



Warszawa, 14 lutego 2001 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dr Leszek Juchniewicz

DTA-821/2700-B/8/2001/JJ

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 Warszawa - Teren Spółka Akcyjna
z siedzibą w Warszawie,
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 12 lutego 2001 r. znak: FH/91/529/2001 uzupełnionym pismami z dnia 13 lutego 2001 r. znak: FH/102/545/2001 i z dnia 14 lutego 2001 r. znak: FH/103/550/2001

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2700-B/6/2000/AK z dnia 25 maja 2000 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję nr PEE/13/2700/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/15/2700/U/1/98/AP z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2700-B/6/2000/AK z dnia 25 maja 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 40 z dnia 25 maja 2000 r. W dniu 16 stycznia 2001 r. decyzją nr DTA-821/2700-B/7/2001/AK zatwierdziłem zmianę ww. taryfy, która została ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 4(143) z dnia 16 stycznia 2001 r.

Pismem z dnia 12 lutego 2001 r. znak: FH/91/529/2001 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy, załączając akt tej zmiany stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

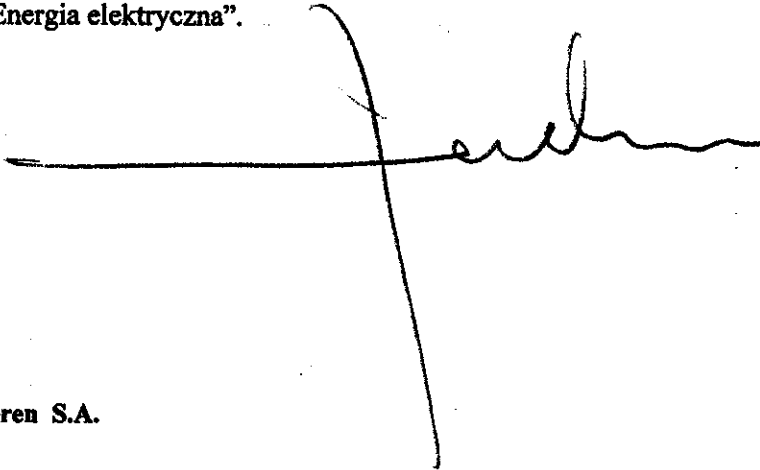
Wnioskowana korekta wynika z postanowień § 48 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. z 2001 r. Nr 1, poz. 7) oraz z konieczności zmiany cen i stawek opłat w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

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, związane 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 Warszawa – Teren S.A.
ul. Marsa 95
04-470 Warszawa

Zmiana taryfy dla energii elektrycznej Zakładu Energetycznego Warszawa – Teren S.A.

W taryfie dla energii elektrycznej Zakładu Energetycznego Warszawa-Teren S.A zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2700-B/6/2000/AK z dnia 25 maja 2000 r. ze zmianami zatwierdzonymi Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2700-B/7/2001/AK z dnia 16 stycznia 2001 r. wprowadza się następujące zmiany:

- 1) W części B punkty 9 do 13 otrzymują brzmienie:

„9. GRUPY TARYFOWE A 21, A22, A23

Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy, jedno, dwu, lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci WN.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	A 21	A 22	A23	A 23
			4	5	zima	lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe					
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	5,69	6,14	6,19	6,19
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	43,38	45,63	41,66	36,95
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/MWh				
-	całodobową		154,65	x	x	x
-	szczytową		x	240,34	x	x
-	pozaszczytową		x	123,67	x	x
-	w szczycie przedpołudniowym		x	x	211,82	198,16
-	w szczycie popołudniowym		x	x	327,01	305,56
-	w pozostałych godzinach doby		x	x	98,39	92,40
3.	Należność za energię bierną	według rozdziału 6 taryfy				
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	294,00	294,00	294,00	294,00

10. GRUPY TARYFOWE B21, B22, B23

Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy, jedno, dwu lub trójstrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci SN.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary			B23	B 23
			B 21	B 22	zima	lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Stawki opłaty za usługi przesyłowe					
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	9,71	9,93	11,36	11,36
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	75,92	70,71	59,61	55,02
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/MWh				
-	całodobową		126,39	x	x	x
-	szczytową		x	189,16	x	x
-	pozaszczytową		x	101,72	x	x
-	w szczycie przedpołudniowym		x	x	180,21	168,25
-	w szczycie popołudniowym		x	x	276,10	257,53
-	w pozostałych godzinach doby		x	x	82,80	77,54
4.	Należność za energię bierną	według rozdziału 6 taryfy				
5.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	119,16	119,16	119,16	119,16

11. GRUPA TARYFOWA B11

Grupa taryfowa bez kontroli poboru mocy, jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci SN.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	B11
1	2	3	4
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe		
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	1,82
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/MWh	46,63
2.	Cena za pobraną energię elektryczną czynną całodobową	zł/MWh	173,76
3.	Należność za energię bierną	według rozdziału 6 taryfy	
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	119,16

