



**Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki**

DTA-4211-13(13)/2008/2698/I/AO

Warszawa, 16 kwietnia 2008 r.

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 **EnergiaPro Koncern Energetyczny SA – obecnie EnergiaPro Grupa Tauron SA** z siedzibą we Wrocławiu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, z dnia 12 lutego 2008 r. znak: KKT/848/2008/AP, uzupełnionego pismami: z dnia 21 lutego 2008 r. znak: KKT/1013/2008/AP, z dnia 22 lutego 2008 r. znak: KKT/1072/2008/AP oraz z dnia 11 kwietnia 2008 r. znak: KKT/AM/024/2284/2008, w sprawie zmiany obowiązującej taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 18 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-29(15)/2007/2698/I/AO w zakresie zmiany składników zmiennych stawek sieciowych z tytułu zwiększonych kosztów zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej oraz zmiany nazwy Przedsiębiorstwa

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 18 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-29(15)/2007/2698/I/AO - 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” z dnia 18 grudnia 2007 r. nr 53/2007 (578).

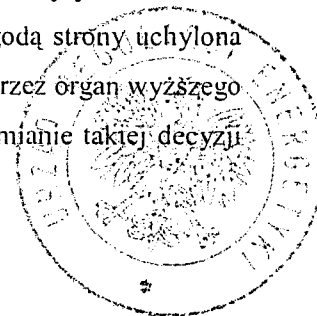


Pismem z dnia 12 lutego 2008 r. znak: KKT/848/2008/AP, uzupełnionym pismami: z dnia 21 lutego 2008 r. znak: KKT/1013/2008/AP i z dnia 22 lutego 2008 r. znak: KKT/1072/2008/AP, Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę ww. decyzji, polegającą na dostosowaniu taryfy do zasad określonych w ustawie z dnia 29 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 obowiązującej taryfy w zakresie zmiany składników zmiennych stawek sieciowych z tytułu zwiększonych kosztów zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej oraz innych zmian w treści taryfy.

Decyzją z dnia 29 lutego 2008 r. znak: DTA-4211-13(8)/2008/2698/I/AO, 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. w zakresie zmiany składników zmiennych stawek sieciowych z tytułu zwiększonych kosztów zakupu energii elektrycznej 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: KKT/AM/024/2284/2008, stanowiącym odpowiedź na wezwanie z dnia 8 kwietnia 2008 r. znak: DTA-4211-13(10)/2008/2698/I/AO, Przedsiębiorstwo przedstawiło skorygowany wniosek o zmianę taryfy w zakresie zmiany składników zmiennych stawek sieciowych z tytułu zwiększonych kosztów zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej, przedstawiając ponadto zmiany taryfy związane ze zmianą nazwy Przedsiębiorstwa oraz 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) oraz innych zmian w treści taryfy.

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 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 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”.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
Z upoważnienia

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 SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Agafia Opolska
15.04.2008

Otrzymuje:

1. EnergiaPro Grupa Tauron SA
Pl. Powstańców Śląskich 20
53-314 Wrocław
2. aa

EnergiaPro GRUPA TAURON S.A.
pl. Powstańców Śląskich 20, 53-314 Wrocław
NIP 611-02-02-860
(1-1)

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16.04.2008

nr DTA-4211-13(8)/2008/2698/I/AO

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES
Marek Waszczyk

Zmiana Taryfy Operatora Systemu Dystrybucyjnego EnergiaPro GRUPA TAURON S.A. na 2008 r.

W „Taryfie Operatora Systemu Dystrybucyjnego EnergiaPro Koncern Energetyczny SA na 2008 r.”, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-4211-29(15)/2007/2698/I/AO z dnia 18 grudnia 2007 roku, zmienioną decyzją z dnia 29 lutego 2008 r. znak: DTA-4211-13(8)/2008/2698/I/AO wprowadza się następujące zmiany:

1. Na pierwszej stronie Taryfy wyrazy: „Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego EnergiaPro Koncern Energetyczny SA na 2008 r.” zastępuje się wyrazami: „Taryfa Operatora Systemu Dystrybucyjnego EnergiaPro GRUPA TAURON S.A. na 2008 r.”.
2. W rozdziale 1 „Informacje ogólne” pkt. 1.1. otrzymuje brzmienie:
„1.1. Niniejsza taryfa została opracowana przez spółkę EnergiaPro GRUPA TAURON S.A. z siedzibą we Wrocławiu Pl. Powstańców Śl. 20, zwaną dalej „przedsiębiorstwem”.”.
3. W rozdziale 1 „Informacje ogólne” pkt. 1.4. otrzymuje brzmienie:
„1.4. Taryfę stosuje się w rozliczeniach z odbiorcami przyłączonymi do sieci, w tym operatorami systemów dystrybucyjnych, nieposiadającymi miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmiotami, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.”.
4. W rozdziale 1 „Informacje ogólne” pkt. 1.8. otrzymuje brzmienie:
„1.8. Przedsiębiorstwo pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, naliczaną i pobieraną przez wytwórcę od jego odbiorców, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.”.
5. W rozdziale 4 „Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne” pkt 4.1 otrzymuje brzmienie:
„4.1. Opłatę za usługi dystrybucji oblicza się według następującej zależności:

