



PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, dnia 13 lutego 2008 r.

DTA-4211-3(8)/2008/13818/I/KG

DECYZJA

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 przedsiębiorstwa energetycznego Vattenfall Distribution Poland SA z siedzibą w Gliwicach, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zatwierdzonej decyzją znak: DTA-4211-27(13)/2007/13818/I/KG z dnia 17 grudnia 2007 r. 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. Nr 130, poz. 905), zwanej dalej „ustawą o KDT” oraz po rozpatrzeniu wniosku Przedsiębiorstwa zawartego w piśmie z dnia 13 lutego 2008 r. znak: PRU/AD/26/02/08 i uzupełnionego pismami: z dnia 20 lutego 2008 r. znak: PRU/AD/27/02/08 oraz z dnia 25 lutego 2008 r. znak: PRU/AD/28/02/08, o zmianę obowiązującej taryfy w zakresie porządkującym niektóre zapisy w treści taryfy oraz w zakresie zmiany kosztów związanych z zakupem energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej

I. Zatwierdzam

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

1. W punkcie 1.3. taryfy po lit. c) dodaje się lit. d) w brzmieniu:

„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. Pkt 5.1.1. lit. c) otrzymuje brzmienie: „c) opłaty przejściowej”;

3. Pkt. 5.1.3 otrzymuje brzmienie:

„Oplatę za świadczenie usług dystrybucji dla określonego odbiorcy zasilanego z danego poziomu napięć znamionowych, w okresie rozliczeniowym oblicza się według wzoru:

$$O_{pol} = S_{SV_n} \cdot P_l + \sum_{k=1}^l S_{ZV_n,k} \cdot E_{plk} + S_{oSJ} \cdot E_{ok} + S_{op} \cdot P_l + S_a \cdot n$$



gdzie:

- O_{poi} – opłata za usługi dystrybucji obliczona dla danego odbiorcy, w zł za okres rozliczeniowy;
- S_{SVn} – składnik stały stawki sieciowej za okres rozliczeniowy, w zł/kW/miesiąc lub zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- 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., 5.1.20. i 5.1.23.;
- S_{ZVnk} – składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej k, w zł/MWh lub zł/kWh;
- E_{pitk} – ilość energii pobranej z sieci przez odbiorcę w strefie czasowej k okresu rozliczeniowego ustalonego w taryfie, w MWh lub kWh;
- r – ilość rozliczeniowych stref czasowych;
- S_{oSJ} – składnik jakościowy stawki systemowej, 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 okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie, w MWh lub kWh;
- S_{op} – stawka opłaty przejściowej, w zł/kW/miesiąc lub zł/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
- S_a – stawka opłaty abonamentowej, w zł/przyłacze/miesiąc lub w zł/układ pomiarowy/miesiąc dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G i R;
- n – ilość miesięcy w okresie rozliczeniowym.”

3. Punkty 5.1.6-5.1.14 otrzymują 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.
- 5.1.7. Dla odbiorców z grup taryfowych G opłata za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki 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 1 200 kWh energii elektrycznej,
 - powyżej 1 200 kWh energii elektrycznej.
- 5.1.8. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do przedziałów zużycia, o których mowa w punkcie 5.1.7., odbywa się na podstawie ilości energii elektrycznej zużytej przez tego odbiorcę w okresie jednego roku kończącego się z dniem dokonania ostatniego odczytu.
- 5.1.9. W przypadku odbiorcy, który zużywał 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.
- 5.1.10. Odbiorcy z grup taryfowych G przyłączeni do sieci przedsiębiorstwa po 1 kwietnia 2008 r., do czasu dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 5.1.11. Opłata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:

- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i składnika stałego stawki sieciowej,
- b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i sumy składnika zmiennego stawki sieciowej oraz składnika jakościowego stawki systemowej
- c) części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.

5.1.12. Opłaty za usługi dystrybucji w części stałej i w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, o których mowa w punkcie 5.1.11. lit. a) i lit. c), nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.

5.1.13. Opłaty za usługi dystrybucji w części stałej od odbiorców rozliczanych

w systemie przedpłatowym pobierane są z chwilą dokonywania po raz pierwszy w danym miesiącu kalendarzowym zakupu określonej ilości energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych. Opłaty te, pobierane są w pełnej wysokości za dany miesiąc i poprzednie miesiące, za które nie zostały pobrane wcześniej.

