



BIULETYN BRANŻOWY URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

– Energia elektryczna

ISSN 1507–2398

Warszawa, dnia 18 czerwca 1999 r.

Nr 33

Taryfy dla energii elektrycznej *Str.*

1. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr DTA-821/1344-A/1/99/MS
Taryfa NSK ISKRA S.A. 2
2. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr DTA-821/2706-A/3/99/BS
zmieniająca decyzję o zatwierdzeniu taryfy dla Zakładu Energe-
tycznego Opole S.A. 21
3. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr DTA-821/2717-A/2/99/DK
zmieniająca decyzję o zatwierdzeniu taryfy dla Zakładu Energe-
tycznego Kraków S.A. 33
4. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr DTA-821/2684-A/3/99/JB
zmieniająca decyzję o zatwierdzeniu taryfy dla Zakładu Energe-
tycznego Płock S.A. 41
5. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr DTA-821/1332-A/4/99/AB
zmieniająca decyzję o zatwierdzeniu taryfy dla Zakładów Energe-
tycznych Okręgu Radomsko–Kieleckiego S.A. 50
6. Decyzja Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
nr DTA-821/2718-A/4/99/MS
zmieniająca decyzję o zatwierdzeniu taryfy dla Zakładu Energe-
tycznego Bydgoszcz S.A. 58

Biuletyn otrzymują przedsiębiorstwa, na koszt których publikowana jest niniejsza taryfa, a ponadto komisje parlamentarne, organy centralnej administracji rządowej, wojewodowie, marszałkowie województw, korporacje energetyczne oraz biblioteki uprawnione do otrzymywania egzemplarzy obowiązkowych.

Reklamacje z powodu niedoręczenia poszczególnych numerów zgłaszać należy na piśmie do Biura Komunikacji Społecznej i Informacji Urzędu Regulacji Energetyki niezwłocznie po otrzymaniu następnego kolejnego numeru.

Wydawca: Urząd Regulacji Energetyki

Redakcja: Biuro Komunikacji Społecznej i Informacji, 00–872 Warszawa, ul. Chłodna 64, tel: 661 62 22, fax: 661 62 24
Organizacja druku: Przygotownia Poligraficzna C&C, 01–929 Warszawa, ul. Conrada 7 **Oddano do druku: 18.06.1999 r.**



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 18 czerwca 1999 r.

DTA-821/1344-A/1/99/MS

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 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

zawartego w pismach: z dnia 17 maja 1999 r. (bez znaków), z dnia 26 maja 1999 r. (bez znaków), z dnia 1 czerwca 1999 r. (bez znaków), z dnia 11 czerwca 1999 r. (bez znaków) i z dnia 16 czerwca 1999 r. (bez znaków) przedsiębiorstwa energetycznego NSK ISKRA S.A. z siedzibą w Kielcach,

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 NSK ISKRA S.A. w Kielcach, posiadającego koncesję nr PEE/34/1344/U/1/98/MJ z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/36/1344/U/1/98/MJ z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 19 maja 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 strona opracowała 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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126) 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 spełnia postanowienia § 49 pkt 1 i 2 powołanego rozporządzenia, a także zawiera elementy określone w § 5 ust. 1 i § 9 ust. 2 i 3 ww. rozporządzenia, tj. :

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

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:
NSK ISKRA S.A.
ul. Jagiellońska 109
25-734 Kielce

NSK-ISKRA

TARYFA
dla energii elektrycznej
obowiązująca odbiorców obsługiwanych
przez NSK ISKRA S.A.

