



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 31 sierpnia 1999 r.

DTA-821/2691-A/5/99/BS

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41 i poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126) 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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126),

na wniosek

Łódzkiego Zakładu Energetycznego Spółka Akcyjna z siedzibą w Łodzi, zawarty w pismach: z dnia 6 maja 1999 r. znak: L.dz. 4935, z dnia 19 maja 1999 r. (bez znaku), z dnia 24 maja 1999 r. znak: L.dz. 5538, z dnia 31 maja 1999 r. o znakach: L.dz. 5811, L.dz. 5812, L.dz. 5813, z dnia 14 czerwca 1999 r. znak: L.dz. 6521 i z dnia 30 lipca 1999 r. znak: L.dz. 8144

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Łódzki Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Łodzi zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją

nr DTA-821/2691-A/1/99/BS z dnia 17 lutego 1999 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Łódzki Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna z siedzibą w Łodzi zwany dalej „Zakładem”, posiadający koncesję nr PEE/15/2691/4/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/17/2691/4/1/98/RG z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustalił taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2691-A/1/99/BS z dnia 17 lutego 1999 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 9 z dnia 17 lutego 1999 r.

Decyzją nr DTA-821/2691-A/2/99/BS z dnia 18 czerwca 1999 r., zatwierdziłem wprowadzoną do taryfy zmianę, która została ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 35 z dnia 18 czerwca 1999 r.

Pismem z dnia 6 maja 1999 r. uzupełnionym pismami: z dnia 19 maja 1999 r., 24 maja 1999 r., 31 maja 1999 r., 14 czerwca 1999 r. i 30 lipca 1999 r., Zakład wystąpił z wnioskiem o zatwierdzenie kolejnej zmiany taryfy, w części dotyczącej rozdziałów: 6, 7, 8, 9, 10, 12, 13, załączając akt zmiany taryfy, stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

Zmiana w rozdziale 13 w pkt 13.2. taryfy wynika z przeprowadzonej przez Zakład analizy skutków finansowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grupy taryfowej B11, która wykazała, iż dla tych odbiorców łączne opłaty z tytułu zakupu energii w stosunku do opłat ostatnio stosowanych wzrastają znacznie powyżej 13 %.

Mając więc na względzie ochronę interesów odbiorców Zakład zawniósł o wprowadzenie do taryfy postanowienia dotyczącego udzielania dla odbiorców grupy taryfowej B11 upustu w wysokości 14%, co spowoduje, że wzrost opłat za energię elektryczną dla poszczególnych odbiorców nie będzie zbyt wysoki.

Pozostałe zmiany mają charakter redakcyjny i polegają na sprostowaniu błędów pisarskich, zmianie numeracji niektórych punktów i uszczegółowieniu zapisów.

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż za wprowadzeniem wnioskowanej przez Łódzki Zakład Energetyczny S.A. korekty taryfy przemawia słuszny interes społeczny, gdyż pozwala na złagodzenie skutków podwyżki opłat za energię, w stosunku do opłat wnoszonych przed dniem wejścia w życie taryfy. Ponadto sprostowanie błędów pisarskich i uszczegółowienie zapisów, zaproponowane przez Zakład powoduje jednoznaczność sytuacji i wyeliminuje ewentualne spory na tle interpretacyjnym między stronami.

W związku z tym postanowiono 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. 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.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Łódzki Zakład Energetyczny Spółka Akcyjna
Ul. Tuwima 58
90-950 Łódź

Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej Łódzkiego Zakładu Energetycznego SA

W Taryfie dla energii elektrycznej Łódzkiego Zakładu Energetycznego SA zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DTA-821/2691-A/1/99/BS z dnia 17 lutego 1999 roku

wprowadza się następujące zmiany:

1. W rozdziale 6 „Stawki opłat za usługi przesyłowe” w punkcie 6.5., objaśnienie symbolu S_{zg} uzyskuje nowe brzmienie jak niżej:
„składnik zmienny stawki grupowej wyrażony w zł za jednostkę energii”.
2. W rozdziale 7 „Zasady rozliczeń w obrocie energią elektryczną” punkt 7.9. otrzymuje brzmienie jak niżej:
„7.9. W przypadku braku możliwości ustalenia średniego dobowego zużycia w sposób określony w pkt. 7.7. w poprzednim okresie rozliczeniowym, podstawą korekty jest wskazanie układu pomiarowo – rozliczeniowego z następnego okresu rozliczeniowego.”
3. W rozdziale 8 „Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów” punkt 8.2.5. otrzymuje brzmienie jak niżej:
*„8.2.5. Upusty za niedotrzymanie parametrów częstotliwości.
Jeżeli wartość odchylenia częstotliwości jest większa od podanych w pkt. 8.2.1. odbiorcy przysługuje upust uwzględniający bonifikatę w łącznej wysokości:*

$$W_{UT} = A_T \cdot C_T + b_{IT} \cdot t_T$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

