



Warszawa, 10 marca 2003 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DTA-821/1064-A/3/2003/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, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387) i art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. 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, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555, Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A. z siedzibą w Gdańsku, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zawartego w piśmie z dnia 12 listopada 2002 r. znak: TE-205-6/8/2002, uzupełnionego pismami: z dnia 21 stycznia 2003 r. znak: ZMPG/2/2003, z dnia 12 lutego 2003 r. znak: ZMPG/3/2003 oraz z dnia 28 lutego 2003 r. znak: TE-205-6/2/2003

postanawiam

- 1) zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/1064-A/2/2002/AO z dnia 23 kwietnia 2002 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.
- 2) przedłużyć okres obowiązywania współczynników korekcyjnych - określających poprawę efektywności w zakresie koncesjonowanych działalności, które zawarte są w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie - na okres 12 miesięcy od momentu wejścia w życie powyższej zmiany.

UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo posiadające koncesję nr PEE/209/1064/W/3/2000/MJ z dnia 17 maja 2000 r., na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/251/1064/W/3/2000/MJ z dnia 17 maja 2000 r. na obrót energią elektryczną, ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/1064-A/2/2002/AO z dnia 23 kwietnia 2002 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 12 (235) z dnia 26 kwietnia 2002 r.

Pismem z dnia 13 grudnia 2002 r. znak: TE-205-6/8/2002 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy, załączając akt tej zmiany stanowiący załącznik do niniejszej decyzji, jednocześnie prosząc o przedłużenie okresu obowiązywania współczynników korekcyjnych zawartych w cenach i stawkach ustalonych w taryfie, na okres 12 miesięcy od momentu wejścia w życie proponowanej zmiany. Wniosek został uzupełniony pismami z dnia 21 stycznia 2003 r. znaku: ZMPG/2/2003, z dnia 13 lutego 2003 r. znak: ZMPG/3/2003 oraz z dnia 28 lutego 2003 r. znak: TE-205-6/2/2003.

Wnioskowane zmiany cen i stawek opłat zawartych w taryfie wynikają ze zmiany warunków prowadzenia działalności przez Przedsiębiorstwo. Zmiana warunków spowodowana jest wejściem w życie kolejnej, IV taryfy ENERGII Gdańskiej Kompanii Energetycznej S.A., skutkującej wzrostem kosztów zakupu energii oraz usług przesyłowych Przedsiębiorstwa. Nowe ceny i stawki opłat pozwolą Przedsiębiorstwu na pokrycie zwiększonych kosztów zakupu energii z ENERGII Gdańskiej Kompanii Energetycznej S.A.

Ponadto Przedsiębiorstwo w związku z wystąpieniem podmiotów o przyłączenie do sieci wprowadziło w swojej taryfie stawki opłat określone w § 7 ust. 2 pkt 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), tj. stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Przedsiębiorstwo dokonało również zmiany wzoru dotyczącego rozliczenia za energię bierną, dostosowując go do obowiązującego w taryfach spółek dystrybucyjnych.

Decyzja podejmowana w trybie art. 155 Kpa ma charakter decyzji uznaniowej i 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 omówionej sprawie uznałem, iż za dokonaniem zmiany taryfy dla energii elektrycznej przemawia słuszny interes strony a przepisy szczególne nie sprzeciwiają się zmianie decyzji.

W związku z tym postanowiłem orzec jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - sądu ochrony konkurencji i konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
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 o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ 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”.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej publikacji w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A.
ul. Zamknięta 18
80-955 Gdańsk

ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ ZARZĄDU MORSKIEGO PORTU GDAŃSK SPÓŁKA AKCYJNA w GDAŃSKU

W taryfie dla energii elektrycznej ZARZĄDU MORSKIEGO PORTU GDAŃSK SPÓŁKA AKCYJNA w GDAŃSKU, zatwierdzonej decyzją PREZESA URE nr DTA-821/1064-A/2/2002/A z dnia 23 kwietnia 2002 r. wprowadza się następujące zmiany:

1) punkt 1.10. skreśla się.

2) w punkcie 5.3.5. dotychczasowy wzór, zastępuje się wzorem:

$$O_b = 2 * S_{zVn} * \left(\sqrt{\frac{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi}{1 + \operatorname{tg}^2 \varphi_0}} - 1 \right) * E$$

3) punkt 9. otrzymuje brzmienie:

9. TABELLE CEN I STAWEK OPŁAT

9.1. GRUPA TARYFOWA B21

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa
		B21
1	2	3
Przesyłanie i dystrybucja		
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/MWh	51,28
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	71,43
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,63
Obrót		
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/MWh	
	• całodobowa	173,37
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,34

9.2. GRUPA TARYFOWA C21, C11, R

Lp.	Cena lub stawka opłaty	Grupa taryfowa		
		C21	C11	R
1	2	3	4	5
Przesyłanie i dystrybucja				
1.1.	Stawka systemowa opłaty przesyłowej w zł/kWh	0,0513	0,0513	0,0513
1.2.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1417	0,1430	0,2058
1.3.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	6,65	2,22	4,44
Obrót				
2.1.	Ceny za energię elektryczną czynną w zł/kWh			
	• całodobowa	0,1761	0,1763	0,1754
2.2.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	2,34	1,56	0,78

4) wprowadza się Punkt 10. o brzmieniu:

10. ZASADY USTALANIA OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE PODMIOTÓW DO SIECI

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

- a) grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- b) grupa IV - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym większym od 63 A,
- c) grupa V - podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- d) grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie zgodnie z umową zastąpione przyłączem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż 1 rok.

10.2. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę wyznaczoną w umowie o przyłączenie, na podstawie $\frac{1}{4}$ rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.3. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, pobiera się opłatę ustaloną jako iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowych określonych w umowie.

10.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają koszty zakupu i montażu skrzynki złączowej.

10.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i zastąpione przyłączem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

10.6. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku gdy przyłącze tymczasowe będzie wykorzystane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną wg zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

10.7. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej, bez przebudowy przyłącza, dokonanej na wniosek odbiorcy, pobiera się opłatę, ustaloną jako iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz przyrostu mocy przyłączeniowej.

- 10.8. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.
- 10.9. W przypadku podmiotów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego ustala się, na podstawie rzeczywistych nakładów.
- 10.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej:

Grupa przyłączeniowa	Stawka opłaty w zł/kW	
	przyłącze napowietrzne	przyłącze kablowe
IV	97	97
V	103	103