



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 19 kwietnia 2000 r.

DTA-821/1197-A/10/2000/DK

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 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, z 1998 r. Nr 162, poz. 1126 oraz z 2000 r. Nr 22, poz. 268),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego Zakłady Koksownicze „Przyjaźń” w Dąbrowie Górniczej zawartego w pismach: 31 stycznia 2000 r. znak: DPT/PTI/TIE/286/170/2000, z dnia 24 lutego 2000 r. znak: DPT/PTI/TIE/286/401/2000, z dnia 13 marca 2000 r. znak: DPT/PTI/TIE/286/418/2000, z dnia 20 marca 2000 r. znak: DPT/PTI/TIE/286/467/2000, z dnia 27 marca 2000 r. znak: DPT/PTI/TIE/286/514/2000

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 Zakłady Koksownicze „Przyjaźń” w Dąbrowie Górniczej, posiadającego koncesję PEE/136/1197/U/1/2/99/AS z dnia 31 marca 1999 r

na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/143/1197/U/1/2/99/AS z dnia 31 marca 1999 r. na obrót energią elektryczną, w dniu 31 stycznia 2000 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, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126 oraz z 1999 r. Nr 88 poz. 980 i 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 i § 9 ust. 2 pkt 2-4 i ust. 3 ww. rozporządzenia, tj. :

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

Załączona do niniejszej decyzji taryfa dla energii elektrycznej nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, gdyż w okresie jej obowiązywania sprzedawca nie przewiduje występowania odbiorców z wnioskiem o przyłączenie do sieci i konieczności zawierania w tym zakresie stosownych umów.

Ceny i stawki opłat zaproponowane w taryfie przez Przedsiębiorstwo zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności


planowanych na rok obowiązywania taryfy. Podstawą do określenia wielkości kosztów planowanych były koszty związane z działalnością koncesjonowaną poniesione przez Przedsiębiorstwo w okresie sprawozdawczym.

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 z 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:
Zakłady Koksownicze „Przyjaźń”
ul. Koksownicza 1
42-523 Dąbrowa Górnicza

**Zakłady Koksownicze “Przyjaźń”
w Dąbrowie Górniczej**

**TARYFA
DLA
ENERGII
ELEKTRYCZNEJ**

Spis treści

Spis treści

1. Definicje.
2. Informacje ogólne.
3. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe.
4. Zasady rozliczania odbiorców.
5. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy.
6. Opłata za usługi przesyłowe.
7. Opłata abonamentowa.
8. Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych.
9. Opłaty za przyłączenie do sieci.
10. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.
11. Standardy jakościowe energii elektrycznej i obsługi odbiorców.
12. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.

1. Definicje

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w:

ustawie z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54 poz. 348 z późn. zm.), zwanej dalej „ustawą”,

rozporządzeniu 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), zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,

rozporządzeniu 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), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Ponadto w taryfie używa się dodatkowo następujących pojęć:

1.1. Sprzedawca – Zakłady Koksownicze “Przyjaźń”.

2. Informacje ogólne

1. Niniejsza taryfa zawiera rodzaje oraz wysokość:

- cen za energię elektryczną;
- stawek opłat za usługi przesyłowe;
- opłat za nielegalny pobór energii elektrycznej;
- stawek opłat abonamentowych;
- bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umowy.

2. Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług.

3. Zasady podziału odbiorców na grupy taryfowe.

3. Oznaczenie grup taryfowych.

X	X	X	Litera B, C oznaczająca grupę taryfową zależną od poziomu napięcia zasilania urządzeń elektroenergetycznych odbiorcy B – dla średniego napięcia; C – dla niskiego napięcia.	
.				Cyfra 1 lub 2, oznaczająca: 1 – rozliczenie bez kontroli poboru mocy; 2 – rozliczenie z kontrolą poboru mocy.
				Cyfra 1 lub 3, oznaczająca liczbę stref czasowych: 1 – rozliczenie jednostrefowe 3 – rozliczenie trójstrefowe.

1. W oparciu o zasady podziału odbiorców określone w punkcie 3.1 ustala się następujące grupy taryfowe:

- dla odbiorców zasilanych z sieci SN – B11, B23;
- dla odbiorców zasilanych z sieci nn – C11.

