



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa **21** kwietnia 1999 r.

DTA-821/1249-A/3/99/BS

**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 oraz 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**

przedsiębiorstwa energetycznego Elektrownia Bełchatów Przedsiębiorstwo Państwowe z siedzibą w Rogowcu, zawartego w pismach: z dnia 29 stycznia 1999 r. (bez znaku), z dnia 1 lutego 1999 r. (bez znaku), z dnia 24 lutego 1999 r. (bez znaku), z dnia 1 marca 1999 r. znak: DE/EE/17/2342/99, z dnia 9 marca 1999 r. znak: DE/EE/17/2791/99, z dnia 17 marca 1999 r. znak: DE/EE/17/ /99, z dnia 6 kwietnia 1999 r. znak: DE/EE/17/ /99, z dnia 14 kwietnia 1999 r. znak: DE/EE/17/4163/99, z dnia 21 kwietnia 1999 r. znak: DE/EE/17/4312/99,

**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 Elektrownia Bełchatów Przedsiębiorstwo Państwowe, posiadającego koncesję nr WEE/10/1249/U/OT-4/98/WL z dnia 12 października 1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 29 stycznia 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 zawiera elementy określone w § 9 ust. 1 pkt 1, 2, 3, 4 i 5 ww. rozporządzenia, tj. :

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawkę opłaty za rezerwę mocy,
- 3) stawki opłat za usługi systemowe,
- 4) bonifikaty, upusty i opłaty za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów,
- 5) opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej.

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. 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



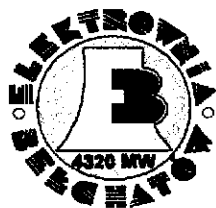
dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**

Elektrownia Belchatów

Przedsiębiorstwo Państwowe

97-406 Belchatów 5



**Przedsiębiorstwo Państwowe**  
**ELEKTROWNIA BELCHATÓW**

**z/s w Rogowcu**

**T A R Y F A**  
**DLA**  
**ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

**BELCHATÓW, 1999 rok**

## Ogólne warunki stosowania taryfy.

Elektrownia Bełchatów w Rogowcu, zwana w dalszej części taryfy Dostawcą, prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej.

Niniejsza taryfa ma zastosowanie w rozliczeniach za dostawy energii elektrycznej realizowane przez Dostawcę na podstawie umów zawartych z Odbiorcami.

Przedsiębiorstwo świadczy usługi z zachowaniem standardów jakościowych, określonych w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 października 1998 r 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).

### Objaśnienie skrótów, symboli i określeń używanych w taryfie:

- MW – megawat – jednostka mocy elektrycznej,
- kW – kilowat – jednostka mocy elektrycznej równa 0,001 MW
- MWh – megawatogodzina – jednostka ilości energii elektrycznej,
- Dostawca – Elektrownia Bełchatów,
- Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- Miejsce dostarczania – punkt w sieci określony w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- Układ pomiarowo-rozliczeniowy – liczniki i inne urządzenia pomiarowe lub pomiarowo – rozliczeniowe, a także układy połączeń między nimi, służące bezpośrednio lub pośrednio do pomiaru i rozliczeń,

- **Jednostka wytwórcza – blok energetyczny (blok)**, zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należących do przedsiębiorstwa energetycznego,
- **Moc przyłączeniowa** – największa moc czynna pobierana lub oddawana do sieci, określona w umowie o przyłączenie, umowie sprzedaży energii elektrycznej lub umowie o świadczenie usług przesyłowych,
- **Energia elektryczna netto** – liczona w kWh lub MWh wytworzona przez obiekt energia elektryczna pomniejszona o energię zużytą na potrzeby własne elektrowni,
- **Moc dyspozycyjna netto** – moc netto dostępna z każdego bloku, która może być oddana w określonym momencie przy uwzględnieniu wszystkich technicznych warunków eksploatacji,
- **Moc dyspozycyjna strefowa netto** – moc dyspozycyjna strefowa miesięczna netto obliczona jako średnia moc dyspozycyjna z godzin strefy szczytowej i dni roboczych pomniejszona o moc potrzeb własnych z tego samego okresu,
- **Rezerwa mocy** – zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,
- **Usługi systemowe** – usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego i rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych,
- **Regulacja pierwotna** – aktywizowana w ciągu sekund przez regulator turbiny, w odpowiedzi na wystąpienie odchylenia częstotliwości w systemie, rezerwa mocy dla zbilansowania chwilowej różnicy między wytwarzaniem a zużyciem energii w KSE,

