośredni wielostrefowy	1-fazowa	1,59
	3-fazowa	2,17
Półpośredni jednostrefowy	3-fazowa	9,41
Półpośredni wielostrefowy	3-fazowa	11,29

Tabela Nr 14.

CENA LUB STAWKA OPŁATY	GRUPA TARYFOWA		
	R		
	[110kV]	[SN]	[nn]
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1498	0,1973	0,2757
Składnik stały stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/kW/m-c	2,7605	5,3409	2,6429
Składnik zmienny stawki opłaty za usługę przesyłową w zł/MWh	29,96	64,11	157,87
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	129,86	129,86	3,62

Opłaty abonamentowe naliczane są miesięcznie w pełnej wysokości niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy i doliczane są do bieżących rachunków za energię elektryczną.

- 3) Po punkcie X dodaje się punkt: „XI. Postanowienia przejściowe” w brzmieniu:

„XI. Postanowienia przejściowe”

Ilekoć w taryfie powołano przepisy 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) oraz 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) dla zdarzeń, które wystąpią w trakcie stosowania zmiany taryfy dla energii elektrycznej – stosowane będą postanowienia rozporządzeń obowiązujących obecnie:

1. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2001 nr 1, poz.7).
2. Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz.U. nr 85, poz. 957).