



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 7 kwietnia 1999 r.

DTA-821/1260-A/2/99/AM

**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), a także na podstawie § 36 ust. 4 w związku z ust. 1, 2 i 3 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),

**po rozpatrzeniu wniosku**

zawartego w pismach (bez znaków): z dnia 28 stycznia 1999 r., z dnia 3 lutego 1999 r., z dnia 12 lutego 1999 r., z dnia 26 lutego 1999 r., z dnia 5 marca 1999 r., z dnia 9 marca 1999 r., z dnia 11 marca 1999 r., z dnia 17 marca 1999 r., z dnia 19 marca 1999 r., z dnia 1 kwietnia 1999 r., z dnia 2 kwietnia 1999 r. i z dnia 7 kwietnia 1999 r. przedsiębiorstwa energetycznego Elektrownia Jaworzno III Spółka Akcyjna z siedzibą w Jaworznie

**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 Jaworzno III Spółka Akcyjna, posiadającego koncesję nr WEE/25/1260/U/2/98/EB z dnia 26.10.1998 r. na wytwarzanie energii elektrycznej, zmienioną decyzją z dnia 17 11 1998 r. nr WEE/25A/1260/U/2/98/EB w dniu 4 lutego 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. 1-5 ww. rozporządzenia tj. :

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawkę opłaty za rezerwy 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 Jaworzno III S.A.**

**ul. Promienna 51**

**32-511 Jaworzno**

***Elektrownia Jaworzno III  
Spółka Akcyjna  
w Jaworznie  
ul. Promienna 51  
32-511 Jaworzno***



***TARYFA DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ***

## SPIS TREŚCI

1. **Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w Taryfie.**
2. **Podstawa prawna opracowania Taryfy.**
3. **Zakres prowadzonej działalności gospodarczej.**
4. **Podział odbiorców na grupy.**
5. **Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**
6. **Warunki stosowania cen i stawek opłat.**

## **1. OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE**

Użyte w Taryfie określenia oznaczają :

- 1) Ustawa – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 z późn. zm.),
- 2) Rozporządzenie – rozporządzenie 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),
- 3) MW – megawat – jednostka mocy elektrycznej,
- 4) MWh – megawatogodzina – jednostka ilości energii elektrycznej,
- 5) dostawca – Elektrownia Jaworzno III S.A. z siedzibą w Jaworznie,
- 6) odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy,
- 7) miejsce dostarczania – punkt w sieci elektrycznej określony w umowie o przyłączenie lub w umowie sprzedaży energii elektrycznej,
- 8) przedsiębiorstwo wytwórcze – przedsiębiorstwo energetyczne prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej,
- 9) źródło energii elektrycznej – zespół połączonych urządzeń lub zespół jednostek wytwórczych służących do wytwarzania energii elektrycznej: Elektrownia II i Elektrownia III,
- 10) 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,
- 11) jednostka wytwórcza – blok energetyczny (blok), zespół urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej, należących do przedsiębiorstwa energetycznego,

- 12) 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,
- 13) ARNE – automatyczna regulacja napięcia i mocy biernej zainstalowana dodatkowo w elektrowni w celu kompleksowej regulacji wytwarzania mocy biernej na generatorach oraz do zmiany położenia przełączników zaczeń na autotransformatorach w rozdzielni przyelektrownianej,
- 14) ARCM – automatyczna regulacja częstotliwości i mocy, uwzględniająca jednocześnie kryteria dotrzymania salda wymiany mocy i utrzymania częstotliwości wg określonego algorytmu. Realizowana jest przez regulator centralny generujący sygnały regulacji wtórnej Y1 oraz sygnał regulacji trójnej Y0,
- 15) 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 Krajowego Systemu Elektroenergetycznego,
- 16) Krajowy System Elektroenergetyczny (KSE) – sterowany centralnie system elektroenergetyczny, obejmujący całe terytorium Polski,
- 17) minimum eksploatacyjne – minimalna moc bloku przy której blok pracuje przy użyciu paliwa podstawowego,
- 18) sieć przesyłowa – sieć służąca do przesyłania i dystrybucji energii elektrycznej o napięciu wyższym niż 110 kV,
- 19) rezerwa mocy – zdolność jednostek wytwórczych do podjęcia w różnym czasie wytwarzania i dostarczania energii elektrycznej do sieci, nie wykorzystywaną w danym okresie,
- 20) usługi systemowe – usługi świadczone przedsiębiorstwom sieciowym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i inne podmioty, niezbędne do prawidłowego funkcjonowania systemu przesyłowego lub rozdzielczego, zapewniające zachowanie określonych wartości parametrów niezawodnościowych i jakościowych,

