



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 16 kwietnia 2008 r.

DTA-4211-3(17)/2008/13818/I/KG

**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 **Vattenfall Distribution Poland S.A.** z siedzibą w **Gliwicach**, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, z dnia 13 lutego 2008 r. znak: PRU/AD/26/02/08, uzupełnionego pismami z dnia: 20 lutego 2008 r. znak: PRU/AD/27/02/08, 25 lutego 2008 r. znak: PRU/AD/28/02/08, 26 marca 2008 r. (bez znaku), 26 marca 2008 r. (bez znaku), 11 kwietnia 2008 r. znak: PRU/AD/46/04/08, 14 kwietnia 2008 r. znak: PRU/AD/50/04/08 oraz 15 kwietnia 2008 r. (bez znaku) w sprawie zmiany obowiązującej taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-27(13)/2007/13818/I/KG w zakresie zmiany składników zmiennych stawek sieciowych z tytułu zwiększonych kosztów zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej

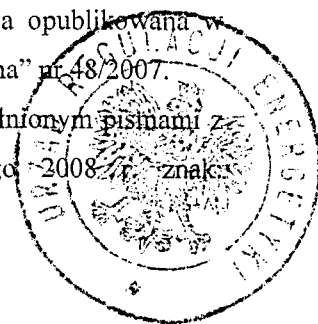
**zatwierdzam**

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

**UZASADNIENIE**

Decyzją z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-27(13)/2007/13818/I/KG - 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 48/2007.

Pismem z dnia 13 lutego 2008 r. znak: PRU/AD/26/02/08, uzupełnionym pismami z dnia: 20 lutego 2008 r. znak: PRU/AD/27/02/08 oraz 25 lutego 2008 r. znak:



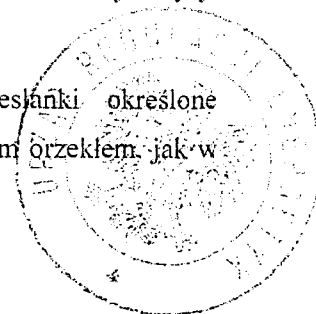
PRU/AD/28/02/08 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę ww. decyzji, polegającą na dostosowaniu taryfy do zasad określonych w ustawie z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”, oraz o zmianę taryfy w zakresie ceny zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej wraz z pokryciem kosztów poniesionych z tytułu zmiany ceny w okresie od stycznia do marca 2008 r. i inne zmiany w treści taryfy.

Decyzją z dnia 29 lutego 2008 r. znak: DTA-4211-3(8)/2008/13818/I/KG, 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 wraz z pokryciem kosztów poniesionych z tytułu zmiany ceny w okresie od stycznia do marca 2008 r. oraz zmian w treści taryfy, 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: PRU/AD/46/04/08, uzupełnionym pismami z dnia: 14 kwietnia 2008 r. znak: PRU/AD/50/04/08 r. oraz 15 kwietnia 2008 r. (bez znaku), stanowiącymi odpowiedź na wezwanie z dnia 8 kwietnia 2008 r. znak: DTA-4211-3(12)/2008/13818/I/KG Przedsiębiorstwo przedstawiło skorygowany wniosek o zmianę taryfy w zakresie uaktualnienia ceny energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej oraz zmian w treści taryfy, 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> 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

GŁÓWNY SPECJALISTA  
w Departamencie Taryf

*Godzisz*  
Krzysztof Godzisz

**Otrzymuje:**

1. Vattenfall Distribution Poland S.A.  
ul. Portowa 14a  
44-100 Gliwice
2. Wierciński, Kwieciński, Baehr Sp. k.  
ul. Paderewskiego 7  
61-770 Poznań
3. aa

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia ...16.04.2008...

nr O.T.A.-L.211-3(17)/2008/138.18/D/KC

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia  
WICEPREZES  
0.53  
Marek Woszczyk