SPIS TREŚCI

1. INFORMACJE OGÓLNE
2. DEFINICJE
3. KRYTERIA TARYFIKACJI I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH I OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
4. ZASADY ROZLICZEŃ ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
5. ZASADY ROZLICZEŃ W OBROcie ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ
6. ZASADY ROZLICZEŃ ZA ENERGIĘ BIERNĄ
7. STANDARDY JAKOŚCIOWE, BONIFIKATY, UPUSTY I OPLATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW
8. STAWKI OPLAT DODATKOWYCH ZWIĄZANYCH Z DOSTAWĄ ENERGII
9. OPLATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII ELEKTRYCZNEJ
10. STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH
11. OPLATY ZA DODATKOWE USŁUGI ŚWIADCZONE NA RZECZ ODBIORCÓW
12. STREFY CZASOWE DOBY
13. CENY ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ, STAWKI OPLAT ABONAMENTOWYCH ORAZ OPLAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE
14. ZASADY ROZLICZEŃ I STAWKI OPLAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

1. INFORMACJE OGÓLNE

1.1 Niniejsza Taryfa opracowana została na podstawie:

- a) ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz.348, Nr 158, poz. 1042 oraz z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162 poz.1126) zwanej dalej „ustawą”,
- b) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998r. 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) zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- c) rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. 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) .

1.2 Taryfa zawiera:

- a) ceny i stawki opłat:
 - stawki opłat za przyłączenie do sieci:
 - stawki opłat za usługi przesyłowe
 - ceny za energię elektrycznąoraz warunki ich stosowania,
- b) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- c) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej,
- d) stawki opłat abonamentowych,
- e) opłaty dodatkowe za usługi świadczone na rzecz odbiorców, pobieranie za dodatkowe usługi lub czynności, wykonywane na dodatkowe zlecenie przyłączonego podmiotu.

1.3 Ceny i stawki opłat podane w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług (z wyjątkiem stawek opłat zawartych w punktach 8.1, 8.2, 8.3, 8.4, 8.5, oraz punkcie 9, które mają charakter opłat sankcyjnych). Stawki opłat podane w punkcie 14, są stawkami netto, do których należy doliczyć podatek od towarów i usług zgodnie z obowiązującymi przepisami.

2. DEFINICJE

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1 Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z NSK ISKRA S.A.
- 2.2 Dystrybucja – rozdział i dostarczanie do odbiorców energii za pomocą sieci.
- 2.3 Obrót – działalność gospodarcza polegająca na handlu hurtowym lub detalicznym energią.
- 2.4 Sieć rozdzielcza (dystrybucyjna) – sieć służąca do przesyłania energii elektrycznej, o napięciu nie wyższym niż 110 kV.
- 2.5 Przyłącze – odcinek sieci lub instalacji służący do połączenia urządzeń, instalacji lub sieci przyłączanego podmiotu z siecią.
- 2.6 Moc przyłączeniowa – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, w umowie sprzedaży energii elektrycznej lub w umowie o świadczenie usług przesyłowych.
- 2.7 Moc pobrana – największy średni w okresie 15-stu minut, zmierzony pobór mocy czynnej w miesięcznym okresie rozliczeniowym.
- 2.8 Okres rozliczeniowy – ustalony w taryfie lub umowie stały okres czasowy pomiędzy dwoma kolejnymi odczytami wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego.
- 2.9 Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub rozliczeniowo - pomiarowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń.
- 2.10 Wskaźnik mocy – element układu pomiarowo – rozliczeniowego umożliwiający kontrolę poboru mocy czynnej przez odbiorcę (15-minutowe największe obciążenie mocą czynną).
- 2.11 Nielegalne pobieranie energii - pobieranie energii bez zawarcia umowy z NSK ISKRA S.A. lub niezgodnie z umową.
- 2.12 Dni robocze - wszystkie dni z wyjątkiem sobót, niedziel i świąt.
- 2.13 Grupa taryfowa - grupa odbiorców charakteryzująca się zbliżonymi przeciętnymi warunkami poboru energii i wielkością mocy przyłączeniowej.