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

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy, [w zł];
 S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej, [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
 S_{op} - stawka opłaty przejściowej, [w zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G];
 P_i - moc umowna danego odbiorcy, [w MW lub kW lub miesiącach 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 dla strefy czasowej „k”, [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];
 r - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

6. W rozdziale 4 „Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne” pkt 4.1.8. otrzymuje brzmienie:

„4.1.8. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
- części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie, czasu ich przyłączenia oraz sumy składnika zmiennego stawki sieciowej i stawki jakościowej,
- opłaty przejściowej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.”

7. W rozdziale 4 „Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne” pkt 4.1.11. otrzymuje brzmienie:

„4.1.11. Od odbiorców przyłączanych po raz pierwszy do sieci opłatę dystrybucyjną w części stałej oraz opłatę przejściową pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.”

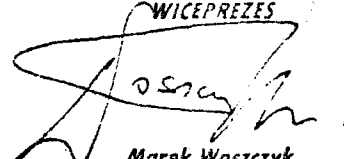
8. W rozdziale 4 „Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucyjne” wykreśla się pkt 4.1.12. i zastępuje nowym brzmieniem:

„4.1.12. 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.”

9. W rozdziale 6 „Bonifikaty za niedotrzymywanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii elektrycznej” w pkt. 6.1. wyrazy: „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 2 rozporządzenia taryfowego.” zastępuje się wyrazami „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.”

10. W rozdziale 11 „Tabele stawek opłat za usługi dystrybucyjne” otrzymują nowe brzmienie:

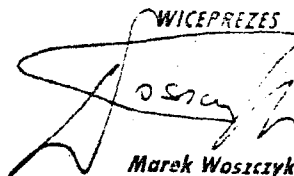
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

„11. 1. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru jeleniogórskiego

GRUPA TARYFOWA	Stawka Jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej			
		Ciepłotowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przebiegowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby			[z/MW/m-c]	
[z/MWh]		[z/MWh]						[z/MW/m-c]			
A23	9,71				22,48	27,14	12,20	4.679,00			
B21	9,71	50,63						5.234,00			
B22	9,71		53,67	43,04				5.986,00			
B23	9,71				43,55	57,62	19,24	6.014,00			
[z/kWh]		[z/kWh]						[z/kW/m-c]			
C21	0,0097	0,1280						7,69			
C22a	0,0097		0,1286	0,0998				7,69			
C22b	0,0097		0,1297	0,0490				7,69			
C11	0,0097	0,1455						1,02			
C12a	0,0097		0,0951	0,0698				1,12			
C12b	0,0097		0,0964	0,0739				1,12			
O11	0,0097	0,1433						1,04			
O12	0,0097		0,0806	0,0742				1,12			
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa		
								[z/m-c]			
G11	0,0097	0,1450						2,31	0,77		
G12	0,0097		0,1518	0,0537				5,21	3,10		
G12g	0,0097		0,1462	0,0537				5,21	3,10		

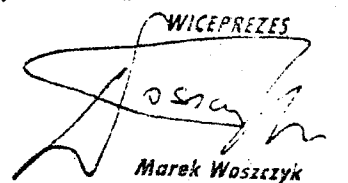
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

11.2. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru legnickiego

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej			
		Całkowity	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpoludniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby			[z/MW/m-c]	
										[z/MWh]	
	[z/MWh]	[z/MWh]						[z/MW/m-c]			
A23	9,71				27,24	28,36	26,33	4.679,00			
B21	9,71	50,63						5.642,00			
B22	9,71		53,67	43,04				5.986,00			
B23	9,71				43,35	57,62	19,24	6.014,00			
B11	9,71	85,57						1.342,00			
	[z/kWh]	[z/kWh]						[z/kW/m-c]			
C21	0,0097	0,1280						7,69			
C22a	0,0097		0,1286	0,0998				7,69			
C22b	0,0097		0,1297	0,0490				7,69			
C11	0,0097	0,1435						1,02			
C12a	0,0097		0,0951	0,0698				1,12			
C12b	0,0097		0,0964	0,0739				1,12			
O11	0,0097	0,1433						1,04			
O12	0,0097		0,0806	0,0742				1,12			
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa		
								[z/m-c]			
G11	0,0097	0,1450						2,64	1,03		
G12	0,0097		0,1541	0,0537				5,21	3,10		
G12g	0,0097		0,1564	0,0537				5,21	3,10		

