



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 kwietnia 2008 r.

DTA-4211-11(13)/2008/2709/I/JD

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 późn. zm.) oraz art. 30 ust. 1 i art. 47 ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz.625, z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego **Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.** - z siedzibą w Łodzi, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, z dnia 14 lutego 2008 r. znak: ET/947/2008, uzupełnionego pismami z dnia: 21 lutego 2008 r. (bez znaku), 22 lutego 2008 r. znak: ET/1109/2008 oraz 11 kwietnia 2008 r. znak: ET/2298/2008, w sprawie zmiany obowiązującej taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-31(14)/2007/2709/I/JD w zakresie zmiany składników zmiennych stawek sieciowych z tytułu zwiększonych kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej.

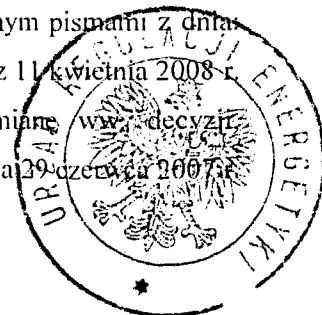
zatwierdzam

dokonane przez Przedsiębiorstwo zmiany w taryfie, zawarte w załączniku do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-31(14)/2007/2709/I/JD - na wniosek Przedsiębiorstwa - zatwierdziłem ustaloną przez to Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej na okres do dnia 31 grudnia 2008 r., która została opublikowana w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 50(575).

Pismem z dnia 14 lutego 2008 r. znak: ET/947/2008, uzupełnionym pismami z dnia 21 lutego 2008 r. (bez znaku), 22 lutego 2008 r. znak: ET/1109/2008 oraz 11 kwietnia 2008 r. znak: ET/2298/2008 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę ww. decyzji polegającą na dostosowaniu taryfy do zasad określonych w ustawie z dnia 14 czerwca 2007 r.



o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”, oraz o zmianę taryfy w zakresie ceny zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej i inne zmiany w treści taryfy.

Decyzją z dnia 29 lutego 2008 r. znak: DTA-4211-11(8)/2008/2709/I/JD, zatwierdziłem zmianę obowiązującej taryfy polegającą na dostosowaniu jej do zasad określonych w ustawie o KDT (pkt I sentencji decyzji) oraz redakcyjnej (i porządkowej) zmianie jej treści (pkt II sentencji decyzji). Natomiast wnioskowana przez Przedsiębiorstwo zmiana obowiązującej taryfy w pozostałym zakresie, tj. uaktualnienia ceny zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej, ze względu na fakt, iż wymagała dodatkowych informacji oraz wyjaśnień, a zatem dalszej analizy, została pozostawiona do rozstrzygnięcia w odrębnej decyzji (pkt III sentencji decyzji).

Pismem z dnia 11 kwietnia 2008 r. znak: ET/2298/2008, stanowiącym odpowiedź na wezwanie z dnia 8 kwietnia 2008 r. znak: DTA-4211-11(10)/2008/2709/I/JD, Przedsiębiorstwo przedstawiło skorygowany wniosek o zmianę taryfy w zakresie uaktualnienia ceny energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej przedstawiając ponadto zmiany taryfy polegające na dostosowaniu jej treści do przepisów rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 13 marca 2008 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 53, poz. 318).

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 zmianę decyzji, w związku z czym orzekłem, 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 Prawa Energetycznego oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).



2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 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”.


z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes



Marek Woszczyk

Decyzja nie podlega opłacie skarbowej – art. 1 ust. 1 pkt 1 oraz art. 4 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. Nr 225, poz. 1635, ze zm.) w zw. z treścią zał. do tej ustawy – cz. I pkt 53 ppkt 1

STARSZY SPECJALI
w Departamencie Tar.


