

Warszawa <sup>20</sup> marca 2001 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

*dr Leszek Juchniewicz*

DTA-821/1833-A/3/2001/PK

**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 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071)

**po rozpatrzeniu wniosku**

Przedsiębiorstwa energetycznego – Południowy Koncern Energetyczny z siedzibą  
w Jaworznie zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z dnia 15 stycznia 2001 r., (bez znaku) uzupełnionym pismami z dnia 7 lutego 2000 r. (bez znaku), z dnia 16 lutego 2001 r., znak: DH/RG/71/2001, z dnia 22 lutego 2000 r. (bez znaku), z dnia 1 marca 2000 r., znak: DH/RG/85/2001, z dnia 5 marca 2001 r. znak: DH/RG/88/2001, z dnia 6 marca 2001 r. znak: DH/RG/90/2001, z dnia 13 marca 2001 r. znak: DH/RG/95/2001 oraz dnia 15 marca 2001 r. znak: DH/RG/97/2001

**postanawiam**

zatwierdzić taryfę dla energii elektrycznej ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

1) Na podstawie art. 61 § 1 i § 3 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesję z dnia 15 stycznia 2001 r., nr WEE/100/1833/W/1/2/2001/MS na wytwarzanie energii elektrycznej, w dniu 23 stycznia 2001 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 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”, obowiązującego w zakresie w jakim zostało ono utrzymane w mocy na podstawie art. 7 ustawy z dnia 26 maja 2000 r. o zmianie ustawy – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 48, poz. 555) i prawidłowo ustaliło istotne jej elementy.

W szczególności taryfa zawiera elementy określone w § 9 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) ceny za energię elektryczną,
- 2) stawki opłat 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.

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

Przedsiębiorstwo, ustalając taryfę na podstawie obowiązującego w tym dniu rozporządzenia taryfowego, uwzględniło również, w odniesieniu do faktów, które nastąpią w trakcie jej stosowania – przepisy rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 1, poz. 7), które zostało ogłoszone przed dniem ustalenia taryfy.

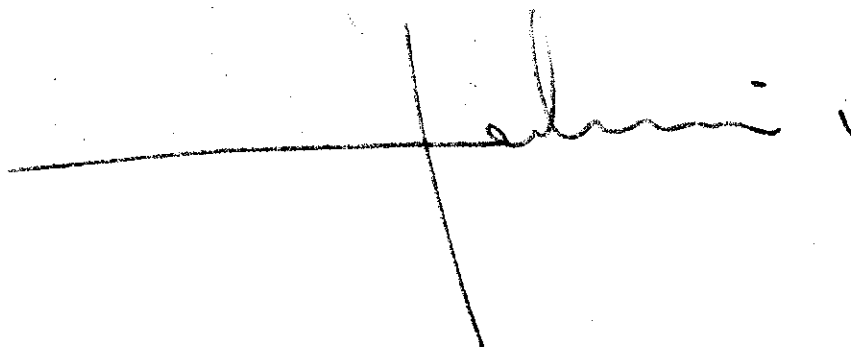
2) Przedsiębiorstwo posiada również koncesję na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji nr PEE/222/1833/W/1/2/2001/MS z dnia 15 stycznia 2001 r., jednak w dniu 5 marca 2001 r. Przedsiębiorstwo złożyło wniosek o cofnięcie koncesji na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji. W tej sytuacji przyjąłem argumentację Przedsiębiorstwa, które odstąpiło od zamieszczenia w taryfie cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania w tym zakresie.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

### POUCZENIE

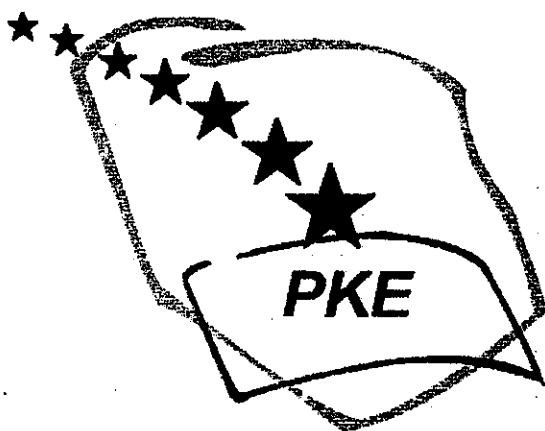
1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – sądu antymonopolowego, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 129 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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 pkt 1 w związku art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym 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 „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna”.

