



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 1 lipca 2002r.

Nr 91

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

1051 — Nr OŁO-820/691-A/3/2002/III/LK dnia 24 czerwca 2002r. zatwierdzająca taryfę dla Zakładów Ostrowieckich – Energetyka Ciepła Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Ostrowcu Świętokrzyskim na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła..... 3825

1051

DECYZJA

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Nr OŁO-820/691-A/3/2002/III/LK

z dnia 24 czerwca 2002r.

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. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099 oraz z 2001r. Nr 110, poz. 1800 i poz. 1802) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000r. Nr 98, poz. 1071 oraz z 2001r. Nr 49, poz. 509) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 9 maja 2002 roku Zakładów Ostrowieckich - Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim, posiadających statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290907459 zwanych w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić współczynniki korekcyjne X_w , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy:
 - a) dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła w wysokości $X_w = - 4,73 \%$,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_w = - 13,49 \%$,
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w , o których mowa w punkcie 2 do dnia 31 lipca 2003r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego: koncesje z dnia 9 października 1998r. na wytwarzanie ciepła nr WCC/231/691/U/2/98/PK z późniejszymi zmianami oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/245/691/U/2/98/PK z późniejszymi zmianami, w dniu 9 maja 2002r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia trzeciej taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo energetyczne.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające 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 poprawę efektywności funkcjonowania

przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo danego rodzaju działalności gospodarczej, 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 z 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. Nr 96, poz. 1053), zwanego w dalszej części rozporządzeniem taryfowym.

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 2001 poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

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. Wysokości powyższych współczynników korekcyjnych przekładają się na 4,52 % średni wzrost opłat dla odbiorców ciepła, wyliczony przy zachowaniu tych samych wielkości będących podstawą obliczenia stawek opłat zatwierdzonych niniejszą decyzją, tj. zamówionej mocy cieplnej, ilości ciepła sprzedanego i liczby punktów pomiarowych.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w – w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego – jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy i wynika z konieczności zbadania czy poziom cen i 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 antymonopolowego - 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. 479 pkt 1 i art. 479 § 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek 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, taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni od dnia jej publikacji w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.

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

Niniejsza taryfa stanowi załącznik do decyzji Prezesa URE z dnia 24 czerwca 2002r. nr OŁO-820/691-A/3/2002/III/LK

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

**ZAKŁADY OSTROWIECKIE – ENERGETYKA CIEPLNA SP. Z O.O.
UL. ŚWIĘTOKRZYSKA 8
27-400 OSTROWIEC ŚWIĘTOKRZYSKI**

TARYFA DLA CIEPŁA

CZĘŚĆ I

Informacje ogólne.

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków jej stosowania i została opracowana przez Zakłady Ostrowieckie – Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim

1. Podstawą prawną stosowania taryfy są w szczególności:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. – Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099 oraz z 2001r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802) zwana dalej ustawą,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenie 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. Nr 72, poz. 845), zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

2. Objasnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

2.1. Źródło ciepła – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.

2.1. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

2.2. 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.

2.3. 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.

2.4. Układ pomiarowo – rozliczeniowy – dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.

2.5. Moc cieplna – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła lub odebrana od tego nośnika w ciągu godziny.

2.6. Zamówiona moc cieplna – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która powinna uwzględniać moc cieplną niezbędną dla:

- a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
- b) zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych znajdujących się w tym obiekcie,
- c) zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi.

2.7. 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.

2.8. Odbiorca – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z wytwórcą i dystrybutorem ciepła.

2.9. Przedsiębiorstwo energetyczne – Zakłady Ostrowieckie - Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim, zwane dalej ZOEC Sp. z o.o.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

ZOEC Sp. z o.o. prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz

przesyłania i dystrybucji ciepła na podstawie kon-

cesji z dnia 9 października 1998r., udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- na wytwarzanie ciepła nr WCC/231/691/U/2/98/PK z późniejszymi zmianami,
 - na przesyłanie i dystrybucji ciepła nr PCC/245/691/U/2/98/PK z późniejszymi zmianami,
- Działalność gospodarcza ZOEC Sp. z o.o. w zakresie zaopatrzenia w ciepło obejmuje:

1. Wytwarzanie ciepła w jednym źródle, będącym własnością ZOEC Sp. z o.o., o łącznej mocy zainstalowanej 58 MW.
2. Przesyłanie i dystrybucję ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczej będącej w części własnością ZOEC Sp. z o.o., a w części dzierżawionej od Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim.