## Zmiana I Taryfy dla energii elektrycznej Vattenfall Distribution Poland S.A. z siedzibą w Gliwicach

Vattenfall Distribution Poland Spółka Akcyjna  
ul. Portowa 14a, 44-100 Gliwice  
REGON: 240535070, NIP: 6312509863  
Sąd Rejonowy w Gliwicach, X Wydział Gospodarczy KRS  
KRS: 0000267957, Kapitał zakładowy: 2 642 887 000,00 zł  
Kapitał wpłacony: 2 639 114 588,00 zł

Gliwice, 2008

A Vattenfall company

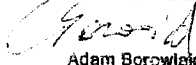
VATTENFALL 

AD

PROKURENT

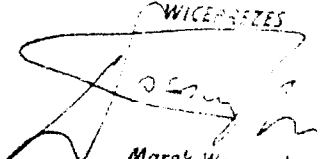
  
Marek Kiszczewski

PROKURENT

  
Adam Borowik

W treści tekstu I Taryfy dla energii elektrycznej Vattenfall Distribution Poland S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-27(13)/2007/13818/I/KG i zmienionej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 29 lutego 2008 r. znak: DTA-4211-3(8)/2008/13818/I/KG wprowadza się następujące zmiany:

- a) w rozdziale 1 punkt 1.1. otrzymuje brzmienie:  
„1.1. Taryfa Vattenfall Distribution Poland S.A., zwanej dalej OSD, obowiązuje odbiorców przyłączonych do sieci, w tym operatorów systemów dystrybucyjnych nieposiadających miejsc dostarczania energii elektrycznej z sieci przesyłowej i podmioty, stosownie do zakresu świadczonych usług i zawartych umów oraz w zakresie nielegalnego poboru energii elektrycznej.”
- b) w rozdziale 1 punkt 1.3. lit. c) otrzymuje brzmienie:  
„1.3. lit. c) Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 4 maja 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemu elektroenergetycznego (Dz. U. Nr 93, poz. 623 z dnia 29 maja 2007 r. z późn. zm.) zwane dalej „rozporządzeniem systemowym”.”
- c) w rozdziale 1 punkt 1.6. otrzymuje brzmienie:  
„1.6. OSD pobiera od wytwórcy opłatę wynikającą ze stawki jakościowej, zgodnie z § 29 ust. 4 rozporządzenia taryfowego.”
- d) w rozdziale 5 punkt 5.1.1. lit. b) otrzymuje brzmienie:  
„5.1.1. lit. b) jakościowej”
- e) w rozdziale 5 punkt 5.1.3. opis symboli  $P_i$  i  $S_{os}$  otrzymuje brzmienie:  
„ $P_i$  - moc umowna określona dla danego odbiorcy, w kW lub ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G, z uwzględnieniem punktów 5.1.16. i 5.1.20.;”  
„ $S_{os}$  - „stawka jakościowa, w zł/MWh lub w zł/kWh;”
- f) w rozdziale 5 punkt 5.1.6. otrzymuje brzmienie:  
„5.1.6. Opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki przejściowej stosowana w rozliczeniach z odbiorcami od 1 kwietnia 2008 r., zwana opłatą końcową, stanowi iloczyn mocy umownej określonej w umowie i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem punktu 5.1.7. i 5.1.23.”
- g) w rozdziale 5 punkt 5.1.11. lit. b) otrzymuje brzmienie:  
„5.1.11. lit. b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz stawki jakościowej,”
- h) w rozdziale 5 punkt 5.1.22. otrzymuje brzmienie:  
„5.1.22. Opłaty za usługi dystrybucyjne dla odbiorców zasilanych z kilku przyłączy ustalane i pobierane są odrębnie dla każdego przyłącza o ile umowa nie stanowi inaczej.”
- i) w rozdziale 5 punkt 5.1.23. otrzymuje brzmienie:  
„5.1.23. 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.”