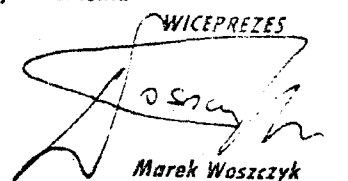
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

11.3. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru opolskiego

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[z/MWh]	[z/MWh]						[z/MW/m-c]	
A22	9,71		25,22	13,21				4,679,00	
A23	9,71				22,48	27,14	12,20	4,679,00	
B21	9,71	50,63						5,642,00	
B22	9,71		53,67	43,04				5,986,00	
B23	9,71				43,55	57,62	19,24	6,014,00	
B11	9,71	53,39						3,762,00	
	[z/kWh]	[z/kWh]						[z/kW/m-c]	
C21	0,0097	0,1280						7,69	
C22a	0,0097		0,1286	0,0998				7,69	
C22b	0,0097		0,1297	0,0490				6,29	
C11	0,0097	0,1455						1,02	
C12a	0,0097		0,0951	0,0698				1,12	
C12b	0,0097		0,0964	0,0739				1,12	
O11	0,0097	0,1433						1,04	
O12	0,0097		0,0806	0,0742				1,12	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[z/m-c]	
G11	0,0097	0,1450						2,64	1,03
G12	0,0097		0,1468	0,0537				5,21	3,10
G12g	0,0097		0,1564	0,0537				5,21	3,10

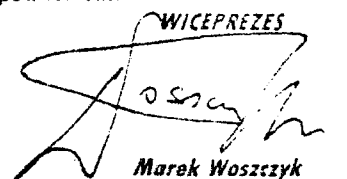
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Waszczyk

12.4. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru walbrzyskiego

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
		[z/MWh]	[z/MWh]						
A23	9,71				22,48	27,14	12,20	4.679,00	
B21	9,71	50,63						5.642,00	
B22	9,71		51,65	41,01				5.986,00	
B23	9,71				42,13	54,58	17,22	5.509,00	
B11	9,71	57,51						3.720,00	
	[z/kWh]	[z/kWh]						[z/kW/m-c]	
C21	0,0097	0,1280						7,69	
C22a	0,0097		0,1286	0,0998				7,69	
C22b	0,0097		0,1297	0,0490				7,69	
C11	0,0097	0,1453						0,94	
C12a	0,0097		0,0951	0,0698				1,12	
C12b	0,0097		0,0964	0,0739				1,12	
O11	0,0097	0,1433						1,04	
O12	0,0097		0,0806	0,0742				1,12	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[z/m-c]	
G11	0,0097	0,1450						2,64	1,03
G12	0,0097		0,1341	0,0537				5,21	3,10
G12g	0,0097		0,1564	0,0537				5,21	3,10

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk

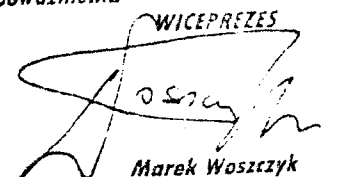
11.5. Tabela stawek opłat za usługi dystrybucyjne dla obszaru wrocławskiego

GRUPA TARYFOWA	Stawka jakościowa	Składnik zmienny stawki sieciowej						Składnik stały stawki sieciowej	
		Całodobowy	Dzienny/ Szczytowy	Nocny/ Pozaszczytowy	Szczyt przedpołudniowy	Szczyt popołudniowy	Pozostałe godziny doby		
	[zł/MWh]	[zł/MWh]						[zł/MWh/m-c]	
A23	9,71				22,48	27,14	12,20	4.679,00	
B21	9,71	50,63						5.642,00	
B22	9,71		53,67	43,04				5.986,00	
B23	9,71				43,55	57,62	19,24	6.014,00	
	[zł/kWh]	[zł/kWh]						[zł/kWh/m-c]	
C21	0,0097	0,1280						7,69	
C22a	0,0097		0,1286	0,0998				7,69	
C22b	0,0097		0,1297	0,0490				7,69	
C11	0,0097	0,1455						1,02	
C12a	0,0097		0,0951	0,0698				1,09	
C12b	0,0097		0,0964	0,0739				1,09	
O11	0,0097	0,1433						1,04	
O12	0,0097		0,0806	0,0742				1,12	
								instalacja 3-fazowa	instalacja 1-fazowa
								[zł/m-c]	
G11	0,0097	0,1381						2,64	1,03
G12	0,0097		0,1423	0,0537				3,23	1,08
G12g	0,0097		0,1490	0,0537				3,23	1,08

energiaPro GRUPA TAURON S.A.
 Członek Zarządu
 Dyrektor ds. Dystrybucji
Waldemar Skomudek

energiaPro GRUPA TAURON S.A.
 Członek Zarządu
 Dyrektor ds. Obsługi Klienta i Teleinformatyki
Edward Jaroszawicz

PREZES
 URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
 Z upoważnienia

WICEPREZES

Marek Woszczyk