CZĘŚĆ III

Charakterystyka potrzeb cieplnych i podział odbiorców na grupy.

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie pomieszczeń oraz na cele użytkowe i pokrywane są ciepłem wytwarzanym przez ZOEC Sp. z o.o. w jednym własnym źródle ciepła i przesyłanym poprzez sieć ciepłowniczą, w której nośnikiem jest gorąca woda.

Stosownie do przepisów § 10 rozporządzenia taryfowego ZOEC Sp. z o.o. ustaliły następujące grupy odbiorców:

GRUPA I - odbiorcy zasilani ciepłem poprzez sieć ciepłowniczą, samodzielnie eksploatujący własne indywidualne węzły cieplne.

GRUPA II - odbiorcy zasilani ciepłem poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne,

które stanowią własność i są eksploatowane przez ZOEC Sp. z o.o., a instalacje odbiorcze za tymi węzłami stanowią własność odbiorców i są przez odbiorców eksploatowane.

GRUPA III - odbiorcy zasilani ciepłem poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, które są dzierżawione od Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. i są eksploatowane przez ZOEC Sp. z o.o., a instalacje odbiorcze za tymi węzłami stanowią własność odbiorców i są przez odbiorców eksploatowane.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

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.

1. Ceny i stawki opłat netto.

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców		
			I	II	III
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	46 304,59	46 304,59	46 304,59
		zł/MW/m-c	3 858,72	3 858,72	3 858,72
2.	Cena ciepła	zł/GJ	18,12	18,12	18,12
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	8,12	8,12	8,12
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	8 425,88	14 817,93	14 317,87
		zł/MW/m-c	702,16	1 234,83	1 193,16
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,01	5,83	6,07
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok	95,76	95,76	95,76
		zł/punkt pomiarowy/m-c	7,98	7,98	7,98

2. Ceny i stawki opłat brutto.

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców		
			I	II	III
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	56 491,60	56 491,60	56 491,60
		zł/MW/m-c	4 707,64	4 707,64	4 707,64
2.	Cena ciepła	zł/GJ	22,11	22,11	22,11
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	9,91	9,91	9,91
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	10 279,57	18 077,87	17 467,80
		zł/MW/m-c	856,63	1 506,49	1 455,65
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	4,89	7,11	7,41
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok	116,83	116,83	116,83

		zł/punkt pomiarowy/m-c	9,74	9,74	9,74
--	--	---------------------------	------	------	------

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

3.1. ZOEC Sp. z o.o. nie planują przyłączenia nowych odbiorców, a w przypadku potrzeby przyłączenia odbiorcy, stawki opłat za przyłączenie będą kalkulowane na podstawie kosztów wynikających z nakładów ustalonych na podstawie kosztorysowych norm nakładów rzeczowych, cen jednostkowych robót budowlanych oraz cen czynników produkcji dla potrzeb sporządzania kosztorysu inwestorskiego, określonych w przepisach wydanych na podstawie art. 35 ust. 3 pkt 2 ustawy z dnia 10 czerwca 1994r. o zamówieniach publicznych

(Dz. U. z 1998r. Nr 119 poz. 773 z późn. zm.), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy.

3.2. W razie powierzenia wykonania usługi z zakresu przyłączenia do sieci osobie trzeciej w drodze przetargu, podstawą kalkulacji stawek opłat za przyłączenie jest koszt prac projektowych i budowlano-montażowych, niezbędnych do wykonania przyłączenia, określony w złożonej w toku przetargu ofercie, pod warunkiem, że nie będzie wyższy, niż koszt ustalony przy zastosowaniu norm i cen, o których mowa w pkt. 3.1.

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat.

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

§ 25 rozporządzenia taryfowego. Jednostkowe koszty ustalono według zasad określonych w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Zamieszczone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone dla standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego. Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez wytwórcę standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,

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

2. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

2.1. 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.

Odbiorcy będą zawiadamiani w formie pisemnej o wprowadzaniu do rozliczeń nowych cen. Zawiadomienie nastąpi co najmniej na 14 dni przed da-

tą, 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 3421249, 3421807

Prenumerata roczna Dziennika Urzędowego Województwa Świętokrzyskiego wynosi 1200 zł.
Nr konta Bank Przemysłowo-Handlowy S.A. Oddział Kielce Nr 10601305-320000163506
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. 251 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 27 czerwca 2002r.