



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 2 grudnia 2005r.

Nr 275

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

3419 — Nr OŁO-4210-57(8)2005/306/VI/RK z dnia 29 listopada 2005r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła dla Komunalnego Związku Ciepłownictwa „Ponidzie” z siedzibą w Busku-Zdroju..... 13729

3419

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-57(8)2005/306/VI/RK

z dnia 29 listopada 2005r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b) 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, z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) 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, z 2003r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005r. Nr 64, poz. 565 i Nr 78, poz. 682) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 4 października 2005 roku Komunalnego Związku Ciepłownictwa „PONIDZIE” z siedzibą w

Busku-Zdroju, zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym posiadającego

- numer identyfikacji podatkowej NIP: 655-000-32-25,
- statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290514837,
- numer w Rejestrze Związków Międzygminnych: 38

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, do dnia 31 grudnia 2006 roku.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję na wytwarzanie ciepła Nr WCC/444/306/U/1/98/MM z dnia 28 października 1998r. (z późniejszymi zmianami) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/465/306/U/1/98/MM z dnia 30 października 1998r. (z późniejszymi zmianami), w dniu 10 października 2005r. 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 lub dystrybucji oraz obrotu ciepłem ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki zwanego dalej „Prezesem URE”. Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 tej ustawy, do zakresu działania Prezesa URE należy zatwierdzanie i kontrolowanie stosowania taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła pod względem zgodności z zasadami określonymi w art. 44, 45 i 46, w tym analizowanie i weryfikowanie kosztów przyjmowanych przez przedsiębiorstwa energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfach.

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych wyjaśnień, dotyczących sposobu opracowania przedstawionej taryfy, wielkości rzeczowych i kosztów, jakie Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło jako uzasadnione do skalkulowania cen i stawek opłat zawartych w tej taryfie. Na podstawie dostarczonej dokumentacji i złożonych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44, 45 i 46 ustawy - Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902), zwanego dalej „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 jednostkowych wynikających z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym 2004 oraz wielkości sprzedaży ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy określonej zgodnie z § 12 ust. 3 rozporządzenia taryfowego.

Wprowadzenie do rozliczeń cen i stawek opłat ustalonych w taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat dla odbiorców o 2,16 %. Wysokość cen i stawek opłat zawartych w taryfie mieści się w granicach wysokości tego rodzaju stawek opłat stosowanych przez inne

przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła, wykorzystujące jako paliwo podstawowe węgiel kamienny oraz gaz ziemny, zarówno w skali kraju, jak i w województwie świętokrzyskim. Na wyżej wymieniony wzrost opłat dla odbiorców ma wpływ podwyżka ceny zakupu paliwa technologicznego (gazu ziemnego i węgla kamiennego o 5,2 %), stanowiącego podstawową pozycję kosztową wśród uzasadnionych kosztów jednostkowych prowadzenia działalności ciepłowniczej.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło wszystkie uwagi organu prowadzącego postępowanie dotyczące wysokości kosztów uzasadnionych, przyjętych do kalkulacji bazowych cen i stawek opłat. W związku z tym nie zachodzi konieczność ustalenia współczynników korekcyjnych X_w , określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie koncesjonowanej działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy, o których mowa w § 25 ust. 9 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ustalony okres obowiązywania taryfy, do dnia 31 grudnia 2006r., zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, nie powoduje konieczności ustalenia współczynników korekcyjnych X_r , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

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
Radca Prezesa URE w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: J. Goździk**

Niniejsza taryfa stanowi załącznik
do decyzji Prezesa URE
z dnia 29 listopada 2005r.
nr OŁO-4210-57(8)2005/306/VI/RK

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Radca Prezesa URE w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *J. Goździk*

TARYFA DLA CIEPŁA

KOMUNALNY ZWIĄZEK CIEPŁOWNICTWA „PONIDZIE”

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE.

Informacje ogólne:

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 2003r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005r. Nr 62, poz. 552 i Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462), zwanej dalej ustawą,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie ciepłem, (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 czerwca 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych, oraz eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004r. Nr 167, poz. 1751), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. Przedsiębiorstwo ciepłownicze - Komunalny Związek Ciepłownictwa „Ponidzie” w Busku Zdroju
2. Źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
3. Lokalne źródło ciepła - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
4. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
5. 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 instalacjami odbiorczymi w obiektach;

6. 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;
7. Grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
8. Instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
9. Zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach;
10. Obiekt - budynek lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
11. Układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;
12. Zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, które zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;

13. Warunki obliczeniowe:

a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło;

b) normatywną temperaturę ciepłej wody;

14. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem ciepłowniczym;

CZĘŚĆ II ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO.