5.1.14. Opłaty za usługi dystrybucji w części zmiennej od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym pobierane są przed ich faktyczną realizacją w wysokości ustalonej według zasad określonych w punkcie 5.1.3”

5. Pkt. 5.1.21 otrzymuje brzmienie:

„Od odbiorców przyłączonych po raz pierwszy do sieci opłatę za usługi dystrybucji w części stałej i opłatę za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej pobiera się proporcjonalnie do czasu realizacji usługi dystrybucyjnej w okresie rozliczeniowym.”

6. W rozdziale 9 w tabelach 3-7 usuwa się wiersze dotyczące stawki systemowej i składnika wyrównawczego wraz z przypisami.

7. W rozdziale 9 w tabelach 3-6 dotychczasowy opis wiersza „ Składnik jakościowy w zł/MWh” znajdującego się pod dotychczasowym wierszem „Stawka systemowa w zł/MWh w tym:” otrzymuje brzmienie „Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh”.

8. W rozdziale 9 w tabeli 3 dotychczasowy opis wiersza „ Składnik jakościowy w zł/MWh” znajdującego się pod dotychczasowym wierszem „Stawka systemowa dla odbiorców, o których mowa w par. 29 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, uwzględniająca koi=0,1 zł/MWh w tym:” otrzymuje brzmienie „Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/MWh dla odbiorców, o których mowa w par. 29 ust. 3 pkt 1 rozporządzenia taryfowego, uwzględniająca koi=0,1 zł/MWh”.

9. W rozdziale 9 w tabeli 7 dotychczasowy opis wiersza „ Składnik jakościowy w zł/kWh” otrzymuje brzmienie „Składnik jakościowy stawki systemowej w zł/kWh”.

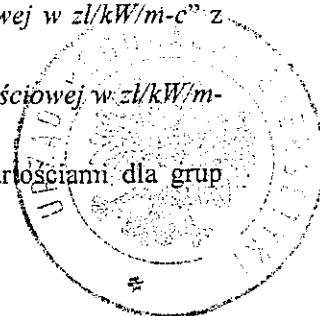
10. W rozdziale 9 w tabeli 3 dodaje się wiersz „Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c” z wartością „7,65” dla każdej z grup taryfowych.

11. W rozdziale 9 w tabeli 3 dodaje się wiersz „Stawka opłaty przejściowej dla odbiorców, o których mowa w art.10 ust 1 pkt3 ustawy o KDT” z wartością „2,10” zł/kW dla każdej z grup taryfowych.

12. W rozdziale 9 w tabeli 4 dodaje się wiersz „Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c” z wartością „4,10” dla każdej z grup taryfowych.

13. W rozdziale 9 w tabelach 5 i 6 dodaje się wiersz „Stawka opłaty przejściowej w zł/kW/m-c” z wartością „1,65” dla każdej z grup taryfowych.

14. W rozdziale 9 w tabeli 7 dodaje się wiersze, z następującymi wartościami dla grup taryfowych G12, G11, G12e, G11e:



Stawka opłaty przejściowej w zł/m-c	
- dla odbiorców zużywających rocznie poniżej 500 kWh energii elektrycznej	0,45
- dla odbiorców zużywających rocznie od 500 kWh do 1200 kWh energii elektrycznej	1,90
- dla odbiorców zużywających rocznie powyżej 1200 kWh energii elektrycznej	6,00

15. W rozdziale 9 w tabeli 7 dodaje się wiersze, z następującymi wartościami dla grupy taryfowej R:

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

II. Zatwierdzam

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

1. W spisie treści taryfy dotychczasowe nazwy rozdziałów 5.2. i 9 w otrzymują brzmienie:

„5.2. ZASADY USTALANIA OPŁAT DLA ODBIORCÓW ZA PONADUMOWNY POBÓR ENERGII BIERNEJ,

9. TABELE STAWEK OPŁAT”.

2. W punktach 1.4., 1.5. i 2.21. wyrazy „ceny i stawki opłat” zastąpiono wyrazami „stawki opłat”.

3. W punkcie 2.14. wyrazy „zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania” zastępuje się wyrazami „zbiór stawek opłat oraz warunków ich stosowania”.

4. W punkcie 4.1.1. w opisie kryteriów kwalifikowania odbiorców do grup taryfowych B21, B22, B23, C21, C22a, C22b, C23, C11, C12a, C12b i C13 wyrazy „o mocy przyłączeniowej” zastępuje się wyrazami „o mocy umownej”, zaś przy opisie kryteriów kwalifikowania odbiorców do grupy taryfowej B21 wyrazy „o mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW” zastępuje się wyrazami „o mocy umownej nie większej niż 40 kW i mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW”.