12. GRUPY TARYFOWE C 21, C22

Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy, jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN o mocy zamówionej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego powyżej 63 A.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	C21	C22a*	C22b**
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	12,3987	12,8477	13,2453
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,1207	0,0978	0,0961
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/kWh			
	- całodobową		0,1654	x	x
	- szczytową		x	0,2402	x
	- pozaszczytową		x	0,1477	x
	- dzienną		x	x	0,1940
	- nocną		x	x	0,0969
3.	Należność za energię bierną		według rozdziału 6 taryfy		
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	6,23	6,23	6,23

*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

**/ Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

13. GRUPY TARYFOWE C11, C12

Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy, jedno lub dwustrefowe dla odbiorców zasilanych z sieci nN o mocy zamówionej do 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego do 63 A.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	C11	C12a*	C12b**
1	2	3	4	5	6
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe				
1.1.	Składnik stały stawki	zł/kW/m-c	1,8614	1,8855	1,8681
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,0843	0,0753	0,0756
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną:	zł/kWh			
	- całodobową		0,2589	x	x
	- szczytową		x	0,2743	x
	- pozaszczytową		x	0,1222	x
	- dzienną		x	x	0,2707
	- nocną		x	x	0,0977
3.	Należność za energię bierną		według rozdziału 6 taryfy		
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	6,23	6,23	6,23

*/ Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową

**/ Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną”

2) W części B w punkcie 14 tabela cen i stawek opłat dla grup taryfowych G11 i G12 otrzymuje brzmienie:

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	G 11	G12
1	2	3	4	5
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe			
1.1.	Składnik stały stawki	zł/m-c	Instalacja 1 faz 1,0608	Instalacja 1 faz 3,5475
			Instalacja 3 faz 2,3335	Instalacja 3 faz 5,2836
1.2.	Składnik zmienny stawki	zł/kWh	0,0847	0,0830
2.	Ceny za pobraną energię elektryczną czynną	zł/kWh		
	- całodobową		0,2380	x
	- dzienną		x	0,2719
	- nocną		x	0,0926
3.	Należność za energię bierną		według rozdziału 6 taryfy	
4.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,18	1,18

”

3) W części B punkt 15.1 otrzymuje brzmienie:

„15.1. Cena za energię czynną całodobową wynosi – 0,2892 zł/kWh”

4) W części E punkt 17 otrzymuje brzmienie:

**„17. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI PODMIOTÓW
POSZCZEGÓLNYCH GRUP**

17.1. Dla wszystkich podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej stosuje się jednoskładnikowe stawki opłat za przyłączenie.

Stawki te uzależniają wysokość opłaty od mocy przyłączeniowej i wynoszą:

- dla grupy przyłączeniowej IV 80 zł/kW,
- dla grupy przyłączeniowej V 90 zł/kW.

17.2. Opłata za przyłączenie dla podmiotów zaliczanych do III grupy przyłączeniowej jest opłatą wieloskładnikową, zależną od mocy przyłączeniowej i długości odcinków linii od miejsca przyłączenia do miejsca rozgraniczenia własności instalacji, urządzeń lub sieci.

Opłatę za przyłączenie do sieci oblicza się według wzorów:

- dla odcinków bezpośrednio przyłączanych do sieci istniejącej:

$$O_1 = S_a \times P,$$

- dla obiektów wymagających budowy linii kablowej:

$$O_2 = S_a \times P + S_b \times L,$$

- dla obiektów wymagających budowy linii napowietrznej:

$$O_3 = S_a \times P + S_c \times L,$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{1-3} – opłata za przyłączenie [zł]

P – moc przyłączeniowa [kW]

L – długość [m]

S_a – stawka jednostkowa 133 zł/kW

S_b – stawka jednostkowa 74 zł/m

S_c – stawka jednostkowa 29 zł/m.

- 17.3. Opłata za przyłączenie podmiotów zaliczanych do II grupy przyłączeniowej jest ustalana, jak niżej.
- 17.3.1. Dla podmiotów przyłączanych do sieci 110 kV ujętych w planie rozwoju, zgodnie z art. 7 ust. 5 - ustawy Prawo energetyczne.
Dla podmiotów nie ujętych w planie rozwoju na podstawie umowy cywilnoprawnej uwzględniającej lokalizację obiektu, zakres inwestycji i zasadę ekwiwalentności świadczeń.
- 17.3.2. Dla podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią oraz dla podmiotów przyłączanych do sieci średniego lub niskiego napięcia, wymagających parametrów innych niż standardowe, na podstawie stawek opłat za przyłączenie, właściwych dla grup przyłączeniowych, do których podmioty te mogły by być zaliczone, w zależności od poziomu napięcia i wielkości mocy przyłączeniowej.
- 17.4. Dla podmiotów zaliczonych do VI grupy przyłączeniowej na podstawie opłat ustalonych w umowie o przyłączenie.
- 17.5. 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.
- 17.6. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące na terenie działania Zakładu Energetycznego Warszawa-Teren S.A, opłatę za przyłączenie tego podmiotu obniża się o 10 %.”

5) W części E skreśla się punkt 18.

6) Po części F dodaje się część G w brzmieniu:

„G. 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 2000r. 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) rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznej, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego, eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957)”.²⁾