



Warszawa, 14 lutego 2001 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
*dr Leszek Juchniewicz*

DTA-821/2688-B/1/2001/AO

**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 – Energetyka Poznańska Spółka Akcyjna z siedzibą w  
Poznaniu,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w pismach z dnia 29 maja 2000 r., z dnia 6 czerwca 2000 r., z dnia 9 czerwca 2000 r., z dnia 29 czerwca 2000 r., z dnia 28 lipca 2000 r., z dnia 12 października 2000 r., z dnia 31 stycznia 2001 r. oraz z dnia 12 lutego 2001 r. o znakach: ZU/UT/MK

**postanawiam**

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2688-B/5/2000/AO z dnia 13 kwietnia 2000 r.

### Uzasadnienie

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej Nr PEE/51/2688/U/2/98/EB z dnia 20 listopada 1998 r., oraz koncesję na obrót energią elektryczną Nr OEE/53/2688/U/2/98/EB z dnia 20 listopada 1998 r., ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją Nr DTA-821/2688-B/5/2000/AO z dnia 13 kwietnia 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 20 z dnia 14 kwietnia 2000 r.

Pismem z dnia 29 maja 2000 r. uzupełnionym pismami: z dnia 6 czerwca 2000 r., z dnia 9 czerwca 2000 r., z dnia 29 czerwca 2000 r., z dnia 28 lipca 2000 r., z dnia 12 października 2000 r., z dnia 31 stycznia 2001 r. oraz z dnia 12 lutego 2001 r. o znakach: ZU/UT/MK. 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. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup> 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. 479<sup>30</sup> 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”.

**Otrzymał:**  
**Energetyka Poznańska S.A.**  
**Ul. Nowowiejskiego 11**  
**60-967 Poznań**

**ZMIANA  
„TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ  
OBOWIĄZUJĄCEJ ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH  
PRZEZ ENERGETYKĘ POZNAŃSKĄ S.A.”**

W „Taryfie dla energii elektrycznej obowiązującej odbiorców obsługiwanych przez Energetykę Poznańską S.A.” zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 13 kwietnia 2000 r. znak DTA-821/2688-B/5/2000/AO wprowadza się następujące zmiany:

- 1) W punkcie 3 spisu treści wyrazy „ Stawki opłat za przyłączenie do sieci i zasady ich stosowania” zmienia się na „ Opłaty za przyłączenie do sieci i zasady ich stosowania”.
- 2) W punkcie 15 spisu treści wyrazy „Stawki ryczałtowych opłat za przyłączenie do sieci” zmienia się na „Stawki opłat za przyłączenie dla podmiotów IV i V grupy przyłączeniowej”.
- 3) W punkcie 16 spisu treści wyrazy „Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza oraz stawki opłat za budowę standardowych elementów sieci” zmienia się na „Stawki opłat za przyłączenie dla podmiotów III grupy przyłączeniowej”.
- 4) Punkt 1.4. otrzymuje następujące brzmienie:  
1.4. Ceny i stawki opłat zawarte w Taryfie zostały ustalone dla standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w

sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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).

5) Punkt 3 otrzymuje następujące brzmienie:

### **3. OPŁATY ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI I ZASADY ICH STOSOWANIA**

3.1. Opłata za przyłączenie jest uzależniona od:

- a) grupy przyłączeniowej, do której zalicza się przyłączany podmiot,
- b) napięcia, na którym następuje przyłączenie,
- c) mocy przyłączeniowej.

3.2. Podmioty zaliczone do III, IV i V grupy przyłączeniowej ponoszą opłatę za przyłączenie ustaloną na podstawie stawek opłat za moc przyłączeniową.

3.3. Dla podmiotów posiadających własne jednostki wytwórcze współpracujące z siecią, zakwalifikowanych do II grupy przyłączeniowej, przyłączanych na napięciu niższym niż 110 kV, opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie stawek opłat za moc przyłączeniową właściwych dla grup przyłączeniowych, do których podmioty te mogłyby być zakwalifikowane w zależności od poziomu napięcia i wielkości mocy przyłączeniowych.

3.4. 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 przyłączenia.

3.5. Dla podmiotów zaliczonych do VI grupy przyłączeniowej pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie.

3.6. W przypadku przyłączenia podmiotu do więcej niż jednego miejsca dostarczania energii elektrycznej całkowita opłata za przyłączenie stanowi sumę opłat wyznaczonych dla każdego z tych miejsc.

- 3.7. Stawki opłat za moc przyłączeniową dla IV i V grupy przyłączeniowej określone są w punkcie 15.
- 3.8. Stawki opłat za moc przyłączeniową dla III grupy przyłączeniowej określone są w punkcie 16.
- 3.9. Przyjmuje się, jako zasadę ogólną dla odbiorców V grupy przyłączeniowej, umieszczanie w umowach o przyłączenie, nowych lub aktualizowanych, wartości mocy przyłączeniowych z szeregu mocy określonych dla zakresów mocy zapotrzebowanych przez odbiorców i odpowiadającym tym zakresom prądom znamionowym wkładek bezpiecznikowych podanych w poniższej tabeli. Moce, o których mowa powyżej stanowią podstawę do wyznaczania opłat za przyłączenie.

