


PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DTA-4211-1a(7)/2008/2686/I/WD

Warszawa,  lutego 2008 r.

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

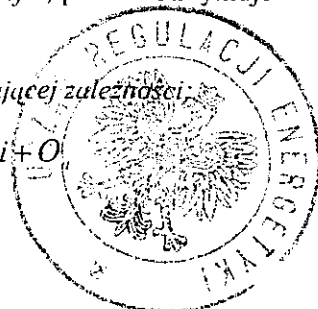
postępowania administracyjnego w sprawie dostosowania obowiązującej taryfy przedsiębiorstwa energetycznego ENERGA – OPERATOR S.A. z siedzibą w Gdańsku, zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”, zatwierdzonej decyzją znak: DTA-4211-38(14)/2007/2686/I/WD z dnia 17 grudnia 2007 r. do zasad określonych w ustawie 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 11 lutego 2008 r. znak: EN-DU-000029-2008 i znak: EOPE-001355-2008 i uzupełnionego pismami: z dnia 13 lutego 2008 r. znak: EN-PR-000032-2008 oraz z dnia 20 lutego 2008 r. znak: EN-PR-000035-2008, o zmianę obowiązującej taryfy w zakresie zmiany porządkującej niektóre zapisy w treści taryfy oraz w zakresie podwyższenia składników zmiennej opłaty sieciowej z tytułu wzrostu kosztów zakupu energii elektrycznej dla potrzeb różnicy bilansowej

I. Zatwierdzam,

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

1. w rozdziale 1 „Informacje ogólne” w pkt 1.3. po literze c) dodaje się literę 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. w rozdziale 4 „Szczegółowe zasady rozliczeń za usługi dystrybucji”, pkt 4.1 otrzymuje następujące brzmienie:
„ 4.1. Opłaty za świadczone usługi dystrybucji.
4.1.1. Opłatę za usługę dystrybucyjną oblicza się według następującej zależności:

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



gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{poi}	Oплата za usługi dystrybucji energii elektrycznej dla danego odbiorcy [w zł];
S_{Stw}	Składnik stały stawki sieciowej [w zł/MW lub 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 ilość miesięcy dla odbiorców energii elektrycznej z grup taryfowych G;
S_{Zmk}	Składnik zmienny stawki sieciowej dla strefy czasowej „k”, [w zł/MWh lub zł/kWh];
E_{pi}	Ilość energii elektrycznej pobranej z sieci przez danego odbiorcę, [w MWh lub kWh w okresie rozliczeniowym ustalonym w taryfie];
S_{oSL}	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 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	Oплата abonamentowa [w zł]
r	Ilość rozliczeniowych stref czasowych (1,2 lub 3).

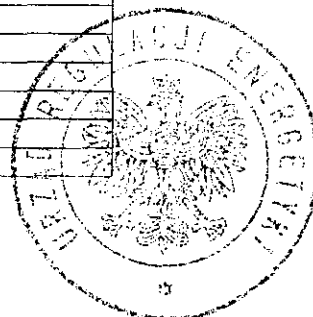
- 4.1.2. Oplata stała za usługi dystrybucji stanowi iloczyn składnika stałego stawki sieciowej i wielkości mocy umownej określonej w umowie kompleksowej lub umowie o świadczenie usług dystrybucyjnych, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.3.
- 4.1.3. Dla odbiorców grup taryfowych G składnik stały stawki sieciowej ustalany jest w zł/miesiąc.
- 4.1.4. Oplatą za usługi dystrybucji w części wynikającej ze stawki opłaty przejściowej, stosowana w rozliczeniach z odbiorcami od 1 kwietnia 2008 r., stanowi iloczyn mocy umownej, określonej w umowie i stawki opłaty przejściowej, z zastrzeżeniem pkt. 4.1.5.
- 4.1.5. Dla odbiorców z grup taryfowych G stawka opłaty przejściowej ustalona jest w zł/miesiąc, z uwzględnieniem zróżnicowania wynikającego z art. 10 ust. 1 pkt. 1 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.
- 4.1.6. Kwalifikowanie odbiorcy z grup taryfowych G, w okresie obowiązywania taryfy, do poszczególnych przedziałów zużycia, o których mowa w pkt. 4.1.5., odbywa się na podstawie ilości energii zużytej przez tych odbiorców w okresie jednego roku kończącego się z dniem ostatniego dokonanego odczytu.
- 4.1.7. W przypadku odbiorców, którzy używali 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 przedsiębiorstwa po 1 kwietnia 2008 r., do czasu dokonania pierwszego odczytu, kwalifikowani są do przedziału zużycia poniżej 500 kWh.
- 4.1.9. Oplata za usługi dystrybucji dla odbiorców grupy taryfowej R składa się z:
- a) części stałej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorców i składnika stałego stawki sieciowej.