Przedsiębiorstwo ciepłownicze prowadzi działalność koncesjonowaną w zakresie:

- wytwarzania ciepła zgodnie z koncesją udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 28 października 1998r. Nr WCC/444/306/U/1/98/MM z późniejszymi zmianami.

- przesyłania i dystrybucji ciepła zgodnie z koncesją udzieloną przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 30 października 1998 Nr PCC/465/306/ U/1/98/MM z późniejszymi zmianami.

CZĘŚĆ III PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE.

Stosownie do przepisu § 10 rozporządzenia taryfowego przedsiębiorstwo ciepłownicze ustaliło następujące grupy odbiorców ciepła.

zlokalizowanych przy ul. Kościuszki 11, Kościuszki 13 i Różana 2.

I. Zakład Busko-Zdrój

- Grupa 1 - odbiorcy ciepła zasilani z miałowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Sikorskiego 42, poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa ciepłowniczego i:
- Grupa 1a - indywidualne węzły ciepłownicze stanowiące własność odbiorców ciepła i przez nich eksploatowane,
- Grupa 1b - grupowe węzły ciepłownicze oraz instalacje odbiorcze stanowiące własność przedsiębiorstwa ciepłowniczego i przez nie eksploatowane,
- Grupa 1c - grupowe węzły ciepłownicze stanowiące własność przedsiębiorstwa ciepłowniczego oraz instalacje odbiorcze stanowiące własność odbiorców ciepła i przez nich eksploatowane,
- Grupa 2 - odbiorcy ciepła zasilani z miałowej kotłowni „Wola” zlokalizowanej na os. Piłsudskiego, poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły ciepłownicze stanowiące własność przedsiębiorstwa ciepłowniczego,
- Grupa 3 - odbiorcy ciepła zasilani z gazowej kotłowni „Górka”, zlokalizowanej przy ul. Rehabilitacyjnej 3,
- Grupa 4 - odbiorcy ciepła zasilani z gazowych kotłowni „Pl. Zwycięstwa 9”, „Andersa 2”
- Grupa 5 - odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Kościuszki 10c
- Grupa 6 - odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z węglowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Mickiewicza 12,
- Grupa 7 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowych kotłowni

II. Zakład Pińczów

- Grupa 8 - odbiorcy ciepła zasilani z miałowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Bat. Chłopskich 126 poprzez sieć stanowiącą własność przedsiębiorstwa ciepłowniczego i:
- Grupa 8a - indywidualne węzły ciepłownicze stanowiące własność odbiorców ciepła i przez nich eksploatowane,
- Grupa 8b - grupowe węzły ciepłownicze oraz instalacje odbiorcze stanowiące własność przedsiębiorstwa ciepłowniczego i przez nie eksploatowane,
- Grupa 8c - grupowe węzły ciepłownicze stanowiące własność przedsiębiorstwa ciepłowniczego oraz instalacje odbiorcze stanowiące własność odbiorców ciepła i przez nich eksploatowane,
- Grupa 9 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowych kotłowni zlokalizowanych przy ul. Bat. Chłopskich 2, 1-go Maja, N. Świat 26, Armii Krajowej 18, Nowy Świat 12, 11-go Listopada, Klasztornej 10, Armii Krajowej 13,
- Grupa 10 - odbiorcy ciepła zasilani z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Grodziskowej 5, Dygasińskiego 6,
- Grupa 11 - odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z węglowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Floriańskiej 2.

III. Zakład Kazimierza Wielka

- Grupa 12 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Partyzantów 34a,
- Grupa 13 - odbiorcy ciepła zasilani z koksowej

Grupa 14 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Partyzantów 13,

przy ul. Partyzantów 5.

CZĘŚĆ IV
RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT.

Bazowe ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie podane są w wielkościach netto i brutto.

Wysokość bazowych cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców.

