



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 8 maja 2000 r.

DTA-821/1270-B/2/2000/AB

**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 na podstawie art. 105 § 1, 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**

**Zespołu Elektrociepłowni Poznańskich Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Poznaniu**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 3 marca 2000 r., uzupełnionym  
pismami z dnia 7 marca 2000 r., z dnia 30 marca 2000 r.,  
z dnia 25 kwietnia 2000 r., z dnia 27 kwietnia 2000 r.

oraz z dnia 4 maja 2000 r.

**postanawiam zatwierdzić**

- 1) taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

- 2) **umorzyć postępowanie w sprawie zatwierdzenia współczynnika korekcyjnego „X”,** o którym mowa w § 36 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), w wysokości określonej przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy.

### UZASADNIENIE

1. Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję nr WEE/6/1270/U/1/98/AP z dnia 6 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 6 marca 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 Przedsiębiorstwo energetyczne 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 ze zm.) 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), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym” i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone § 9 ust. 1 pkt 1, 4 i 5 rozporządzenia taryfowego, tj. :

- 1) cenę za energię elektryczną,
- 2) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 3) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

Z uwagi na charakter prowadzonej działalności gospodarczej Przedsiębiorstwo nie utrzymuje rezerw mocy i nie świadczy usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera elementów określonych w § 9 ust. 1 pkt 2 i 3, tj. :

- 1) stawek opłat za rezerwy mocy,
  - 2) stawek opłat za usługi systemowe.
2. Przedsiębiorstwo energetyczne we wniosku o zatwierdzenie taryfy określiło wysokość współczynnika korekcyjnego „X” wraz z okresem jego obowiązywania – zgodnie z § 36 rozporządzenia taryfowego.

Wysokość współczynnika „X” określona przez Przedsiębiorstwo na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy determinuje poziom dopuszczalnego wzrostu cen i stawek opłat w zatwierdzonej taryfie w drugim i trzecim roku jej obowiązywania i podlega zatwierdzeniu wraz z taryfą przez Prezesa URE – w trybie § 36 ust. 4 rozporządzenia taryfowego. Jednakże zmiana wysokości cen i stawek opłat zawartych w taryfie przy wykorzystaniu współczynnika „X” mogłaby nastąpić dopiero po upływie jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy w życie.

Zgodnie zaś z wyrokiem Trybunału Konstytucyjnego z dnia 26 października 1999 r. (Dz. U. Nr 91, poz. 1042), przepis art. 46 ustawy – Prawo energetyczne z dniem 1 lipca 2000 r. utraci moc w takim zakresie, w jakim upoważnia on Ministra Gospodarki do określania zasad rozliczeń w obrocie paliwami gazowymi, energią elektryczną i ciepłem, w tym zasad rozliczeń z indywidualnymi odbiorcami w lokalach. W związku z tym utraci moc również rozporządzenie taryfowe, a w konsekwencji współczynnik korekcyjny „X” ustalany wyłącznie na podstawie tego rozporządzenia nie będzie mógł już być zastosowany po tym terminie. W tej sytuacji zatwierdzenie wysokości współczynnika korekcyjnego „X” na drugi i trzeci rok obowiązywania taryfy stało się bezprzedmiotowe.

Natomiast współczynnik korekcyjny „X”, ustalony przez Przedsiębiorstwo na pierwszy rok obowiązywania taryfy został uwzględniony w cenach i stawkach opłat zawartych w taryfie.

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. 479<sup>28</sup> i art. 479<sup>29</sup>

- 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. Odwołanie powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji – w całości lub w części (art. 479<sup>30</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).
  3. 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.
  4. 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.

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
Wiceprezes



Wiesław Wójcik

**Otrzymuje:**  
Zespół Elektrociepłowni Poznańskich S.A.  
ul. Gdyńska 54  
60-960 Poznań 10

## TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ

**Zespół Elektrociepłowni Poznańskich S.A.  
ul. Gdyńska 54  
60-960 Poznań**

## Spis treści

1. Przepisy prawne
2. Słownik użytych pojęć
3. Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej
4. Grupy odbiorców
5. Ceny energii elektrycznej
6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów
7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej
8. Warunki stosowania cen

## 1. Przepisy prawne.

Taryfę opracowano w szczególności na podstawie następujących aktów prawnych :

- Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne, (Dz.U. nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami) - zwanej dalej „ustawą”,
- 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) – zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączania 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) – zwanego dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

## 2. Słownik użytych pojęć.

Użyte w taryfie określenia oznaczają :