- b) części zmiennej stanowiącej iloczyn sumy mocy przyłączonych odbiorników, uzgodnionego w umowie czasu ich przyłączenia i składnika zmiennej stawki sieciowej, składnika jakościowego stawki systemowej.
- c) opłaty przejściowej stanowiącej sumę mocy przyłączonych odbiorników i stawki opłaty przejściowej.
- 4.1.10. Opłaty za usługi dystrybucji w części stałej i w części opłaty przejściowej, o której mowa w pkt. 4.1.9. lit.a) i lit. c), nie pobiera się w przypadku, rozliczanych w grupie taryfowej R syren alarmowych.:
- 4.1.11. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne 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.
- 4.1.12. Opłaty za świadczone usługi dystrybucyjne w części zmiennej, od odbiorców rozliczanych w systemie przedpłatowym, pobierane są przed ich faktyczną realizacją, w wysokości ustalonej według zasad określonych w pkt. 4.1.1.
- 4.1.13. 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. ”
3. dotychczasowy pkt „4.1.7.” otrzymuje oznaczenie „4.1.14.”,
4. dotychczasowy pkt „4.1.8.” otrzymuje oznaczenie „4.1.15.”,
5. w rozdziale 10 „Tabele stawek opłat dystrybucyjnych” eliminacja pod tabelami 10.1., 10.2., 10.3., 10.4., 10.5., 10.6., 10.7., 10.8. opisu „***) – składnik wyrównawczy stawki systemowej obowiązuje do 31 marca 2008 roku, następnie na jego miejsce wchodzi opłata przejściowa”, usunięcie w tabelach 10.1., 10.2., 10.3., 10.4., 10.5., 10.6., 10.7., 10.8. kolumny „Składnik stawki systemowej wyrównawczy***) wraz z odpowiadającymi jej stawkami oraz dodanie tabeli 10.9 w następującym brzmieniu:

„10.9. Tabela stawek opłaty przejściowej”

GRUPA TARYFOWA	STAWKA OPŁATY PRZEJŚCIOWEJ	
SYMBOL	[zł/kW/m-c]	
A0 ZIMA	7,65	2,10*
A0 LATO	7,65	2,10*
A23 ZIMA	7,65	2,10*
A23 LATO	7,65	2,10*
A23n ZIMA	7,65	2,10*
A23n LATO	7,65	2,10*
B11	4,10	
B21	4,10	
B22	4,10	
B23 ZIMA	4,10	
B23 LATO	4,10	
C21	1,65	
C22a	1,65	



C22b		1,65
C22c		1,65
C23 ZIMA		1,65
C23 LATO		1,65
C11		1,65
C11o		1,65
C12a		1,65
C12b		1,65
C12w		1,65
C12r		1,65
D12		1,65
R	przyłączenie na WN	7,65
	przyłączenie na SN	4,10
	przyłączenie na nn	1,65
	Przedział zużycia [kWh]	[zł/m-c]
G11	< 500	0,45
	500 - 1200	1,90
	> 1200	6,00
G11e	< 500	0,45
	500 - 1200	1,90
	> 1200	6,00
G12	< 500	0,45
	500 - 1200	1,90
	> 1200	6,00
G12e	< 500	0,45
	500 - 1200	1,90
	> 1200	6,00
G12w	< 500	0,45
	500 - 1200	1,90
	> 1200	6,00
G12r	< 500	0,45
	500 - 1200	1,90
	> 1200	6,00
G12p	< 500	0,45
	500 - 1200	1,90
	> 1200	6,00

*) – stawka stosowana wobec odbiorców spełniających kryteria określone w art. 10 ust. 1 pkt 3 ustawy o KDT