5. W punkcie 4.3.2. wyrazy „standardowe okresy odczytowe” zastępuje się wyrazami „standardowe okresy rozliczeniowe”.

6. W punkcie 4.3.20. wyrazy „leżących wyłącznie po stronie odbiorcy” zastępuje się wyrazami „o których mowa w art. 6 ust. 3 i 3a ustawy”.

7. W punkcie 4.3.22. taryfy wyrazy „stawki cen i opłat stosowane w dotychczasowych grupach taryfowych z zastrzeżeniem punktu 5.1.23. niniejszej taryfy” zastępuje się wyrazami „stawki opłat stosowane w dotychczasowych grupach taryfowych z zastrzeżeniem punktu 5.1.13., 5.1.14. i 5.1.30. niniejszej taryfy”.

8. Dotychczasowy pkt. 5.1.8. otrzymuje nr 5.1.15.

9. Dotychczasowy pkt. 5.1.9. otrzymuje nr 5.1.16.



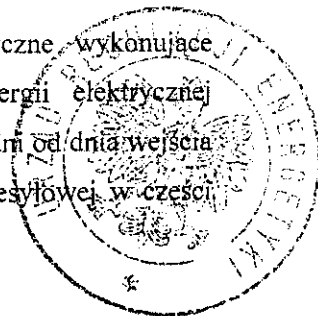
10. Dotychczasowy pkt. 5.1.10 otrzymuje nr 5.1.17.
11. Dotychczasowy pkt. 5.1.11. otrzymuje nr 5.1.18.
12. Dotychczasowy pkt. 5.1.12. otrzymuje nr 5.1.19.
13. Dotychczasowy pkt. 5.1.13. otrzymuje nr 5.1.20.
14. Dotychczasowy pkt. 5.1.15. otrzymuje nr 5.1.22. i zawarte w nim wyrazy „z zastrzeżeniem z punktu 5.1.16.” zastępuje się wyrazami „z zastrzeżeniem z punktu 5.1.23.”
15. Dotychczasowy pkt. 5.1.16 otrzymuje nr 5.1.23
16. Dotychczasowy pkt. 5.1.17. otrzymuje nr 5.1.24. i zawarte w nim wyrazy „zgodnie z punktem 5.1.12.” zastępuje się wyrazami „zgodnie z punktem 5.1.15.”
17. Dotychczasowy pkt. 5.1.18. otrzymuje nr 5.1.25.
18. Dotychczasowy pkt. 5.1.19. otrzymuje nr 5.1.26. i zawarte w nim wyrazy „w punkcie 5.1.13.” zastępuje się wyrazami „w punkcie 5.1.24.”
19. Dotychczasowy pkt. 5.1.20. otrzymuje nr 5.1.27. i zawarte w nim wyrazy „z zastrzeżeniem z punktu 5.1.21.” zastępuje się wyrazami „z zastrzeżeniem z punktu 5.1.28.”
20. Dotychczasowy pkt. 5.1.21. otrzymuje nr 5.1.28.
21. Dotychczasowy pkt. 5.1.22. otrzymuje nr 5.1.29.
22. Dotychczasowy pkt. 5.1.23. otrzymuje nr 5.1.30.
23. Dotychczasowy pkt. 5.1.24. otrzymuje nr 5.1.31.
24. Dotychczasowy pkt. 5.1.25. otrzymuje nr 5.1.32.
25. W punkcie 6.2. ostatniemu zdaniu nadaje się brzmienie „Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2007 r. wyniosło 2 691,03 zł (M. P. Nr 13, poz. 139)”.
26. Zmienia się nazwę rozdziału 9 z „9. TABELLE CEN I STAWEK” na „9. TABELLE STAWEK OPŁAT”.