**ZEC-P S.A.** – przedsiębiorstwo energetyczne pod nazwą Zespół Elektrociepłowni Poznańskich Spółka Akcyjna z siedzibą w Poznaniu ul. Gdyńska 54,

**EC Karolin** - elektrociepłownia w ramach struktur organizacyjnych ZEC P S.A.  
- zakład nr 1 zlokalizowany w Poznaniu ul. Gdyńska 54,

**EC Garbary** - elektrociepłownia w ramach struktur organizacyjnych ZEC P SA  
- zakład nr 2 zlokalizowany w Poznaniu ul. Panny Marii 1,

**grupa jednostek wytwórczych** - jednostki wytwórcze o podobnej charakterystyce techniczno ekonomicznej. W ZEC-P S.A. grupy jednostek wytwórczych stanowią :

- grupa pierwsza- bloki ciepłownicze nr 1 i nr 2 o łącznej mocy zainstalowanej 155 MW, zlokalizowane na terenie EC Karolin,
- grupa druga- blok kondensacyjno-ciepłowniczy nr 3 o mocy zainstalowanej 120 MW, zlokalizowany na terenie EC Karolin,
- grupa trzecia- turbozespoły TG2 i TG3 o łącznej mocy zainstalowanej 19,8MW, zlokalizowane na terenie EC Garbary,

**jednostka wytwórcza** - zespół urządzeń energetycznych służących do wytwarzania energii elektrycznej lub jednoczesnego wytwarzania energii elektrycznej i ciepła, należących do przedsiębiorstwa energetycznego; w ZEC-P SA są to : blok ciepłowniczy nr 1, blok ciepłowniczy nr 2, blok kondensacyjno ciepłowniczy nr 3, turbozespół TG2, turbozespół TG3,

**odbiorca** - przedsiębiorstwo, z którym zawarto umowę sprzedaży energii elektrycznej.



### **3. Zakres działalności gospodarczej związanej z wytwarzaniem energii elektrycznej.**

Niniejsza taryfa ma zastosowanie dla energii elektrycznej wytwarzanej w ZEC-P S.A. Wytwarzanie energii elektrycznej w ZEC-P S.A. odbywa się, zgodnie z koncesją, w ramach wyodrębnionych grup jednostek wytwórczych.

Energia elektryczna wytwarzana przez jednostki wytwórcze ZEC-P SA jest wytwarzana w skojarzeniu. Wielkość produkcji energii elektrycznej wytwarzanej przez te jednostki jest związana z zapotrzebowaniem na energię ciepłą przez miejską sieć ciepłowniczą i odbiorców pary technologicznej.

Niniejsza taryfa, zgodnie z § 9 ust.1 pkt 1, 4, 5 rozporządzenia taryfowego zawiera ceny za energię elektryczną, bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej. ZEC-P SA nie świadczy usług rezerwy mocy i usług systemowych, w związku z tym taryfa nie zawiera stawek opłat za rezerwy mocy i usługi systemowe - § 9 ust. 1 pkt 2 i 3 rozporządzenia taryfowego.

#### 4. Grupy odbiorców.

Rozróżnia się trzy grupy odbiorców energii elektrycznej wytwarzanej w ZEC-P S.A. Kryterium podziału odbiorców na grupy stanowi poziom napięcia, na którym jest sprzedawana energia elektryczna oraz grupa jednostek wytwórczych.

##### Grupy odbiorców :

- grupa odbiorców oznaczona symbolem "WE110-1" - oznacza odbiorców, którym sprzedawana jest energia na napięciu 110kV wytwarzana w grupie pierwszej jednostek wytwórczych,
- grupa odbiorców oznaczona symbolem "WE110-2" - oznacza odbiorców, którym sprzedawana jest energia na napięciu 110kV wytwarzana w grupie drugiej jednostek wytwórczych,
- grupa odbiorców oznaczona symbolem "WE6-3" - oznacza odbiorców, którym sprzedawana jest energia na napięciu 6kV wytwarzana w grupie trzeciej jednostek wytwórczych.

#### 5. Ceny energii elektrycznej

Ceny ustalone w taryfie zawierają podatek od towarów i usług w wysokości określonej odrębnymi przepisami.

tabela 1

Lp	Grupa odbiorców	Cena energii elektrycznej brutto
1.	WE110-1	150,24
2.	WE110-2	191,89
3.	WE6-3	150,24

## **6. Bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.**

ZEC-P S.A. udziela bonifikat i upustów za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców na zasadach określonych w § 45 i § 46 rozporządzenia taryfowego oraz na zasadach wynikających z umowy sprzedaży energii elektrycznej.