II Zatwierdzam,

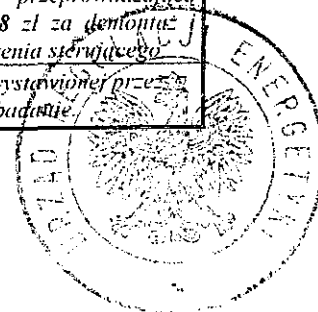
zmianę ww. taryfy w zakresie dodatkowo przez Przedsiębiorstwo wnioskowanym poprzez nadanie następującego brzmienia:

1. w rozdziale 2 „Definicje” w definicji „Umowy” skreśla się wyrazy „umowa sprzedaży energii elektrycznej”;
2. pkt 3.1.1 otrzymuje następujące brzmienie:
„3.1.1. Odbiorcy za świadczone usługi dystrybucji rozliczani są według stawek opłat właściwych dla grup taryfowych. Podział odbiorców na grupy taryfowe dokonywany jest wg kryteriów określonych w § 6 ust. 1 rozporządzenia taryfowego.”
3. w pkt 3.1.2. w opisie litery „w” w odniesieniu do grup taryfowych C i G zapisy otrzymują następujące brzmienie:



- „w – podział doby na strefy dzienną i nocną, w której do strefy nocnej zaliczane są dodatkowo wszystkie godziny sobót i niedziel oraz innych dni ustawowo wolnych od pracy.”
4. w pkt 3.2.1 pod tabelą stref czasowych wprowadza się dodatkowy opis dla grupy taryfowej C23 w brzmieniu:
„W przypadku grupy taryfowej C23 do strefy trzeciej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel oraz wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy.”
 5. w pkt 3.2.6 opis „gwiazdki” pod tabelą stref czasowych otrzymuje następujące brzmienie:
„* do strefy nocnej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel oraz wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy”;
 6. w pkt 3.2.8 opis „gwiazdki” pod tabelą stref czasowych otrzymuje następujące brzmienie:
„* do strefy pozaszczytowej zaliczane są wszystkie godziny sobót i niedziel oraz wszystkie godziny innych dni ustawowo wolnych od pracy”;
 7. - w pkt 3.3.16. przywołanie pkt „4.5.4.” zastępuje się przywołaniem pkt „4.5.3.”,
 8. ppkt 4.2.5 otrzymuje następujące brzmienie:
„4.2.5. W przypadku zmniejszenia mocy umownej, za zgodą Przedsiębiorstwa, w trakcie roku obowiązywania taryfy, następuje z tego tytułu, zwiększenie składnika stałego stawki sieciowej o 20 %, dla całego okresu objętego korektą.”;
 9. w rozdziale 5 „Bonifikaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i parametrów jakościowych energii” w pkt. 5.2. wyrazy:
„Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2006 r. wyniosło 2477,23 zł (M.P. Nr 12, poz. 125)” zastępuje się wyrazami „Przeciętne wynagrodzenie w gospodarce narodowej w 2007 r. wyniosło 2691,03 zł (M.P. Nr 13 poz. 139).”;
 10. wykreśla się pkt 7.13,
 11. pkt 7.14 otrzymuje oznaczenie 7.13,
 12. tabela w pkt 8.1 otrzymuje następujące brzmienie:

Lp.	Wyszczególnienie*	zł
1.	Przerwanie i wznowienie dostarczania energii:	x
	a) na napięciu nn	69,72
	b) na napięciu SN	104,58
	c) na napięciu WN	130,73
2.	Sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego**	
	a) bezpośredniego	69,72
	a) półpośredniego	104,58
	a) pośredniego	148,16
3.	Laboratoryjne sprawdzenie prawidłowości działania układu pomiarowo – rozliczeniowego (licznika lub urządzenia sterującego)**	- 99,35 zł w przypadku kiedy badanie przeprowadza Przedsiębiorstwo i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego lub - kwotę wynikającą z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie i dodatkowo 43,58 zł za demontaż i montaż licznika bądź urządzenia sterującego
4.	Wykonanie dodatkowej ekspertyzy badanego wcześniej układu pomiarowo-rozliczeniowego :	kwota wynikająca z faktury wystawionej przez zewnętrzną jednostkę przeprowadzającą badanie.