W_{UT} - wysokość upustu dla odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w złotych,

A_T - ilość energii elektrycznej dostarczoną odbiorcy w danym okresie doby, wyrażoną w jednostkach energii,

C_T - cenę energii elektrycznej stosowaną w rozliczeniach z odbiorcą,

- określoną w Taryfie dla danego okresu doby, w którym nastąpiło odchylenie częstotliwości, wyrażoną w złotych za jednostkę energii,
 b_{FT} - ustaloną w Taryfie ryczałtową stawkę bonifikaty za niedotrzymanie poziomu częstotliwości w danym okresie doby, wyrażoną w złotych na jednostkę czasu,
 t_T - łączny czas niedotrzymania poziomu częstotliwości w danym okresie doby, wyrażony w jednostkach czasu.”

4. W rozdziale 9 „Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej” w punkcie 9.5., przywołanym punktom 9.3. i 9.4. nadaje się numery 9.2. i 9.3.
5. W rozdziale 8 „Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów”, w podrozdziale 8.3. „Niedotrzymywanie warunków umowy”, w punkcie 8.2. wzór :

$$Q_b = M \cdot C_{zp} \cdot B$$

zastępuje się wzorem:

$$Q_b = \frac{M \cdot C_{zp} \cdot B}{1000}$$

6. W rozdziale 8 „Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów”, w podrozdziale 8.3. „Niedotrzymywanie warunków umowy”, dotychczasowemu punktowi 10. „Współczynnik D ...” nadaje się numer 11.
7. W rozdziale 9 „Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej” punkt 9.4. otrzymuje brzmienie jak niżej:
 „9.4. Opłaty, o których mowa w punkcie 9.2. i 9.3. oblicza się za cały czas udowodnionego pobierania energii elektrycznej z uwzględnieniem terminów przedawnienia roszczeń.”
8. W rozdziale 10 „Strefy czasowe w obrocie energią elektryczną” punkt 10.5. otrzymuje brzmienie jak niżej:
 „10.5. Przy spełnionych kryteriach ujętych w punktach 10.1., 10.2. i 10.3. w przypadku braku wymaganych rozliczeniowych urządzeń pomiarowych, lub niecelowości ich wymiany, w rozliczeniach z odbiorcą jest stosowana grupa taryfowa dostosowana do posiadanych urządzeń, przez czas określony w umowie.”

9. W rozdziale 12 „Opłaty dodatkowe za czynności sprzedawcy w związku z dostarczaniem energii elektrycznej oraz za naruszenie warunków umów o dostarczanie energii elektrycznej z sieci elektroenergetycznej” punkt 12.1.1. otrzymuje brzmienie jak niżej:

„12.1.1. Opłaty dodatkowe wymienione w pkt. 12.1.4., 12.1.5., 12.1.6., 12.1.7., wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh lub kW i stawki grupy taryfowej energii, według której rozliczany jest odbiorca.”

10. Rozdział 13 „Stawki opłat Taryfy dla energii elektrycznej” otrzymuje brzmienie jak niżej:

13.1. Stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia (grupy taryfowe A23, A22, A21)

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA			
	A23 zima	A23 lato	A22	A21
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:				
- całodobową	-	-	-	155,45
- szczytową	-	-	252,61	
- pozaszczytową	-	-	136,04	-
- w szczycie przedpołudniowym	189,47	195,86	-	-
- w szczycie popołudniowym	268,73	250,78	-	-
- w reszcie doby	120,67	117,46	-	-
Oplata abonamentowa w zł/m-c	45,18	45,18	45,18	45,18
Stawka roczna opłaty przesyłowej stałej w zł/MW	12 846,60	12 846,60	12 846,60	12 846,60
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	18,07	18,07	18,07	18,07
Należność za energię bierną	Wg punktu Taryfy 8.3.			

13.2. Stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci średniego napięcia (grupy taryfowe B23, B22, B21, B11)

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA				
	B23 zima	B23 lato	B22	B21	B11
Cena za energię elektryczną czynną w zł/MWh:					
- całodobową	-	-	-	176,30	186,57
- szczytową	-	-	201,68	-	-
- pozaszczytową	-	-	150,08	-	-
- w szczycie przedpołudniowym	172,35	178,16	-	-	-
- w szczycie popołudniowym	244,45	228,12	-	-	-
- w reszcie doby	109,76	106,85	-	-	-
Oplata abonamentowa w zł/m-c	19,49	19,49	22,91	23,87	25,10
Stawka roczna opłaty przesyłowej stałej w zł/MW	33 171,36	33 171,36	38 998,44	40 621,20	42 711,48
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/MWh	21,97	21,97	25,84	26,91	28,29
Należność za energię bierną	Wg punktu Taryfy 8.3.				

Łódzki Zakład Energetyczny S.A., dla odbiorców taryfy B11, od wysokości faktury wyliczonej wg powyższych stawek udziela upustu w wysokości 14%.