A handwritten signature in black ink, consisting of a long horizontal line followed by a vertical line and a cursive flourish.

**Otrzymuje:**

„Południowy Koncern Energetyczny” Spółka Akcyjna  
ul. Promienna 51  
43-603 Jaworzno



**TARYFA**  
**DLA ENERGII ELEKTRYCZNEJ**  
**POŁUDNIOWEGO KONCERNU**  
**ENERGETYCZNEGO**  
**SPÓŁKA AKCYJNA**

## **SPIS TREŚCI**

DEFINICJE

INFORMACJE OGÓLNE

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

**DEFINICJE**

Stosowane w taryfie pojęcia są zgodne z definicjami określonymi w :

- 1) ustawie 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, Nr 110 poz. 1255 oraz z 2000 r. 43 poz. 489, Nr 48 poz. 555 i Nr 103 poz. 1099), zwanej dalej „ustawą”,
- 2) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 14 grudnia 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie energią elektryczną (Dz. U. Nr 1 poz. 7 z dnia 15.01.2001) zwanym dalej „rozporządzeniem taryfowym”,
- 3) rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 25 września 2000 r w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci elektroenergetycznych, obrotu energią elektryczną, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. Nr 85, poz. 957), zwanym dalej „rozporządzeniem przyłączeniowym”.

Ponadto w taryfie używa się pojęcia „Dostawca” – Południowy Koncern Energetyczny S.A. z siedzibą w Jaworznie, przy ul Promienna 51.

## INFORMACJE OGÓLNE

Dostawca prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania energii elektrycznej i energii cieplnej ze źródeł usytuowanych w: Elektrowni Blachownia, Elektrowni Halemba, Elektrowni Jaworzno II, Elektrowni Jaworzno III, Elektrociepłowni Katowice, Elektrowni Łagisza, Elektrowni Łaziska, Elektrowni Siersza.

Na terenie Elektrowni Blachownia usytuowane jest źródło energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej 165 MW w układzie kolektorowym.

Moc ta uzyskiwana jest z następujących urządzeń:

- trzech jednostek wytwórczych o mocy 55 MW każda, w układzie kolektorowym

Źródło energii elektrycznej zasila sieci:

- sieć 110 kV będącą własnością Elektrowni Blachownia
- sieć potrzeb własnych będącą własnością elektrowni zasilającą rozdzielnię 6 kV i 0,4 kV, do której podłączeni są odbiorcy potrzeb własnych oraz firmy obce.

Elektrownia Blachownia świadczy usługi utrzymania rezerwy mocy.

Na terenie Elektrowni Halemba usytuowane jest źródło energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej 200 MW.

Moc ta uzyskiwana jest z następujących urządzeń :

- dwóch turbin upustowo-kondensacyjnych K-50-90 o mocy elektrycznej 50 MW każda,
- dwóch turbin upustowo-kondensacyjnych TK-50 firmy o mocy elektrycznej 50 MW każda.

Źródło energii elektrycznej zasila sieci:

- sieć 110 kV będącą własnością odbiorcy,
- sieć potrzeb własnych będącą własnością elektrowni zasilającą rozdzielnię 6 kV i 0,4 kV, do której podłączeni są odbiorcy potrzeb własnych oraz firmy obce.

Na terenie Elektrowni Jaworzno 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 kondensacyjnych WK -50 o mocy 50 MW każda,
- dwóch bloków ciepłowniczo – kondensacyjnych o mocy elektrycznej 70 MW każdy.

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.

Na terenie Elektrowni Jaworzno III usytuowane jest źródło energii elektrycznej o łącznej mocy 1295 MW.