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
WICEPREZES  
  
Marek Woźniak

j) w rozdziale 6 punkt 6.1. otrzymuje brzmienie:

„6.1. Za niedotrzymanie parametrów jakościowych energii określonych w rozporządzeniu systemowym, odbiorcom na ich wnioski 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  $b_{rt} = 2,05$  zł/godzinę.”

k) w rozdziale 9 tabeli nr 3 do 7 otrzymują brzmienie:

Tabela 3. Stawki opłat w grupach taryfowych A23, A22, A21

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	A23 ZIMA	A23 LATO	A22	A21
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	4,09	4,09	4,09	4,09
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	5,26	5,26	5,26	5,26
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,71	9,71	9,71	9,71
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	7,65	7,65	7,65	7,65
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłacze/m-c	10,04	10,04	10,04	10,04
Stawka jakościowa w zł/MWh dla odbiorców, o których mowa w par 29 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, uwzględniająca $koi=0,1$ zł/MWh	0,96	0,96	0,96	0,96
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c dla odbiorców, o których mowa w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT	2,10	2,10	2,10	2,10

Tabela 4. Stawki opłat w grupach taryfowych B23, B22, B21, B11

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA				
	B23 ZIMA	B23 LATO	B22	B21	B11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,06	7,06	5,46	5,46	5,46
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	9,41	9,41	18,98	18,98	18,98
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,71	9,71	9,71	9,71	9,71
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	4,10	4,10	4,10	4,10	4,10
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłacze/m-c	10,04	10,04	10,04	10,04	10,04

Tabela 5. Stawki opłat w grupach taryfowych C23, C22b, C22a, C21

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	C23	C22b	C22a	C21
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	7,03	7,03	7,03	7,03
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	94,28	94,28	94,28	95,20
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,71	9,71	9,71	9,71
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,65	1,65	1,65	1,65
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłacze/m-c	6,36	6,36	6,36	6,36

Tabela 6. Stawki opłat w grupach taryfowych C13, C12b, C12a, C11

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA			
	C13	C12b	C12a	C11
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW/m-c	2,13	2,13	2,13	2,13
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/MWh	95,28	95,28	95,28	97,17
Stawka jakościowa w zł/MWh	9,71	9,71	9,71	9,71
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c	1,65	1,65	1,65	1,65
Stawka opłaty abonamentowej w zł/przyłacze/m-c	1,98	1,98	1,98	1,98



WICEPREZES  
  
 MAREK WASZCZYK  
 URZĘDZU REGULACJI ENERGETYKI

Tabela 7. Stawki opłat w grupach taryfowych R, G12, G11, G12e, G11e

STAWKI OPŁAT	GRUPA TARYFOWA				
	R	G12	G11	G12e	G11e
Składnik stały stawki sieciowej w zł/kW·m-c	7,03				
- układ bezpośredni 1-fazowy zł/m-c		4,51	4,51	10,25	10,25
- układ bezpośredni 3-fazowy zł/m-c		6,97	6,97	20,90	20,90
- układ półpośredni zł/m-c		13,52	13,52	28,28	28,28
Składnik zmienny stawki sieciowej w zł/kWh					
- całodobowy	0,0959		0,0971		0,0803
- dzienny		0,1308		0,0844	
- nocny		0,0219		0,0167	
Stawka jakościowa w zł/kWh					
- całodobowy	0,0097		0,0097		0,0097
- dzienny		0,0097		0,0097	
- nocny		0,0097		0,0097	
Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c					
- dla odbiorców zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej		0,45	0,45	0,45	0,45
- dla odbiorców zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej		1,90	1,90	1,90	1,90
- odbiorcy zużywający rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej		6,00	6,00	6,00	6,00
Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c					
- dla odbiorców przyłączonych do sieci WN	7,65				
- dla odbiorców przyłączonych do sieci SN	4,10				
- dla odbiorców przyłączonych do sieci nN	1,65				
Stawka opłaty abonamentowej w zł/układ pomiarowy/m-c	1,98	0,33	0,33	0,33	0,33

PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI  
Z upoważnienia

WICEPREZES  
  
Marek Woszczyk