



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 1 lutego 2000 r.

DTA-821/912-A/2/99/2000/WD

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 1980 r. Nr 9, poz. 26 i Nr 27, poz. 111, z 1982 r. Nr 7, poz. 55 i Nr 45, poz. 289, z 1983 r. Nr 41, poz. 185, z 1984 r. Nr 34, poz. 183, z 1986 r. Nr 47, poz. 228, z 1987 r. Nr 21, poz. 123 i Nr 33, poz. 186, z 1989 r. Nr 20, poz. 107, z 1990 r. Nr 34, poz. 201, z 1991 r. Nr 100, poz. 442 i Nr 119, poz. 513, z 1994 r. Nr 122, poz. 593, z 1995 r. Nr 1, poz. 1 i Nr 74, poz. 368, z 1996 r. Nr 43, poz. 189 i Nr 106, poz. 496, z 1997 r. Nr 75, poz. 471, Nr 102, poz. 643, Nr 137, poz. 926 i Nr 141, poz. 944 oraz z 1998 r. Nr 162, poz. 1126),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego – DYSEN Polska Kompania Energetyczna S.A.
z siedzibą w Warszawie zawartego w pismach: z dnia
10 grudnia 1999 r. L.dz. 110/W/99, z dnia 31 grudnia 1999 r. L.dz. 134/W/99 oraz z dnia
5 stycznia 2000 r. bez znaku

postanawiam

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez wymienione przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek przedsiębiorstwa energetycznego DYSEN Polska Kompania Energetyczna S.A., posiadającego koncesję nr OEE/204/912/W/3/99/RG z dnia 7 października 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 11 grudnia 1999 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla energii elektrycznej, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami, o których mowa w art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 i z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255) oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną, w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153, poz. 1002) i prawidłowo określiła istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 pkt 1, 2 i 3 oraz w § 9 ust. 3 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) poszczególne grupy odbiorców,
- 2) rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat, a także warunki ich stosowania,
- 3) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 4) ceny za energię elektryczną,
- 5) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków.

Z uwagi na fakt, że Przedsiębiorstwo podjęło nową działalność gospodarczą polegającą na obrocie energią elektryczną, wysokość ceny wskaźnikowej określono zgodnie z § 37 cytowanego rozporządzenia na podstawie planowanych wielkości przychodów i sprzedaży w okresie obowiązywania taryfy.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w zgromadzonej dokumentacji stwierdzono, iż taryfa zapewnia zarówno ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen, jak również pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, art. 479²⁸ i art. 479²⁹ Kodeksu postępowania cywilnego oraz w związku z art. 4 ustawy z dnia 18 grudnia 1998 r. o zmianie ustawy - Prawo o ustroju sądów powszechnych - Dz. U. Nr 160, poz. 1064).
2. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.
3. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
DYSEN Polska Kompania Energetyczna S.A.
ul. Chłopickiego 7/9
04-314 Warszawa

TARYFA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

D Y S E N
POLSKIEJ KOMPANII ENERGETYCZNEJ S.A.

WARSZAWA, 2000

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE.....	3
2. DEFINICJE.....	3
3. GRUPY TARYFOWE	4
4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ.....	5
5. BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW	6
6. CENY I STAWKI OPŁAT	6

1. Informacje ogólne

- 1.1 Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania.
- 1.2 Taryfa zawiera:
 - 1) ceny za energię elektryczną,
 - 2) stawki opłat abonamentowych za odczytywanie wskazań układów pomiarowo-rozliczeniowych i wystawianie rachunków,
 - 3) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.
- 1.3 Stawki opłat i ceny ustalone w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości określonej odrębnymi przepisami.

2. Definicje

- 2.1 **Sprzedawca** – przedsiębiorstwo obrotu DYSEN Polska Kompania Energetyczna S.A., prowadzące działalność polegającą na handlu energią elektryczną,
- 2.2 **Energia elektryczna czynna** – iloczyn wartości średniej mocy czynnej za okres i czasu trwania tego okresu,
- 2.3 **Grupa taryfowa** – grupa odbiorców charakteryzująca się takim samym napięciem sieci, z której dostarczana jest energia elektryczna i podobną strukturą poboru energii,
- 2.4 **Odbiorca** – każdy, kto odbiera energię elektryczną na podstawie umowy ze sprzedawcą,
- 2.5 **Okres rozliczeniowy** – czas pomiędzy kolejnym wystawieniem faktury za energię elektryczną,
- 2.6 **Przedsiębiorstwo sieciowe** – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej,
- 2.7 **Rozporządzenie przyłączeniowe** – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 roku w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, pokrywania kosztów przyłączenia, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 135, poz.881).
- 2.8 **Rozporządzenie taryfowe** – Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną,

w tym rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach (Dz. U. Nr 153 poz.1002),

- 2.9 **Układ pomiarowo-rozliczeniowy** – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.

3. Grupy taryfowe

- 3.1 Sprzedawca oferuje odbiorcom grupy taryfowe zbudowane w oparciu o następujące kryteria:
- 1) poziom napięcia sieci, z której dostarczana jest energia elektryczna,
 - 2) liczbę stref czasowych doby.
- 3.2 Grupa taryfowa N przeznaczona jest dla odbiorców zasilanych z sieci najwyższych napięć (napięcia 220 kV i powyżej). Rozróżnia się następujące grupy odbiorców w grupie taryfowej N:
- a) N1 – jednostrefowa,
 - b) N3 – trójstrefowa, dla której strefy określa się według punktu 3.5 taryfy.
- 3.3 Grupa taryfowa A przeznaczona jest dla odbiorców zasilanych z sieci wysokiego napięcia (napięcie 110 kV). Rozróżnia się następujące grupy odbiorców w grupie taryfowej A:
- a) A1 – jednostrefowa
 - b) A3 – trójstrefowa, dla której strefy określa się według punktu 3.5 taryfy.
- 3.4 Grupa taryfowa B przeznaczona jest dla odbiorców zasilanych z sieci średnich napięć (napięcia wyższe niż 1 kV i niższe niż 110 kV). Rozróżnia się następujące grupy odbiorców w grupie taryfowej B:
- a) B1 – jednostrefowa,
 - b) B3 – trójstrefowa, dla której strefy określa się według punktu 3.5 taryfy.
- 3.5 Odbiorca ma prawo do wyboru ilości stref czasowych doby – jednej lub trzech. Harmonogram godzinowy dla trzech stref czasowych przedstawia tabela:

