



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, 18 czerwca 1999 r.

DTA-821/2686-A/6/99/ReT

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

Zakładu Energetycznego ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna Spółka Akcyjna z siedzibą w Gdańsku zawarty w pismach: z dnia 8 czerwca 1999 r. znak: ENERGA/H/ F-7571/99 oraz z dnia 11 czerwca 1999 r. znak: ENERGA/H/7479/99

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Zakład Energetyczny ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A. zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej moją decyzją nr DTA-821/2686-A/3/99/ReT z dnia 17 lutego 1999 r., która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

1. Zakład Energetyczny ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A., zwany dalej „Zakładem”, posiada koncesję nr PEE/41/2686/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na przesyłanie i dystrybucję energii elektrycznej oraz koncesję nr OEE/42/2686/U/2/98/BK z dnia 18 listopada 1998 r. na obrót energią elektryczną. Zakład ustalił taryfę dla energii elektrycznej, która została zatwierdzona moją decyzją nr DTA-821/2686-A/3/99/ReT z dnia 17 lutego 1999 r. i ogłoszona w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Energia elektryczna” nr 8 z dnia 17 lutego 1999 r.
2. Pismem z dnia 8 czerwca 1999 r. znak: ENERGA/H/F-7571/99 uzupełnionym pismem z dnia 11 czerwca 1999 r. znak: ENERGA/H/7479/99 Zakład wystąpił z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy, w części dotyczącej pkt 8 w rozdziale 3, rozdziału 11 oraz tabeli 5 w rozdziale 12, załączając akt zmiany taryfy, stanowiący załącznik do niniejszej decyzji. Zmiana wprowadzona w rozdziale 11 sprowadza się do 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 rozdziale 11 w punkcie 1.4 taryfy, w tabeli Nr 2 (w nowym brzmieniu) określono ryczałtowe stawki opłat za budowę przyłączy, a w punkcie 1.5 Zakład zobowiązał się do stosowania upustu w wysokości 50%. Oznacza to, że faktyczne stawki opłat, stosowane wobec przyłączanych odbiorców, stanowią połowę kwot wymienionych w tabeli.
4. W rozdziale 11 w punkcie 1.3 taryfy, w tabeli Nr 1 (w nowym brzmieniu) określono ryczałtowe stawki opłat za rozbudowę sieci, a w punkcie 1.5 Zakład zobowiązał się 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 w rozdziale 11 w punkcie 1.1 taryfy, w nowym brzmieniu:

„Ryczałtowa opłata 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 przyłączenie oraz ryczałtowych opłat za rozbudowę 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 elementy sieci”*

zasługują 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. Korekta ryczałtowych stawek opłat za przyłączenie do sieci, o której mowa w pkt 3 i 4 uzasadnienia została dokonana przez Zakład 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 Zakład 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).

7. W rozdziale 3 skreślono punkt 8 w brzmieniu: „Opłata ryczałtowa za budowę przyłącza zawiera koszt wybudowania przyłącza wraz z wyposażoną szafką pomiarową”, ponieważ pozostawałby w sprzeczności z treścią dokonanej korekty.

8. W rozdziale 12 w tabeli 5 w punktach 1 i 2 wyrazy „zł/kW” zostają zastąpione wyrazami „zł/miesiąc”. Powyższa korekta jest sprostowaniem omyłki.

9. W trakcie postępowania administracyjnego ustalono, iż za wprowadzeniem wnioskowanej przez Zakład 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, Zakład 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:
ENERGA Gdańska Kompania Energetyczna S.A.
ul. Marynarki Polskiej 130
80-557 Gdańsk

Załącznik do decyzji Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Nr DTA-821/2686-A/6/99/ReT
z dnia 17.06.1999

Zmiana taryfy dla energii elektrycznej ENERGI Gdańskiej Kompanii Energetycznej S.A.

W taryfie dla energii elektrycznej ENERGI Gdańskiej Kompanii Energetycznej S.A. zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr. DTA 821-2686-A/3/99/ReT z dnia 17 lutego 1999 r. wprowadza się następujące zmiany:

1. W rozdziale 3 wykreśla się punkt 8.
2. Rozdział 11 otrzymuje nowe brzmienie :

STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE DO SIECI

1. RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA PRZYŁĄCZENIE

- 1.1 Ryczałtowa 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 przyłączenie oraz ryczałtowych opłat za rozbudowę za wyjątkiem : x)
- przypadku, gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementów przyłącza.
 - przypadku , gdy realizacja wniosku o przyłączenie wymaga zastosowania innych niż standardowe elementy sieci
- 1.2 Za podstawę zaliczenia do grupy przyłączeniowej należy przyjmować napięcia oraz moc w miejscu dostarczania energii elektrycznej .

1.3 TABELA Nr 1 RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA ROZBUDOWE SIECI xx)

<p>Dla odbiorców V grupy przyłączeniowej 255,00 zł/kW Dla odbiorców IV grupy przyłączeniowej 255,00 zł/kW</p>

x) Patrz pkt 5 uzasadnienia decyzji zatwierdzającej niniejszą taryfę
xx) Patrz pkt 4 uzasadnienia decyzji zatwierdzającej niniejszą taryfę

1.4 TABELA Nr 2 RYCZAŁTOWE STAWKI OPŁAT ZA BUDOWĘ PRZYŁĄCZA xxx)

Lp	Rodzaj opłaty		Grupa IV	Grupa V
1	Za typowe przyłącze do 5 mb (zł)	Napowietrzne	1730 zł	1530 zł
		Napowietrzne z pomiarem	2300 zł	2020 zł
		Kablowe	3357 zł	3000 zł
		Kablowe z pomiarem	3720 zł	3350 zł
2	Za typowe przyłącze powyżej 5 mb (zł/mb)	Napowietrzne	67 zł/mb	65 zł/mb
		Kablowe	85 zł/mb	62 zł/mb

