



PREZES

Warszawa, 29 lutego 2008 r.

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DTA-4211-2(8)/2008/13854/IBM

D E C Y Z J A

Na podstawie art. 47 ust. 2 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) w związku z art. 60 ust. 2 i 3 ustawy 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) oraz art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.)

po przeprowadzeniu

postępowania administracyjnego w sprawie dostosowania obowiązującej taryfy dla energii elektrycznej przedsiębiorstwa energetycznego **ENEA Operator Sp. z o.o.** z siedzibą w Poznaniu, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zatwierdzonej decyzją z dnia 17 grudnia 2007 r. znak: DTA-4211-36(17)/2007/13854/IBM, 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 po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa zawartego w piśmie z dnia 30 stycznia 2008 r. znak: DO/OT/MS/196/2007 i uzupełnionego pismami: z dnia 13 lutego 2008 r. znak: DO/OT/MR/317/2007, z dnia 20 lutego 2008 r. znak: DO/OT/MS/393/2008 oraz z dnia 22 lutego 2008 r. znak: DO/OT/MS/417/2008 o zmianę obowiązującej taryfy w zakresie zwiększenia, przyjmowanych do kalkulacji taryfy, kosztów zakupu energii elektrycznej na potrzeby różnicy bilansowej oraz zmiany niektórych zapisów taryfy,

I. Zatwierdzam

zmianę ww. taryfy polegającą na jej dostosowaniu do zasad określonych w ustawie o KDT poprzez nadanie następującego brzmienia:

1) w podpunkcie 1.3. dodaje się lit. d) w brzmieniu:

„1.3. d) ustawy 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. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT”.

2) podpunkt 3.3.5. otrzymuje brzmienie:



„3.3.5. Odbiorca posiadający układ pomiarowo-rozliczeniowy sumujący energię pobraną jednocześnie z kilku miejsc dostarczania w tej samej grupie taryfowej może być rozliczany za dostarczoną energię (za opłatę jakościową i sieciową zmienną) według wskazań tego układu.”

3) podpunkt 4.1. otrzymuje brzmienie:

„4.1. OPŁATY ZA ŚWIADCZONE USŁUGI DYSTRYBUCJI

4.1.1. Opłatę za usługę dystrybucji, w okresie rozliczeniowym, oblicza się według następującej zależności:

$$O_{poi} = S_{SVn} \cdot P_i + \sum_{k=1}^n (S_{ZVnk} \cdot E_{Pik}) + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{oS P} \cdot P_i + O_A \quad [\text{zł}]$$

gdzie:

- O_{poi} - opłata za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [zł],
- S_{SVn} - składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub zł/kW mocy umownej lub w zł/miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych G],
- P_i - moc umowna danego odbiorcy [w MW lub kW lub ilość miesięcy dla odbiorców z grup taryfowych G],
- S_{ZVnk} - składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k [w zł/MWh lub zł/kWh],
- E_{Pik} - ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę w strefie czasowej k [w MWh lub kWh],
- S_{oSJ} - składnik jakościowy stawki systemowej [w zł/MWh lub zł/kWh],
- E_{ok} - ilość energii elektrycznej zużytej przez odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego [w MWh lub kWh],
- $S_{oS P}$ - stawka opłaty przejściowej [w zł/kW mocy umownej lub zł/miesiąc dla odbiorców z grup taryfowych G]. Dla odbiorców z grup taryfowych G, stawka opłaty przejściowej jest zależna od rocznej ilości pobranej energii, zgodnie z zasadami kwalifikacji odbiorców, określonymi w pkt 4.1.6.,
- O_A - opłata abonamentowa [w zł],
- n - ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

4.1.2.1. W przypadkach:

- a) zawarcia umowy z nowym odbiorcą,
- b) zawarcia nowej umowy lub aneksu do umowy z odbiorcą, w szczególności w związku ze zmianą mocy umownej lub grupy taryfowej,
- c) rozwiązania umowy z odbiorcą,

opłatę za usługę dystrybucji w części stałej (wynikającą ze składnika stałego stawki sieciowej oraz stawki opłaty przejściowej) pobiera się w wysokości, proporcjonalnej do ilości dni realizacji usługi dystrybucji w okresie rozliczeniowym, obliczonej według poniższego wzoru:

$$O_{psd} = \frac{O_{psm}}{30} \cdot n \quad [\text{zł}]$$



gdzie:

- O_{psm} - miesięczna opłata za usługę dystrybucji w części stałej, obliczona dla danego odbiorcy w oparciu o stawki i zasady określone dla grupy taryfowej, w której rozliczany jest dany odbiorca, wyrażona w złotych, przy uwzględnieniu zasad kwalifikacji odbiorców opisanych w pkt 4.1.6.
- n - ilość dni liczona odpowiednio od:
- ad. a) dnia przyłączenia podmiotu do sieci do ostatniego dnia miesiąca kalendarzowego,
 - ad. b) pierwszego dnia miesiąca do ostatniego dnia obowiązywania poprzedniej umowy lub aneksu do umowy lub od dnia obowiązywania nowej umowy lub aneksu do umowy do końca miesiąca kalendarzowego,
 - ad. c) pierwszego dnia miesiąca do dnia rozwiązania umowy.

4.1.2.2. W przypadku przyłączenia odbiorcy do sieci na okres krótszy niż jeden dzień pobiera się opłatę za usługę dystrybucji w części stałej stanowiącą równowartość opłaty za jeden dzień, obliczonej zgodnie ze wzorem określonym w punkcie 4.1.2.1.

4.1.3.1. Opłatę, za usługę dystrybucji w części stałej oblicza się jako sumę iloczynów:

- a) składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej, o której mowa w punkcie 4.2.1.1., wyrażonej w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem odbiorców z grup taryfowych G, dla których opłata ustalona jest w złotych za miesiąc, oraz
- b) stawki opłaty przejściowej, określonej dla danej grupy taryfowej, wyrażonej w złotych za jednostkę mocy i zamówionej przez odbiorcę mocy umownej, o której mowa w punkcie 4.2.1.1., wyrażonej w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem odbiorców z grup taryfowych G, dla których opłata ustalona jest w złotych za miesiąc, przy uwzględnieniu zasad kwalifikacji odbiorców opisanych w pkt 4.1.6.

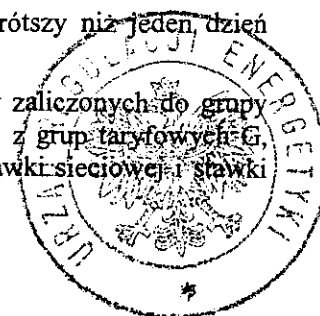
4.1.3.2. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą ENEA Operator, w trakcie roku obowiązywania Taryfy, następuje zwiększenie składnika stałego stawki sieciowej z tego tytułu o 20% dla całego okresu objętego zmianą.

4.1.4.1. Opłatę, za usługę dystrybucji w części stałej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako sumę iloczynów:

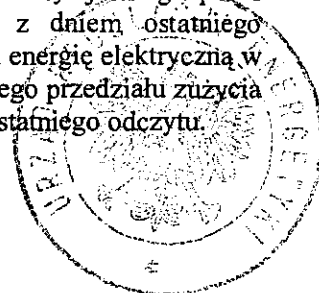
- a) składnika stałego stawki sieciowej, określonego dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca, wyrażonego w złotych za jednostkę mocy i sumy mocy przyłączonych odbiorników, wyrażonej w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem punktu 4.1.4.2.
- b) stawki opłaty przejściowej, określonej dla danej grupy taryfowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca, wyrażonej w złotych za jednostkę mocy i sumy mocy przyłączonych odbiorników, wyrażonej w jednostkach mocy, z zastrzeżeniem punktu 4.1.4.2.

W przypadku przyłączenia odbiorców do sieci na okres krótszy niż jeden dzień stosuje się postanowienia punktu 4.1.2.2

4.1.4.2. Opłatę, za usługę dystrybucji w części stałej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R, którzy mogliby być zakwalifikowani do jednej z grup taryfowych G, pobiera się w wysokości równej sumie składnika stałego stawki sieciowej i stawki