Ryczałtowa stawka bonifikaty  $b_{rT}$  wynosi 0,10 zł/h.

ZEC - P S.A. udziela upustu odbiorcy, jeżeli w danym roku kalendarzowym dostarczy do odbiorcy ilość energii elektrycznej przewyższającą ilość uzgodnioną w umowie sprzedaży energii elektrycznej z dopuszczalnym zakresem odchylenia tej ilości.

## **7. Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.**

W przypadku pobierania energii bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej - za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej ZEC-P SA pobiera opłatę określoną w wysokości pięciokrotnej ceny energii elektrycznej dla danej grupy jednostek wytwórczych obowiązującej w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru,

W przypadku pobierania energii niezgodnie z postanowieniami umowy, w tym z całkowitym lub częściowym pominięciem układu pomiarowo rozliczeniowego – za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej ZEC-P S.A. pobiera opłatę określoną w wysokości dwukrotnej ceny obowiązującej danego odbiorcę w dniu stwierdzenia nielegalnego poboru.

Do obliczenia opłat przyjmuje się udowodnioną ilość nielegalnie pobranej energii elektrycznej.

## 8. Warunki stosowania cen.

### 8.1 Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ceny ustalone w taryfie dla poszczególnych grup odbiorców są stosowane dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia przyłączeniowego i w umowie sprzedaży energii elektrycznej.

ZEC-P S.A powiadamia odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej zgodnie z "Instrukcją Współpracy Dyspozytorsko Ruchowej Zakładowej Dyspozycji Mocy Energetyki Poznańskiej S.A. i Zespołu Elektrociepłowni Poznańskich S.A."

ZEC-P SA udziela odbiorcom, na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwane z powodu awarii jednostki wytwórczej.

Dane o ilości sprzedanej energii elektrycznej są odczytywane jeden raz na dobę o godz. 24.00. Odczytane i zarejestrowane w wyniku odczytu dane stanowią podstawę obliczania należności za sprzedaną energię w miesiącu.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego, które spowodowały zawyżenie należności za pobraną energię elektryczną zastosowanie będą miały § 42 i § 43 rozporządzenia taryfowego.

W przypadku stwierdzenia błędów w pomiarze lub odczycie wskazań układu pomiarowo rozliczeniowego, które spowodowały zaniżenie należności za pobraną energię elektryczną, strony umowy sprzedaży wyrównają różnicę w należnościach za pomocą faktury korygującej na zasadach zgodnych z umową.

ZEC-P SA rozpatrzy wniosek lub reklamację odbiorcy w sprawie rozliczeń i udzieli odpowiedzi, nie później niż w terminie 14 dni od dnia złożenia wniosku.

ZEC-P S.A. nieodpłatnie udziela informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz

aktualnych taryf.

ZEC-P S.A. przyjmuje przez całą dobę zgłoszenia i reklamacje od odbiorców.

Za niedotrzymanie przez ZEC-P SA standardów jakościowych obsługi odbiorców, określonych w rozporządzeniu przyłączeniowym, ustala się opłaty w wysokości :

Oplata z tytułu niedotrzymania standardów jakościowych obsługi odbiorców	Oplata
za niepowiadomienie odbiorców o terminach i czasie planowanych przerw w dostarczaniu energii elektrycznej zgodnie z "Instrukcją Współpracy Dyspozytorsko Ruchowej Zakładowej Dyspozycji Mocy Energetyki Poznańskiej S.A. i Zespołu Elektrociepłowni Poznańskich S.A."	10 zł/zdarzenie
Za odmowę udzielenia odbiorcom na ich żądanie, informacji o przewidywanym terminie wznowienia dostarczania energii elektrycznej, przerwanego z powodu awarii jednostki wytwórczej.	10 zł/zdarzenie
Za przedłużenie 14 dniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie rozliczeń lub udzielenia odpowiedzi po tym terminie.	10zł/dzień zwłoki
Za odmowę udzielenia na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf.	10 zł/zdarzenie

Warunkiem otrzymania przez odbiorcę opłaty za niedotrzymanie przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców, jest wystąpienie z pisemnym wnioskiem. ZEC-P SA zobowiązany jest do rozpatrzenia wniosku nie później niż w terminie 30 dni od dnia jego złożenia.

## 8.2. Sposób obliczania należności.

Należność za dostarczoną energię elektryczną dla poszczególnych grup odbiorców obliczana jest według następującego wzoru :

$$N = A \times C$$

gdzie :

N - należność za energię elektryczną

A - ilość energii elektrycznej w MWh określona w miejscu dostawy

C - cena energii elektrycznej z tabeli 1