



Warszawa, 14 lutego 2001 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/2684-B/6/2001/JB

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 – Zakład Energetyczny Płock Spółka Akcyjna
z siedzibą w Płocku,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 12 lutego 2001 r. znak: ZEP-EP-000159-2001

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2684-B/5/2000/JB z dnia 12 maja 2000 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję nr PEE/62/2684/U/3/98/RW z dnia 1 grudnia 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/64/2684/U/3/98/RW z dnia 1 grudnia 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2684-B/5/2000/JB z dnia 12 maja 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 33 z dnia 12 maja 2000 r.

Pismem z dnia 12 lutego 2001 r. znak: ZEP-EP-000159-2001 (wpływ do URE 12 lutego 2001 r.) Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy, załączając akt tej zmiany stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

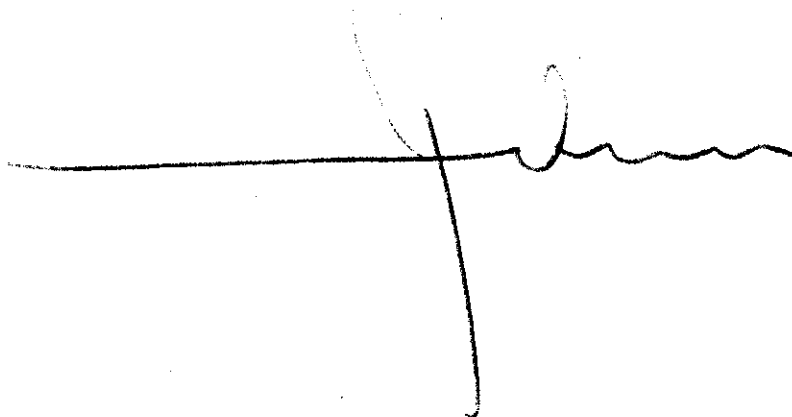
Wnioskowana korekta wynika z postanowień § 48 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7) oraz z konieczności zmiany cen i stawek opłat w 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 za przyłączenie.

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:
Zakład Energetyczny Plock S.A.
ul. Wyszogrodzka 106
09-400 Plock

**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej
Zakładu Energetycznego Płock
Spółka Akcyjna
zatwierdzonej decyzją nr DTA-821/2684-B/5/2000/JB
z dnia 12 maja 2000 r.**

W Taryfie dla energii elektrycznej Zakładu Energetycznego Płock SA zatwierdzonej decyzją Prezesa URE nr DTA-821/2684-B/5/2000/JB z dnia 12 maja 2000 r. wprowadza się następujące zmiany:

1. Punkt 2.2. otrzymuje brzmienie:

„2.2. Rozporządzenie przyłączeniowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 roku 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).”

2. Punkt 2.3. otrzymuje brzmienie:

„2.3. Rozporządzenie taryfowe – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz.U. z 2001 r., Nr 1, poz. 7).”

3. Punkt 2.9. otrzymuje brzmienie:

„2.9. Sieć przesyłowa – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym wyższym niż 110 kV.”

4. Punkt 2.10. otrzymuje brzmienie:

„2.10. Sieć rozdzielcza – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 110 kV.”

5. W punkcie 2.12. definicja grupy II otrzymuje brzmienie:

„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 jednostki wytwórcze współpracujące z taką siecią.”

6. W punkcie 2.12. definicja grupy VI otrzymuje brzmienie:

„grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłączenie, które będzie, na zasadach określonych w umowie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączone do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.”

7. Punkt 2.13. otrzymuje brzmienie:

„2.13. Przyłączy – odcinek sieci służący do połączenia instalacji lub sieci jednego podmiotu z siecią.”

8. Punkt 2.14. otrzymuje brzmienie:

„2.14. Moc przyłączeniowa – moc czynna planowana do pobierania lub wprowadzania do sieci, służąca do zaprojektowania przyłączenia, określona w umowie o przyłączenie jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.”

9. Punkt 2.15. otrzymuje brzmienie:

„2.15. Moc umowna – moc czynna pobierana lub wprowadzana do sieci, określana w umowie o świadczenie usług przesyłowych lub umowie sprzedaży energii jako wartość maksymalna ze średnich wartości tej mocy w okresie 15 minut.”

