



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Warszawa, dnia 5 kwietnia 2006 r.

DTA-4211-107(20)/9257/2005/2006/AO

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509, z 2002 r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387, z 2003 r. Nr 130, poz. 188 i Nr 1660, z 2004 r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005 r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524) 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. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004 r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005 r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego

FENICE POLAND Sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku - Białej,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 22 grudnia 2005 r. znak: FP/DG/108/05 (wpływ do URE dnia 2 stycznia 2006 r.) i uzupełnionym pismami: z dnia 13 stycznia 2006 r. znak: FP/DG/032/06 (wpływ do URE dnia 15 lutego 2006 r.), z dnia 9 marca 2006 r. znak: FP/DG/049/06, z dnia 23 marca 2006 r. znak: FP/DG/060/06 oraz z dnia 28 marca 2006 r. znak: FP/DG/062/06

postanawiam

zatwierdzić dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla energii elektrycznej, zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 3 października 2005 r. nr DTA-4211-107(12)/2005/9257/V/2005/AO, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.



UZASADNIENIE

Decyzją z dnia z dnia 3 października 2005 r. nr DTA-4211-107(12)/2005/9257/V/2005/AO. zatwierdziłem taryfę dla energii elektrycznej, ustaloną przez Przedsiębiorstwo na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia jej do stosowania. Taryfa opublikowana została w Biuletynie Branżowym URE – Energia elektryczna z dnia 6 października 2005 r. Nr 47 (448).

Pismem z dnia 22 grudnia 2005 r. znak: FP/DG/108/05 (wpływ do URE dnia 2 stycznia 2006 r.), Przedsiębiorstwo wystąpiło z wnioskiem o zmianę taryfy dla energii elektrycznej, załączając akt tej zmiany stanowiący załącznik do niniejszej decyzji.

Wnioskowana zmiana taryfy w dotyczy:

- 1) wprowadzenia stawek opłat za przyłączenie do sieci, określonych w § 7 ust. 2 pkt. 1 rozporządzenia Ministra Gospodarki, Pracy i Polityki Socjalnej z dnia 23 kwietnia 2004 r. (Dz. U. z 2004 r. Nr 105, poz. 1114) oraz warunków ich stosowania w postaci nowego rozdziału: „10. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci”,
- 2) wykreślenia punktu 1.6. taryfy informującego, iż sprzedawca nie przewiduje przyłączenia odbiorców do sieci w okresie obowiązywania taryfy,
- 3) wprowadzenia w rozdziale 9., nowych cen i stawek opłat, w związku ze zmianą kosztów zakupu energii elektrycznej oraz usług dystrybucyjnych od dostawców energii.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

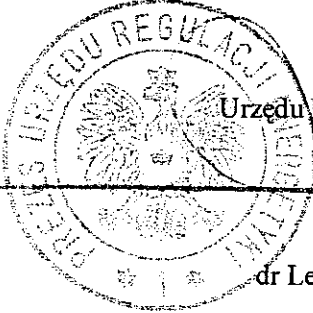
W niniejszej sprawie uznałem, że zostały spełnione przesłanki określone w powyższym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji.

W związku z tym postanawiam jak w sentencji:




P O U C Z E N I E

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 Prawa energetycznego, zmiana taryfy zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Energia elektryczna”.
4. Zgodnie z art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.



Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

Otrzymuje:
FENICE Poland Sp. z o.o.
ul. Komorowicka 79A, 43-300 Bielsko - Biała

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 05.04.2006

nr DTA-4211-107(12)/2005/9257/AO

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

dr Leszek Inchniewicz

Zmiana Taryfy dla energii elektrycznej Fenice Poland sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej

W taryfie dla energii elektrycznej Fenice Poland sp. z o.o. z siedzibą w Bielsku-Białej, zatwierdzonej decyzją Prezesa URE nr DTA-4211-107(12)/2005/9257/V/2005/AO z dnia 3 października 2005 r., wprowadza się następujące zmiany:

- 1) W spisie treści taryfy po rozdziale 9. dodaje się nowy rozdział 10. pod tytułem:
„10. Zasady ustalania opłat za przyłączenie podmiotów do sieci”.
- 2) Wykreśla się pkt 1.6 taryfy.
- 3) W rozdziale 9. „Tabele cen i stawek opłat” wprowadza się nowe ceny i stawki opłat dla poszczególnych obszarów działania sprzedawcy:

TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH B2II, B23I
- sieci zlokalizowane w Skoczowie na terenie Teksid Iron Poland Sp. z o.o. i jego sąsiedztwie

| CENY I STAWKI OPŁAT | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|--------------|---------------|
| | B2II | B23I ZIMA | B23 I LATO |
| Obrót | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną (zł/MWh) | | | |
| -całodobową | 131,08 | | |
| -szczytową | | | |
| -pozaszczytową | | | |
| -szczyt przedpołudniowy | | 151,72 | 151,72 |
| -szczyt popołudniowy | | 156,53 | 156,53 |
| -pozostałe godziny doby | | 115,29 | 115,29 |
| Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c) * | 2,29 | | |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/MWh) | 44,21 | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh) | 36,84 | 21,64 | |
| Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c) | 3,33 | 9,03 | |
| Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)** | | | |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

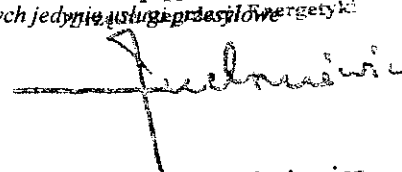
TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11T, C21T, C22T, RT
- sieci zlokalizowane w Tychach na terenie Fiat Auto Poland S.A. i jego sąsiedztwie

| CENY I STAWKI OPŁAT | GRUPA TARYFOWA | | | |
|--|----------------|--------|--------|--------|
| | C11T | C21T | C22T | RT |
| Obrót | | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną (zł/MWh) | | | | |
| -całodobową | 123,76 | 123,76 | | 123,76 |
| -szczytową | | | 137,95 | |
| -pozaszczytową | | | 118,65 | |
| -szczyt przedpołudniowy | | | | |
| -szczyt popołudniowy | | | | |
| -pozostałe godziny doby | | | | |
| Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c) * | 2,29 | | | |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/MWh) | 44,21 | | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh) | 20,85 | 57,44 | 53,74 | 61,88 |
| Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c) | 7,67 | 11,32 | 19,01 | 14,19 |
| Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)** | | | | |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i * stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

PREZES



dr Leszek Juchniewicz

TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11A, C23A

- sieci zlokalizowane w Bielsku-Białej na terenie Teksid Aluminium Poland Sp. z o.o.
i jego sąsiedztwie

| CENY I STAWKI OPŁAT | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|--------------|--------------|
| | C11A | C23A ZIMA | C23A LATO |
| Obrót | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną (zł/MWh) | | | |
| -całodobową | 129,05 | | |
| -szczytową | | | |
| -pozaszczytową | | | |
| -szczyt przedpołudniowy | | 129,05 | 129,05 |
| -szczyt popołudniowy | | 129,05 | 129,05 |
| -pozostałe godziny doby | | 129,05 | 129,05 |
| Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c) * | 2,29 | | |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/MWh) | 44,21 | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh) | 45,71 | | |
| -szczyt przedpołudniowy | | 45,71 | 45,71 |
| -szczyt popołudniowy | | 45,71 | 45,71 |
| -pozostałe godziny doby | | 45,71 | 45,71 |
| Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c) | 9,47 | 12,49 | |
| Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)** | | | |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11B, C21B, C22B, RB

- sieci zlokalizowane w Bielsku-Białej na terenie Fiat Auto Poland S.A. i jego sąsiedztwie

| CENY I STAWKI OPŁAT | GRUPA TARYFOWA | | | |
|--|----------------|--------|--------|--------|
| | C11B | C21B | C22B | RB |
| Obrót | | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną (zł/MWh) | | | | |
| -całodobową | 129,11 | 129,11 | | 129,11 |
| -szczytową | | | 141,85 | |
| -pozaszczytową | | | 124,95 | |
| -szczyt przedpołudniowy | | | | |
| -szczyt popołudniowy | | | | |
| -pozostałe godziny doby | | | | |
| Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c) * | 2,27 | | | |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/MWh) | 44,21 | | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh) | 55,47 | 59,59 | 82,78 | 55,47 |
| Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c) | 4,48 | 10,05 | 12,10 | 21,68 |
| Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)** | | | | |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

