

Warszawa, 24 listopada 1999 r.



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

DTA-821/2720-A/17/99/AG

**DECYZJA**

Na podstawie art. 155 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) i 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)

**na wniosek**

przedsiębiorstwa energetycznego STOEN Spółka Akcyjna z siedzibą w Warszawie, zawarty w piśmie z dnia 18 maja 1999 r. znak: GA/2388/99 uzupełnionym pismami: z dnia 16 sierpnia 1999 r. znak: D/4232/99, z dnia 1 września 1999 r. znak: D/T/8/4907/99 i znak: D/T/9/4906/99 oraz z dnia 11 października 1999 r. znak: D/T/9/4906a/99

**postanawiam**

zatwierdzić dokonaną przez to Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2720-A/1/99/AG/2/234/260/282/322/362 z dnia 16 lutego 1999 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

Przedsiębiorstwo energetyczne STOEN S.A., posiadające koncesję nr PEE/30/2720/U/3/98/AK z dnia 17 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/32/2720/U/3/98/AK z dnia 17 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną, ustaliło taryfę dla energii elektrycznej, która została zatwierdzona decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2720-A/1/99/AG/2/234/260/282/322/362 z dnia 16 lutego 1999 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna” nr 4 z 16 lutego 1999 r.

Decyzją nr DTA-821/2720-A/12/99/AG z dnia 21 lipca 1999 r. zatwierdziłem wprowadzoną do taryfy zmianę, która została opublikowana w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 44 z dnia 21 lipca 1999 r.

W piśmie z dnia 18 maja 1999 r. znak: GA/2388/99 Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zatwierdzenie zmian w ww. taryfie w punktach: 1.3, 5.4.3, 5.6.4, 9.8 oraz w załączniku C w Tabeli 5 i w Tabeli 10.

Następnie pismem z dnia 11 października 1999 r. znak: D/T/9/4906a/99 Przedsiębiorstwo rozszerzyło zakres korekty dodając zmiany w punkcie 5.12 oraz w załączniku C w Tabelach 1, 2, 3, 4 i 8.

Podstawowa zmiana zaproponowana przez Przedsiębiorstwo w załączniku C w Tabelach 1, 2, 3, 4 i 8 ma na celu korektę struktury przychodów Spółki z działalności przesyłowej i obrotowej, uwzględniającą źródła powstawania kosztów związanych z prowadzeniem obu rodzajów działalności. Zmiana ta dotyczy grup taryfowych A 21, A 22, A 23, B 11, B 21, B 22, B 23, C 11, C 12a oraz C 12b i polega na zwiększeniu stawki zmiennej opłaty za usługę przesyłową z jednoczesnym obniżeniem cen energii elektrycznej.

Proponowana korekta nie spowoduje zmiany w wysokości płatności ponoszonych przez odbiorców w porównaniu z opłatami ponoszonymi zgodnie z zatwierdzoną taryfą. Stosunek przychodów Przedsiębiorstwa według proponowanych cen i stawek opłat do przychodów według cen i stawek opłat z zatwierdzonej taryfy w grupach

taryfowych A 21, A 22, A 23, B 11, B 21, B 22, B 23, C 11, C 12a oraz C 12b jest równy jedności. Wyjątkiem są grupy taryfowe C 11, C 12a i C 12b, gdzie stosunek ten jest mniejszy od jedności. Wynika to z faktu, iż przy okazji zaproponowanej korekty STOEN S.A. doprowadził do obniżenia wzrostu opłat u wszystkich odbiorców na napięciu niskim do poziomu nie przekraczającego 13%.

Pozostałe zmiany zaproponowane przez Przedsiębiorstwo mają charakter uzupełniający lub redakcyjny i polegają na: uszczegółowieniu zapisów zawartych w punktach 1.3, 5.6.4 i 5.12, sprostowaniu błędów pisarskich w punkcie 5.4.3, 9.8 i w Załączniku C w Tabeli 5 oraz dokonaniu uzupełnień w Załączniku C w tabeli 10.

W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż wprowadzenie zaproponowanych zmian w taryfie w załączniku C w Tabelach 1, 2, 3, 4 i 8 ma istotne znaczenie „porządkujące” w odniesieniu do zapisów księgowych firmy, jak również jest zasadne w kontekście prac przygotowawczych przed następną taryfą. Głównym celem korekty jest zmiana struktury przychodów Przedsiębiorstwa z działalności przesyłowej i obrotowej, uwzględniająca źródła powstawania kosztów związanych z prowadzeniem obu rodzajów działalności (następuje przesunięcie przychodów z działalności obrotowej do działalności przesyłowej poprzez podwyższenie stawki zmiennej opłaty za usługę przesyłową i obniżenie cen energii elektrycznej).

Zaakceptowanie pozostałych zmian zgłoszonych przez Przedsiębiorstwo przyczyni się do większego doprecyzowania niektórych zapisów taryfy i ma na celu wyeliminowanie ewentualnych sporów interpretacyjnych pomiędzy stronami, zaś usunięcie błędów pisarskich poprawi estetykę taryfy.