- opłaty przejściowej, określonych dla grupy taryfowej G11, wyrażonych w złotych za miesiąc, niezależnie od długości okresu przyłączenia do sieci, z zastrzeżeniem pkt 4.1.6. oraz przy uwzględnieniu zasad obliczania ilości zużywanej energii elektrycznej opisanych w pkt 4.1.5.2. a).
- 4.1.4.3. Opłaty, za usługę dystrybucji w części stałej wynikającej ze składnika stałego stawki sieciowej oraz stawki opłaty przejściowej, nie ponoszą odbiorcy z grupy taryfowej R, pobierający energię na potrzeby syren alarmowych.
- 4.1.5.1. Opłatę dystrybucyjną w części zmiennej dla wszystkich grup taryfowych oblicza się jako sumę iloczynów:
- składnika zmiennego stawki sieciowej określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii pobranej z sieci przez danego odbiorcę, wyrażonej w jednostkach energii,
 - składnika jakościowego stawki systemowej określonego dla danej grupy taryfowej, wyrażonego w złotych za jednostkę energii i ilości energii zużytej przez tego odbiorcę oraz innych odbiorców przyłączonych do jego sieci, korzystających z krajowego systemu elektroenergetycznego, wyrażonej w jednostkach energii.
- 4.1.5.2. Opłatę, za usługę dystrybucji w części zmiennej, dla odbiorców zaliczonych do grupy taryfowej R oblicza się jako iloczyn składnika zmiennego stawki sieciowej i składnika jakościowego stawki systemowej, określonych dla danej grupy taryfowej jednostrefowej, do której powinien być zakwalifikowany odbiorca, wyrażonych w złotych za jednostkę energii i ilości energii, wyrażonej w jednostkach energii, ustalonej odpowiednio:
- jako iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, określonej w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania, z zastrzeżeniem punktów b i c. Czas przyłączenia lub użytkowania odbiorników jest uzgadniany między ENEA Operator, a odbiorcą,
 - dla ilości energii zużywanej miesięcznie przez syreny alarmowe – w wysokości równej 1 kWh za każdy silnik syreny alarmowej,
 - dla ilości energii zużywanej przez stacje ochrony katodowej - jako iloczyn mocy nominalnej stacji, liczby godzin w okresie rozliczeniowym i współczynnika korygującego, uwzględniającego niepełne wykorzystanie mocy stacji oraz czasu jej pracy. Współczynnik korygujący ustala ENEA Operator w porozumieniu z odbiorcą. Wartość współczynnika nie może być niższa od 0,5.
- 4.1.6. Opłatę za usługi dystrybucji w części dotyczącej opłaty przejściowej, stosowaną od 1 kwietnia 2008 roku, oblicza się jako iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i stawki opłaty przejściowej ustalonej zgodnie z art. 11 ustawy o KDT. Dla odbiorców z grup taryfowych G opłata za usługi dystrybucji w części dotyczącej opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ustawy o KDT, tj. dla odbiorców zużywających rocznie:
- poniżej 500 kWh energii elektrycznej,
 - od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej,
 - powyżej 1200 kWh energii elektrycznej.
- 4.1.7. Kwalifikacja odbiorców z grup taryfowych G do poszczególnych przedziałów zużycia energii elektrycznej odbywa się na podstawie wielkości ilości zużytej energii przez tych odbiorców w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu. W przypadku odbiorców, którzy zużywali energię elektryczną w okresie krótszym niż jeden rok, odbiorcę kwalifikuje się do danego przedziału zużycia przyjmując całkowitą ilość zużytej energii, do dnia dokonania ostatniego odczytu.



4.1.8. Odbiorcy z grup taryfowych G, przyłączeni do sieci ENEA Operator po 1 kwietnia 2008 r., do czasu dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.”

4) w tabelach zawartych w pkt 9.1., 9.2., 9.3., 9.4., 9.5. skreśla się ostatnią kolumnę opisaną „składnik wyrównawczy stawki systemowej” S_{osw} oraz skreśla się przypis oznaczony gwiazdką, występujący pod tabelami, w brzmieniu:

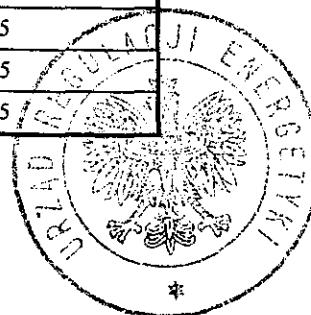
„W związku z postanowieniami art. 60 ustawy z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów powstałych u wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowych sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz.U. Nr 130, poz. 905) z dniem 1 kwietnia 2008 r. przedsiębiorstwa energetyczne zaprzestają pobierania opłaty wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki systemowej. Równocześnie z tym dniem będzie wprowadzona opłata przejściowa.”

