



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 2 sierpnia 2002r.

Nr 115

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

1350 — Nr OŁO-820/29-A/6/2002/IV/JG z dnia 29 lipca 2002r. zatwierdzająca taryfę dla Zakładu Energetyki Ciepłej Spółki z o.o. z siedzibą w Staszowie na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła 4545

1350

DECYZJA

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Nr OŁO-820/29-A/6/2002/IV/JG

z dnia 29 lipca 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, z 2001r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802 oraz z 2002r. Nr 74, poz. 676) 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 14 maja 2002 roku Zakładu Energetyki Ciepłej w Staszowie Spółki z o.o. z siedzibą w Staszowie posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 830337642 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 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 $X_w = 0,12\%$
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_w = 0,67\%$
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w , o których mowa w punkcie 2 do dnia 31 sierpnia 2003r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego: koncesję na wytwarzanie ciepła z dnia 1 października 1998r. nr WCC/125/29/W/1/98/RG (z późn. zm.) oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 1 października 1998r. nr PCC/133/29/W/1/98/RG (z późn. zm.), w dniu 14 maja 2002r. 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 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 projektowaną 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 zmia-

ny warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo energetyczne działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy. Zatwierdzenie podanych w decyzji wysokości współczynników korekcyjnych powoduje, że przewidywany wzrost opłat dla odbiorców wyniesie średnio 2,62 % przy zachowaniu tych samych wielkości odniesienia co w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy zatwierdzonej niniejszą decyzją.

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. 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, 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 przesać 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 29 lipca 2002r.
Nr OŁO-820/29-A/6/2002/IV/JG

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

**ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W STASZOWIE
SPÓŁKA Z O.O.
UL. LANGIEWICZA 14
28-200 STASZÓW**

TARYFA DLA CIEPŁA

CZĘŚĆ 1

Informacje ogólne.

Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Staszowie i wprowadzony jako obowiązujący dla określonej w niej grupy odbiorców w trybie określonym ustawą.

1. Podstawą prawną stosowanej 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, z 2001r. Nr 154, poz. 1800 i 1802 oraz z 2002r. Nr 74, poz. 676), 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. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

2.1. Wytwórca i dystrybutor ciepła - Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Staszowie zajmujący się wytwarzaniem ciepła we własnych źródłach oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła wytworzonego we własnych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, zwany dalej - przedsiębiorstwem energetycznym.

2.2. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

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

2.5. Obiekt - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.

2.6. Zamówiona moc cieplna - ustalona 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. 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.

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

2.9. 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.

2.10. Instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorników ciepła lub punktów poboru wody w obiekcie.

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność koncesjonowaną w zakresie:

- wytwarzania ciepła na podstawie koncesji udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr WCC/125/29/W/1/98/RG z dnia 1 października 1998 roku ze zmianą dokonaną decyzją nr WCC/125A/29/W/3/2000/BP z dnia 29 czerwca 2000r.
- przesyłania i dystrybucji ciepła na podstawie koncesji udzielonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr PCC/133/29/W/1/98/RG

z dnia 1 października 1998 roku ze zmianą dokonaną decyzją nr PCC/133/S/29/U/3/99 z 14 lipca 1999 roku.

Wytwarzanie ciepła odbywa się w:

1. Kotłowni Centralnej KC opalanej węglem i zasilającej sieć ciepłowniczą,
2. Kotłowni gazowej KL 1 znajdującej się przy ul. Szpitalnej 37,
3. Kotłowni gazowej KL 2 znajdującej się przy ul. Sienkiewicza 3.

CZĘŚĆ 3

Charakterystyka potrzeb cieplnych i podział odbiorców na grupy.

Stosownie do przepisu § 10 rozporządzenia taryfowego ustalono sześć grup odbiorców.

