



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 11 czerwca 2002r.

Nr 78

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

926 — Nr OŁO-820/189-A/4/2002/III/BG z dnia 7 czerwca 2002r. zatwierdzająca taryfę dla Miejskiej Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim na wytwarzanie, przysyłanie i dystrybucję oraz obrót ciepłem..... 3313

926

DECYZJA

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Nr OŁO-820/189-A/4/2002/III/BG

z dnia 7 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. Dz. U. Nr 154, 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 25 kwietnia 2002r. Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290513364 zwanej 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 $X_w = - 2,71 \%$,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_w = - 3,39 \%$,
- 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: koncesję na wytwarzanie ciepła nr WCC/48/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998r. z późniejszymi zmianami, koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/50/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998r. z późniejszymi zmianami i koncesję na obrót ciepłem nr OCC/202/126/W/3/98/Ad z dnia 15 grudnia 1998r., w dniu 26 kwietnia 2002r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie za-

twierdzenia 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 na-

leży 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 decyzji rozporządzeniem taryfowym.

Bazowe ceny 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 którym 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.

Zatwierdzenie podanych w decyzji wysokości współczynników korekcyjnych powoduje, że przewidywany wzrost opłat dla odbiorców - przy zachowaniu tych samych wielkości odniesienia co w roku kalendarzowym 2001, tj. wielkości poboru ciepła i mocy zamówionej - wyniesie średnio 5,65 %.

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 po pierwszym roku stosowania taryfy, zapewnia pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zapewni 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 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 7 czerwca 2002r.
nr OŁO-820/189-A/4/2002/III/BG

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

TARYFA DLA CIEPŁA

**Miejska Energetyka Ciepła
Spółka z o.o.
Ostrowiec Świętokrzyski
ul. Sienkiewicza 91**

CZĘŚĆ 1 Informacje ogólne.

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i dystrybucyjne - Miejską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim i wprowadzonym jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

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 oraz z 2001r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802) zwana dalej ustawą - Prawo energetyczne,
 - 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. Źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
- 2.2. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.3. Przyłącze - 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.
- 2.4. 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.
- 2.5. Grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- 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. 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. 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 okre-

ślonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi.

3. Warunki obliczeniowe - obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określonej dla strefy klimatycznej w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło.
4. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z wytwórcą i dystrybutorem ciepła.
5. Przedsiębiorstwo energetyczne - Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim.

CZĘŚĆ 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki prowadzi działalność polegającą na:

- wytwarzaniu ciepła zgodnie z udzieloną koncesją nr WCC/48/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998r., z późniejszymi zmianami,
- przesyłaniu i dystrybucji ciepła zgodnie z udzieloną koncesją nr PCC/50/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998r., z późniejszymi zmianami,
- obrocie ciepłem zgodnie z udzieloną koncesją nr OCC/202/126/W/3/98/AD z dnia 15 grudnia 1998r.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło, która obejmuje:

1. Wytwarzanie ciepła w postaci pary wodnej i wody gorącej w ciepłowni o mocy zainstalowanej 136 MW, zlokalizowanej w Ostrowcu Świętokrzyskim przy ul. Samsonowicza 2.
2. Przesyłanie i dystrybucję ciepła za pośrednictwem jednej sieci ciepłowniczej stanowiącej własność przedsiębiorstwa energetycznego.
3. Obrót ciepłem.

CZĘŚĆ 3

Charakterystyka potrzeb cieplnych i podział odbiorców na grupy.

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie obiektów, zużycie ciepła na podgrzewanie wody wodociągowej oraz zużycie pary wodnej na potrzeby technologiczne.

Stosownie do § 10 rozporządzenia taryfowego Przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło następujące grupy odbiorców:

Grupa P - odbiorcy zasilani w ciepło w postaci pary technologicznej samodzielnie eksploatujący własną parową sieć ciepłowniczą.

