

PREZES

URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DTA-4211-39(2)/2011/4988/VII/BT-S

Warszawa, 16 sierpnia 2011 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.) 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.)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.

z siedzibą w Konstancinie -Jeziornej
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 10 sierpnia 2011 r. znak: Z-609-DPWT-52-(2)-1-AB/10 w sprawie zmiany taryfy dla energii elektrycznej

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy, zatwierdzonej decyzją z dnia 16 grudnia 2010 r. znak: DTA-4211-45(19)/2010/4988/VII/BT-S, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 16 grudnia 2010 r. znak: DTA-4211-45(19)/2010/4988/VII/BT-S, ogłoszoną w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” Nr 127 (920) z dnia 17 grudnia 2010 r. zatwierdziłem ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla energii elektrycznej na okres do dnia 31 grudnia 2011 r.

Pismem z dnia 10 sierpnia 2011 r. znak: Z-609-DPWT-52-(2)-1-AB/10 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy polegającą na dostosowaniu tekstu taryfy Przedsiębiorstwa do nowych regulacji prawnych. W dniu 10 maja 2011 r. opublikowana została ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz.U. 11.94.551), która w art. 42 wprowadziła zmiany w obowiązującej ustawie z dnia 29 czerwca 2007 r. o zasadach pokrywania kosztów dostawcy wytwórców w związku z przedterminowym rozwiązaniem umów długoterminowej sprzedaży mocy i energii elektrycznej (Dz. U. Nr 130, poz. 905 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą o rozwiązaniu KDT”. Zmiana dotyczy art. 10 ust. 1 pkt 3, w którym zmieniono definicję odbiorcy dla którego kalkuluje się i stosuje stawkę opłaty przejściowej, o której mowa w art. 11 ust. 1 pkt 1 ustawy o rozwiązaniu KDT.



Ze względu na konieczność prowadzenia przez Przedsiębiorstwo rozliczeń opłat przejściowych zgodnie z obecnie obowiązującym stanem prawnym, zaistniała potrzeba dokonania stosownych zmian redakcyjnych w obowiązującej taryfie Przedsiębiorstwa.

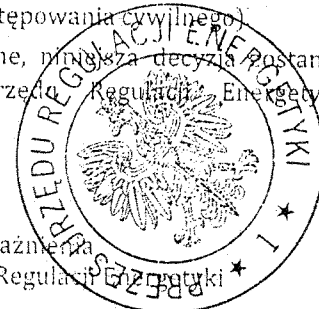
Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał lub przez organ wyższego stopnia, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. W odniesieniu do przedstawionej zmiany uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę mojej decyzji o zatwierdzeniu taryfy dla energii elektrycznej.

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 przepisany 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. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki



ZASTĘP
[Signature]
[Signature]

Zwolnienie z opłaty skarbowej -
art. 4 ustawy z dnia 16 listopada
2006 r. o opłacie skarbowej
(Dz. U. Nr 225, poz. 1635, ze zm.)
oraz cz. I pkt 53 ppkt 1 załącznika
do ustawy

Otrzymuje:

1. Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A.
ul. Warszawska 165
05-520 Konstancin-Jeziorna
2. a/a



Polskie Sieci Elektroenergetyczne
Operator S.A.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
RODZAJU PREZESA URE

z dnia 2011
nr 1111/

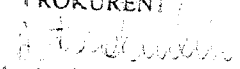
PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia

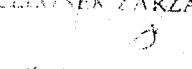
Zastępca Dyrektora
Departamentu Taryf


Elżbieta Bytniewska

ZMIANA TARYFY DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

na rok 2011

PROKURENT

Agnieszka Łachunkin

CZŁONEK ZARZĄDU

Kazimierz Kulaga

Konstancin-Jeziorna 2011 r.

W taryfie Polskich Sieci Elektroenergetycznych Operator S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-4211-45(19)/2010/4988/VII/BT-S z dnia 16 grudnia 2010 roku, wprowadza się następujące zmiany:

W rozdziale 2 Szczegółowe zasady rozliczeń

1. Opis symbolu S_{OS} w Punkcie 2.3.1, otrzymuje brzmienie:

S_{OS} – stawka opłaty przejściowej stosowana w odniesieniu do odbiorców końcowych, których instalacje są przyłączone do sieci elektroenergetycznej wysokich i najwyższych napięć i którzy w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużyli nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla których koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości ich produkcji, [PLN/kW/miesiąc],

2. Punkt 2.3.2, otrzymuje brzmienie:

2.3.2 Opłatę przejściową wnoszoną przez i-tego odbiorcę końcowego, przyłączonego bezpośrednio do sieci przesyłowej elektroenergetycznej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych temu odbiorcy przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej z tym odbiorcą, który w roku kalendarzowym poprzedzającym o rok dany rok kalendarzowy, w którym są stosowane stawki opłaty przejściowej, zużył nie mniej niż 400 GWh energii elektrycznej z wykorzystaniem nie mniej niż 60% mocy umownej, dla którego koszt energii elektrycznej stanowi nie mniej niż 15% wartości jego produkcji (O_{posi}) oblicza się według wzoru:

$$O_{posi} = S_{OS} \cdot P_{OSi}$$

gdzie:

S_{OS} – stawka opłaty przejściowej, o której mowa w pkt 2.3.1, [PLN/kW/miesiąc],

P_{OSi} – moc umowna i-tego odbiorcy końcowego, którego instalacje są przyłączone bezpośrednio do sieci przesyłowej, korzystającego z usług przesyłania świadczonych temu odbiorcy przez Polskie Sieci Elektroenergetyczne Operator S.A. na podstawie umowy o świadczenie usług przesyłania zawartej z tym odbiorcą, dla którego stosuje się stawkę opłaty przejściowej S_{OS} , [kW].

ZASTĘPCA DYREKTORA
DEPARTAMENTU TARYF

Edyta Bylica