3. KRYTERIA TARYFIKACJI I RODZAJE GRUP TARYFOWYCH USŁUG PRZESYŁOWYCH I OBROTU ENERGIĄ ELEKTRYCZNĄ

Podział odbiorców na grupy taryfowe w NSK ISKRA S.A. oparty jest na niżej podanych kryteriach:

3.1 Napięcie zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy i wielkość mocy przyłączeniowej lub wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego:

- a) GRUPA TARYFOWA C21, C22a, C22b – jednostrefowa lub dwustrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1kV i mocy przyłączeniowej określonej w umowie większej od 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym większym od 63A.
- b) GRUPA TARYFOWA C11 – jednostrefowa dla odbiorców zasilanych z sieci o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV i mocy przyłączeniowej określonej w umowie do 40 kW lub zabezpieczeniu przedlicznikowym w torze prądowym do 63 A włącznie.

3.2 Przy kwalifikacji do grup odbiorców decyduje napięcie zasilania w miejscu dostarczenia energii elektrycznej, określonym w umowie o dostawę energii.

3.3 Wielkość mocy przyłączeniowej lub wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego w torze prądowym w przyłączy decyduje o przynależności odbiorcy do danej grupy.

3.4 Grupy taryfowe z kontrolą poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o maksymalnej mocy przyłączeniowej wyższej od 40 kW , określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i/lub rocznym zużyciu energii większym od 80 MWh.

3.5 Grupy taryfowe bez kontroli poboru mocy mają zastosowanie w rozliczeniach z odbiorcami o maksymalnej mocy przyłączeniowej 40 kW i niższej, określonej w umowie o świadczeniu usług przesyłowych i/lub rocznym zużyciu energii do 80 MWh.

3.6 Odbiorcy rozliczani według grup taryfowych z kontrolą poboru mocy zamawiają dla każdego przyłącza moc, zwaną mocą przyłączeniową , odpowiadającą największemu przewidywanemu obciążeniu czynnemu w okresie 15- minutowym, w rocznym okresie umownym.



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 18 czerwca 1999 r.

DTA-821/2706-A/3/99/BS

DECYZJA

Na podstawie art. 155 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 i 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) i 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 oraz z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126),

na wniosek

Zakładu Energetycznego Opolo Spółka Akcyjna z siedzibą w Opolu, zawarty w pismach: nr EP/7825/99 z dnia 29 kwietnia 1999 r., nr EP/8246/99 z dnia 10 maja 1999 r., z dnia 20 maja 1999 r. (bez znaku), nr EP/9443/99 z dnia 25 maja 1999 r., nr EP/9901/99 z dnia 4 czerwca 1999 r. i nr EP/10558/99 z dnia 11 czerwca 1999 r.

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Zakład Energetyczny Opolo Spółka Akcyjna z siedzibą w Opolu zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją

nr DTA-821/2706-A/1/99/BS/6/255/309/369 z dnia 16 lutego 1999 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

Zakład Energetyczny Opole Spółka Akcyjna z siedzibą w Opolu, posiadający koncesję nr PEE/9/2706/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/11/2706/U/3/98/JŻ z dnia 16 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustalił taryfę dla energii elektrycznej, która to taryfa została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2706-A/1/99/BS/6/255/309/369 z dnia 16 lutego 1999 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 3 z dnia 16 lutego 1999 r.

Pismem z dnia 29 kwietnia 1999 r. uzupełnionym pismami: z dnia 10 maja 1999 r., 20 maja 1999 r., 25 maja 1999 r., 4 czerwca 1999 r. i 11 czerwca 1999 r., Zakład Energetyczny Opole Spółka Akcyjna z siedzibą w Opolu wystąpił z wnioskiem o korektę załączając akt zmiany taryfy, stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

Zmiany w pkt 5.2 i pkt 5.4 taryfy wynikają z przeprowadzonej przez Zakład Energetyczny Opole Spółka Akcyjna z siedzibą w Opolu analizy skutków finansowych dla odbiorców zakwalifikowanych do grup taryfowych B11, C 11, C 12a i C 12b, która wykazała, iż dla odbiorców o niewielkim poborze energii łączne opłaty z tytułu zakupu tej energii w stosunku do opłat ostatnio stosowanych wzrastają znacznie powyżej 13 %, zaś dla odbiorców o dużym poborze energii łączne opłaty – maleją.