Strefa doby	Pora roku	
	Lato (kwiecień-wrzesień)	Zima (październik-marzec)
szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰	7 ⁰⁰ – 13 ⁰⁰
szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ – 22 ⁰⁰	16 ⁰⁰ – 21 ⁰⁰
pozostałe godziny doby*	13 ⁰⁰ – 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰	13 ⁰⁰ – 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ – 7 ⁰⁰

*) jeśli urządzenia pomiarowo – rozliczeniowe na to pozwalają, całe doby kalendarzowych dni świątecznych oraz sobót i niedziel zaliczane są do strefy *pozostałe godziny doby*

4. Zasady rozliczeń za energię elektryczną

- 4.1 Rozliczenia między sprzedawcą a odbiorcą dotyczą energii elektrycznej czynnej i opłat abonamentowych. Sposób rozliczeń za usługi przesyłowe zawiera umowa o świadczenie usług przesyłowych, którą podpisuje odbiorca (lub sprzedawca w imieniu odbiorcy i na jego życzenie) z przedsiębiorstwem sieciowym, do którego sieci przyłączony jest ten odbiorca.
- 4.2 W przypadku zawarcia przez sprzedawcę na rzecz odbiorcy umowy o świadczenie usług przesyłowych z właściwym przedsiębiorstwem sieciowym, rozliczenia z tego tytułu dokonywane są na zasadach refakturowania opłat naliczonych przez to przedsiębiorstwo według stawek zawartych w jego taryfie.
- 4.3 Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej, niż raz na 3 miesiące.
- 4.4 Okres rozliczeniowy dostaw energii elektrycznej wynosi 1 miesiąc, o ile umowa nie określa inaczej.
- 4.5 Stawki opłat abonamentowych ustalone w taryfie dotyczą jednego układu rozliczeniowo-pomiarowego. Opłata abonamentowa jest pobierana w pełnej wysokości, niezależnie od dnia miesiąca, w którym nastąpiło zawarcie lub rozwiązanie umowy.
- 4.6 W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczytów wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną, sprzedawca jest zobowiązany dokonać korekty uprzednio wystawionych rachunków zgodnie z § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

5. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów

- 5.1 Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w § 38 punkty 7-8 rozporządzenia przyłączeniowego, odbiorcom na ich wniosek przysługują bonifikaty i upusty w wysokości określonej w taryfie lub umowie sprzedaży.
- 5.2 Sprzedawca udziela lub odmawia udzielenia upustu w terminie 30 dni od daty złożenia wniosku.
- 5.3 Odbiorcy przysługują następujące upusty za niedotrzymanie przez dostawcę standardów obsługi i warunków umowy sprzedaży:
- 1) przekroczenie 14 dniowego terminu udzielenia odpowiedzi na wniosek lub reklamację odbiorcy w sprawie rozliczeń – 20 zł za każdy dzień zwłoki,
 - 2) nie udzielenie nieodpłatnych informacji w sprawie zasad rozliczeń i aktualnych cen – 50 zł,
- 5.4 W odniesieniu do odbiorców, na rzecz których sprzedawca zawarł umowę o świadczenie usług przesyłowych, sprzedawca udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie:
- standardów jakościowych energii elektrycznej określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego,
 - standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 38 punkty 1-8 rozporządzenia przyłączeniowego zgodnie z obowiązującą taryfą właściwego przedsiębiorstwa sieciowego.

6. Ceny i stawki opłat

6.1 Grupa taryfowa N

Ceny energii elektrycznej czynnej i stawka opłaty abonamentowej:		N1	N3
całodobowa	[zł / MWh]	149,07	
w szczycie przedpołudniowym	[zł / MWh]		250,55
w szczycie popołudniowym	[zł / MWh]		350,76
w pozostałych godzinach doby	[zł / MWh]		125,26
stawka opłaty abonamentowej	[zł / m-c]	119,08	

6.2 Grupa taryfowa A

Ceny energii elektrycznej czynnej i stawka opłaty abonamentowej:		A1	A3
całodobowa	[zł / MWh]	147,84	
w szczycie przedpołudniowym	[zł / MWh]		222,31
w szczycie popołudniowym	[zł / MWh]		311,23
w pozostałych godzinach doby	[zł / MWh]		111,15
stawka opłaty abonamentowej	[zł / m-c]	142,76	

6.3 Grupa taryfowa B

Ceny energii elektrycznej czynnej i stawka opłaty abonamentowej:		B1	B3
całodobowa	[zł / MWh]	157,60	
w szczycie przedpołudniowym	[zł / MWh]		228,40
w szczycie popołudniowym	[zł / MWh]		319,75
w pozostałych godzinach doby	[zł / MWh]		114,20
stawka opłaty abonamentowej	[zł / m-c]	103,85	

6.4 Do rozliczenia z odbiorcami usługi przesyłowej świadczonej na mocy umowy zawartej przez sprzedawcę z przedsiębiorstwem sieciowym w imieniu odbiorcy będą stosowane stawki opłat zgodnie z obowiązującą taryfą właściwego przedsiębiorstwa sieciowego.