Grupa A - odbiorcy zasilani w ciepło w postaci wody gorącej samodzielnie eksploatujący własną wodną sieć ciepłowniczą.

Grupa B - odbiorcy zasilani w ciepło w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Przedsiębiorstwa energetycznego samodzielnie eksploatujący własne węzły cieplne.

Grupa C1 - odbiorcy zasilani ciepłem w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne stanowiące własność Przedsiębiorstwa energetycznego, instalacje odbiorcze stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców ciepła.

Grupa C2 - odbiorcy zasilani ciepłem w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne oraz instalacje odbiorcze stanowiące własność Przedsiębiorstwa energetycznego.

Grupa D - odbiorcy zasilani ciepłem w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne stanowiące własność Przedsiębiorstwa energetycznego.

CZĘŚĆ 4
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

Bazowe ceny i stawki opłat określone w mniejszej 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 dla odbiorców zasilanych w ciepło w postaci pary technologicznej - grupa P.

a) ceny i stawki opłat netto

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	103 190,40
		zł/MW/m-c	8 599,20
2.	Cena ciepła	zł/GJ	21,53
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	13,28

b) ceny i stawki opłat brutto

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	125 892,28
		zł/MW/m-c	10 491,02
2.	Cena ciepła	zł/GJ	26,27
3.	Cena nośnika ciepła	zł/t	16,20

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych w ciepło w postaci wody gorącej

a) ceny i stawki opłat netto

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców				
			A	B	C1	C2	D
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	45 566,66				
		zł/MW/m-c	3 797,22				
2.	Cena ciepła	zł/GJ	15,08				
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,28				
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	-	9532,48	23239,09	27092,81	25127,38
		zł/MW/m-c	-	794,37	1936,59	2257,73	2093,95
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	-	3,30	6,40	9,31	7,79
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok	104,84				
		zł/punkt pomiarowy/m-c	8,74				

b) ceny i stawki opłat brutto

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców				
			A	B	C1	C2	D
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	55 591,32				
		zł/MW/m-c	4632,61				
2.	Cena ciepła	zł/GJ	18,39				
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	16,20				
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	-	11629,63	28351,69	33053,23	30655,40
		zł/MW/m-c	-	969,13	2362,64	2754,43	2554,62

5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	-	4,03	7,81	11,36	9,50
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok zł/punkt pomiarowy/m-c	-	127,90 10,66			

3. W zakresie przyłączania do sieci ciepłowniczej
3.1. Przedsiębiorstwo energetyczne nie planuje 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.), obowiązują-

cych w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne.

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 5

Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy - Prawo ener-

tyczne oraz § 25 rozporządzenia taryfowego. Jednostkowe koszty ustalono według zasad określonych w rozdziale III rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Zakres usług świadczonych dla poszczególnych grup odbiorców

Grupa odbiorców	Zakres świadczonych usług
P	Wytwarzanie ciepła w postaci pary wodnej.
A	Wytwarzanie ciepła w postaci wody gorącej.
B	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła w postaci wody gorącej za pośrednictwem sieci ciepłowniczej stanowiącej własność Przedsiębiorstwa energetycznego.
C1	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła w postaci wody gorącej za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność Przedsiębiorstwa energetycznego.
C2	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła w postaci wody gorącej za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych i instalacji odbiorczych stanowiących własność Przedsiębiorstwa energetycznego.
D	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła w postaci wody gorącej za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność Przedsiębiorstwa energetycznego.

2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

3. Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła;
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego;

- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy;
- nielegalnego poboru ciepła;
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,

Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

4. Opłaty za nielegalny odbiór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek netto (bez naliczania podatku od towarów i usług VAT).

CZĘŚĆ 7

Zasady wprowadzania zmiany cen i stawek opłat.

Odbiorcy będą zawiadamiani w formie pisemnej o wprowadzaniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat. Zawiadomienie nastąpi 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 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 10 czerwca 2002r.