- **Regulacja wtórna** – aktywizowana w ciągu minut w celu sprowadzenia częstotliwości i mocy wymiany w obszarze regulacji do wartości zadanych oraz odbudowy możliwości regulacyjnych regulacji pierwotnej; realizowana przez regulator centralny generujący sygnał regulacji przesyłany do regulatorów obiektowych w elektrowniach,
- **Regulacja trójna** – automatyczne lub ręczne przesuwanie punktu pracy jednostki wytwórczej w celu zmiany jej wirującej mocy bazowej, wokół której działa regulacja wtórna,
- **ARNE** – automatyczna regulacja mocy biernej zainstalowana dodatkowo w elektrowni w celu kompleksowej regulacji wytwarzania mocy biernej na generatorach oraz do zmiany położenia przełączników zaczepek na autotransformatorach w rozdzielni przyelektrownianej,
- **Operator systemu przesyłowego** – przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesję na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej za pomocą sieci przesyłowej, zapewniające bezpieczeństwo realizacji umów związanych z dostarczaniem energii elektrycznej oraz bezpieczeństwo pracy KSE,
- **Minimum eksploatacyjne** – minimalna moc bloku przy której blok pracuje przy użyciu paliwa podstawowego,
- **Sieć przesyłowa** – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu wyższym niż 110 kV ,
- **Układ potrzeb własnych** - sieć 6 kV i 0,4 kV, będąca własnością Elektrowni Bełchatów służąca podstawowo do zasilania urządzeń elektrowni,

## **1. Grupy Odbiorców energii elektrycznej:**

### **1.1. Dostawa energii elektrycznej do Odbiorców realizowana jest:**

- podstawowo z 12-tu jednostek wytwórczych w tym 5 na napięciu 220 kV oraz 7 na napięciu 400 kV,
- oraz z układu potrzeb własnych Dostawcy na napięciu 6kV lub < 1,0 kV,

### **1.2. Podział Odbiorców na grupy uzależniony jest od opomiarowania i napięcia sieci, z której są oni zasilani:**

#### **1.2.1. Grupa O – Odbiorcy opomiarowani:**

- podgrupa OA – Odbiorcy na napięciu 220 kV i 400 kV,
- podgrupa OB – Odbiorcy na napięciu 1 ÷ 110 kV,
- podgrupa OC – Odbiorcy na napięciu < 1,0 kV

#### **1.2.2. Grupa R – Odbiorcy nieopomiarowani.**

## **2. Warunki stosowania cen i opłat.**

### **2.1. Sprzedaż energii elektrycznej.**

2.1.1. Ustalenie ilości sprzedanej energii elektrycznej dokonywane jest przy pomocy systemów pomiarowych: Podstawowego Systemu Pomiarowego lub Rezerwowego Systemu Pomiarowego. Sposób prowadzenia pomiarów i ich odczytów reguluje umowa z Odbiorcą.

2.1.2. Dla Odbiorców podgrupy OA energię elektryczną sprzedaje się na napięciu wysokim transformatorów blokowych a systemy pomiarowe pozwalają określić wielkość sprzedaży dla każdej godziny.



2.1.3. W przypadku pomiaru dostawy energii elektrycznej wg systemów pomiarowych zainstalowanych na napięciu generatorowym bloku energetycznego, wielkość sprzedaży należy przeliczyć na napięcie wysokie transformatora blokowego uwzględniając pobór energii elektrycznej przez blok na potrzeby własne oraz straty w transformatorze blokowym.

Szczegółowe algorytmy określania wielkości sprzedaży ustalane są w umowie z Odbiorcą.

2.1.4. Dla Odbiorców podgrup OB i OC pomiar energii elektrycznej dokonywany jest na napięciu zasilającym Odbiorcę.

2.1.5. Taryfa ryczałtowa R może być stosowana wyłącznie dla Odbiorców na napięciu  $< 1$  kV, w sytuacji gdy nie ma możliwości zainstalowania układu pomiarowego.

2.1.6. Ilość energii elektrycznej dla odbiorców w grupie R - ryczałtowej wyliczana jest jako iloczyn mocy przyłączonych odbiorników określonych w umowie i czasu ich przyłączenia lub użytkowania. Czas pracy odbiorników jest uzgadniany między Dostawcą a Odbiorcą.

2.1.7. Wielkość sprzedaży ilości energii elektrycznej ustala się w cyklach miesięcznych (miesiąca kalendarzowego).

2.1.8. Wartość sprzedaży energii elektrycznej ustala się jako iloczyn ceny energii elektrycznej oraz ilości energii elektrycznej sprzedanej w danym miesiącu rozliczeniowym.

## 2.2. Sprzedaż usług systemowych.

### 2.2.1. Sprzedaży podlegają:

- regulacja pierwotna
- regulacja wtórna
- regulacja trójna
- regulacja mocy biernej systemem ARNE
- uruchomienie bloku energetycznego z rezerwy po uprzednim odstawieniu do rezerwy
- zniżenie mocy bloku poniżej minimum eksploatacyjnego.