1.5 Opłatę za przyłączenie dla poszczególnych rodzajów przyłączy określa się jako sumę opłat za typowe przyłącze, za przyłącze i za rozbudowę sieci gdzie:

- opłatę za typowe przyłącze do 5 m przyjmuje się z tabeli nr 2, zgodnie z rodzajem przyłącza i zastosowaniem w okresie obowiązywania taryfy upustu w wysokości 50 %
- opłatę za przyłączenie wylicza się z tabeli nr 2, zgodnie z rodzajem przyłącza, mnożąc podaną stawkę opłaty przez długość przyłącza pomniejszoną o 5m. Do wyliczenia opłaty stosuje się w okresie obowiązywania taryfy upust w wysokości 50 % .
- opłatę za rozbudowę sieci wylicza się z tabeli nr 1 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 %.

1.6 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.

1.7 Wyliczona w oparciu o podane w tabelach stawki, opłata za przyłączenie jest opłatą netto, do której należy doliczyć podatek VAT zgodnie z obowiązującymi przepisami .

1.8 Jeżeli przyłączany podmiot we własnym zakresie wykona określoną w warunkach przyłączenia lub umowie o przyłączenia dokumentację techniczną i prawną przyłącza spełniając warunki obowiązujące w

xxx) Patrz pkt 3 uzasadnienia decyzji zatwierdzającej niniejszą taryfę

ENERDZE Gdańskiej Kompanii Energetycznej S.A., udzielony zostaje dodatkowy upust od ryczałtowej opłaty za przyłączenie, wyznaczonej z uwzględnieniem upustu wg pkt. 1.5 w wysokości do 10 %.

2. STAWKI OPŁAT ZA ELEMENTY STANDARDOWE xxxx)

Element standardowy linii niskiego napięcia	przekrój	Cena w zł/km
Linia napowietrzna izolowana Typu AsXSn na słupach ŻN - 10	4 x 25 mm ²	62 869
	4 x 35 mm ²	69 049
	4 x 50 mm ²	72 992
	4 x 70 mm ²	82 475
Linia napowietrzna z przewodami gołymi typu AL na słupach ŻN - 10	4 x 25 mm ²	66 066
	4 x 35 mm ²	67 877
	4 x 50 mm ²	70 861
	4 x 70 mm ²	80 984
Linia kablowa typu YAKY	4 x 70 mm ²	68 197
	4 x 120 mm ²	82 049
	4 x 240 mm ²	119 344

xxxx) Patrz pkt 6 uzasadnienia decyzji zatwierdzającej niniejszą taryfę

element standardowy linii średniego napięcia	przekrój	Cena w zł/km
linia napowietrzna izolowana typu AFLwsXSn na słupach EPV 12/10	3 x 35 mm ²	61 377
	3 x 50 mm ²	66 596
	3 x 70 mm ²	93 421
Linia napowietrzna z przewodami gołymi typu AFL na słupach ŻN - 10	3 x 35 mm ²	45 468
	3 x 50 mm ²	50 282
Linia napowietrzna z przewodami gołymi typu AFL na słupach BSW - 12	3 x 70 mm ²	56 225
Linia kablowa typu 3XUHAKXS	1 x 70 mm ²	122 083
	1 x 120 mm ²	142 073
	1 x 240 mm ²	166 421
Linia kablowa typu HAKnFta	3 x 70 mm ²	110 873
	3 x 120 mm ²	125 450
	3 x 240 mm ²	163 129

Element standardowy stacji transformatorowej wewnętrznej	Cena w zł
Rozdzielnia nN typ RT8 8 x SLMB 400 ÷ BSL 1600	12 574
Transformator 400 kVA TNOSCT	27 130
Rozdzielnia SN typ Mm 20, 4 polowa	30 902

Element standardowy stacji transformatorowej słupowej	Cena w zł
Rozdzielnia nN typ R8 – 4	6 926
Transformator 100 kVA TNOSCT	10 139
Słup typu EPV 12/12 z uzbrojeniem	14 598

Słup typu EVP 12/10 z odłącznikiem typu OUN3SZ 24/4	9 427 zł
---	----------

Słup typu EVP 12/10 z głowicą kablowa typu RAYCHEM	11 670 zł
--	-----------

Słup typu EVP 12/10, odłącznik typu OUN3SZ 24/4 z głowicą kablową typu RAYCHEM	13 585 zł
--	-----------

Słup typu ŻN-12, odłącznik typu OUN3SZ 24/4 z głowicą kablową typu RAYCHEM	15 066 zł
Słup typu ŻN-12 z głowicą kablowa typu RAYCHEM	13 151 zł
Słup typu ŻN-12 z odłącznikiem typu OUN3SZ 24/4	10 188 zł
Słup typu BSW-12 z odłącznikiem typu OUN3SZ 24/4	11 572 zł
Słup typu BWS-12, odłącznik typu OUN3SZ 24/4 z głowicą kablową typu RAYCHEM	16 450 zł
Słup typu BWS-12 z głowicą kablowa typu RAYCHEM	14 537 zł
Złącze zintegrowane z pomiarem Z-1/SL-1 wolnostojące	1 716 zł
Złącze ZK-3 (wolnostojące) bez pomiaru	1 625 zł

3. W rozdziale 12 w Tabeli 5 punkty 1 i 2 wyrazy w „zł/kW” zastępuje się wyrazami „zł/miesiąc”.