10. Punkt 2.20. otrzymuje brzmienie:

„2.20. Miejsce dostarczania – punkt w sieci, do którego przedsiębiorstwo energetyczne zobowiązane jest dostarczać energię elektryczną, określony w umowie o przyłączenie, w umowie o świadczenie usług przesyłowych albo w umowie sprzedaży energii elektrycznej.”

11. Punkt 3.1.2. otrzymuje brzmienie:

„3.1.2. *Wielkość mocy umownej.*

Wielkość mocy umownej decyduje o zakwalifikowaniu odbiorcy do grupy taryfowej z pomiarem poboru mocy, bądź bez pomiaru poboru mocy, według następujących zasad:

- *odbiorcy o mocy umownej wyższej od 40 kW lub o zabezpieczeniu podstawowym w torze prądowym ponad 63 A zaliczani są do grup taryfowych z pomiarem poboru mocy,*
- *odbiorcy o mocy umownej nie wyższej niż 40 kW i o zabezpieczeniu podstawowym w torze prądowym nie większym niż 63 A oraz wszyscy odbiorcy z grup G, D, R określani w rozdziale 5 zaliczani są do grup taryfowych bez pomiaru poboru mocy.”*

12. Rozdział 4 otrzymuje brzmienie:

„4. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI I WARUNKI ICH STOSOWANIA

- 4.1. *Przyłączenie podmiotu do sieci Zakładu Energetycznego Płock SA następuje na podstawie umowy o przyłączenie.*
- 4.3. *Opłata za przyłączenie podmiotu przyłączanego do sieci określona jest na podstawie stawek podanych w niniejszej taryfie i zależy od:*
 - a) *mocy przyłączeniowej,*
 - b) *grupy przyłączeniowej, do której zaliczany jest podmiot przyłączany.*
- 4.4. *Kalkulacja opłaty przyłączeniowej dla II grupy taryfowej nastąpi na podstawie warunków określonych w umowie o przyłączenie, z zastrzeżeniem pkt. 4.5.*
- 4.5. *Od odbiorców grupy II, posiadających własne jednostki wytwórcze, pobiera się ryczałtową opłatę za przyłączenie, obliczoną na podstawie stawek dla grupy III, IV albo V, stosownie do mocy i napięcia przyłączenia do sieci.*

- 4.6. Wysokość opłaty za przyłączenie ustalana jest, w zależności od mocy przyłączeniowej wynikającej z wielkości zabezpieczeń, dla podmiotów zaliczanych do III, IV i V grupy przyłączeniowej, na podstawie tabeli 1.
 - 4.7. Stawki opłat, o których mowa w niniejszym rozdziale, stosuje się do podmiotów przyłączanych, wymagających standardów jakościowych dostaw energii określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym.
 - 4.8. Stawki opłat, o których mowa w niniejszym rozdziale, stosuje się do podmiotów, których przyłączenie następuje do sieci przewidzianej w założeniach do planów zaopatrzenia w energię elektryczną, o których mowa w Art. 19 Ustawy.
 - 4.9. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej bez przebudowy przyłącza dokonane na wniosek przyłączonego podmiotu, którego przyłączenie nastąpiło po dniu wejścia w życie niniejszej zmiany, podmiot ten ponosi koszty wynikające z przyrostu mocy przyłączeniowej według stawki określonej w tabeli 1.
 - 4.10. Przy wymianie przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej, dokonywanej na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste koszty tej wymiany.”
13. W rozdziale 9 tabele 1.1, 1.2, 1.3, 1.4, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 zastępuje się tabelami 1, 2, 3, 4, 5, 6, 7, 8, 9 w brzmieniu następującym:

Tabela 1. Stawki opłat za przyłączenie do sieci w zależności od mocy przyłączeniowej dla grupy III, IV, V

Lp.	Grupa przyłączeniowa	Jednostka miary	Stawka
1	2	3	4
1	Grupa III	zł/kW	100
1.2	Grupa IV	zł/kW	80
1.3	Grupa V	zł/kW	90

