



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 3 sierpnia 2004r.

Nr 132

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

1783 — Nr OŁO-4210-28(6)/2004/245/V/BG z dnia 22 lipca 2004r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „Bugaj” Sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła..... 6077

1783

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-28(6)2004/245/V/BG

z dnia 22 lipca 2004r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071, z 2001r. Nr 49, poz. 509, z 2002r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003r. nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 8 czerwca 2004 roku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „BUGAJ” Sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290596290 zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w (o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) ustawy - Prawo energetyczne), określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej, w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy i uwzględnionych w cenach i stawkach opłat zawartych w zatwierdzonej taryfie - do dnia 30 września 2005r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego: koncesję na wytwarzanie ciepła nr WCC/192/245/U/OT-2/98/MG z dnia 6 października 1998r. (z późniejszymi zmianami) oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/205/245/U/OT-2/98/MG z dnia 6 października 1998r. (z późniejszymi zmianami), w dniu 9 czerwca 2004r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiada-

jące koncesje na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) ustawy - Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności go-

spodarczej, a także ustalanie okresu obowiązywania tych współczynników korekcyjnych.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2000r. Nr 96, poz. 1053).

Bazowe ceny i stawki opłat ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 sentencji decyzji, ustalone zostały w wysokości adekwatnej do możliwości uzyskania poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy i wyniosły dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła

$X_w = 8,29 \%$, a dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła $X_w = - 7,47 \%$. Przy ustalaniu wysokości współczynników korekcyjnych X_w uwzględniono przede wszystkim spadek wielkości mocy zamówionej przez odbiorców i związany z tym spadek sprzedaży ciepła, przy jednoczesnym obniżeniu kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej o 31,09 %.

Uwzględnienie powyższych współczynników korekcyjnych powoduje, że przewidywany spadek opłat dla odbiorców - przy zachowaniu tych samych wielkości odniesienia co w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy, tj. wielkości poboru ciepła i mocy zamówionej - wyniesie średnio 5,94 %.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w - ustalony do dnia 30 września 2005r. - jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy i wynika z konieczności zbadania czy poziom stawek opłat, po pierwszym roku stosowania taryfy, zapewnia pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa energetycznego oraz ochronę interesów odbiorców przed nieuzasadnionym poziomem cen.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w sentencji.

POUCZENIE

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 z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt. 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany 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 o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania

cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.

3. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 w związku z art. 31 ust. 3 pkt. 2 i ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.

**Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł***

Niniejsza taryfa stanowi załącznik
do decyzji Prezesa URE
z dnia 22 lipca 2004r.
nr OŁO-4210-28(6)/2004/245/V/BG

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Środkowozachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *L. Szczygieł*

TARYFA DLA CIEPŁA

**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
„BUGAJ” Spółka z o.o.
Starachowice**

CZĘŚĆ I

1. Informacje ogólne.

- 1.1. Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i została opracowana przy uwzględnieniu następujących aktów prawnych:
- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 roku Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959), zwanej dalej ustawą,
 - rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000r. - w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf
- oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2000r. Nr 96, poz. 1053), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000r. - w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, obrotu ciepłem, świadczenia usług przesyłowych, ruchu sieciowego i eksploatacji sieci oraz standardów jakościowych obsługi odbiorców (Dz. U. z 2000r. Nr 72, poz. 845), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

2. Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1 przedsiębiorstwo energetyczne - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „BUGAJ” Sp. z o.o. w Starachowicach, prowadzące działalność w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła,
- 2.2 źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 2.3 sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 2.4 przyłączy - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z obiektem,
- 2.5 węzeł cieplny - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
- 2.6 instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
- 2.7 obiekt - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 2.8 układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła,
- 2.9 liczba punktów pomiarowych - łączną liczbę układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w przyłączach do węzłów cieplnych oraz urządzeń, których wskazania stanowią podstawę do określenia udziału poszczególnych odbiorców w kosztach ciepła dostarczonego do grupowych węzłów cieplnych, obsługujących obiekty więcej niż jednego odbiorcy,
- 2.10 handlowa obsługa odbiorców - czynności związane z:
 - a/ odczytywaniem wskazań oraz kontrolą układów pomiarowo-rozliczeniowych i urządzeń, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła lub ustalenia udziału odbiorcy w kosztach ciepła dostarczonego do grupowego węzła cieplnego,
 - b/ obliczaniem należności, wystawianiem faktur i egzekwowaniem ich realizacji,

- c/ wykonywaniem kontroli dotrzymania warunków umowy i prawidłowości rozliczeń,
- 2.11 zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu godziny występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która powinna uwzględniać moc cieplną niezbędną dla:
- a/ pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej tempe-

- ratury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
- b/ zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czepalnych, znajdujących się w tym obiekcie,
- c/ zapewnienia prawidłowej prac innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi,

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Przedmiotem działalności przedsiębiorstwa energetycznego, jest zaspokajanie potrzeb odbiorców w zakresie zaopatrzenia w ciepło.

W szczególności przedmiotem działalności przedsiębiorstwa energetycznego jest:

- wytwarzanie ciepła - na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

decyzją nr WCC/192/245/U/OT-2/98/MG z dnia 6 października 1998r. (z późniejszymi zmianami),

- przesyłanie i dystrybucja ciepła - na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr PCC/205/245/U/OT-2/98/MG z dnia 6 października 1998r. (z późniejszymi zmianami).

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

Obiekty odbiorców zasilane są ciepłem wytwarzanym w Ciepłowni „BUGAJ”, będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego, w której zainstalowane są kotły opalane miałem węglowym i gazem ziemnym.

