



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 31 marca 2003r.

Nr 49

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

- 606** — Nr OŁO-820/351-A/3/2003/IV/AM z dnia 19 marca 2003r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła dla Miasta i Gminy Końskie prowadzących działalność gospodarczą w formie komunalnego zakładu budżetowego pn. Zakład Energetyki Ciepłej z siedzibą w Końskich na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła..... 2105

606

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-820/351-A/3/2003/IV/AM

z dnia 19 marca 2003r.

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. 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 oraz z 2002r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, oraz Nr 135, poz. 1144) 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 i Nr 153, poz. 1271 i Nr 169 poz. 1387) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 14 lutego 2003r. Miasta i Gminy Końskie zwanych w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym prowadzących działalność gospodarczą w formie komunalnego zakładu budżetowego p. n. Zakład Energetyki Ciepłej z siedzibą w Końskich posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290524238

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 $X_w = - 1,7 \%$
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_w = + 9,3 \%$
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w , o których mowa w punkcie 2 do dnia 31 lipca 2004r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję na wytwarzanie ciepła z dnia 30 października 1998r. Nr WCC/460/351/U/OT-3/98/MW (z późn. zm.) i koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 30 października 1998r. Nr PCC/482/351/U/OT-3/98/MW, w dniu 14 lutego 2003r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwier-

dzenia 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. z 2000r. Nr 96, poz. 1053), zwanego w dalszej części rozporządzeniem taryfowym.

Bazowe ceny i stawki opłat ustalone zostały na podstawie uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych 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 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. Przy ustalaniu wysokości współczynników korekcyjnych X_w uwzględniono przede wszystkim wzrost kosztów paliwa, energii elektrycznej, oraz podatków i opłat w tym podatku od nieruchomości związanych bezpośrednio z wytwarzaniem oraz przesyłaniem i dystrybucją ciepła.

Zatwierdzenie podanych w decyzji współczynników korekcyjnych powoduje, że nastąpi wzrost opłat dla odbiorców, średnio o 1,23 % 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, zapewni 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 - Sąd 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 zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cy-

wilnego). 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 19 marca 2003r.
nr OŁO-820/351-A/3/2003/IV/AM

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

TARYFA DLA CIEPŁA

Miasto i Gmina Końskie

CZĘŚĆ 1 INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa została opracowana przy uwzględnieniu następujących aktów prawnych:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 roku - 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 oraz z 1999r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255 oraz 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, Nr 113, poz. 984 i Nr 135 poz. 1144), zwanej dalej ustawą,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 roku 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,
- 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 2000r. Nr 72, poz. 845), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- sprzedawca - Miasto i Gmina Końskie prowadzące działalność w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła w formie komunalnego zakładu budżetowego pod nazwą Zakład Energetyki Ciepłej z siedzibą w Końskich.
- ciepłownia Miejska - ciepłownia zlokalizowana w Końskich przy ul Staszica 1 zasilająca sieć miejską.
- odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z wytwórcą i dystrybutorem ciepła.

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

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

- 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.
- grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z obiektami.
- 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.
- zamówiona moc cieplna - ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, 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.

CZĘŚĆ 2 ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Sprzedawca prowadzi działalność koncesjonowaną w zakresie:

- wytwarzania ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją Nr WCC/460/351/U/OT-3/98/MW z dnia 30 października 1998r. z póź-

niejszą zmianą Nr WCC/460B/351/W/3/2000/ZJ z dnia 8 listopada 2000r.

- przesyłania i dystrybucji ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją Nr PCC/482/351/U/OT-3/98/MW z dnia 30 października 1998r.

CZĘŚĆ 3 PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego wyodrębniono następujące grupy odbiorców:

Grupa T-1 - odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w Ciepłowni Miejskiej dostarczanym za pośrednictwem sieci ciepłowniczej stanowiącej własność sprzedawcy poprzez węzły cieplne stanowiące własność odbiorców.

Grupa T-2 - odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w Ciepłowni Miejskiej dostarczanym za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność sprzedawcy.

Grupa T-3 - odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w Ciepłowni Miejskiej dostarczanym za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność sprzedawcy.

Grupa T-4 - odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w Ciepłowni Miejskiej dostarczanym za po-

średnictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność sprzedawcy oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością odbiorców, a eksploatowanych przez sprzedawcę.

Grupa T-5 - odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w kotłowni gazowej K-1 zlokalizowanej przy ul. Niepodległości 13a, za pośrednictwem sieci stanowiącej własność odbiorców.

Grupa T-6 - odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w kotłowni gazowej K-2 zlokalizowanej przy ul. kpt. Stoińskiego 2a, za pośrednictwem sieci stanowiącej własność odbiorców.

Grupa T-7 - odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w kotłowni gazowej K-3 zlokalizowanej przy ul. 3-go Maja 7, za pośrednictwem sieci stanowiącej własność odbiorców.

CZĘŚĆ 4 RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat w niniejszej taryfie przedstawiono w ujęciu netto i brutto, z uwzględnieniem

podatku (VAT) naliczanego zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1. W zakresie wytwarzania ciepła
- 1.1. Dla odbiorców grup: T-1, T-2, T-3 i T-4.

	Jednostka miary	Cena netto	Cena brutto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	4 079,96	4 977,55
	zł/MW/rok	48 959,52	59 730,61
Cena ciepła	zł/GJ	18,15	22,14
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,66	13,01

- 1.2. Dla odbiorców grupy: T-5.

	Jednostka miary	Cena netto	Cena brutto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	6 036,89	7 365,01
	zł/MW/rok	72 442,68	88 380,07
Cena ciepła	zł/GJ	26,49	32,32
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,66	13,01

1.3. Dla odbiorców grupy: T-6.

	Jednostka miary	Cena netto	Cena brutto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	3 970,32	4 843,79
	zł/MW/rok	47 643,84	58 125,48
Cena ciepła	zł/GJ	29,11	35,51
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,66	13,01

1.4. Dla odbiorców grupy: T-7.

	Jednostka miary	Cena netto	Cena brutto
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	7 680,42	9 370,11
	zł/MW/rok	92 165,04	112 441,35
Cena ciepła	zł/GJ	26,71	32,59
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	10,66	13,01

2. W zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła.

Grupa odbiorców	Stawki opłat za usługi przesyłowe				Stawka opłaty abonamentowej	
	Stawki opłat stałych		Stawki opłat zmiennych		Netto	Brutto
	Netto	Brutto	Netto	Brutto		
	zł/MW/m-c		zł/GJ	zł/GJ	zł/punkt pomiarowy/m-c	zł/punkt pomiarowy/m-c
T - 1	1 061,29	1 294,77				
	12 735,48	15 537,29				
T - 2	1 402,07	1 710,53	5,56	6,78		
	16 824,84	20 526,30				
T - 3	1 306,41	1 593,82	5,83	7,11		
	15 676,92	19 125,84				
T - 4	1 190,67	1 452,62	8,37	10,21		
	14 288,04	17 431,41				
T - 5	-					
T - 6	-					
T - 7	-					

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

3.1. Sprzedawca 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

późn. zmianami), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy - 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 określone w części 4 taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi

w art. 7 i art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6 WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Zakres usług świadczonych dla poszczególnych grup odbiorców.

Grupa odbiorców	Zakres świadczonych usług
T - 1	Wytwarzanie ciepła w Ciepłowni Miejskiej i jego dystrybucja za pośrednictwem sieci ciepłowniczej stanowiącej własność sprzedawcy do węzłów cieplnych stanowiących własność odbiorców.
T - 2	Wytwarzanie ciepła w Ciepłowni Miejskiej i jego dystrybucja za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność sprzedawcy.
T - 3	Wytwarzanie ciepła w Ciepłowni Miejskiej i jego dystrybucja za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność sprzedawcy.
T - 4	Wytwarzanie ciepła w Ciepłowni Miejskiej i jego dystrybucja za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność sprzedawcy oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością odbiorców, a eksploatowanych przez sprzedawcę.
T - 5	Wytwarzanie ciepła w kotłowni gazowej K - 1 zlokalizowanej przy ul. Niepodległości 13a.
T - 6	Wytwarzanie ciepła w kotłowni gazowej K - 2 zlokalizowanej przy ul. kpt. Stoińskiego 2a.
T - 7	Wytwarzanie ciepła w kotłowni gazowej K - 3 zlokalizowanej przy ul. 3-go Maja 7.

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.

W przypadku:

- niedotrzymania przez sprzedawcę 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,
- stwierdzenia nielegalnego poboru ciepła
- stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

3. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

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

Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat. Zawiadomienie nastąpi co najmniej

na 14 dni przed datą wprowadzenia 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 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 25 marca 2003r.