1. Ceny i stawki netto.

Grupa odbiorców	Cena/stawki opłaty za zamówioną moc cieplną zł/MW/m-c	Cena ciepła/stawki opłaty za ciepło zł/GJ	Ceny nośnika ciepła zł/m ³	Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe zł/MW/m-c	Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe zł/GJ
Busko Zdrój					
Grupa 1a	6 771,08	28,28	6,83	1280,61	4,38
Grupa 1b	6 771,08	28,28	6,83	1330,11	6,20
Grupa 1c	6 771,08	28,28	6,83	1309,04	6,09
Grupa 2	7 449,02	29,33	6,83	833,13	3,35
Grupa 3 *	9 918,66	45,85	0,00	0,00	0,00
Grupa 4 *	7 025,44	39,58	0,00	0,00	0,00
Grupa 5 *	5 942,85	36,27	0,00	0,00	0,00
Grupa 6 *	7 291,61	37,29	0,00	0,00	0,00
Grupa 7 *	8 359,50	38,63	0,00	0,00	0,00
Pińczów					
Grupa 8a	7 827,73	28,61	5,58	1148,48	4,41
Grupa 8b	7 827,73	28,61	5,58	1270,01	5,11
Grupa 8c	7 827,73	28,61	5,58	1200,48	4,08
Grupa 9 *	8 170,46	38,44	0,00	0,00	0,00
Grupa 10 *	8 085,50	41,29	0,00	0,00	0,00
Grupa 11 *	11 131,34	34,16	0,00	0,00	0,00
Kazimierza Wielka					
Grupa 12 *	7 963,67	34,55	0,00	0,00	0,00
Grupa 13 *	8 590,00	44,67	0,00	0,00	0,00
Grupa 14 *	7 365,26	42,61	0,00	0,00	0,00

* stawki opłat

2. Ceny i stawki brutto.

Grupa odbiorców	Cena/stawki opłaty za zamówioną moc cieplną zł/MW/m-c	Cena ciepła/stawki opłaty za ciepło zł/GJ	Ceny nośnika ciepła zł/m ³	Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe zł/MW/m-c	Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe zł/GJ
Busko Zdrój					
Grupa 1a	8 260,72	34,50	8,33	1 562,34	5,34
Grupa 1b	8 260,72	34,50	8,33	1 622,73	7,56
Grupa 1c	8 260,72	34,50	8,33	1 597,03	7,43
Grupa 2	9 087,80	35,78	8,33	1 016,42	4,09
Grupa 3 *	12 100,77	55,94	0,00	0,00	0,00
Grupa 4 *	8 571,04	48,29	0,00	0,00	0,00
Grupa 5 *	7 250,28	44,25	0,00	0,00	0,00
Grupa 6 *	8 895,76	45,49	0,00	0,00	0,00
Grupa 7 *	10 198,59	47,13	0,00	0,00	0,00
Pińczów					
Grupa 8a	9 549,83	34,90	6,81	1 401,15	5,38
Grupa 8b	9 549,83	34,90	6,81	1 549,41	6,23
Grupa 8c	9 549,83	34,90	6,81	1 464,59	4,98
Grupa 9 *	9 967,96	46,90	0,00	0,00	0,00
Grupa 10 *	9 864,31	50,37	0,00	0,00	0,00
Grupa 11 *	13 580,23	41,68	0,00	0,00	0,00
Kazimierza Wielka					
Grupa 12 *	9 715,68	42,15	0,00	0,00	0,00
Grupa 13 *	10 479,80	54,50	0,00	0,00	0,00
Grupa 14 *	8 985,62	51,98	0,00	0,00	0,00

* stawki opłat

Uwaga: W cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) w wysokości 22 %.

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawka opłaty
		netto
DN 15	zl./mb.	85,82
DN 25		92,02
DN 32		95,94
DN 40		103,56
DN 50		113,92
DN 65		122,67

Uwaga: Do stawek opłat zostanie doliczony podatek VAT w wysokości wynikającej z obowiązujących w tym zakresie przepisów.

CZĘŚĆ V
ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT.

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ust. 5 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI
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 ciepłownicze 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,
 - nielegalnego poboru ciepła,stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.
- Opłaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie obowiązujących w taryfie cen i stawek opłat z uwzględnieniem obowiązujących w tym zakresie przepisów prawa podatkowego.

CZĘŚĆ VII
ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

Taryfa może być wprowadzona nie wcześniej niż po upływie 14 dni oraz nie później niż do 45 dnia

od jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Świętokrzyskiego.

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 2.848,00 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 prenumeratorzy.

Tłoczono z polecenia Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 1 grudnia 2005r.