2. Strefy czasowe stosowane w rozliczeniach odbiorców w grupie taryfowej B23:

Nazwa strefy czasowej	Czas trwania strefy czasowej	
	lato	zima
Szczyt przedpołudniowy	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ dni roboczych	7 ⁰⁰ - 13 ⁰⁰ dni roboczych
Szczyt popołudniowy	19 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰ dni roboczych	16 ⁰⁰ - 21 ⁰⁰ dni roboczych
pozostałe godziny doby	13 ⁰⁰ - 19 ⁰⁰ 22 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰ dni roboczych oraz całe doby dni świętecznych, sobót i niedziel	13 ⁰⁰ - 16 ⁰⁰ 21 ⁰⁰ - 7 ⁰⁰ dni roboczych oraz całe doby dni świętecznych, sobót i niedziel

4. Odbiorca może wystąpić o zmianę grupy taryfowej nie częściej niż raz na 12 miesięcy. Warunki zmiany grupy taryfowej określa umowa sprzedaży energii elektrycznej.

4. Zasady rozliczania odbiorców.

Wielkość korekty wylicza się zgodnie z § 42, § 43 i § 44 rozporządzenia taryfowego.

5. Opłaty za niedotrzymanie warunków umowy.

1. Rozliczeniami za energię bierną objęci są odbiorcy grupy taryfowej B.
2. W wyjątkowych przypadkach za pobór energii biernej mogą być rozliczani odbiorcy zaliczeni do grupy taryfowej C, użytkujący odbiorniki o charakterze indukcyjnym.
3. Opłacie podlega ponadoptimalny pobór energii elektrycznej biernej, określony jako nadwyżka poboru tej energii ponad ilość odpowiadającą wartości optymalnego współczynnika $\text{tg}\varphi_0$.
4. Jako optymalny współczynnik $\text{tg}\varphi_0$ przyjmuje się wielkość uwzględnioną w umowie o świadczenie usługi przesyłowej lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej. Jeżeli $\text{tg}\varphi_0$ nie został określony w umowie, to do rozliczeń jako optymalny przyjmuje się $\text{tg}\varphi_0 = 0,4$.
5. W przypadku poboru energii biernej, przy braku poboru energii czynnej opłacie podlega cała ilość pobranej energii biernej przy zastosowaniu do obliczenia należności najniższej stawki opłat za energię elektryczną czynną w tej grupie taryfowej, do której odbiorca jest zakwalifikowany.
6. Opłatę za ponadoptimalny pobór energii elektrycznej biernej pobiera się według stawek procentowych D od wartości energii elektrycznej czynnej pobranej w okresie rozliczeniowym w rozliczanych strefach czasowych. Wysokość stawek w zależności od uzyskanego $\text{tg}\varphi$ oblicza się wg wzoru:

$$D = \sqrt{\frac{1 + \text{tg}^2 \varphi}{1 - \text{tg}^2 \varphi_0}} \cdot 100 \%$$

7. Odbiorca pobierający energię elektryczną z kilku przyłączy objętych sumującym układem pomiarowym energii czynnej rozliczany jest za pobór energii biernej odrębnie dla tych przyłączy, jeżeli warunki poboru energii biernej dla tych przyłączy nie są zróżnicowane w stopniu uzasadniającym przeprowadzenie rozliczeń odrębnych dla każdego przyłącza można prowadzić rozliczenia łącznie dla tych przyłączy.

6. Oplata za usługi przesyłowe.

1. Do kontroli poboru mocy u odbiorców stosowane są układy pomiarowe umożliwiające pomiar 15 – minutowego maksymalnego obciążenia mocą czynną.
2. Rozliczanie opłat przesyłowych w części stałej następuje wg następujących zasad:
 - odbiorcy rozliczani z kontrolą poboru mocy - przyjmuje się moc czynną określoną w umowie;
 - odbiorcy rozliczani bez kontroli poboru mocy – do czasu zaktualizowania umów sprzedaży energii elektrycznej, gdzie zostanie określona wielkość mocy, moc przyłączeniową określa się na podstawie zabezpieczenia przedlicznikowego, zgodnie z poniższą tabelą:

Wielkość zabezpieczenia przedlicznikowego [A]	Moc przyłączeniowa [kW]	
	zasilanie 1-fazowe	zasilanie 3-fazowe
16	3	10
20	4	12
25	5	15
32	7	20
40	--	25
63	--	39
100	--	61
125	--	76
160	--	97
200	--	122
250	--	153
400	--	245

7. Oplata abonamentowa.

Oplata abonamentowa obejmuje obsługę handlową odbiorców polegającą na odczytywaniu wskazań liczników i wystawianiu faktur.