2.2.2. Należności z tytułu świadczonych przez Dostawcę usług systemowych są należnościami miesięcznymi.

2.2.3. Dla regulacji pierwotnej i wtórnej stosuje się opłatę dwuczłonową:

- za gotowość do wykonania usługi,
- za wykorzystanie jednostki wytwórczej w regulacji,

2.2.4. Dla regulacji trójnej stosuje się opłatę jednoczłonową za wykorzystanie w regulacji realizowanej poprzez zdalne sterowanie pracą bloków z centralnego regulatora mocy i częstotliwości.

2.2.5. Stosuje się opłaty jednoczłonowe za:

- czas pracy bloku w układzie regulacji napięcia i mocy biernej ARNE,
- uruchomienie bloku z rezerwy po uprzednim odstawieniu do rezerwy,
- zniżenie mocy bloku poniżej minimum eksploatacyjnego.

2.2.6. Za gotowość do świadczenia usługi w zakresie regulacji pierwotnej i wtórnej uznaje się taki stan, w którym jednostka wytwórcza jest w ruchu z wyłączonym lub załączonym, na polecenie operatora systemu, układem regulacji pierwotnej i/lub wtórnej.

2.2.7. Za rzeczywisty czas pracy jednostki w regulacji pierwotnej, wtórnej i trójnej przyjmuje się czas pracy jednostki wytwórczej będącej w ruchu z załączonym na polecenie operatora systemu odpowiednim układem regulacji.

2.2.8. Opłatę za wykorzystanie ustala się wg rzeczywistego czasu pracy jednostki w regulacji pierwotnej, wtórnej i trójnej.

2.2.9. Za bloki w postoju należności z tytułu świadczenia usług systemowych nie przysługują.

2.2.10. Wielkości podlegające ewidencji, jej zasady, zakresy regulacji, tryb obiegu informacji niezbędnych do rozliczenia usług systemowych, ustalane są w umowie między Dostawcą a Operatorem Systemu Przesyłowego.

2.2.11. Należność całkowitą za usługi systemowe oblicza się wg algorytmów, określających wielkość poszczególnych usług systemowych, ustalonych w umowie z Operatorem Systemu Przesyłowego oraz stawek opłat zawartych w taryfie.

### **2.3. Warunki stosowania bonifikat, upustów i opłat za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców i warunków umów.**

Za niedotrzymanie standardów jakościowych obsługi odbiorców stosuje się bonifikaty i upusty w wysokości i na zasadach określonych w § 45 i § 46 Rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 3 grudnia 1998 roku (D. U. Nr 153, poz. 1002)

Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby ( $b_{rT}$ ) wynosi 9 zł/h.

Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych zgodnie z § 38, 39, 45 i 46 Rozporządzenia Ministra Gospodarki 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), przedsiębiorstwo energetyczne może stosować również inne, określone w umowie o dostarczanie energii elektrycznej – opłaty, bonifikaty i upusty za niedotrzymanie przez strony warunków tej umowy – zgodnie z art. 5 Prawa energetycznego (Dz. U. Nr 54 poz. 348 z późniejszymi zmianami).

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

W przypadku nielegalnego poboru energii elektrycznej przez Odbiorcę, Elektrownia Bełchatów będzie pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonej w taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa sprzedaży energii elektrycznej nie stanowi inaczej. Powyższe opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii elektrycznej.

W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży energii elektrycznej, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej Elektrownia Bełchatów będzie pobierać opłaty za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonej w taryfie dla danej grupy odbiorców. Powyższe opłaty oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego poboru energii elektrycznej.

## 3. Wykaz cen i stawek opłat

L.p.	Wyszczególnienie	J.m.	
1	2	3	4
1.	Ceny za energię elektryczną		
	a) dla podgrupy OA	zł/MWh	99,30
	b) dla podgrupy OB.	zł/MWh	111,36
	c) dla podgrupy OC	zł/MWh	115,68
	d) dla grupy R	zł/kWh	0,12
2.	Stawka opłat za rezerwy mocy	zł/MW/h	34,48
3.	Stawki opłat za usługi systemowe		
	a) regulacja pierwotna – gotowość	zł/MW/m-c	854,00
	b) regulacja pierwotna – wykorzystanie	zł/MWh	6,10
	c) regulacja wtórna – gotowość	zł/MW/m-c	2 440,00
	d) regulacja wtórna – wykorzystanie	zł/MWh	3,66
	e) regulacja trójna – wykorzystanie	zł/MWh	4,27
	f) regulacja mocy biernej systemem ARNE	zł/h	14,64
	g) uruchomienia bloku z rezerwy po uprzednim odstawieniu do rezerwy	zł/1 uruchom.	14 986,66
	h) zniżenie mocy bloku poniżej minimum eksploatacyjnego	zł/MWh	22,68

Podane w wykazie ceny i stawki opłat zawierają podatek VAT w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.