5.	Przeniesienie licznika lub licznika i urządzenia (zegara) sterującego (dla liczników strefowych) w inne uprzednio przygotowane i odpowiednio wyposażone miejsce w obrębie tego samego obiektu: ***	87,16
6.	Za każdą godzinę nadzoru pełnionego nad pracami wykonywanymi przez wykonawców niezależnych od przedsiębiorstwa w pobliżu lub na urządzeniach elektroenergetycznych będących własnością Przedsiębiorstwa	43,58
7.	Wyłączenie napięcia, przygotowanie miejsca pracy dla wykonawców, o których mowa w pkt. 6, oraz likwidację miejsca pracy wraz z ponownym załączeniem urządzeń do sieci Przedsiębiorstwa	
	a) w sieci nN	191,73
	b) w sieci SN	278,88
	c) w sieci WN	392,21
8.	Założenie plomb na urządzeniach podlegających opłombowaniu w szczególności po naprawie, remoncie i konserwacji instalacji	
	- za pierwszą plombę - za każdą następną	24,35 zł 5,12 zł
9.	Demontaż i montaż urządzenia kontrolno-pomiarowego instalowanego w celu sprawdzenia dotrzymania parametrów technicznych energii dostarczanej z sieci .****	94,00 zł.

III. Pozostawiam

do rozstrzygnięcia w odrębnej decyzji wnioskowaną przez Przedsiębiorstwo zmianę ww. taryfy w zakresie podwyższenia składników zmiennych opłaty sieciowej z tytułu wzrostu kosztów zakupu energii elektrycznej dla potrzeb różnicy bilansowej.

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 2008r., 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-4211-1(1)/2008/2686/I/WD 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 11 lutego 2008 r. znak: EN-PR-000029-2008 i znak: EOPE-001355-2008 Przedsiębiorstwo zawarło wnioszek o zmianę obowiązującej taryfy w zakresie dostosowania jej zapisów do ustawy o KDT oraz dokonanie zmiany porządkującej niektóre zapisy w treści taryfy. Następnie pismem z dnia 13 lutego 2008 r. znak: EN-PR-00032-2008 Przedsiębiorstwo wystąpiło dodatkowo o zmianę przedmiotowej taryfy w zakresie podwyższenia składników zmiennych opłaty sieciowej z tytułu wzrostu kosztów zakupu energii elektrycznej dla potrzeb różnicy bilansowej i odzyskanie straty z tego tytułu za I kwartał 2008 r. W związku z tym ponownie wezwałem Przedsiębiorstwo w dniu 19 lutego 2008 r. pismem znak: DTA-4211-1a(4)/2008/2686/1/WD do skorygowania wniosku w zakresie wysokości ceny energii elektrycznej na różnicę bilansową, odstąpienia od pokrycia straty za I kwartał 2008 r. z tytułu wzrostu kosztów zakupu energii elektrycznej dla potrzeb różnicy bilansowej, jak również w zakresie dostosowania zapisów do treści zmiany taryfy.

Pismem z dnia 20 lutego 2008 r. 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 zmian redakcyjnych w treści taryfy, odstępując jednocześnie od wnioskowanego pokrycia straty za I kwartał 2008 r. z tytułu wzrostu kosztów różnicy bilansowej, natomiast nie dostosowując się do wysokości ceny energii elektrycznej na pokrycie różnicy bilansowej wskazanej w wezwaniu.

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 dodatkowe zmiany taryfy przedstawione przez Przedsiębiorstwo, polegające na redakcyjnej (i porządkowej) zmianie jej treści uznałem, iż są one 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 wnioskowana przez Przedsiębiorstwo zmiana obowiązującej taryfy w pozostałym zakresie, tj. podwyższenia składników zmiennych opłaty sieciowej z tytułu wzrostu kosztów zakupu energii elektrycznej dla potrzeb różnicy bilansowej wymaga dodatkowych informacji oraz wyjaśnień, a zatem dalszej analizy, dlatego też pozostawiam ją 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 – Sąd Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem.



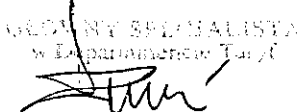
- dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości 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 I

WYDZIAŁ SPECJALISTA
w Departamencie Taryf


Wioletta Dolbiak-Rajkiewicz

16.04.2008

Otrzymuje:

1. ENERGA – OPERATOR S.A.

ul. Marynarki Polskiej 130

80-557 Gdańsk

2. aa