Mając więc na względzie ochronę interesów odbiorców, którzy pobierają niewielkie ilości energii Zakład Energetyczny Opole Spółka Akcyjna z siedzibą w Opolu

zawnioskował o ustalenie cen i stawek opłat na takim poziomie, aby wzrost opłat za energię elektryczną dla poszczególnych odbiorców nie był zbyt wysoki.

Zmiana zaproponowana w pkt 5.3 taryfy polega na zmniejszeniu ceny energii w strefie nocnej i podwyższeniu jej w strefie dziennej w grupie taryfowej C22b.

Pozostałe zmiany mają charakter redakcyjny i polegają na sprostowaniu błędów pisarskich, zmianie numeracji niektórych punktów i uszczegółowieniu zapisów.

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż za wprowadzeniem wnioskowanej przez Zakład Energetyczny Opole S.A. korekty taryfy przemawia słuszny interes społeczny, gdyż pozwala na złagodzenie skutków podwyżki należności za energię, w stosunku do opłat wnoszonych przed dniem wejścia w życie taryfy, oraz stwarza zbliżone warunki prowadzenia działalności gospodarczej. W przypadku odbiorców o relatywnie dużym miesięcznym poborze energii wzrost opłat za pobraną energię, w stosunku do opłat wnoszonych przez nich przed dniem wejścia taryfy w życie, będzie niższy niż wzrost przyjęty do założeń makroekonomicznych.

W związku z tym postanowiono 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 z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

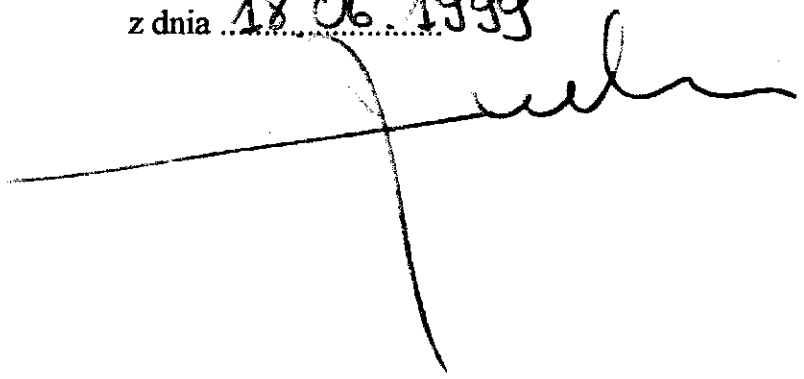


dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Zakład Energetyczny Opole
Ul. L. Waryńskiego 1
45-047 Opole

Załącznik nr 1

Załącznik do Decyzji Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Nr DTA-821/2706-A/3/99/BS
z dnia 18 06 1999

A large, stylized handwritten signature in black ink, written over a horizontal line. The signature is cursive and appears to be the name of the official who signed the document.

**Zmiana taryfy dla energii elektrycznej
Zakładu Energetycznego Opole S.A.**

W Taryfie dla energii elektrycznej Zakładu Energetycznego Opole S.A. zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DTA-821/2706-A/1/99/BS/6/255/309/369 z dnia 16 lutego 1999 r.

wprowadza się następujące zmiany:

1. W rozdziale 5 punkt 5.2 otrzymuje brzmienie:

5.2.1 Grupa taryfowa: B11.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	Grupa taryfowa B11	
			odbiorcy posiadający układ do pomiarów	
			półpośrednich i pośrednich jednostrefowych	bezpośrednich jednostrefowych trójfazowych
1	2	3	4	5
1.	Opłata za usługi przesyłowe:			
	a) część stała - (stawka miesięczna)	z/kW	3,00	3,00
	b) część zmienna -	z/MWh	99,88	99,88
2.	Ceny za energię elektryczną:	z/MWh		
	całodobową		107,27	107,27
3.	Stawka opłaty abonamentowej	z/m-c	20,74	1,22
4.	Należność za energię bierną	według	punktu 7.3	