- 21) system elektroenergetyczny – sieci wraz z przyłączonymi do nich urządzeniami do wytwarzania lub pobierania energii elektrycznej, współpracujące na zasadach określonych w odrębnych przepisach, zdolne do trwałego utrzymywania określonych parametrów niezawodnościowych i jakościowych dostaw energii elektrycznej oraz spełniania warunków obowiązujących we współpracy z innymi połączonymi systemami.
- 22) Taryfa – taryfa dla energii elektrycznej Elektrowni Jaworzno III S.A.



## **2. PODSTAWA PRAWNA OPRACOWANIA TARYFY**

Podstawę prawną niniejszej Taryfy stanowią:

- Ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r – Prawo energetyczne (Dz.U. Nr 54, poz. 348 z późniejszymi zmianami),
- Rozporządzenie 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),
- Rozporządzenie 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).

### 3. ZAKRES PROWADZONEJ DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej w skojarzeniu z ciepłem z dwóch źródeł: Elektrowni II i Elektrowni III.

Na terenie Elektrowni II usytuowane jest źródło energii elektrycznej o łącznej mocy 290 MW.

Moc ta uzyskiwana jest z następujących urządzeń :

- turbiny ciepłowniczo-kondensacyjnej 10CK60 o mocy elektrycznej 50 MW,
- dwóch turbin ciepłowniczo – kondensacyjnych 13CK70 o mocy elektrycznej 70 MW każda,
- dwóch turbin kondensacyjnych WK –50 o mocy 50 MW każda.

Źródło energii elektrycznej zasila sieci:

- sieć 110 kV będącą własnością odbiorcy ,
- sieć potrzeb własnych będącą własnością elektrowni zasilającą rozdzielnię 0,4 kV, do której przyłączono firmy obce.

Elektrownia II świadczy usługę utrzymania rezerwy mocy.

Na terenie Elektrowni III usytuowane jest źródło energii elektrycznej o łącznej mocy 1245 MW.

Moc ta uzyskiwana jest z następujących urządzeń :

- 5 bloków energetycznych o łącznej mocy 1045 MW zasilających sieć o napięciu 220 kV będącą własnością odbiorcy ,
- bloku o mocy 200 MW zasilającego sieć 110 kV będącą własnością odbiorcy.

Źródło to zasila również sieci potrzeb własnych z rozdzielniami 6 kV i 0,4 kV , do których podłączeni są odbiorcy potrzeb własnych oraz firmy obce.

Elektrownia III pracuje w układzie ARCM i ARNE.

Elektrownia III świadczy usługi systemowe i utrzymania rezerwy mocy.

**4. PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY**

<b>LP</b>	<b>GRUPY ODBIORCÓW</b>	<b>SYMBOL GRUPY</b>	
		<b>Elektrownia II</b>	<b>Elektrownia III</b>
1.	Odbiorcy energii elektrycznej przyłączani do sieci o napięciu 220 kV.	-	<b>E.III.1.</b>
2.	Odbiorcy energii elektrycznej przyłączani do sieci o napięciu 110 kV.	<b>E.II.1.</b>	<b>E.III.2.</b>
3.	Odbiorcy energii elektrycznej przyłączani do sieci o napięciu 6 kV.	-	<b>E.III.3.</b>
4.	Odbiorcy energii elektrycznej przyłączani do sieci o napięciu 0,4 kV.	<b>E.II.2.</b>	<b>E.III.4.</b>

