



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

Warszawa, 18 czerwca 1999 r.

DTA-821/2713-A/3/99/EB

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 i 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

Beskidzkiej Energetyki Spółka Akcyjna z siedzibą w Bielsku - Białej zawarty
w pismach: z dnia 1 czerwca 1999 r. znak: TD/Kr/7006/99 oraz
z dnia 10 czerwca 1999 r. znak TD/Kr/7407/99/614

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Beskidzką Energetykę S.A. zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2713-A/1/99/EB-2/147,263,276,361,373 z dnia 16 lutego 1999 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

1. Beskidzka Energetyka S.A., zwana dalej „Spółką”, posiada koncesję nr PEE/24/2713/U/2/98/EB z dnia 26 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/26/2713/U/2/98/EB z dnia 26 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną.
Spółka ustaliła taryfę dla energii elektrycznej, która została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2713-A/1/99/EB-2/147,263,276,361,373 z dnia 16 lutego 1999 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 3 z dnia 16 lutego 1999 r.
Decyzją nr DTA-821/2713-A/2/99 z dnia 14 maja 1999 r. zatwierdziłem wprowadzoną do taryfy zmianę, która została ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 28 z dnia 14 maja 1999 r.
2. Pismem z dnia 1 czerwca 1999 r. znak: TD/Kr/7006/99 uzupełnionym pismem z dnia 10 czerwca 1999 r. znak: TD/Kr/7407/99/614 Spółka wystąpiła z wnioskiem o zatwierdzenie kolejnej zmiany taryfy, w części dotyczącej punktów 8.6. i 8.7., załączając akt zmiany taryfy, stanowiący załącznik do niniejszej decyzji. Zmiany sprowadzają się do rozszerzenia zakresu stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci oraz obniżenia stawek opłat za przyłączenie do sieci, co zasługuje na aprobatę - ze względu na krytyczne opinie odbiorców wobec stawek dotychczasowych, jako zbyt wysokich.
3. W punkcie 8.6.2. taryfy, w tabeli nr 1 (w nowym brzmieniu) określono ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłączy, wraz ze zobowiązaniem się Spółki do stosowania upustu w wysokości 50%. Oznacza to, że faktyczne stawki opłat, stosowane wobec przyłączanych odbiorców, stanowią połowę kwot wymienionych w tabeli.
4. W punkcie 8.6.3. taryfy, w tabeli nr 2 (w nowym brzmieniu) określono ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci, wraz ze zobowiązaniem się Spółki do stosowania

upustu w wysokości 90%. Oznacza to, że faktyczne stawki opłat za rozbudowę sieci, pobierane od odbiorców, stanowią 10% kwot wymienionych w tabeli.

5. Zapisy pkt 8.6.1. taryfy, w nowym brzmieniu:

„Ryczałtową opłatę za przyłączenie stosuje się dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci za wyjątkiem:

- *przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza,*
- *przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci.”*

zashugują na uwzględnienie, pod warunkiem - że stosowanie stawek innych niż ryczałtowe ograniczać się będzie do pojedynczych przypadków, uzasadnionych szczególnymi uwarunkowaniami technicznymi lub - na wyraźne życzenie odbiorcy - zawierać będzie elementy odbiegające od elementów standardowych.

6. W punkcie 8.7. taryfy, w tabeli nr 3 (w nowym brzmieniu) Spółka rozszerza, w stosunku do taryfy, zakres stawek opłat za budowę standardowych elementów przyłącza i stawek opłat za budowę standardowych elementów sieci. Korekta ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie do sieci, o której mowa w pkt 3 i 4 uzasadnienia została dokonana przez Spółkę w sposób bezpośredni w stosunku do odbiorców IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Jednakże w związku z przyjęciem jednolitego stanowiska, w myśl którego koszty stanowią 50% poniesionych nakładów na budowę przyłącza oraz 10% nakładów na rozbudowę sieci - przyjmuję, że zastosowane przez Spółkę upusty (pkt 3 i 4 uzasadnienia) dotyczą również odbiorców z pozostałych grup przyłączeniowych (dla których opłata za przyłączenie kalkulowana jest w oparciu o stawki opłat za budowę standardowych elementów, określonych w pkt 8.7. taryfy – w nowym brzmieniu).
7. W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż za wprowadzeniem wnioskowanej przez Spółkę zmiany taryfy przemawia słuszny interes społeczny.