III. Pozostawiam

do rozstrzygnięcia w odrębnej decyzji pozostałe wnioski wniesione przez Przedsiębiorstwo zmiany ww. taryfy w zakresie zmiany kosztów związanych z zakupem energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej oraz niektórych zmian w treści taryfy

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

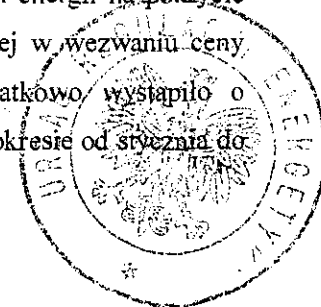


wynikającej ze składnika wyrównawczego stawki opłaty systemowej określonego w przepisach wydanych na podstawie art. 46 ust. 3 i 4 ustawy – Prawo energetyczne. We wskazanym terminie 210 dni od dnia wejścia w życie ustawy, przedsiębiorstwa te mają obowiązek dostosowania taryf, które będą stosowane od dnia 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-4211-3(1)/2008/13818/I/KG 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 13 lutego 2008 r. znak: PRU/AD/26/02/08, stanowiącym odpowiedź na ww. wezwanie w zakresie dostosowania taryfy do zasad określonych w ustawie o KDT, Przedsiębiorstwo dodatkowo wnioskowało o zmianę obowiązującej taryfy w zakresie: porządkującym niektóre zapisy w treści taryfy, zmiany stawek opłat zawartych w treści taryfy oraz zmiany kosztów stanowiących podstawę do kalkulacji taryfy (m. in. kosztów związanych z zakupem energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej, kosztów operacyjnych, zwrotu na kapitale).

W związku z tym, ponownie wezwałem Przedsiębiorstwo pismem z dnia 19 lutego 2008 r. znak: DTA-4211-3(3)/2008/13818/I/KG, do skorygowania wniosku w zakresie zmiany kosztów stanowiących podstawę do kalkulacji taryfy w taki sposób, aby uwzględniał on wyłącznie zmianę kosztów zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej, jak również w zakresie dostosowania zapisów zawartych w treści zmiany taryfy.

Pismem z dnia 20 lutego 2008 r. znak: PRU/AD/27/02/08, uzupełnionym pismem z dnia 25 lutego 2008 r. znak: PRU/AD/28/02/08 Przedsiębiorstwo przedstawiło skorygowany wniosek o zatwierdzenie zmian w taryfie, dostosowując się w całości do zaproponowanych zmian obowiązującej taryfy w zakresie jej dostosowania do postanowień ustawy o KDT i w części do zaproponowanych zmian redakcyjnych w treści taryfy. Przedsiębiorstwo uwzględniło w kalkulacji taryfy zmianę kosztu związanego z zakupem energii na pokrycie różnicy bilansowej, niemniej jednak nie dostosowało się do wskazanej w wezwaniu ceny zakupu energii na pokrycie różnicy bilansowej, jak również dodatkowo wystąpiło o uwzględnienie pokrycia kosztów poniesionych z tytułu zmiany ceny w okresie od stycznia do



marca 2008 r. Ponadto, Przedsiębiorstwo pomimo wezwania do usunięcia z taryfy dotychczasowego pkt. 5.1.16, nie usunęło tego punktu, lecz zaproponowało nowe brzmienie.

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. Konieczne jednak było sprostowanie w rozdziale 9 w tabeli 7 oczywistej pomyłki redakcyjnej Przedsiębiorstwa poprzez dostosowanie brzmienia wierszy w tabeli do brzmienia punktu 5.1.3. Działanie to miało na celu uniknięcie późniejszego korygowania decyzji w drodze art. 113 Kpa. Powyższe zmiany zatwierdziłem w pkt I sentencji.

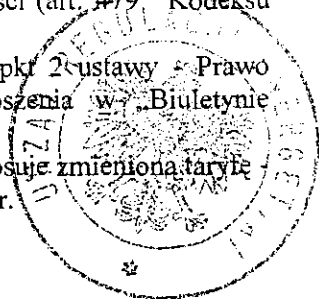
Jeśli zaś chodzi o dodatkowe zmiany taryfy przedstawione przez Przedsiębiorstwo, polegające na redakcyjnej (i porządkowej) zmianie jej treści uznałem, iż są one w części uzasadnione. Zgodnie z art. 155 kpa, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony 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 tych zmian uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji o zatwierdzeniu taryfy dla energii elektrycznej. W związku z czym zatwierdziłem je w pkt II sentencji.

Natomiast wnioskowane przez Przedsiębiorstwo zmiany obowiązującej taryfy w pozostałym zakresie wymaga 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁸ 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.

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. 1 pkt 53 ppkt 1

GŁÓWNY SPECJALISTA
w Departamencie Taryf


Marek Woszczyk

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Wiceprezes

1870
Marek Woszczyk



Otrzymuje:

1. Vattenfall Distribution Poland S.A.
ul. Portowa 14a
44-100 Gliwice
2. aa