5.2.2 Grupy taryfowe: B21, B22, B23.

Lp.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	Grupa taryfowa			
			B21	B22	B23	
					zima	lato
1	2	3	4	5	6	7
1.	Opłata za usługi przesyłowe:					
	a) część stała (stawka miesięczna) -	z/kW	11,66	11,85	11,13	11,13
	b) część zmienna -	z/MWh	31,83	32,32	30,38	30,38
2.	Ceny za energię elektryczną:	z/MWh				
	całodobową		128,77	x	x	x
	szczytową		x	156,65	x	x
	pozaszczytową		x	112,02	x	x
	w szczycie przedpołudniowym		x	x	146,52	145,95
	w szczycie popołudniowym		x	x	213,35	192,44
	w pozostałych godzinach doby		x	x	88,76	87,61
3.	Stawka opłaty abonamentowej	z/m-c	20,54	20,54	20,54	20,54
4.	Należność za energię bierną	według	punktu 7.3.			

Załącznik nr 1

2. W rozdziale 5 punkt 5.3 otrzymuje brzmienie:

5.3 Grupy taryfowe: C21, C22a, C22b.

L.p.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	Grupa taryfowa		
			C21	C22	
				a*	b*
1	2	3	4	5	6
1	Stawka opłaty za usługi przesyłowe:				
	a) część stała - (stawka miesięczna) -	zł/kW	6,99	6,98	6,10
	b) część zmienna -	zł/kWh	0,0786	0,0785	0,0686
2.	Ceny za energię elektryczną:	zł/kWh			
	całodobową		0,2040	x	x
	szczytową		x	0,2417	x
	pozaszczytową		x	0,1753	x
	dzienną		x	x	0,2314
	nocną		x	x	0,0747
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	16,47	16,47	16,47
4.	Należność za energię bierną		Według punktu 7.3		

* Wariant a - rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową
Wariant b - rozliczenia za energię dzienną i nocną

3. W rozdziale 5 punkt 5.4. otrzymuje brzmienie:

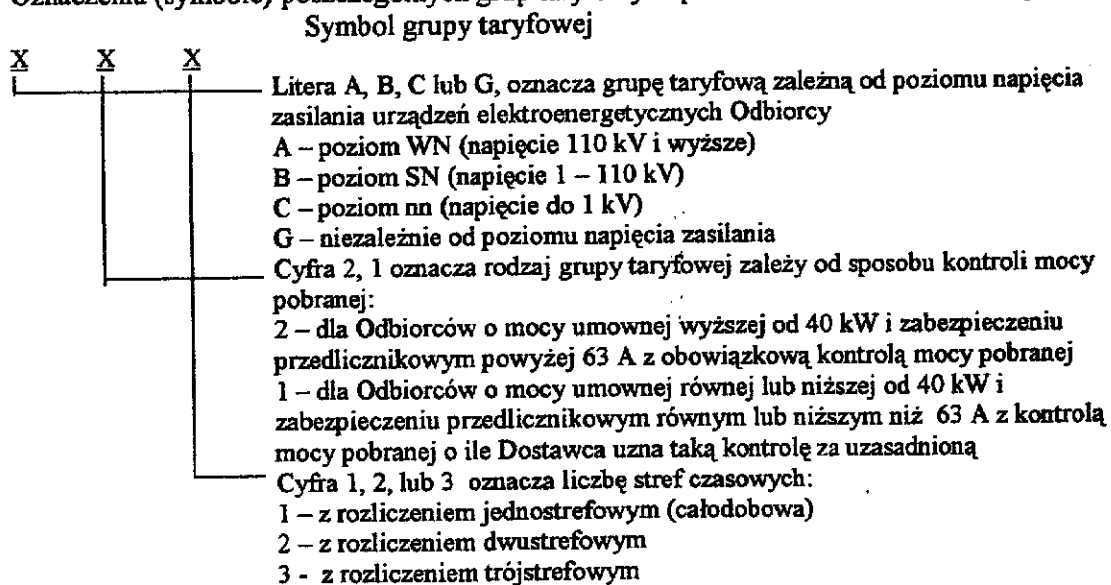
5.4 Grupy taryfowe : C11,C12a,C12b.