Biorąc pod uwagę fakt, że niniejsza zmiana taryfy polega na obniżeniu stawek opłat za przyłączenie do sieci i jest korzystna dla odbiorców energii, Spółka może ją stosować z mocą obowiązującą od dnia wejścia w życie taryfy dla energii elektrycznej.

W związku z tym 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. 479²⁸ i art. 479²⁹ 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 ogłoszenia w branżowym wydaniu Biuletynu Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki

dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
Beskidzka Energetyka S.A.
ul. Batorego 17a
43-300 Bielsko - Biała

Załącznik do decyzji Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Nr DTA-821/2713-A/3/99/EB
z dnia 17 czerwca 1999 roku.

**Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej
Beskidzkiej Energetyki S.A.**

W Taryfie dla energii elektrycznej Beskidzkiej Energetyki S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr DTA-821/2713-A/1/99/EB-2/147,263,276,361,373 z dnia 16 lutego 1999 roku wprowadza się następujące zmiany :

1) pkt 8.6. otrzymuje brzmienie :

„8.6. Stawki ryczałtowe opłat za przyłączenie do sieci niskiego napięcia.

1. Ryczałtową opłatę za przyłączenie stosuje się dla podmiotów zaliczanych do IV i V grupy przyłączeniowej, przyłączanych do sieci przewidzianych w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Opłatę za przyłączenie ustala się na podstawie ryczałtowych stawek opłat za przyłącze oraz ryczałtowych stawek opłat za rozbudowę sieci za wyjątkiem: X/

- przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza,

X/ Patrz pkt 5 uzasadnienia decyzji zatwierdzającej niniejszą zmianę taryfy

- przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów sieci.

2. Stawki opłaty ryczałtowej za budowę przyłącza.

Tabela nr 1^{XX/}

L.p.	RODZAJ OPŁATY		GRUPA IV	GRUPA V
1	Za typowe przyłącze do 5mb [zł]	Napowietrzne	1730 zł	1530 zł
2		Kablowe	3357 zł	3000 zł
3	Za przyłącze powyżej 5mb [zł/mb]	napowietrzne	67	65
4		kablowe	85	62

W okresie obowiązywania taryfy do wszystkich stawek w tabeli nr 1 stosuje się upust w wysokości 50%.

3. Stawki opłaty ryczałtowej za rozbudowę sieci.

Tabela nr 2.^{XXX/}

L.p.		GRUPA IV	GRUPA V
1	Za rozbudowę sieci [zł/kW]	255	

W okresie obowiązywania taryfy do wszystkich stawek w tabeli nr 2 stosuje się upust w wysokości 90%.