5) po podpunkcie 9.5. dodaje się podpunkt 9.6 w brzmieniu:

„9.6. STAWKI OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ

9.6.1. Grupy taryfowe A, B i C:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ bez podatku od towarów i usług	
	[zł/kWh]	
A21	7,65	2,10*
A23	7,65	2,10*
B11	4,10	
B12	4,10	
B21	4,10	
B22	4,10	
B23	4,10	
C21	1,65	
C22a	1,65	
C22b	1,65	
C22w	1,65	
C11	1,65	
C11o	1,65	
C12a	1,65	
C12b	1,65	
C11p	1,65	
C12ap	1,65	
C12bp	1,65	



* dotyczy odbiorców, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej WN 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.

9.6.2. Grupy taryfowe G:

GRUPA TARYFOWA	STAWKI OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ bez podatku od towarów i usług [zł/m-c]		
	roczne zużycie energii		
	do 500 kWh	od 500 kWh do 1200 kWh	powyżej 1200 kWh
G11	0,45	1,90	6,00
G12	0,45	1,90	6,00
G12w	0,45	1,90	6,00
G11p	0,45	1,90	6,00
G12p	0,45	1,90	6,00

II. Zatwierdzam

zmianę ww. taryfy w zakresie dodatkowo przez Przedsiębiorstwo wnioskowanym poprzez nadanie następującego brzmienia:

Podpunkt 5.2. przyjmuje brzmienie:

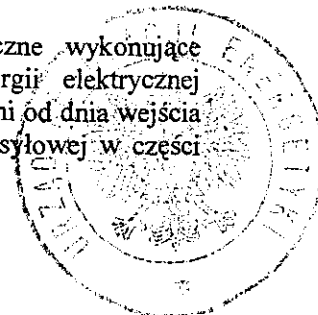
„5.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 42 rozporządzenia systemowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty ustalone w sposób określony w § 38 rozporządzenia taryfowego, na podstawie przeciętnego wynagrodzenia w gospodarce narodowej w roku kalendarzowym poprzedzającym rok zatwierdzenia taryfy, określonego w komunikacie Prezesa Głównego Urzędu Statystycznego ogłaszanym w Dzienniku Urzędowym Rzeczypospolitej Polskiej „Monitor Polski”. Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2007 r. wyniosło 2 691,03 zł (M.P. Nr 13, poz. 139).”

III. Pozostawiam

do rozstrzygnięcia w odrębnej decyzji pozostałe wnioskowane przez Przedsiębiorstwo zmiany ww. taryfy w zakresie przyjmowanych do kalkulacji taryfy, kosztów zakupu energii elektrycznej na potrzeby różnicy bilansowej oraz zmiany zapisów taryfy dotyczących definicji miejsca dostarczania, mocy umownej oraz umowy.

UZASADNIENIE

Zgodnie z art. 60 ustawy o KDT przedsiębiorstwa energetyczne wykonujące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania lub dystrybucji energii elektrycznej zaprzestają – z pierwszym dniem miesiąca następującego po upływie 210 dni od dnia wejścia w życie ustawy, tj. z dniem 1 kwietnia 2008 r. – pobierania opłaty przesyłowej w części



wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki opłaty systemowej określonego w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 ustawy – Prawo energetyczne. We wskazanym terminie 210 dni od dnia wejścia w życie ustawy, przedsiębiorstwa te mają obowiązek dostosowania taryf, które będą stosowane od dnia 1 kwietnia 2008 r., do zasad określonych w ustawie o KDT. W ust. 3 wskazanego wyżej artykułu jest zawarte uprawnienie dla Prezesa URE do zażądania, aby przedsiębiorstwa energetyczne, w określonym terminie, przedłożyły do zatwierdzenia taryfy kalkulowane bez uwzględnienia kosztów wymienionych w art. 45 ust. 1a ustawy – Prawo energetyczne. W związku z tym, mając na uwadze konieczność odpowiedniego skorelowania w czasie procesu zatwierdzenia zmian w obowiązujących taryfach tak, aby mogły być one stosowane od dnia 1 kwietnia 2008 r. skorzystałem z przysługującego mi uprawnienia i pismem z dnia 24 stycznia 2008 r. znak: DTA-4211-2(1)/2008/13854/I/BM wezwałem Przedsiębiorstwo do przedstawienia zmiany taryfy dla energii elektrycznej dostosowanej do zasad określonych w ustawie o KDT, wskazując jednocześnie na czym ma polegać w szczególności zmiana treści taryfy.