L.p.	Rodzaj opłaty	Jedn. miary	Grupa taryfowa		
			C11	C12	
				a*	b*
1	2	3	4	5	6
1	Stawka opłaty za usługi przesyłowe:				
	a) część stała - (stawka miesięczna) -	zł/kW	0,27	0,57	0,55
	b) część zmienna -	zł/kWh	0,1560	0,1009	0,0937
2.	Ceny za energię elektryczną:	zł/kWh			
	całodobową		0,1823	x	x
	szczytową		x	0,2755	x
	pozaszczytową		x	0,0617	x
	Dzienną		x	x	0,2755
	Nocną		x	x	0,0630
3.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,00	1,00	1,00
4.	Należność za energię bierną	według	punktu 7.3		

* Wariant a – rozliczenia za energię szczytową i pozaszczytową
Wariant b – rozliczenia za energię dzienną i nocną

4. W Spisie Treści punkt 5 otrzymuje brzmienie: CENY I STAWKI OPŁAT ZA ENERGIĘ ELEKTRYCZNĄ USŁUGI PRZESYŁOWE ORAZ ZA OPŁATY ABONAMENTOWE.
5. Tytuł punktu 1.3. otrzymuje brzmienie: Ceny i stawki opłat.
6. Punkt 3.2.2.1. otrzymuje brzmienie: Odbiorca przyłączony do sieci zamawia moc umowną dla każdego przyłącza, odpowiadającą największemu przewidywanemu 15-minutowemu obciążeniu czynnemu w całym roku kalendarzowym, za którą ponosi opłatę za usługi przesyłowe – część stałą według stawek określonych w grupie taryfowej. W przypadku wystąpienia szczególnych warunków dostarczania i odbioru energii elektrycznej, o których mowa w punkcie 1.4. dopuszcza się zamawianie mocy umownej różnej dla różnych okresów rozliczeniowych. Odbiorca wyposażony w sumujący układ pomiarowo- rozliczeniowy może zamawiać łączną moc umowną dla wszystkich przyłączy, objętych rozliczaniem za pomocą tego układu.
7. Punkt 4.1.5. podpunkt 3) litera d) otrzymuje brzmienie: d) Ustawień zegarów sterujących na strefy, o których mowa w literze c) dokonuje się zgodnie z czasem zimowym.
8. Punkt 4.1.5. podpunkt 3) litera e) otrzymuje brzmienie: 4) Wybór grupy taryfowej z rozliczeniem za energię elektryczną w strefach czasowych należy do Odbiorcy.
9. Punkt 4.1.5. podpunkt 3) litera f) otrzymuje brzmienie:
- 5) Oznaczenie grup taryfowych
- Wyróżnia się następujące rodzaje grup taryfowych:
- z obowiązkową kontrolą mocy pobranej, jedno-, dwu-, trójstrefowe;
 - z kontrolą mocy pobranej o ile Dostawca uzna taką kontrolę za uzasadnioną;
 - ryczałtowe.

Oznaczenia (symbole) poszczególnych grup taryfowych przedstawiono na schemacie poniżej.



Grupa taryfowa ryczałtowa jest oznaczona literą R.