13.3. Stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskich napięć, o mocy przyłączeniowej wyższej od 40kW (grupy taryfowe C21, C22a, C22b)

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
	C21	C22a	C22b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,2056	-	-
- szczytową	-	0,2457	-
- pozaszczytową	-	0,1840	-
- dzienną	-	-	0,2042
- nocną	-	-	0,1532
Oplata abonamentowa w zł/m-c	5,14	5,18	4,47
Stawka roczna opłaty przesyłowej stałej w zł/kW	46,6692	46,9944	40,6152
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,0774	0,0779	0,0674
Należność za energię bierną	Wg punktu Taryfy 8.3.		

13.4. Stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej 40kW i niższej (grupy taryfowe C11, C12a, C12b)

Metoda 1

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1683	-	-
- szczytową	-	0,1777	-
- pozaszczytową	-	0,1338	-
- dzienną	-	-	0,1665
- nocną	-	-	0,1160
Oplata abonamentowa zł/m-c	4,08	3,70	3,74
Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/rok (1-faz)	74,04	67,20	67,44
Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/rok (3-faz)	128,28	116,28	116,64
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,1176	0,0782	0,0681
Należność za energię bierną	Wg punktu Taryfy 8.3.		

Metoda 2

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
	C11	C12a	C12b
Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:			
- całodobową	0,1684	-	-
- szczytową	-	0,1777	-
- pozaszczytową	-	0,1338	-
- dzienną	-	-	0,1665
- nocną	-	-	0,1160
Oplata abonamentowa w zł/m-c	4,08	3,70	3,74
Stawka roczna opłaty przesyłowej stałej w zł/kW	37,0428	33,6204	33,9624
Stawka opłaty przesyłowej zmiennej w zł/kWh	0,0614	0,0558	0,0563
Należność za energię bierną	Wg punktu Taryfy 8.3.		

13.5. Stawki opłat dla odbiorców zasilanych z sieci niskiego napięcia, o mocy przyłączeniowej nie wyższej niż 40kW (grupy taryfowe G11, G12)

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA	
	G11	G12
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>		
- całodobową	0,1971	-
- dzienną	-	0,2144
- nocną	-	0,0964
<i>Oplata abonamentowa w zł/m-c (1-faz) (*)</i>	0,44	1,96
<i>Oplata abonamentowa w zł/m-c (3-faz) (*)</i>	0,44	1,96
<i>Oplata abonamentowa w zł/m-c (3-faz) (**)</i>	3,78	3,11
<i>Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/m-c (1-faz) (*)</i>	1,44	1,96
<i>Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/m-c (3-faz) (*)</i>	2,49	3,40
<i>Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/m-c (3-faz) (**)</i>	19,51	24,83
<i>Stawka opłaty przesyłowej zmiennej zł/kWh:</i>		
- całodobowa	0,0718	-
- dzienna	-	0,0845
- nocna	-	0,0381
<i>Należność za energię bierną</i>	<i>Wg punktu Taryfy 8.3.</i>	

(*) – dotyczy opłat za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich,

(**) – dotyczy opłat za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich.

13.6. Stawki opłat dla odbiorców rozliczanych w paramocowych grupach taryfowych C01, C02a, C02b

Rodzaj opłaty	GRUPA TARYFOWA		
	C01	C02a	C02b
<i>Cena za energię elektryczną czynną w zł/kWh:</i>			
- całodobową	0,1419	-	-
- szczytową	-	0,2083	-
- pozaszczytową	-	0,1272	-
- dzienną	-	-	0,1735
- nocną	-	-	0,0810
Oplata abonamentowa w zł/m-c (1-faz) (*)	0,44	1,96	1,96
Oplata abonamentowa w zł/m-c (3-faz) (*)	0,44	1,96	1,96
Oplata abonamentowa w zł/m-c (3-faz) (**)	3,78	3,11	3,11
Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/A/m-c (1-faz) (*)	1,44	1,96	1,96
Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/A/m-c (3-faz) (*)	2,49	3,40	3,40
Stawka opłaty przesyłowej stałej zł/A/m-c (3-faz) (**)	19,51	24,83	24,83
<i>Stawka opłaty przesyłowej zmiennej zł/kWh:</i>			
- całodobowa	0,0517	-	-
- szczytowa	-	0,0824	-
- pozaszczytowa	-	0,0503	-
- dzienna	-	-	0,0684
- nocna	-	-	0,0320

(*) – dotyczy opłat za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich,

(**) – dotyczy opłat za układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich.

13.7. Stawka opłat dla grupy taryfowej ryczałtowej R

Oplaty za energię elektryczną oraz usługę przesyłową odbiorca korzystający z ryczałtu płaci według stawek określonych dla danej grupy taryfowej, do której zostałby zakwalifikowany gdyby jego instalacja wyposażona była w układ pomiarowo-rozliczeniowy jednostrefowy."