Urząd Regulacji Energetyki
dr Leszek Juchniewicz

TABELA CEN I STAWEK OPŁAT DLA GRUP TARYFOWYCH C11D, C23D
- sieci zlokalizowane w Krośnie na terenie Delphi Poland S.A. i jego sąsiedztwie

| CENA LUB STAWKA | GRUPA TARYFOWA | | |
|--|----------------|--------------|--------------|
| | C11D | C23D ZIMA | C23D LATO |
| Obrót | | | |
| Cena za energię elektryczną czynną (zł/MWh) | | | |
| -całodobową | 127,40 | | |
| -szczytową | | | |
| -pozaszczytową | | | |
| -szczyt przedpołudniowy | | 127,40 | 127,40 |
| -szczyt popołudniowy | | 127,40 | 127,40 |
| -pozostałe godziny doby | | 127,40 | 127,40 |
| Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c) * | 2,29 | | |
| Przesyłanie i dystrybucja | | | |
| Stawka systemowa opłaty przesyłowej (zł/MWh) | 44,21 | | |
| Składnik zmienny stawki sieciowej (zł/MWh) | | | |
| -całodobową | 61,72 | | |
| -szczytową | | | |
| -pozaszczytową | | | |
| -szczyt przedpołudniowy | | 82,94 | 82,94 |
| -szczyt popołudniowy | | 115,16 | 115,16 |
| -pozostałe godziny doby | | 36,66 | 36,66 |
| Składnik stały stawki sieciowej (zł/kW/m-c) | 1,67 | 13,24 | |
| Stawka opłaty abonamentowej (zł/m-c)** | | | |

* stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących zarówno energię elektryczną jak i usługi przesyłowe

** stawka opłaty abonamentowej stosowana wobec odbiorców zakupujących jedynie usługi przesyłowe

4) Wprowadza się nowy rozdział 10. w brzmieniu:

„10. Zasady ustalania opłat za przyłączanie podmiotów do sieci

10.1. Podmioty przyłączane do sieci dzieli się na następujące grupy przyłączeniowe:

- grupa III – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej o napięciu znamionowym wyższym niż 1 kV, lecz niższym niż 110 kV,
- grupa IV – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz o mocy przyłączeniowej większej niż 40 kW lub prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym większym niż 63 A,
- grupa V – podmioty przyłączane bezpośrednio do sieci rozdzielczej, o napięciu znamionowym nie wyższym niż 1 kV oraz mocy przyłączeniowej nie większej niż 40 kW i prądzie znamionowym zabezpieczenia przelicznikowego w torze prądowym nie większym niż 63 A,
- grupa VI – podmioty przyłączane do sieci poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie na zasadach określonych w umowie o przyłączenie, zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmioty przyłączane do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok.

10.2. Za przyłączenie źródeł współpracujących z siecią oraz sieci przedsiębiorstw energetycznych zajmujących się dystrybucją energii pobiera się opłatę ustaloną na

dr Leszek Juchniewicz

podstawie rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia, z wyłączeniem odnawialnych źródeł energii oraz źródeł energii wytwarzających energię elektryczną w skojarzeniu z wytwarzaniem ciepła, o mocy elektrycznej nie większej niż 5 MW i projektowanej średniorocznej sprawności przemiany ogółem nie niższej niż 70%, za których przyłączenie pobiera się połowę opłaty ustalonej na podstawie rzeczywistych nakładów.

10.3. Za przyłączenie lub zwiększenie mocy przyłączeniowej podmiotów zakwalifikowanych do III grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt 10.2., pobiera się opłatę określoną indywidualnie w umowie o przyłączenie w wysokości 25% rzeczywistych nakładów poniesionych na realizację przyłączenia.

10.4. Za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, innych niż określone w pkt 10.2., pobiera się opłatę, która stanowi iloczyn stawki opłaty za przyłączenie zawartej w taryfie oraz wielkości mocy przyłączeniowej określonej w umowie o przyłączenie.

Stawki opłat za przyłączenie do sieci dla IV i V grupy przyłączeniowej dla przyłącza kablowego uwzględniają koszty zakupu i montażu złącza kablowego i szafki złączowo-pomiarowej lub szafki złączowej w przypadku budynków wielolokalowych, w których lokalizacja układów pomiarowych nie pokrywa się z lokalizacją złącz kablowych.

Stawki opłat za przyłączenie podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej uwzględniają wydatki ponoszone na wykonanie prac projektowych i geodezyjnych, uzgodnienia dokumentacji, uzyskania pozwoleń na budowę, zakup lub budowę elementów odcinków sieci służących do przyłączenia podmiotów, wykonanie robót budowlano-montażowych wraz z nadzorem, wykonania niezbędnych prób, a także opłaty za zajęcie terenu.