Moc ta uzyskiwana jest z następujących urządzeń :



- 5 bloków energetycznych o łącznej mocy 1070 MW zasilających sieć o napięciu 220 kV będącą własnością odbiorcy,
- bloku o mocy 225 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 Jaworzno III świadczy usługi systemowe i utrzymania rezerwy mocy.

Na terenie Elektrociepłowni Katowice usytuowane jest źródło energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej 135,5 MW.

Moc ta uzyskiwana jest z następujących urządzeń:

- 1 blok energetyczny o mocy zainstalowanej 135,5 MW zasilającej sieć o napięciu 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.

Elektrociepłownia Katowice nie świadczy ani usług systemowych ani rezerw mocy.

Na terenie Elektrowni Łagisza usytuowane jest źródło energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej 840 MW.

Moc ta uzyskiwana jest z następujących urządzeń :

- 5 bloków energetycznych o łącznej mocy zainstalowanej 480 MW zasilających sieć o napięciu 110 kV będącą własnością odbiorcy,
- 2 bloków energetycznych o łącznej mocy zainstalowanej 240 MW zasilających sieć 220 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 Łagisza świadczy usługi systemowe i utrzymania rezerwy mocy.

Na terenie Elektrowni Łaziska usytuowane jest źródło energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej 1155 MW.

Moc ta uzyskiwana jest z następujących urządzeń:

- 2 bloki energetyczne o łącznej mocy zainstalowanej 250 MW zasilających sieć o napięciu 110 kV będącą własnością Elektrowni Łaziska,
- 2 bloki energetyczne o łącznej mocy zainstalowanej 455 MW zasilających sieć o napięciu 110 kV będącą własnością odbiorcy,
- 2 bloki energetyczne o łącznej mocy zainstalowanej 450 MW zasilających sieć o napięciu 220 kV będącej 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 Łaziska świadczy usługi systemowe.

Na terenie Elektrowni Siersza usytuowane jest źródło energii elektrycznej o łącznej mocy zainstalowanej 610 MW.

Moc ta uzyskiwana jest z następujących urządzeń :

- 3 bloki energetyczne o łącznej mocy zainstalowanej 360 MW zasilających sieć o napięciu 110 kV będącą własnością odbiorcy,

- 1 bloku o mocy zainstalowanej 120 MW zasilającego sieć 220 kV będącą własnością odbiorcy,
- 1 bloku o mocy zainstalowanej 130 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 Siersza świadczy usługi systemowe i utrzymania rezerwy mocy.

## GRUPY ODBIORCÓW

Nazwa	Nazwa grupy taryfowej
(1)	(2)
Jednostki Elektrowni Blachownia produkujące na napięcie do 110 kV	Bl
Bloki Elektrowni Halemba produkujące na napięcie do 110 kV	Ha
Bloki Elektrowni Jaworzno III produkujące na napięcie 220 kV	J-3-220
Bloki Elektrowni Jaworzno III produkujące na napięcie 110 kV	J-3-110
Odbiorcy końcowi zasilani z Elektrowni Jaworzno III na napięciu do 6 kV	J-3-6
Bloki Elektrowni Jaworzno II produkujące na napięcie 110 kV	J-2-110
Odbiorcy zasilani z Elektrowni Jaworzno II na napięciu 0.4 kV	J-2-04
Blok Elektrociepłowni Katowice produkujący na napięcie 110 kV	K-110
Bloki od 1 do 5 Elektrowni Łagisza produkujące na napięcie do 110 kV	ŁG-110
Bloki nr 6 i 7 Elektrowni Łagisza produkujące na napięcie 220 kV	ŁG-220
Bloki nr 1 i 2 Elektrowni Łaziska produkujące na napięcie 110 kV	ŁZ-110a
Bloki nr 9 i 10 Elektrowni Łaziska produkujące na napięcie 110 kV	ŁZ-110b
Bloki nr 11 i 12 Elektrowni Łaziska produkujące na napięcie 220 kV	ŁZ-220
Odbiorcy końcowi zasilani z Elektrowni Łaziska na napięciu 6 kV	ŁZ-6
Blok nr 1 Elektrowni Siersza produkujący na napięcie 110 kV	S-110a
Blok nr 4 Elektrowni Siersza produkujący na napięcie 220 kV	S-220
Blok nr 5 Elektrowni Siersza produkujący na napięcie 220 kV	S-110b
Bloki nr 3 i 6 Elektrowni Siersza produkujące na napięcie 110 kV	S-110c

**RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT****CENY ENERGII ELEKTRYCZNEJ**

Nazwa grupy taryfowej	Cena energii elektrycznej z VAT w zł/MWh
(1)	(2)
Bl	136,64
Ha	132,98
J-3-220	256,44
J-3-110	256,44
J-3-6	256,02
J-2-110	278,97
J-2-04	275,04
K-110	215,24
LG-110	141,52
LG-220	262,45
LZ-110a	241,08
LZ-110b	267,88
LZ-220	285,48
LZ-6	195,81
S-110a	248,58
S-220	130,54
S-110b	130,54
S-110c	224,53

**STAWKA ZA REZERWĘ MOCY**

Nazwa	Jednostka miary	Wielkość stawki
Stawka za rezerwę mocy	zł/MW/h	39,37

## STAWKI OPŁAT ZA USŁUGI SYSTEMOWE

Nazwa usługi	Jednostka miary	Wielkość stawki
1	2	
Stawka opłaty za jedno uruchomienie bloku o mocy poniżej 200 MW z rezerwy	zł	7355,27
Stawka opłaty za jedno uruchomienie bloku o mocy od 200 MW z rezerwy	zł	9340,34
Stawki opłat rekompensujące podwyższone koszty pracy bloków poniżej minimum eksploatacyjnego:		
- dla bloków o mocy zainstalowanej poniżej 200 MW	zł/MWh	21,68
- dla bloków o mocy zainstalowanej od 200 MW	zł/MWh	18,91
Stawka opłaty za zdolność bloku do pracy tylko na potrzeby własne	zł/MW/mies	521,72
Stawki opłat za zakres mocy objętej regulacją pierwotną:		
- za gotowość	zł/MW/mies.	890,03
- za wykorzystanie	zł/MWh	8,56
Stawki opłat za zakres mocy objętej regulacją Y1:		
- za gotowość	zł/MW/mies.	2542,60
- za wykorzystanie	zł/MWh	5,45
Stawki opłat za zakres mocy objętej regulacją Y0:		
- za wykorzystanie	zł/MWh	5,76
Stawki opłat za pracę bloków w układzie ARNE/ KRNO	zł/h	17,60

## WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

### STANDARDY JAKOŚCIOWE OBSŁUGI ODBIORCÓW

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat stosuje się z uwzględnieniem standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego.

### BONIFIKATY, UPUSTY I OPŁATY ZA NIEDOTRZYMANIE STANDARDÓW JAKOŚCIOWYCH OBSŁUGI ODBIORCÓW I WARUNKÓW UMÓW

3.1. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 32 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcy przysługują bonifikaty i upusty określone w § 43 rozporządzenia taryfowego. Ryczałtowa stawka bonifikaty za niedotrzymanie poziomu napięcia w danym okresie doby, o której mowa w § 44 pkt 2 rozporządzenia taryfowego wynosi  $b_{rT} = 1,00$  zł/godzinę.

3.2. Za niedotrzymanie standardów jakościowych określonych w § 33 pkt 7 i 8 rozporządzenia przyłączeniowego odbiorcom przysługują następujące bonifikaty:

- a) za nieudzielenie na żądanie odbiorcy informacji w sprawie zasad rozliczeń oraz aktualnych taryf – 6,90 zł,
- b) za przedłużenie czternastodniowego terminu rozpatrzenia wniosku lub reklamacji odbiorcy w sprawie zasad rozliczeń i udzielenia odpowiedzi od dnia złożenia wniosku lub reklamacji – 2,10 zł za każdy dzień zwłoki.

### OPŁATY ZA NIELEGALNY POBÓR ENERGII

Opłaty za nielegalny pobór energii elektrycznej pobierane są zgodnie z § 46 i § 47 rozporządzenia taryfowego.