Moce przyłączeniowe dla odbiorców V grupy przyłączeniowej zawiera poniższa tabela:

L.p.	Rodzaj przyłącza	Zakres mocy zapotrzebowanych		Zabezpieczenie przedlicznikowe	Moce przyłączeniowe
		od	do		
X	X	[kW]	[kW]	[A]	[kW]
1.	1 fazowe	0,1	1,0	10	0,5
2.	1 fazowe	1,1	2,2	13	1,0
3.	1 fazowe	2,3	2,8	16	2,0
4.	1 fazowe	2,9	3,5	20	3,0
5.	1 fazowe	3,6	4,4	25	4,0
6.	1 fazowe	4,5	5,5	32	5,0
7.	1 fazowe	5,6	7,0	40	6,0
8.	1 fazowe	7,1	8,8	50	8,0
9.	1 fazowe	8,9	11,0	63	9,0
10.	3 fazowe	0,1	6,5	13	5,0
11.	3 fazowe	6,6	8,5	16	7,0
12.	3 fazowe	8,6	10,5	20	9,0
13.	3 fazowe	10,6	13,1	25	11,0
14.	3 fazowe	13,2	16,4	32	14,0
15.	3 fazowe	16,5	21,0	40	17,0
16.	3 fazowe	21,1	26,3	50	22,0
17.	3 fazowe	26,4	40,0	63	27,0

6) Punkt 11.1. otrzymuje następujące brzmienie:

11.1. Dostawca jest obowiązany do stosowania standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 33 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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).

7) W punkcie 14.1.1. dotychczasową tabelę zastępuje się następującą tabelą:

	<b>GRUPY TARYFOWE A21, A22 i A23</b>
Stawka opłaty przesyłowej w części stałej w zł/MW/m-c	7 442,26
Stawka opłaty przesyłowej w części zmiennej w zł/MWh	44,83

8) W punkcie 14.2.1. dotychczasową tabelę zastępuje się następującą tabelą:

	<b>GRUPY TARYFOWE</b>	
	<b>B11</b>	<b>B21, B22 i B23</b>
Stawka opłaty przesyłowej w części stałej w zł/MW/m-c	7 150,94	7 502,86
Stawka opłaty przesyłowej w części zmiennej w zł/MWh	85,42	59,54

9) W punkcie 14.3.1. dotychczasową tabelę zastępuje się następującą tabelą:

	<b>GRUPY TARYFOWE C21, C22a i C22b</b>
Stawka opłaty przesyłowej w części stałej w zł/MW/m-c	12 612,98
Stawka opłaty przesyłowej w części zmiennej w zł/MWh	135,28

10) W punkcie 14.4.1. dotychczasową tabelę zastępuje się następującą tabelą:

	<b>GRUPY TARYFOWE</b>			
	<b>C11, C11p</b>	<b>C11o</b>	<b>C12a</b>	<b>C12b</b>
Stawki opłaty przesyłowej w części stałej w zł/kW/m-c	2,61	4,11	2,19	2,19
Stawki opłaty przesyłowej w części zmiennej w zł/kWh	0,1293	0,1135	0,1129	0,1105

11) W punkcie 14.5.1. dotychczasowe tabele zastępuje się następującymi tabelami:

	GRUPY TARYFOWE G11 i G11p	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Stawki opłaty przesyłowej w części stałej w zł/m-c	2,57	3,76
Stawki opłaty przesyłowej w części zmiennej w zł/kWh	0,1000	0,1000

	GRUPA TARYFOWA G12	
	Układ 1 fazowy	Układ 3 fazowy
Stawka opłaty przesyłowej w części stałej w zł/m-c	3,17	4,77
Stawka opłaty przesyłowej w części zmiennej dla strefy dziennej w zł/kWh	0,1318	0,1318
Stawka opłaty przesyłowej w części zmiennej dla strefy nocnej w zł/kWh	0,0505	0,0505

12) W punkcie 14.5.2. dotychczasową tabelę zastępuje się następującą tabelą:

	GRUPY TARYFOWE		
	G11	G11p	G12
Cena za energię czynną w zł/kWh			
- całodobową	0,2045	0,1945	x
- dzienną	x	x	0,2279
- nocną	x	x	0,1079
Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,59	x	2,59

13) Dotychczasową treść punktu 15 zastępuje się następującą:

## 15. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DLA PODMIOTÓW IV i V GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ

15.1. Stawki opłat za moc przyłączeniową:

WYSZCZEGÓLNIENIE	GRUPY PRZYŁĄCZENIOWE	
	IV	V
Za moc przyłączeniową [zł/kW]	83,00	92,00



15.2. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych grup przyłączeniowych wylicza się z tabeli określonej w punkcie 15.1 mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie.

14) Dotychczasową treść punktu 16 zastępuje się następującą:

## **16. STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DLA PODMIOTÓW III GRUPY PRZYŁĄCZENIOWEJ**

16.1. Stawki opłat za moc przyłączeniową:

WYSZCZEGÓLNIENIE	GRUPA PRZYŁĄCZENIOWA
	III
Za moc przyłączeniową [zł/kW]	98,00

16.2. Opłatę za przyłączenie dla III grupy przyłączeniowej wylicza się z tabeli określonej w punkcie 16.1 mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie.