



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 16 maja 2003r.

Nr 111

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

1014 — Nr OŁO-820/173-A/6/2003/IV/RK z dnia 16 maja 2003r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła dla Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Starachowicach w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji oraz obrotu ciepłem..... 5317

1014

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-820/173-A/6/2003/IV/RK

z dnia 16 maja 2003r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 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 1997r. 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, z 2002r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718) 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 oraz z 2002r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 10 lutego 2003r. Zakładu Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290021052 zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

postanawiam

1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez 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 $X_w = 6,3 \%$,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_w = - 19,7 \%$,
- 3) ustalić współczynniki korekcyjne X_r , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej w następnym roku stosowania taryfy, w stosunku do poprzedniego roku stosowania taryfy:
 - a) dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła w wysokości $X_r = 0,6 \%$,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_r = 0,6 \%$,
- 4) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_r , o których mowa w punkcie 3 - do dnia 31 maja 2006r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego koncesję z dnia 16 września 1998r.: Nr WCC/52/173/U/3/98/WB na wy-

tworzenie ciepła (z późn. zm.), koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/55/173/U/3/98/WB (z późn. zm.) oraz na obrót ciepłem Nr OCC/20/173/U/3/98/WB (z późn. zm.), w dniu 12 lutego 2003r. zostało wszczę-

te postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez 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 ustalenie współczynników korekcyjnych określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo działalności gospodarczej, a także ustalenie 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), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.

Bazowe ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie po-

równywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 i 3 sentencji decyzji, ustalone zostały adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania przez Przedsiębiorstwo energetyczne oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Współczynniki korekcyjne X_w uwzględnione zostały w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją. Ich zatwierdzenie w podanej wysokości powoduje, że przewidywany wzrost opłat dla odbiorców w pierwszym roku stosowania taryfy - 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 1,84 %.

Współczynniki korekcyjne X_r Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje zgodnie z § 28 rozporządzenia taryfowego, dostosowując ceny i stawki opłat do zmieniających się warunków prowadzenia działalności gospodarczej.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_r - w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego - jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy.

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 16 maja 2003r.
Nr OŁO-820/173-A/6/2003/IV/RK

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

TARYFA DLA CIEPŁA

**Zakład Energetyki Ciepłej
Spółka z o.o.
ul. Radomska 10
27-200 Starachowice**

CZĘŚĆ 1 INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach na podstawie następujących aktów prawnych:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997r. 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, z 2002r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718), zwanej dalej ustawą - Prawo energetyczne,
- 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 2002r. 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 2002r. Nr 72, poz. 845) zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

1. Źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do wytwarzania ciepła.
2. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania

i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

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.
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.
5. Grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
6. 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,
7. Moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła lub odebrana od tego nośnika w ciągu godziny.
8. 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 czepalnych, znajdujących się w tym obiekcie,

- c) zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi.
9. Warunki obliczeniowe - obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla danej strefy klimatycznej w której zlokalizowane są obiekty do których jest dostarczane ciepło.
10. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z wytwórcą i dystrybutorem ciepła.
11. 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.
13. Przedsiębiorstwo energetyczne - Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Starachowicach prowadzący działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem.
14. Źródła ciepła zasilające sieć ciepłowniczą:
1. Ciepłownia C01 przy ul. Kościelnej 100
2. Ciepłownia C02 przy ul. Ostrowieckiej 3.
15. Źródła ciepła zasilające bezpośrednio instalacje odbiorcze (kotłownie lokalne):
1. Kotłownia K01 - Osiedle Łazy
2. Kotłownia K02 - przy ul. Krywki 14b
3. Kotłownia K03 - przy ul. Radomskiej 10 - kotłownia pracuje na potrzeby własne przedsiębiorstwa energetycznego.