Stawki opłat abonamentowych zostały skalkulowane w przeliczeniu na jednego odbiorcę. Stawki te ustalone zostały dla okresów miesięcznych.

8. Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup taryfowych.

Cena lub stawka	Jednostka miary	B11	B23
STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE			
Miesięczny składnik stały stawki za usługi przesyłowe	zł/kW/m-c	3,24	3,37
Składnik zmienny stawki za usługi przesyłowe	zł/MWh	15,04	
CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ			
Taryfa jednostrefowa			
Cała doba	zł/MWh	209,88	-----
Taryfa trzystrefowa			
Szczyt przedpołudniowy	zł/MWh	-----	209,88
Szczyt popołudniowy	zł/MWh	-----	314,47
Pozostałe godziny doby	zł/MWh	-----	100,49
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	59,17	145,27

Cena lub stawka	Jednostka miary	C11
STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI PRZESYŁOWE		
Miesięczny składnik stały stawki za usługi przesyłowe	Zł/kW/m-c	4,84
Składnik zmienny stawki za usługi przesyłowe	zł/MWh	19,60
CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ		
Taryfa jednostrefowa		
Cała doba	zł/MWh	209,88
Stawka opłaty abonamentowej	zł/m-c	1,82

9. Opłaty za przyłączenie do sieci.

Sprzedawca nie przewiduje przyłączania odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy, a w konsekwencji zawierania umów o przyłączenie odbiorców w tym okresie. Dlatego też taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy o przyłączenie do sieci, sprzedawca uczyni to nieodpłatnie lub niezwłocznie wystąpi do Prezesa URE z wnioskiem o korektę taryfy w tym zakresie.

10. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę, z którym sprzedawca zawarł umowę, dostawca pobiera opłaty zgodnie z § 38 rozporządzenia taryfowego.
2. W przypadku pobierania energii elektrycznej bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór zgodnie z § 39 rozporządzenia taryfowego.

11. Standardy jakościowe energii elektrycznej i obsługi odbiorców.

Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie ustalone zostały dla standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego.

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

1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 37 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 46 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty b_{rT} za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 45 rozporządzenia taryfowego wynosi $b_{rT} = 0,1$ zł/h.
2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 38 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują następujące bonifikaty i upusty:
 - za nieprzyjęcie zgłoszenia lub reklamacji od odbiorcy 10 zł
 - za nieuzasadnioną zwłokę w usuwaniu zakłóceń w dostarczaniu energii elektrycznej, spowodowanych nieprawidłową pracą sieci 25 zł
 - za odmowę udzielenia odbiorcy na jego żądanie informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej przerwanej z powodu awarii w sieci 10 zł
 - za brak powiadomienia odbiorców, z co najmniej pięciodniowym wyprzedzeniem o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej w formie indywidualnych zawiadomień pisemnych, telefonicznych lub za pomocą innego środka telekomunikacji 25 zł
 - za brak informacji na piśmie, przekazanej z co najmniej tygodniowym wyprzedzeniem, odbiorcy zasilanemu z sieci o napięciu powyżej 1 kV, o zmianie nastawień automatyki, mającej wpływ na pogorszenie współpracy ruchowej 50 zł
 - za nieuzasadnioną odmowę odpłatnego podjęcia stosownych czynności w sieci w celu umożliwienia bezpiecznego wykonania prac przez odbiorcę w obszarze oddziaływania sieci 25 zł
 - za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji na temat aktualnych zasad rozliczeń, cen i stawek opłat 15 zł
 - za przedłużenie 14 – dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji i udzielenia odpowiedzi w sprawie rozliczeń 5 zł