Przesyłanie ciepła odbywa się dwiema sieciami ciepłowniczymi, stanowiącymi własność i eksploatowanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne:

- CO - sieć grzewcza, w której nośnikiem ciepła jest woda gorąca o temperaturze, 130 °C/80 °C,
 - CT - sieć technologiczna, w której nośnikiem ciepła woda gorąca o temperaturze 110 °C/80 °C.
- Uwzględniając zróżnicowanie kosztów dostarczenia ciepła do odbiorców dokonano podziału tych odbiorców na następujące grupy:

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grupy odbiorców
1.	G11	Odbiorcy ciepła, wytworzonego w Ciepłowni „BUGAJ” dostarczonego poprzez grzewczą sieć ciepłowniczą do węzłów cieplnych odbiorcy.
2.	G12	Odbiorcy ciepła, wytworzonego w Ciepłowni „BUGAJ” dostarczonego poprzez grzewczą sieć ciepłowniczą do indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowanych.
3.	T11	Odbiorcy ciepła, wytworzonego w Ciepłowni „BUGAJ” dostarczonego poprzez technologiczną sieć ciepłowniczą do węzłów cieplnych odbiorcy.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość bazowych cen i stawek opłat.

W rozliczeniach z odbiorcami będą stosowane następujące ceny i stawki opłat:

- a) ceny za zamówioną moc cieplną - wyrażone w złotych za MW,
- b) ceny ciepła - wyrażone w złotych za GJ,
- c) ceny nośnika ciepła - wyrażone w złotych za metr sześcienny,
- d) stawkę opłaty abonamentowej - wyrażoną w złotych za punkt pomiarowy,

- e) stawki opłat stałych za usługi przesyłowe - wyrażone w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej,
- f) stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe - wyrażone w złotych za GJ,
- w wysokości określonej w niniejszej taryfie.

Bazowe ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie podane są w wielkościach netto i brutto z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT), naliczonym w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

4.1. Ceny i stawki opłat netto:

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka Miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców		
			G 11	G 12	T 11
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW.rok zł /MW/m-c	43.197,57 3.599,80		
2.	Cena ciepła	zł/GJ	20,79		
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	11,82		
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok zł /MW/m-c	10.114,90 842,91	17.996,40 1.499,70	14.305,90 1.192,16
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,74	8,18	12,46
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok zł/punkt pomiarowy/m-c	65,15 5,43		

4.2. Ceny i stawki opłat brutto

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka Miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców		
			G 11	G 12	T 11
1.	Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW.rok zł /MW/m-c	52.701,04 4.391,76		
2.	Cena ciepła	zł/GJ	25,36		
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	14,42		
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok zł /MW/m-c	12.340,18 1.028,35	21.955,61 1.829,63	17.453,20 1454,44
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	8,22	9,98	15,20
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok zł/punkt pomiarowy/m-c	79,48 6,62		

4.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawka opłaty	
		netto	brutto
DN 25	zł/mb	91,14	111,19
DN 32		96,64	117,90
DN 40		103,99	126,87
DN 50		114,84	140,10
DN 65		123,06	150,13

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania bazowych stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i art. 45 ustawy - Prawo

energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Zakres usług świadczonych dla odbiorców.

Grupa G11	Wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucja ciepła poprzez grzewczą sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego do węzłów cieplnych stanowiących własność odbiorców.
-----------	---

Grupa G12	Wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucja ciepła poprzez grzewczą sieć ciepłowniczą do indywidualnych węzłów ciepłych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowanych.
Grupa T11	Wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucja ciepła poprzez technologiczną sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego do węzłów ciepłych stanowiących własność odbiorców.

2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków sprzedaży ciepła,

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat i upustów przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

3. Opłaty za nielegalny pobór ciepła

Opłaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT).

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat.

Przedsiębiorstwo energetyczne zawiadomi w formie pisemnej odbiorców o wprowadzeniu do rozliczeń nowej taryfy, co najmniej na 14 dni przed

datą, od której będą obowiązywały nowe ceny i stawki opłat.

Wydawca: Wojewoda Świętokrzyski

Redakcja: Wydział Prawny i Nadzoru
Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach
Al. IX Wieków Kielc 3, 25-516 Kielce
tel. 0 (prefix) 41 3421673, e-mail: org07@kielce.uw.gov.pl

Skład, druk i rozpowszechnianie: Zakład Obsługi
Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach,
25-516 Kielce, Al. IX Wieków Kielc 3
tel. 0 (prefix) 41 3421807, 3421249

Prenumerata roczna Dziennika Urzędowego Województwa Świętokrzyskiego wynosi 3000 zł.
Nr konta Bank Przemysłowo-Handlowy PBK S.A. O/Kielce, Nr 25 10600076-0000320000163506
Dziennik w Internecie – <http://www.kielce.uw.gov.pl/dziennik.htm>

Zbiory Dzienników Urzędowych wraz ze skorowidzami wyłożone są do powszechnego wglądu w siedzibie Świętokrzyskiego Urzędu Wojewódzkiego w Kielcach, Al. IX Wieków Kielc 3, pok. 210 w godzinach pracy Urzędu

Dziennik Urzędowy Województwa Świętokrzyskiego otrzymują przedsiębiorstwa, na koszt których publikowana jest niniejsza taryfa oraz organy uprawnione do otrzymywania egzemplarzy obowiązkowych i prenumeratory.

Tłoczono z polecenia Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 28 lipca 2004r.