Jacek Dobracki
17.04.2008

Otrzymuje:

1. Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A.
ul. Piotrkowska 58
90-950 Łódź
2. aa

ZEL-T SA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

Załącznik Nr 1

z dnia 26.04.2008

nr DTA-4211-11(8)/2008/2409/I/30

Urząd Regulacji Energetyki
00-105 Łódź
22 475 11 10

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES
Marek Woszczyk

**Zmiana „Taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego 2008”
Zakładu Energetycznego Łódź-Teren S.A. z siedzibą w Łodzi**

W „Taryfie Operatora Systemu Dystrybucyjnego” Zakładu Energetycznego Łódź-Teren S.A., zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-4211-31(14)2007/2709/I/JD z dnia 17 grudnia 2007 r. i zmienionej decyzją nr DTA-4211-11(8)/2008/2709/I/JD z dnia 29 lutego 2008 roku, wprowadza się następujące zmiany:

1) W rozdziale 1 „Informacje ogólne”:

a) pkt. 1.1. otrzymuje brzmienie:

1.1. Niniejsza Taryfa obowiązuje odbiorców, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej, przyłączonych do sieci operatora systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego Zakład Energetyczny Łódź-Teren S.A. z siedzibą w Łodzi, zwanego dalej ZEL-T SA

b) pkt. 1.7. otrzymuje brzmienie:

1.7. ZEL-T S.A. pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.

2) W rozdziale 4 „Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji energii elektrycznej”:

a) pkt 4.1.1. otrzymuje brzmienie:

4.1.1. Opłatę za usługę dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^r S_{ZVnk} \cdot E_{oik} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_i + O_a$$

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
 S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
 P_i - moc umowna danego odbiorcy, [w kW] lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
 S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [w zł/MWh lub zł/kWh];
 E_{oik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
 S_{oSJ} - stawka jakościowa [w zł/MWh lub w zł/kWh];
 E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, [w MWh];
 S_{op} - stawka opłaty przejściowej [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
 O_a - opłata abonamentowa [w zł]
 r - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3)

b) w punkcie 4.1.10. podpunkt a) otrzymuje brzmienie:

- a) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej, z wyłączeniem silników, syren alarmowych, o których mowa w pkt. 3.1.9.b). Dla silnika syreny alarmowej miesięczne zużycie energii elektrycznej ustala się w wysokości 1 kWh.

c) dodaje się punkt 4.1.17 o brzmieniu:

- 4.1.17. Opłaty za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki przejściowej nie pobiera się od podmiotów będących operatorami systemu dystrybucyjnego elektroenergetycznego nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej.

3) W rozdziale 5. „Bonifikaty i upusty za niedotrzymanie standardów jakościowych” punkt 5.1. otrzymuje brzmienie:

- 5.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii elektrycznej określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 37 ust. 1 i § 37a rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia znamionowego w danym okresie doby, o której mowa § 37 ust.1 pkt 2 rozporządzenia taryfowego, wynosi $b_{ri} = 2,05$ zł/godzinę.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
WICEPREZES

Marek Woszczyk

4) punkt 9 Taryfy otrzymuje brzmienie:

9. STAWKI OPŁAT ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI DLA POSZCZEGÓLNYCH GRUP TARYFOWYCH

9.1. GRUPA TARYFOWA A23

Lp.	Stawka opłaty	A23
1.	Stawka jakościowa w zł/MWh	9,71
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c*	7,65
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	
	• w szczycie przedpołudniowym	13,19
	• w szczycie popołudniowym	19,28
	• w pozostałych godzinach doby	7,10
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,00
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	560,00

* w odniesieniu do odbiorców, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 500 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji, stawka opłaty przejściowej wynosi 2,10 zł/kW/m-c

9.2. GRUPY TARYFOWE B11, B21, B22, B23

Lp.	Stawka opłaty	B11	B21	B22	B23
1.	Stawka jakościowa w zł/MWh	9,71	9,71	9,71	9,71
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	4,10	4,10	4,10	4,10
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh				
	• całodobowy	44,24	44,24		
	• szczytowy			46,67	
	• pozaszczytowy			40,58	
	• w szczycie przedpołudniowym				24,35
	• w szczycie popołudniowym				27,39
	• w pozostałych godzinach doby				9,13
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	5,50	5,50	5,50	5,50
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	17,90	17,90	26,20	69,00

