



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

Warszawa, 11 stycznia 2001 r.

DTA-821/42-A/10/2000/IR

### 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 Zespół Zbiorników Wodnych Czorsztyn - Niedzica - Sromowce Wyżne Spółka Akcyjna zawartego w piśmie z dnia 11 grudnia 2000 r. bez znaku, uzupełnionego pismami: data wpływu 21 grudnia 2000 r. znak: D/1597/00 oraz data wpływu 2 stycznia 2001 r. znak: D/1620/00

#### postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Zespół Zbiorników Wodnych Czorsztyn - Niedzica - Sromowce Wyżne Spółka Akcyjna zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją z dnia 18 stycznia 2000 r. nr DTA-821/42-A/4/2000/IR, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

### UZASADNIENIE

Zespół Zbiorników Wodnych Czorsztyn – Niedzica - Sromowce Wyżne Spółka Akcyjna, zwany dalej „Przedsiębiorstwem”, posiadający koncesje na:

- wytwarzanie energii elektrycznej nr WEE/50/42/W/1/2/98/AP z dnia 16.02.1999 r.,
- przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej nr PEE/188/42/W/1/2/99/MS z dnia 19.11.1999 r.,
- obrót energią elektryczną nr OEE/214/42/W/1/2/99/MS z dnia 19.11.1999 r.,

ustalił taryfę dla energii elektrycznej, która została przeze mnie zatwierdzona decyzją nr DTA-821/42-A/4/2000/IR z dnia 18 stycznia 2000 r. i ogłoszona w „Biuletynie branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna” nr 5 z 19 stycznia 2000 r.

W dniu 28 kwietnia 2000 r. decyzją nr DTA-821/42-A/4/2000/IR zatwierdziłem zmianę ww. taryfy dla energii elektrycznej, która została ogłoszona w „Biuletynie branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna” nr 26 z 28 kwietnia 2000 r.

W dniu 17 sierpnia 2000 r. decyzją nr DTA-821/42-A/7/2000/IR zatwierdziłem kolejną zmianę ww. taryfy dla energii elektrycznej, która została ogłoszona w „Biuletynie branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna” nr 53 z 17 sierpnia 2000 r.

W dniu 31 sierpnia 2000 r. decyzją nr DTA-821/42-A/8/2000/IR zatwierdziłem zmianę ww. taryfy dla energii elektrycznej, która została ogłoszona w „Biuletynie branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna” nr 57 z 5 września 2000 r.

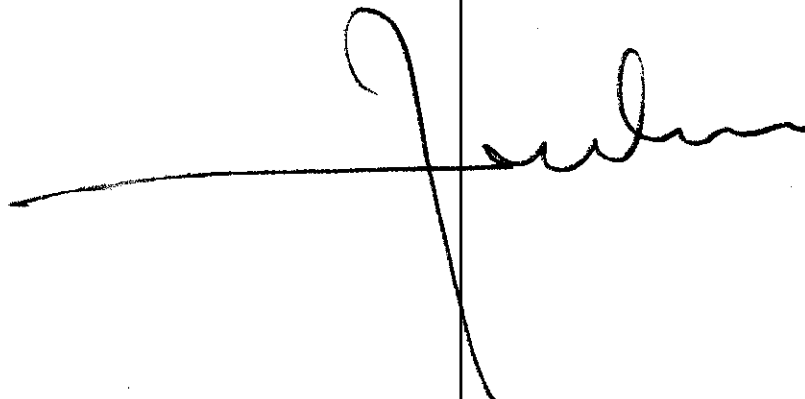
Pismem z dnia 11 grudnia 2000 r. bez znaku, uzupełnionym pismami: data wpływu 21 grudnia 2000 r. znak: D/1597/00 oraz data wpływu 2 stycznia 2001 r. znak: D/1620/00 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie korekty ww. taryfy, w zakresie wytwarzania energii elektrycznej, z powodu zmiany definicji grupy taryfowej I B ze względu na zmianę układu sieci, natomiast w zakresie przesyłania i dystrybucji oraz obrotu energią elektryczną, z powodu konieczności dostosowania się do zapisów art. 7 ust. 5 i art. 45 ust. 5 znowelizowanej ustawy - Prawo energetyczne oraz zmiany układu zasilania dla części odbiorców na niskim napięciu, a w związku z tym wystąpienia możliwości przyłączenia odbiorców na średnim napięciu (wprowadzenie nowych grup B21 i B22) oraz zmiany warunków zakupu energii elektrycznej, załączając akt zmiany, stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zatwierdzenie zmiany taryfy.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, 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 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.