W piśmie z dnia 30 stycznia 2008 r. znak: DO/OT/MS/196/2007 Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o uwzględnienie, w kalkulacji taryfy, wyższej ceny zakupu energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej, rekompensaty za poniesione straty z tytułu zaniżonej wielkości kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej, za 2 miesiące 2008 r., oraz wniosło o zmianę niektórych zapisów w tekście taryfy.

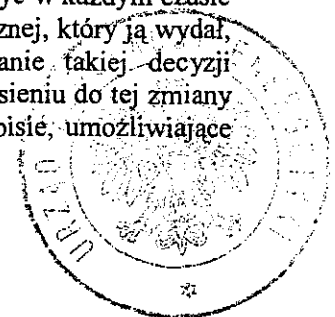
Natomiast w piśmie z dnia 13 lutego 2008 r. znak: DO/OT/MR/317/2007 Przedsiębiorstwo udzieliło odpowiedzi na wezwanie, wnosząc jednocześnie uzupełnienie do wniosku z dnia 30 stycznia 2008 r., w zakresie zmian innych, niż wynikające z dostosowania taryfy do zasad określonych w ustawie o KDT.

W dniu 19 lutego 2008 r. pismem znak: DTA-4211-2(4)/2008/13854/I/BM wezwałem Przedsiębiorstwo do skorygowania wniosku w zakresie wysokości ceny na różnicę bilansową, usunięcia z kalkulacji przychodu dodatkowych kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej, poniesionych w okresie 2 miesięcy 2008 r., jak również w zakresie dostosowania zapisów zawartych w treści zmiany taryfy.

Pismem z dnia 20 lutego 2008 r. znak: DO/OT/MS/393/2008, uzupełnionym pismem z dnia 22 lutego 2008 r. znak: DO/OT/MS/417/2008, Przedsiębiorstwo przedstawiło skorygowany wniosek o zatwierdzenie zmian w taryfie, dostosowując się do zaproponowanych zmian obowiązującej taryfy, w zakresie postanowień ustawy o KDT. Przedsiębiorstwo podtrzymało natomiast swoje stanowisko w zakresie uaktualnienia ceny energii na pokrycie różnicy bilansowej, nie dostosowując się tym samym do wysokości wskazanej w wezwaniu. Ponadto Przedsiębiorstwo wniosło o rekompensatę kosztów za poniesione straty z tytułu zaniżonej wielkości kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej, za okres 3 miesięcy 2008 r. Przedsiębiorstwo podtrzymało również wniosek o zmianę, zawartych w zatwierdzonej taryfie, definicji miejsca dostarczania, mocy umownej oraz umowy.

Po przeanalizowaniu przedstawionej do zatwierdzenia zmiany taryfy mającej na celu dostosowanie jej do zasad określonych w ustawie o KDT uznałem, iż została ona opracowana przez Przedsiębiorstwo w sposób prawidłowy, zgodny z przepisami tej ustawy. W związku z tym zatwierdziłem ją w pkt I sentencji.

Jeśli zaś chodzi o dodatkową zmianę taryfy, przedstawioną przez Przedsiębiorstwo, polegającą na porządkowej zmianie jej treści uznałem, iż jest ona uzasadniona. Zgodnie z art. 155 kpa, 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, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. W odniesieniu do tej zmiany uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające



zmianę decyzji o zatwierdzeniu taryfy dla energii elektrycznej. W związku z czym zatwierdziłem ją w pkt II sentencji.

Natomiast wnioskowane przez Przedsiębiorstwo zmiany obowiązującej taryfy w pozostałym zakresie tj. uaktualnienia ceny zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej oraz zmiany definicji miejsca dostarczania, mocy umownej oraz umowy, wymagają dodatkowych informacji oraz wyjaśnień, a zatem dalszej analizy, dlatego też pozostawiam je do rozstrzygnięcia w odrębnej decyzji.

Mając powyższe na uwadze 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, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Zgodnie z art. 60 ust. 2 i ust. 3 ustawy o KDT Przedsiębiorstwo stosuje zmienioną taryfę - w zakresie określonym w pkt I sentencji - od dnia 1 kwietnia 2008 r.
5. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza do stosowania zmienioną taryfę - w zakresie określonym w pkt II sentencji - nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż 45 dni od dnia jej opublikowania.

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

GLÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf

Bożenna Motaryn

Otrzymuje:

ENEA Operator Sp. z o.o.
ul. Strzeszyńska 58
60-479 Poznań