CZĘŚĆ 2

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą, na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji, w zakresie:

- 1) wytwarzania ciepła - Decyzja Prezesa URE Nr WCC/52/173/U/3/98/WB z dnia 16 września 1998r., z późniejszymi zmianami,

- 2) przesyłania i dystrybucji ciepła - Decyzja Prezesa URE Nr PCC/55/173/U/3/98/WB z dnia 16 września 1998r., z późniejszymi zmianami,
3) obrotu ciepłem - Decyzja Prezesa URE Nr OCC/20/173/U/3/98/WB z dnia 16 września 1998r. z późniejszymi zmianami.

CZĘŚĆ 3

PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

A. Charakterystyka potrzeb cieplnych odbiorców

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie oraz na podgrzewanie wody wodociągowej.

B. Podział odbiorców na grupy

Uwzględniając zróżnicowanie zakresu świadczonych usług dla odbiorców, w oparciu o § 10 rozporządzenia taryfowego, został dokonany podział odbiorców na grupy wg następujących kryteriów:

- źródło ciepła, z którego zasilany jest odbiorca (ciepłownie, kotłownie lokalne),

- miejsce odbioru ciepła (sieć ciepłownicza, węzeł grupowy, węzeł indywidualny, instalacja odbiorcza),
- strukturę własnościową sieci i instalacji odbiorczych.

Wykaz grup odbiorców

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
A	b	C
System ciepłowniczy		
1	T 1	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w ciepłowniach, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC oraz węzłów cieplnych odbiorców.
2	T 2	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w ciepłowniach stanowiących własność ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC.

A	b	C
3	T 4	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w ciepłowniach stanowiących własność ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC.
4	T 5	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w ciepłowniach stanowiących własność ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych stanowiących własność i eksploatowanych przez ZEC.
Kotłownie lokalne		
5	T 11	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni lokalnej K01 stanowiącej własność ZEC.
6	T 12	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni lokalnej K02 stanowiącej własność ZEC.

CZĘŚĆ 4 RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

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.

A. Wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców

Ceny i stawki opłat na usługi związane z dostarczaniem ciepła dla odbiorców zasilanych z systemu ciepłowniczego

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców				
			T1	T2	T4	T5	
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	netto	33309,26	33309,26	33309,26	33309,26
			brutto	40637,30	40637,30	40637,30	40637,30
		zł/MW/m-c	netto	2775,77	2775,77	2775,77	2775,77
			brutto	3386,44	3386,44	3386,44	3386,44
2.	Cena ciepła	zł/GJ	netto	19,57	19,57	19,57	19,57
			brutto	23,88	23,88	23,88	23,88
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	netto	12,75	12,75	12,75	12,75
			brutto	15,56	15,56	15,56	15,56
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	netto	12220,09	18730,19	19742,68	24687,67
			brutto	14908,51	22850,83	24086,07	30118,96
		zł/MW/m-c	netto	1018,34	1560,85	1645,22	2057,31
			brutto	1242,37	1904,24	2007,17	2509,92
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	5,63	8,41	7,55	9,4
			brutto	6,87	10,26	9,21	11,48
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/pkt pom./rok	netto	113,90	113,90	113,90	113,90
			brutto	138,96	138,96	138,96	138,96
		zł/pkt pom./m-c	netto	9,49	9,49	9,49	9,49
			brutto	11,58	11,58	11,58	11,58

Ceny na usługi związane z dostarczaniem ciepła z kotłowni lokalnych

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców		
			T11	T12	
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	netto	61640,20	58044,26
			brutto	75201,04	70814,00
		zł/MW/m-c	netto	5136,68	4837,02
			brutto	6266,75	5901,16
2.	Cena ciepła	zł/GJ	netto	29,90	29,53
			brutto	36,48	36,03

B. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

1. 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 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 2002r. Nr 72, poz. 664 z późniejszymi zmianami), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy - Prawo energetyczne.
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. 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 energe-

tyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6 WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. Ponadto w przypadkach:
 - niedotrzymania przez strony warunków sprzedaży ciepła,
 - niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - stwierdzenia nielegalnego pobierania ciepła stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.
3. Opłaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT).

CZĘŚĆ 7 ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

O wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat odbiorcy będą powiadamiani w formie pisemnej. Zawiadomienie odbiorców 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 2000 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. 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 15 maja 2003r.