**Otrzymuje:**

Zespół Zbiorników Wodnych  
Czorsztyn-Niedzica-Sromowce Wyżne S.A.  
ul. Widokowa 1  
34-441 Niedzica

**ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ OBOWIĄZUJĄCEJ  
ODBIORCÓW OBSŁUGIWANYCH PRZEZ ZESPÓŁ ZBIORNIKÓW WODNYCH  
CZORSZTYN-NIEDZICA-SROMOWCE WYŻNE S.A.  
Z SIEDZIBĄ W NIEDZICY**

W Taryfie dla energii elektrycznej obowiązującej odbiorców obsługiwanych przez Zespół Zbiorników Wodnych Czorsztyn – Niedzica – Sromowce Wyżne S.A. z siedzibą w Niedzicy zatwierdzoną decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/42-A/4/2000/IR z dnia 18 stycznia 2000 r. zmienionej decyzją nr DTA-821/42-A/4/2000/IR z dnia 28 kwietnia 2000 r., decyzją nr DTA-821/42-A/7/2000/IR z dnia 17 sierpnia 2000 r. oraz decyzją nr DTA-821/42-A/8/2000/IR z dnia 31 sierpnia 2000 r. wprowadza się następujące zmiany:

**1) w części A pn. „Wytwarzanie energii elektrycznej” w rozdziale 4 wyrazy:**

„Grupa I B – odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV, którym Dostawca oferuje sprzedaż energii elektrycznej z przepływu naturalnego, sprzedaż energii elektrycznej z pompowania, sprzedaż usługi systemowej pracy interwencyjnej oraz udział w odbudowie systemu po zaniku napięcia.

**zastępuje się wyrazami:**

*Grupa I B – odbiorcy przyłączeni bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym 110 kV oraz zasilani z napięcia generatorowego EW Niedzica, którym Dostawca oferuje sprzedaż energii elektrycznej z przepływu naturalnego, sprzedaż energii elektrycznej z pompowania, sprzedaż usługi systemowej pracy interwencyjnej oraz udział w odbudowie systemu po zaniku napięcia.*

## 2) w części B pn. „Przesyłanie i dystrybucja oraz obrót energią elektryczną”

a) w rozdziale 1 pkt 1.3 oraz 1.11.2 otrzymują brzmienie:

## „1.3. Stawki opłaty ryczałtowej za przyłączenie do sieci elektroenergetycznej:

a) dla V grupy przyłączeniowej:

Rodzaj przyłącza	Stawka	
	za przyłącze typowe do 5 m $S_{pt}$	za każdy metr powyżej 5 metrów długości przyłącza $S_{zp}$
	[zł]	[zł / lmb]
Napowietrzne	383,5	16,25
Kablowe	750	15,5

b) dla IV grupy przyłączeniowej:

Rodzaj przyłącza	Stawka	
	za przyłącze typowe do 5 m $S_{pt}$	za każdy metr powyżej 5 metrów długości przyłącza $S_{zp}$
	[zł]	[zł / lmb]
Napowietrzne	432	16,75
Kablowe	839,25	21,25