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 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, zmiana taryfy zostanie skierowana do publikacji w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

**Otrzymuje:**  
STOEN S.A.  
ul. Wybrzeże Kościuszkowskie 41  
00-347 Warszawa

### Zmiana taryfy dla energii elektrycznej STOEN S.A.

W taryfie dla energii elektrycznej STOEN S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2720-A/1/99/AG/2/234/260/282/322/362 z dnia 16 lutego 1999r. wprowadza się następujące zmiany:

1) pkt. 1.3 otrzymuje brzmienie:

„Stawki opłat i ceny podane w taryfie uwzględniają podatek od towarów i usług za wyjątkiem opłat ryczałtowych związanych z przyłączeniem do sieci przedstawionych w załączniku C do Taryfy (TABELA 13), do których podatek VAT będzie doliczany w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami”;

2) Pkt. 5.4.3. otrzymuje brzmienie:

„Ryczałtowe stawki opłat za przyłączenie do sieci dla odbiorców grupy IV i V podane są w załączniku (TABELA 13)”;

3) Pkt. 5.6.4. otrzymuje brzmienie:

„Stawki opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i sieci są następujące:”;

4) tabela w pkt. 9.8. otrzymuje brzmienie:

„Każdorazowe załączenie lub wyłączenie urządzeń klienta dokonane na jego życzenie”

Lp.	Wysokość napięcia	Wysokość opłat (w zł)
1.	15 kV	88,36
2.	0,4 kV	77,00

5) W załączniku C, w Tabeli 5 w wierszu pierwszym „Cenny energii czynnej” oznaczenia grup taryfowych C 21 i C 21b zmienia się na C 22a i C 22b,

6) Tabela 10 w załączniku C otrzymuje brzmienie:

Składnik stały stawki		G 11	G 12
układ bez wskaźnika mocy do pomiarów półpośrednich i pośrednich			
– jednostrefowy	zł/miesiąc	22,85	25,99
– wielostrefowy	zł/miesiąc		
układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich			
jednostrefowy przy:			
– instalacji 1 fazowej	zł/miesiąc	1,44	
– instalacji 3 fazowej	zł/miesiąc	2,49	1,96
wielostrefowy przy:			
– instalacji 1 fazowej	zł/miesiąc		3,40
– instalacji 3 fazowej	zł/miesiąc		
<b>Składnik zmienny stawki</b>			
całodobowa	zł/kWh	0,0960	
dzienna	zł/kWh		0,0898
nocna	zł/kWh		0,0035

7) Tabela 1 w załączniku C otrzymuje brzmienie:

Tabela 1

Ceny energii czynnej		A 21	A 22	A 23	
				zima	lato
całodobowa	zł/MWh	113,49			
szczytowa	zł/MWh		185,56		
pozaszczytowa	zł/MWh		94,69		
w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh			175,14	175,14
w szczycie popołudniowym	zł/MWh			266,61	266,61
w pozostałych godzinach doby	zł/MWh			76,15	76,15
Ceny energii biernej		według punktu 6.12 Taryfy			
Stawka opłaty abonamentowej		zł/miesiąc 69,72			

8) Tabela 2 w załączniku C otrzymuje brzmienie:

Tabela 2

Składnik stawki		A 21	A 22	A 23	
				zima	lato
składnik stały stawki	zł/kW/ miesiąc	10,07	10,07	10,07	10,07
składnik zmienny stawki	zł/MWh/miesiąc	15,55	15,55	15,55	15,55

9) Tabela 3 w załączniku C otrzymuje brzmienie:

Tabela 3

Ceny energii czynnej		B 11	B 21	B 22	B 23	
					zima	lato
całodobowa	zł/MWh	122,71	122,71	185,56 94,69	166,25 253,41	166,25 253,41
szczytowa	zł/MWh					
pozaszczytowa	zł/MWh					
w szczycie przedpołudniowym	zł/MWh				71,92	71,92
w szczycie popołudniowym	zł/MWh					
w pozostałych godzinach doby	zł/MWh					
Ceny energii biernej		według punktu 6.12 Taryfy				
Stawka opłaty abonamentowej	zł/miesiąc	60,38				

10) Tabela 4 w załączniku C otrzymuje brzmienie:

Tabela 4

Składnik stawki		B11	B 21	B 22	B 23	
					zima	lato
składnik stały stawki	zł/kW/ miesiąc	12,03	12,03	12,03	12,03	12,03
składnik zmienny stawki	zł/MWh/miesiąc	22,53	22,53	22,53	22,53	22,53

11) Tabela 8 w załączniku C otrzymuje brzmienie:

Tabela 8

		C 11	C 12a	C 12b
Składnik stały stawki				
układ bez wskaźnika mocy do pomiarów pośrednich i pośrednich:				
– jednostrefowy	zł/miesiąc	22,85		
– wielostrefowy	zł/miesiąc		25,99	25,99
układ bez wskaźnika mocy do pomiarów bezpośrednich jednostrefowy przy:				
– instalacji 1-faz.	zł/miesiąc	1,44		
– instalacji 3-faz.	zł/miesiąc	2,49		
wielostrefowy przy:				
– instalacji 1-faz.	zł/miesiąc		1,96	1,96
– instalacji 3-faz.	zł/miesiąc		3,40	3,40
Składnik zmienny stawki				
całodobowy		0,1068		
szczytowy			0,1220	
pozaszczytowy			0,0698	
dzienny				0,1220
nocny				0,0523

12) Pkt.5.12. otrzymuje brzmienie:

„Dla nowych odbiorców, z wyłączeniem zaliczanych do grupy taryfowej R, przyłączanych do sieci różnicuje się opłatę za usługi przesyłowe w części stałej w zależności od dnia miesiąca, w którym nastąpiło przyłączenie i pobiera się ją w wysokości:

- 1) pełnej, jeżeli przyłączenie nastąpiło w pierwszej połowie miesiąca,
- 2) w wysokości 50%, jeżeli przyłączenie nastąpiło w drugiej połowie miesiąca”.