10.5. Za przyłączenie podmiotu zakwalifikowanego do VI grupy przyłączeniowej, poprzez tymczasowe przyłącze, które będzie przebudowane i dostosowane zgodnie z warunkami przyłączenia lub umową o przyłączenie i zastąpione przyłączeniem docelowym, lub podmiotu przyłączonego do sieci na czas określony, lecz nie dłuższy niż rok, pobiera się opłatę ustaloną w umowie o przyłączenie.

Za przyłączenie podmiotu zaliczonego do VI grupy przyłączeniowej w przypadku, gdy przyłącze będzie wykorzystywane do docelowego zasilania obiektu, bez konieczności jego przebudowy lub dostosowania, pobiera się opłatę liczoną według zasad jak dla docelowej grupy przyłączeniowej z uwzględnieniem mocy przyłączeniowej dla docelowego zasilania.

10.6. Za zwiększenie mocy przyłączeniowej dla podmiotów zakwalifikowanych do IV i V grupy przyłączeniowej, dokonanej na wniosek podmiotu przyłączanego, pobiera się opłatę stanowiącą iloczyn stawki opłaty ustalonej w taryfie i przyrostu mocy przyłączeniowej.

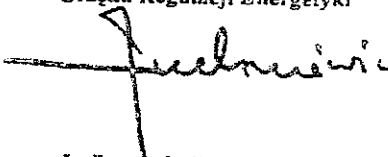
10.7. Za wymianę lub przebudowę dotychczasowego przyłącza bez zwiększenia mocy przyłączeniowej lub do poziomu dotychczasowej mocy, dokonywaną na wniosek przyłączonego podmiotu, podmiot ten ponosi rzeczywiste nakłady z tym związane.

10.8. W przypadku obiektów wymagających wielostronnego układu zasilania, opłatę za przyłączenie, w części dotyczącej zasilania rezerwowego, ustala się na podstawie rzeczywistych nakładów.

10.9. Przyłączany podmiot ma prawo wyboru rodzaju przyłącza, kablowego lub napowietrznego, o ile wybrany przez ten podmiot rodzaj przyłącza jest uzasadniony technicznie do realizacji.

10.10. Tabela stawek opłat za przyłączenie dla IV i V grupy przyłączeniowej :

PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz

| Grupa przyłączeniowa | Stawka opłaty S_m w zł/kW | |
|----------------------|-----------------------------|-------------------|
| | zasilanie napowietrzne | zasilanie kablowe |
| IV | 90,00 | 110,00 |
| V | 100,00 | 125,00 |

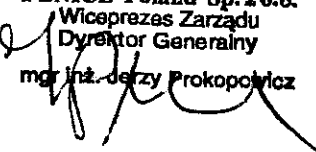
W przypadku, gdy długość przyłącza przekracza 200 metrów pobiera się dodatkową opłatę w wysokości 36,00 zł za każdy metr powyżej 200 metrów długości przyłącza.

- 10.11. Moc przyłączeniowa w przypadku budynków wielolokalowych określana jest przez projektanta instalacji w porozumieniu z inwestorem lub właścicielem budynku, z uwzględnieniem współczynników jednoczesności.
- 10.12. W sytuacji, gdy przyłączany podmiot wystąpi z wnioskiem wykonania we własnym zakresie, określonej w warunkach przyłączenia lub w umowie o przyłączenie dokumentacji technicznej i prawnej związanej z przyłączeniem, spełniającej warunki obowiązujące na terenie działania przedsiębiorstwa energetycznego, obliczoną dla tego podmiotu opłatę za przyłączenie obniża się o 10%.”

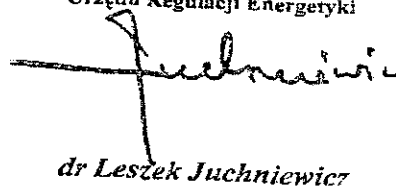
”FENICE POLAND”

Spółka z o.o.
ul. Komorowicka 79 A
43-300 BIELSKO-BIAŁA
NIP 547-18-38-076 R-072144757

FENICE Poland Sp. z o.o.
Wiceprezes Zarządu
Dyrektor Generalny
mgr inż. Jerzy Prokopowicz



PREZES
Urzędu Regulacji Energetyki



dr Leszek Juchniewicz