## 1.11.2. Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza:

a) dla linii napowietrznej nn:

z przewodami ASXS <sub>n</sub> 4 x 70 mm <sup>2</sup>	$k_{ln04/70} = 22,5 \text{ zł/m}$
z przewodami ASXS <sub>n</sub> 4 x 50 mm <sup>2</sup>	$k_{ln04/50} = 20,5 \text{ zł/m}$
z przewodami ASXS <sub>n</sub> 4 x 35 mm <sup>2</sup>	$k_{ln04/35} = 18,5 \text{ zł/m}$
z przewodami ASXS <sub>n</sub> 4 x 25 mm <sup>2</sup>	$k_{ln04/25} = 17,8 \text{ zł/m}$
z przewodami ASXS <sub>n</sub> 4 x 16 mm <sup>2</sup>	$k_{ln04/16} = 16,5 \text{ zł/m}$
z przewodami ASXS <sub>n</sub> 2 x 16 mm <sup>2</sup>	$k_{ln(10)04/16} = 15,0 \text{ zł/m}$

b) dla linii kablowej nn:

z kablem YAKY 4 x 120 mm <sup>2</sup>	$klk04/120 = 17,5 \text{ zł/m}$
z kablem YAKY 4 x 35 mm <sup>2</sup>	$klk04/35 = 12,5 \text{ zł/m}$
z kablem YAKY 4 x 25 mm <sup>2</sup>	$klk04/25 = 11,5 \text{ zł/m}$

c) dla elementów złączy:

Złącze kablowe typu Z-3	kZ3 = 525 zł/szt
złącze kablowe typu Z-1	kZ1 = 650 zł/szt
skrzynia pomiarowa na budynku (pomiar bezpośredni)	kSP-B = 150 zł/szt
zestaw złączowo-pomiarowy dla pomiaru bezpośredniego	kZZP-B = 525 zł/szt
zestaw złączowo-pomiarowy dla pomiaru półpośredniego	kZZP-P = 600 zł/szt

b) w rozdziale 2 pkt 2.2 dodaje się podpunkty w brzmieniu:

„g) Grupa B21 – dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych średnich napięć (powyżej 1 kV i poniżej 110 kV), o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub rocznym zakupie energii elektrycznej wyższym od 80 MWh, rozliczających się jednostrefowo, z układem kontroli mocy.

h) Grupa B22 – dla odbiorców zasilanych z sieci rozdzielczych średnich napięć (powyżej 1 kV i poniżej 110 kV), o mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub rocznym zakupie energii elektrycznej wyższym od 80 MWh, rozliczających się dwustrefowo, z układem kontroli mocy.”

c) rozdział 11 otrzymuje brzmienie:

„11.1. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej G11

L.p.	Treść	G11
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
	Całodobową	0,2850
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	1,10
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową:	
	składnik stały w zł/m-c	0,80
	składnik zmienny w zł/kWh	0,04535

## 11.2. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C11 i C21

L.p.	Treść	C11	C21
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
	Całodobową	0,2102	0,2191
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	6,41	6,41
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową:		
	składnik stały w zł/kW/m-c	7,21	7,21
	składnik zmienny w zł/kWh	0,04863	0,04863

## 11.3. Ceny i stawki opłat w grupach taryfowych C12 i C22

L.p.	Treść	C12	C22
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh		
	Całodobową		
	Szczytową	0,2175	0,2240
	Pozaszczytową	0,1674	0,1617
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	6,41	6,41
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową:		
	składnik stały w zł/kW/m-c	7,21	7,21
	składnik zmienny w zł/kWh	0,04863	0,04863

## 11.4. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej R

L.p.	Treść	R
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
	Całodobową	0,3050
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	5,90
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową:	
	składnik stały w zł/kW/m-c	6,82
	składnik zmienny w zł/kWh	0,04535

## 11.5. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B21

L.p.	Treść	B21
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
	Całodobową	0,1703
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	6,41
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową:	
	Składnik stały w zł/kW/m-c	2,55
	Składnik zmienny w zł/kWh	0,02402

## 11.6. Ceny i stawki opłat w grupie taryfowej B22

L.p.	Treść	B22
1.	Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh	
	Całodobową	
	Szczytową	0,2373
	Pozaszczytową	0,1367
2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/ m-c	6,41
3.	Stawki opłat za usługę przesyłową	
	Składnik stały w zł/kW/m-c	2,55
	Składnik zmienny w zł/kWh	0,02402

Ceny i stawki opłat ujęte w pkt 11.1. – 11.6. zawierają podatek VAT.”