## 5. RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

LP	WYSZCZEGÓLNIENIE	Jedn. miary	CENY i STAWKI OPŁAT		
			E.II.1.	E.III.1.	E.III.2.
	<i>Symbol grupy</i>				
I	Ceny za energię elektryczną	zł/MWh	241,40	214,83	211,83
II	Stawki opłat za rezerwę mocy	zł/MW/h	62,17	72,31	69,91
III	Stawki opłat za usługi systemowe				
1.	Stawki opłat za jedno uruchomienie bloku 200 MW z rezerwy	zł	X	7 638,76	7 638,76
2.	Stawki opłat rekompensujące podwyższone koszty pracy bloków poniżej minimum eksploatacyjnego: – zniżenie przy wspomaganie mazutem	zł/MWh	X	15,51	15,51
3.	ARCM				
3.1.	Za bloki stojące w rezerwie opłata ARCM nie przysługuje				
3.2.	Stawki opłat za zakres mocy objętej regulacją pierwotną: – gotowość – wykorzystanie	zł/MW/m-c zł/MWh	X X	854,00 6,10	854,00 6,10
3.3.	Stawki opłat za zakres mocy regulowany sygnałem Y1(i) w regulacji wtórnej: – gotowość – wykorzystanie	zł/MW/m-c zł/MWh	x x	2 440,00 3,66	2 440,00 3,66
3.4.	Stawki opłat za zakres mocy regulowany sygnałem Y0(i) w regulacji trójnej : – wykorzystanie	zł/MWh	x	4,27	4,27

4.	Stawki opłat za pracę bloków w układzie ARNE/ KRNO	zł/h	x	14,64	14,64
IV	Stawki opłat i bonifikaty za niedotrzymanie warunków umów				
1.	Stawki opłat za niedotrzymanie dobowych grafików mocy dyspozycyjnej	zł/MW/m-c	26 860,07	31 237,88	30 199,15
2.	Stawki opłat za niewykonanie zamówionej miesięcznej mocy dyspozycyjnej strefowej netto: – w miesiącach X-XII i I-III, – w pozostałych miesiącach	zł/MW/m-c	22 383,40	20 825,25	20 132,76
		zł/MW/m-c	13 430,04	20 825,25	20 132,76
3.	Stawki opłat za przekroczenie na polecenie KDM zamówionej miesięcznej mocy dyspozycyjnej strefowej netto powyżej mocy dyspozycyjnej strefowej netto deklarowanej	zł/MW/m-c	447,67	520,63	503,32

Oprócz opłat, bonifikat i upustów, określonych w Taryfie 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) dostawca 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.

LP	WYSZCZEGÓLNIENIE	Jedn. miary	CENY i STAWKI OPŁAT		
			E.II.2.	E.III.3.	E.III.4.
I	Ceny za energię elektryczną	zł/kWh	0,24	0,21	0,21

## 6. WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Rozliczeń za energię elektryczną dla wszystkich grup odbiorców dokonuje się w okresach rozliczeniowych ustalonych w umowach sprzedaży energii elektrycznej.
2. Podstawą do rozliczenia za dostarczoną energię elektryczną są pomiary dokonywane przez układy pomiarowe zainstalowane w punktach pomiarowo-rozliczeniowych.
3. Ceny i stawki opłat ustalone w Taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług w wysokości określonej odrębnymi przepisami.
4. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

4.1. Ustalone w Taryfie ceny i stawki opłat stosuje się z uwzględnieniem standardów jakościowych określonych w § 37 i § 38 rozporządzenia 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).

4.2. 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 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).

4.3. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby (brT) – wynosi 0,10 zł/h.

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

- 5.1. W przypadku nielegalnego pobierania energii elektrycznej przez odbiorcę dostawca może pobierać podwyższone opłaty w wysokości dwukrotnych cen i stawek opłat, określonych w Taryfie dla danej grupy odbiorców, jeśli umowa sprzedaży nie stanowi inaczej .
- 5.2. Podwyższone opłaty, o których mowa w punkcie 5.1. oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego nielegalnego pobierania energii elektrycznej.
- 5.3. W przypadku gdy energia elektryczna pobierana jest bez zawarcia umowy sprzedaży, za każdą jednostkę tak pobranej energii elektrycznej dostawca obciąża pobierającego opłatami za nielegalny pobór w wysokości pięciokrotnych cen i stawek opłat, określonych w Taryfie dla odbiorców danej grupy.
- 5.4. Opłaty, o których mowa w punkcie 5.3., oblicza się dla całego nie objętego przedawnieniem okresu udowodnionego pobierania energii elektrycznej.