XX/ Patrz pkt 3 uzasadnienia decyzji zatwierdzającej niniejszą zmianę taryfy

XXX/ Patrz pkt 4 uzasadnienia decyzji zatwierdzającej niniejszą zmianę taryfy

4. Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za typowe przyłącze, za przyłącze i za rozbudowę sieci gdzie:
 - a) opłatę za typowe przyłącze do 5m przyjmuje się z tabeli nr 1, zgodnie z rodzajem przyłącza i zastosowaniem w okresie obowiązywania taryfy upustu w wysokości 50%,
 - b) opłatę za przyłącze wylicza się z tabeli nr 1, zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość przyłącza pomniejszoną o 5m. Do wyliczonej opłaty stosuje się w okresie obowiązywania taryfy upust w wysokości 50%,
 - c) opłatę za rozbudowę sieci wylicza się z tabeli nr 2 mnożąc podaną stawkę opłaty przez moc przyłączeniową określoną w warunkach przyłączenia lub umowie. Do wyliczonej opłaty stosuje się w okresie obowiązywania taryfy upust w wysokości 90%,
5. Stawka za typowe przyłącze do 5m nie obejmuje kosztu złącza licznikowego (pomiarowego).
6. Przez długość przyłącza rozumie się najkrótszy możliwy do zrealizowania pod względem technicznym i prawnym odcinek dla podłączenia obiektu odbiorcy z miejscem przyłączenia określonym w warunkach przyłączenia.
7. Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenie dokumentację techniczną i prawną przyłącza, spełniającą warunki obowiązujące w Beskidzkiej Energetyce S.A., udzielony zostanie dodatkowy upust do ryczałtowej opłaty za przyłączenie, wyznaczonej z uwzględnieniem upustów wg ppkt 4., w wysokości do 10%.”

2) w pkt 8.7. tabela nr 3 otrzymuje brzmienie :

Tabela nr 3. XXXX/

Poz.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka opłaty
1.	AsXS 4x16 dł. 5m	zł/szt	443,61
2.	AsXS 4x16 dł. 1m	zł/m	5,82
3.	AsXS 4x25 dł. 5m	zł/szt	454,81
4.	AsXS 4x25 dł. 1m	zł/m	8,06
5.	AsXS 4x35 dł. 5m	zł/szt	462,25
6.	AsXS 4x35 dł. 1m	zł/m	9,55
7.	AsXS 4x50 dł. 5m	zł/szt	475,95
8.	AsXS 4x50 dł. 1m	zł/m	12,42
9.	YAKY 4x35 dł. 5m	zł/szt	1787,24
10.	YAKY 4x35 dł. 1m	zł/m	42,99
11.	YAKY 4x35 w rurze	zł/m	52,13
12.	YAKY 4x50 dł. 5m	zł/szt	1845,57
13.	YAKY 4x50 dł. 1m	zł/m	46,36
14.	YAKY 4x50 w rurze	zł/m	58,70
15.	YAKY 4x70 dł. 5m	zł/szt	1939,15
16.	YAKY 4x70 dł. 1m	zł/m	50,45
17.	YAKY 4x70 w rurze	zł/m	65,77
18.	YAKY 4x95 dł. 5m	zł/szt	2070,19
19.	YAKY 4x95 dł. 1m	zł/m	56,91
20.	YAKY 4x95 w rurze	zł/m	72,22
21.	YAKY 4x120 dł. 5m	zł/szt	2177,23
22.	YAKY 4x120 dł. 1m	zł/m	63,17
23.	YAKY 4x120 w rurze	zł/m	82,20
24.	YAKY 4x240 dł. 5m	zł/szt	5635,60
25.	YAKY 4x240 dł. 1m	zł/m	95,36
26.	YAKY 4x240 w rurze	zł/m	115,69
27.	Linia napowietrzna nn, AsXS 4x35	zł/km	59 828,00
28.	Linia napowietrzna nn, AsXS 4x50	zł/km	62 696,00