PREZES
Z upoważnienia
Marek Woszczyk

9.3. GRUPY TARYFOWE C21, C22a, C22b, C23

Lp.	Stawka opłaty	C21	C22a	C22b	C23
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,65	1,65	1,65	1,65
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
	• całodobowy	0,0862			
	• szczytowy		0,1123		
	• pozaszczytowy		0,0746		
	• dzienny			0,0909	
	• nocny			0,0416	
	• w szczycie przedpołudniowym				0,0872
	• w szczycie popołudniowym				0,1166
	• w pozostałych godzinach doby				0,0355
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	11,00	11,00	11,00	11,00
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	9,80	12,30	12,30	24,50

9.4. GRUPY TARYFOWE C11, C12a, C12b, C13

Lp.	Stawka opłaty	C11/ C11p	C12a/ C12ap	C12b /C12bp	C13
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,65	1,65	1,65	1,65
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
	• całodobowy	0,1262			
	• szczytowy		0,1359		
	• pozaszczytowy		0,0669		
	• dzienny			0,1329	
	• nocny			0,0334	
	• w szczycie przedpołudniowym				0,0913
	• w szczycie popołudniowym				0,1116
	• w pozostałych godzinach doby				0,0669
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,00	3,00	3,00	3,00
5.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	1,80	2,25	2,25	12,50

* w rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Marek Woźniak

9.5. GRUPY TARYFOWE G11, G12, G12w, G12a

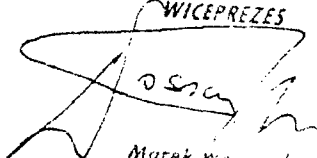
Lp.	Stawka opłaty	G11/ G11p	G12/ G12p	G12w/ G12wp	G12a/G 12ap
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0097	0,0097	0,0097	0,0097
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c, w tym				
	• przy rocznym zużyciu energii poniżej 500 kWh	0,45	0,45	0,45	0,45
	• przy rocznym zużyciu energii od 500 do 1200 kWh	1,90	1,90	1,90	1,90
	• przy rocznym zużyciu energii powyżej 1200 kWh	6,00	6,00	6,00	6,00
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh				
	• całodobowy	0,1634		0,2313	0,2130
	• szczytowy			0,0760	0,0872
	• pozaszczytowy				
	• dzienny		0,1715		
	• nocny		0,0537		
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/m-c				
	- przy instalacji 1-fazowej	2,00	2,75	2,75	2,75
	- przy instalacji 3-fazowej	3,46	4,79	4,79	4,79
5.	Stawka opłaty abonamentowej* w zł/m-c	0,66	2,35	2,35	2,35

* w rozliczeniach w grupach przedpłatowych nie pobiera się opłaty abonamentowej

9.6. GRUPA TARYFOWA D01

Lp.	Stawka opłaty	D01	
		okres zimowy (październik ÷ marzec)	okres letni (kwiecień ÷ wrzesień)
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0097	
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,65	
3.	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,0507	0,0436
4.	Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	3,00	
5.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,80	

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Wuszczyk

9.7. GRUPA TARYFOWA R

Lp.	Stawka opłaty	R
1.	Stawka jakościowa w zł/kWh	0,0097
2.	Stawka opłaty przejściowej w zł/kWh/m-c, w tym <ul style="list-style-type: none"> • niskie napięcie • średnie napięcie • wysokie napięcie 	1,65 4,10 7,65
3..	Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh	0,1867
4.	Stawka opłaty abonamentowej w zł/m-c	1,20

CZŁONEK ZARZĄDU
Dyrektor ds. Dystrybucji
Rafał Kuźniak

p.o. PREZESA ZARZĄDU
Stawomir Fryckowski

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
Marek Waszczyk