Tabela 2. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: A21, A22, A23

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
		A21	A22	A23 zima	A23 lato
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
	- składnik stały zł/kW/m-c	8,78	8,78	8,78	8,78
	- składnik zmienny zł/MWh				
	- całodobowy	31,33			
	- szczytowy		50,90		
	- pozaszczytowy		27,42		
	- w szczycie przedpołudniowym			46,84	38,98
	- w szczycie popołudniowym			69,36	56,23
	- w pozostałych godzinach doby			35,77	31,65
2.	Ceny za energię elektryczną zł/MWh				
	- całodobowa	189,22			
	- szczytowa		307,47		
	- pozaszczytowa		168,00		
	- w szczycie przedpołudniowym			155,62	153,21
	- w szczycie popołudniowym			228,20	208,52
	- w pozostałych godzinach doby			98,31	102,50
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	2,57	2,57	2,57	2,57

Tabela 3. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: B11, B21, B22, B23

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa				
		B11	B21	B22	B23 zima	B23 lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
	- składnik stały zł/kW/m-c	3,91	13,50	13,50	13,50	13,50
	- składnik zmienny zł/MWh					
	- całodobowy	87,73	127,92			
	- szczytowy			147,88		
	- pozaszczytowy			110,14		
	- w szczycie przedpołudniowym				78,75	98,27
	- w szczycie popołudniowym				107,06	127,39
	- w pozostałych godzinach doby				54,70	67,72
2.	Ceny za energię elektryczną zł/MWh					
	- całodobowa	152,56	68,50			
	- szczytowa			101,05		
	- pozaszczytowa			69,65		
	- w szczycie przedpołudniowym				135,66	99,47
	- w szczycie popołudniowym				206,61	136,16
	- w pozostałych godzinach doby				81,12	63,80
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,54	1,54	1,54	1,54	1,54

Tabela 4. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: C21, C22, C22c

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa			
		C21	C22		
			a	b	c
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
	- składnik stały zł/kW/m-c	14,75	14,75	14,75	14,75
	- składnik zmienny zł/kWh				
	- całodobowy	0,1462			
	- szczytowy		0,1503		0,1503
	- pozaszczytowy		0,1115		0,1115
	- dzienny			0,0986	
	- nocny			0,0772	
2.	Ceny za energię elektryczną zł/kWh				
	- całodobowa	0,1081			
	- szczytowa		0,1216		0,1672
	- pozaszczytowa		0,0863		0,0701
	- dzienna			0,1561	
	- nocna			0,1212	
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	1,54	1,54	1,54	1,54

Tabela 7. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: G11, G12, G12w

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa		
		G11	G12	G12w
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
	- składnik stały dla odbiorców z licznikiem zł/m-c			
	- bezpośrednim 1 – fazowym	1,61	4,49	4,49
	- bezpośrednim 3 – fazowym	2,78	5,99	5,99
	- składnik zmienny zł/kWh			
	- całodobowy	0,1637		
	- dzienny		0,1598	0,1598
	- nocny		0,0498	0,0498
2.	Ceny za energię elektryczną zł/kWh			
	- całodobowa	0,1613		
	- dzienna		0,2065	0,2065
	- nocna		0,1052	0,1052
3.	Stawka opłaty abonamentowej zł/m-c	0,69	0,69	0,69

Tabela 8. Ceny i stawki opłat dla grup taryfowych: D12, R

Lp.	Rodzaj opłaty	Grupa taryfowa	
		D12	R
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
	- składnik stały zł/kW/m-c	15,96	-
	- składnik zmienny zł/kWh		0,1882
	- całodobowy		
	- szczytowy	0,0926	
	- pozaszczytowy	0,0587	
2.	Ceny za energię elektryczną		
	zł/kWh		
	- całodobowa		0,3307
	- szczytowa	0,2237	
	- pozaszczytowa	0,1246	
3.	Stawka opłaty abonamentowej	0,69	
	zł/m-c		-

14. Dodaje się rozdział 10 w brzmieniu:

„10. Postanowienia przejściowe:

Ilekcioć 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 r. 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)”.*