10. Punkt 4.1.6. otrzymuje brzmienie:

4.1.6. Zasady kwalifikowania Odbiorców do grupy taryfowej G.

Do grupy taryfowej G kwalifikujemy Odbiorców zużywających energię na potrzeby wiejskich i miejskich gospodarstw domowych oraz związanych z nimi pomieszczeń gospodarczych. Według powyższej grupy taryfowej rozliczana jest również energia elektryczna zużywana na potrzeby:

- a) lokali o charakterze zbiorowego mieszkania, np. domy akademickie, internaty, hotele robotnicze, jednostki penitencjarne w części bytowej, klasztory, plebanie, kanonie, wikariaty, rezydencje biskupie, domy opieki społecznej, domy dziecka. W lokalach tych według grupy taryfowej G rozliczana jest również energia elektryczna zużywana w pomieszczeniach pomocniczych, jak: czytelnie, pralnie, kuchnie, pływalnie, warsztaty itp. służące potrzebom bytowo-komunalnym mieszkańców i nie mające charakteru handlowo-usługowego,
- b) mieszkań rotacyjnych, mieszkań pracowników placówek dyplomatycznych i zagranicznych przedstawicielstw,
- c) domów letniskowych, domów kempingowych i altan w ogródkach działkowych oraz w przypadkach wspólnego pomiaru, administracji ogródków działkowych,
- d) oświetlenia w budynkach mieszkalnych i klatek schodowych, numerów domów, piwnic, strychów, suszarni itp.,
- e) zasilania dźwigów w budynkach mieszkalnych,
- f) węzłów cieplnych i hydroforni będących w gestii administracji domów mieszkalnych,
- g) garaży indywidualnych użytkowników.

11. Punkt 6.1. litera c) otrzymuje brzmienie: c) współczynnik odkształcenia napięcia w miejscach przyłączenia nie większy od 1,5%, a zawartość poszczególnych wyższych harmonicznych nie może przekraczać 1% harmonicznej podstawowej, o ile postanowienia umowy nie stanowią inaczej.

12. W Rozdziale 7. Skreśla się punkt 7.2.

13. Punkt 7.2.1 zmienia numer na 7.1.13.

14. Punkt 7.2.1.1 zmienia numer na 7.1.13.1.

15. Punkt 7.2.1.2. zmienia numer na 7.1.13.2.

16. Punkt 7.2.1.3. zmienia numer na 7.1.13.3.

17. Punkt 7.2.1.4. zmienia numer na 7.1.13.4.

18. Punkt 7.3. zmienia numer na 7.2.

19. Punkt 7.3.1. zmienia numer na 7.2.1.
20. Punkt 7.3.2. zmienia numer na 7.2.2.
21. Punkt 7.3.3. zmienia numer na 7.2.3.
22. Punkt 7.3.4. zmienia numer na 7.2.4.
23. Punkt 7.3.5. otrzymuje brzmienie: 7.2.5. Przy rozliczeniach z Odbiorcami zasilanymi po stronie dolnego napięcia transformatora stanowiącego własność Dostawcy, z zastosowaniem układów pomiarowych zainstalowanych po stronie górnego napięcia transformatorów dla określenia ilości energii elektrycznej biernej straty wyszczególnione w pkt. 7.2.4 należy odpowiednio odejmować.
24. Punkt 7.3.6. zmienia numer na 7.2.6.
25. Punkt 7.3.7. zmienia numer na 7.2.9.
26. Punkt 7.3.8. otrzymuje brzmienie: 7.2.7. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii biernej pobiera się według stawek procentowych od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od przekroczenia współczynnika $\text{tg } \varphi_0$ określa tabela w punkcie 7.2.11.
27. Skreśla się punkt 7.3.8.2.
28. Punkt 7.3.9. otrzymuje brzmienie: 7.2.8. Odbiorca pobierający bez zgody Dostawcy energię czynną przy współczynniku pojemnościowym ponosi dodatkową opłatę wynikającą z ilości kVArh wprowadzonych do sieci Dostawcy i najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której Odbiorca jest zakwalifikowany.
29. Punkt 7.3.10. zmienia numer na 7.2.10.
30. Punkt 7.3.11. otrzymuje brzmienie: 7.2.11. Procentowe stawki, o które zwiększa się opłaty za energię czynną z powodu ponadoptimalnego poboru energii biernej:

Załącznik nr 1

$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]	$\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0$	D [%]
0,01 ÷ 0,05	0,65	0,46 ÷ 0,50	20,5
0,06 ÷ 0,10	1,9	0,51 ÷ 0,55	23,8
0,11 ÷ 0,15	3,4	0,56 ÷ 0,60	27,2
0,16 ÷ 0,20	5,2	0,61 ÷ 0,65	30,8
0,21 ÷ 0,25	7,2	0,66 ÷ 0,70	34,5
0,26 ÷ 0,30	9,4	0,71 ÷ 0,75	38,4
0,31 ÷ 0,35	11,9	0,76 ÷ 0,80	42,4
0,36 ÷ 0,40	14,6	0,81 ÷ 0,85	46,5
0,41 ÷ 0,45	17,4	0,86 ÷ 0,90	50,8

Dla przekroczeń większych niż 0,9 dopłatę ustala się indywidualnie ze wzoru:

$$D [\%] = 56 (\text{tg } \varphi - \text{tg } \varphi_0)$$

31. Punkt 7.4. zmienia numer na 7.3.
32. Punkt 7.4.1. zmienia numer na 7.3.1.
33. Punkt 7.4.2. otrzymuje brzmienie: 7.3.2. Za utratę, zniszczenie lub uszkodzenie przez Odbiorcę licznika albo innego urządzenia pomiarowego ustala się opłatę w wysokości dwukrotnej wartości urządzenia pomiarowo-rozliczeniowego, obowiązującej w dniu jego wymiany, powiększoną o koszt jego wymiany.
34. Punkt 7.4.3. zmienia numer na 7.3.3.
35. Punkt 7.4.4. zmienia numer na 7.3.4.
36. Punkt 7.4.5. zmienia numer na 7.3.5.
37. Punkt 7.4.6. zmienia numer na 7.3.6.
38. Punkt 7.4.7. otrzymuje brzmienie: 7.3.7. W przypadku powiadomienia przez Odbiorcę, Dostawcy o zerwaniu lub naruszeniu (uszkodzeniu) plomb opłaty ustalone w pkt. 7.3.3÷7.3.6 ulegają obniżeniu o 50%.
39. Punkt 7.4.8. otrzymuje brzmienie: 7.3.8. Opłaty ustalone w pkt. 7.3.3, 7.3.4 i 7.3.5 wyliczane są jako iloczyn określonej ilości kWh i sumy najwyższej ceny za pobraną energię elektryczną i części zmiennej opłaty za usługę przesyłową, według której rozliczany jest Odbiorca.
40. Punkt 7.5. zmienia numer na 7.4.
41. Punkt 7.5.1. otrzymuje brzmienie: 7.4.1. W razie stwierdzenia przez Dostawcę nielegalnego pobierania energii elektrycznej z sieci, a w szczególności:

- a) bez zawarcia umowy z Dostawcą,
 - b) z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - c) wskutek uszkodzenia układu pomiarowo-rozliczeniowego energii elektrycznej, za którego stan odpowiada Odbiorca,
 - d) w wyniku dokonania w układzie pomiarowo-rozliczeniowym manipulacji powodujących jego nieprawidłowe działanie,
- pobiera się od Odbiorców tytułem należności za nielegalnie pobraną energię elektryczną opłaty według zasad określonych w pkt. 7.4.2 i 7.4.4.

42. Punkt 7.5.2. zmienia numer na 7.4.2.

43. Punkt 7.5.3. zmienia numer na 7.4.3.

44. Punkt 7.5.4. otrzymuje brzmienie: 7.4.4. W przypadku, gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii, określonej zgodnie z punktem 7.4.3, Dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór energii w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat określonych w grupie taryfowej dla danego Odbiorcy.

45. Punkt 7.5.5. otrzymuje brzmienie: 7.4.5 Opłaty, o których mowa w punktach 7.4.2 i 7.4.4, oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.