XXXX/ Patrz pkt 6 uzasadnienia decyzji zatwierdzającej niniejszą zmianę taryfy

Poz.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka opłaty
29.	Linia napowietrzna nn, AsXS 4x70	zł/km	68 982,00
30.	Linia napowietrzna nn, AsXS 4x95	zł/km	74 325,00
31.	Linia napowietrzna nn, AsXS 4x120	zł/km	79 373,00
32.	Linia napow. II tor. nn, AsXS 4x95	zł/km	31 245,00
33.	Linia napow. II tor. nn, AsXS 4x120	zł/km	35 166,00
34.	Linia napowietrzna nn, 4 x 50 AL.	zł/km	55.398,00
35.	Linia napowietrzna nn, 4 x 70 AL.	zł/km	61.249,00
36.	Linia kablowa nn, YAKY 4 x 35	zł/km	64.427,00
37.	Linia kablowa nn, YAKY 4 x 70	zł/km	73.597,00
38.	Linia kablowa nn, YAKY 4 x 120	zł/km	87.977,00
39.	Linia kablowa nn, YAKY 4 x 240	zł/km	128.276,00
40.	Linia napowietrzna SN, 3 x 35 AFL	zł/km	68.228,00
41.	Linia napowietrzna SN, 3 x 70 AFL	zł/km	81.227,00
42.	Linia napowietrzna SN, 3 x 50 PAS	zł/km	132.478,00
43.	Linia napowietrzna SN, 3 x 120 PAS	zł/km	139.536,00
44.	Linia kablowa SN, 3 x 120	zł/km	166.144,00
45.	Linia kablowa SN, 3 x 240	zł/km	203.316,00
46.	Linia kablowa SN, 3 x 120, (kabel jednożyłowy)	zł/km	205.313,00
47.	Linia kablowa SN, 3 x 240, (kabel jednożyłowy)	zł/km	236.460,00
48.	Stacja transf. SN/nn, słupowa jednożerdziowa	zł/szt	22.600,00
49.	Stacja transf. SN/nn, słupowa dwużerdziowa	zł/szt	23.645,00
50.	Stacja transf. SN/nn, 3-polowa	zł/szt	73.325,00
51.	Stacja transf. SN/nn, 4-polowa	zł/szt	81.996,00
52.	Transformator SN/nn, 25 kVA	zł/szt	7.402,00
53.	Transformator SN/nn, 40 kVA	zł/szt	7.774,00
54.	Transformator SN/nn, 63 kVA	zł/szt	8.893,00
55.	Transformator SN/nn, 100 kVA	zł/szt	10.797,00
56.	Transformator SN/nn, 160 kVA	zł/szt	12.610,00
57.	Transformator SN/nn, 250 kVA	zł/szt	14.978,00
58.	Transformator SN/nn, 400 kVA	zł/szt	19.289,00

Poz.	Wyszczególnienie	Jednostka	Stawka opłaty
59.	Transformator SN/nn, 630 kVA	zł/szt	26.691,00
60.	Złącze kablowe ZK-1	zł/szt	800,00
61.	Złącze kablowe ZK-2	zł/szt	900,00
62.	Złącze kablowe ZK-3	zł/szt	1100,00
63.	Wykop. i zasyp. rowu kabl.	1m	20,44
64.	Uziemienie z bednarki w wykopie	1m	31,64
65.	Ochronniki na linii	szt.	119,34
66.	Słup ŻN 10 P10	szt.	774,93
67.	Słup ŻN 10 Kp10	szt.	1795,06
68.	Słup ŻN 10 K-1	szt.	1395,53
69.	Słup ŻN 10 RK10	szt.	2128,71
70.	Słup ŻN 10 KR10	szt.	2370,75
71.	Słup ŻN 10 KKR10	szt.	3042,74
72.	Słup ŻN 10 KKRp10	szt.	3687,42
73.	Podpora P	szt.	781,21
74.	Pole liniowe 15 kV (z wyłącznikiem)	szt.	63 200,00
75.	Pole funkcyjne D-17	szt.	39 780,00
76.	Pole liniowe 110 kV	szt.	473 886,00
77.	Pole transformatorowe 110 kV	szt.	303 427,00
78.	Pole sprzęgłowe 110 kV	szt.	125 440,00
79.	Stanowisko transf. dwuuzw. 110/SN	szt.	219 548,00
80.	Transformator 110/15 kV 25 MVA	szt.	720 000,00
81.	Stacja 110/15 kV układ H4, 16 pól SN, 2x25 MVA	kpl.	6 185 398,00