Grupa odbiorców	Charakterystyka odbiorców
G I	Odbiorcy zasilani z kotłowni KL 1.
G II	Odbiorcy zasilani z kotłowni KL 2.
G III	Odbiorcy zasilani z kotłowni centralnej KC siecią ciepłowniczą będącą własnością przedsiębiorstwa energetycznego. Węzły cieplne stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane.
G IV a	Odbiorcy zasilani z kotłowni centralnej KC poprzez sieć ciepłowniczą. Indywidualne węzły cieplne stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego i są eksploatowane przez to przedsiębiorstwo. Instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane.
G IV b	Odbiorcy zasilani z kotłowni centralnej KC siecią ciepłowniczą. Grupowe węzły cieplne stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego i są eksploatowane przez to przedsiębiorstwo. Zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowią własność odbiorców i są przez nich eksploatowane.
G V	Odbiorcy zasilani z kotłowni centralnej KC siecią ciepłowniczą. Grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego i są eksploatowane przez to przedsiębiorstwo.

CZĘŚĆ 4

Rodzaje i wysokość cen i stawek opłat.

1. Ceny i stawki opłat w niniejszej taryfie przedstawiono w ujęciu netto i brutto z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT) naliczonego w wysokości 22 %.

Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupy odbiorców					
		G I	G II	G III	G IV a	G IV b	G V
Cena ciepła:							
- netto	zł/GJ	28,85	28,85	17,36	17,36	17,36	17,36
- brutto	zł/GJ	35,20	35,20	21,18	21,18	21,18	21,18
Cena za moc zamówioną:							
- netto	zł/MW/rok	114596,52	74403,72	57120,61	57120,61	57120,61	57120,61
- brutto	zł/MW/rok	139807,75	90772,54	69687,14	69687,14	69687,14	69687,14
- netto	zł/MW/m-c	9549,71	6200,31	4760,05	4760,05	4760,05	4760,05
- brutto	zł/MW/m-c	11650,65	7564,38	5807,26	5807,26	5807,26	5807,26
Cena nośnika ciepła:							
- netto	zł/m ³	-	-	12,30	12,30	12,30	12,30
- brutto	zł/m ³	-	-	15,01	15,01	15,01	15,01

Stawka opłaty abonamentowej:							
- netto	zł/p.pom./rok	-	-	115,02	115,02	115,02	115,02
- brutto	zł/p.pom./rok	-	-	140,32	140,32	140,32	140,32
- netto	zł/p.pom./m-c	-	-	9,59	9,59	9,59	9,59
- brutto	zł/p.pom./m-c	-	-	11,69	11,69	11,69	11,69
Stawki opłat za usługi przesyłowe:							
1. stałe							
- netto	zł/MW/rok	-	-	5932,30	8341,92	9813,72	12433,84
- brutto	zł/MW/rok	-	-	7237,41	10177,14	11972,74	15169,28
- netto	zł/MW/m-c	-	-	494,36	695,16	817,81	1036,15
- brutto	zł/MW/m-c	-	-	603,12	848,10	997,73	1264,10
2. zmienne							
- netto	zł/GJ	-	-	5,05	7,56	7,53	7,92
- brutto	zł/GJ	-	-	6,16	9,22	9,19	9,66

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

- a) przedsiębiorstwo energetyczne nie planuje przyłączania nowych odbiorców, a w przypadku wystąpienia potrzeby przyłączenia odbiorcy, stawki opłat za przyłączenie będą kalkulowane na podstawie kosztów wynikających z nakładów ustalanych 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 ze zmia-

nami), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy.

- b) 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. 2a.

CZĘŚĆ 5

Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat określone w części 4 niniejszej taryfy zostały ustalone na podstawie art. 45 ustawy oraz kosztów jednostkowych usta-

lonych według zasad określonych w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

- Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu 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 umowy sprzedaży ciepła,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,
- Opłaty za nielegalny pobór ciepła. Opłaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen netto (bez podatku od towarów i usług VAT).

CZĘŚĆ 7
Zasady wprowadzania zmian cen.

Przedsiębiorstwo energetyczne zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania

taryfy co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek 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 prenumeratorzy.

Tłoczono z polecenia Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 1 sierpnia 2002r.