



# DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 18 listopada 2005r.

Nr 263

TREŚĆ:

Poz.:

## DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

**3237** — Nr OŁO-4210-53(6)2005/VI/245/MM z dnia 8 listopada 2005r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „BUGAJ” Sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach..... 13217

## 3237

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-53(6)2005/VI/245/MM

z dnia 8 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 12 sierpnia 2005 roku Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej „BUGAJ” Sp. z o.o. z siedzibą

w Starachowicach, zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym posiadającego numer identyfikacji podatkowej NIP: 664-10-04-762, numer w krajowym rejestrze sądowym przedsiębiorców KRS: 0000013698, oraz statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290596290,

#### 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 30 listopada 2006 roku.

#### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 6 października 1998r. na: wytwarzanie ciepła Nr WCC/192/245/OT-2/98/MG z późniejszymi zmianami, na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/ 205/245/OT-2/98/MG z późniejszymi zmianami oraz obrót ciepłem OCC/328/245/W/OŁO/2005/TB, w dniu 12 sierpnia 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 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 ciepłowniczym.

Bazowe stawki opłat ustalone zostały przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie planowanych 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 ciepłowniczego.

Wprowadzenie do rozliczeń stawek opłat ustalonych w niniejszej taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat za usługi przesyłowe dla odbiorców o 4,72 %. Uwzględniając nowe zatwierdzone ceny ciepła wytworzonego w „Elektrociepłowni Starachowice”, wytwórcy ciepła wprowadzenie do rozliczeń nowych cen i stawek opłat spowoduje, że

przewidywany spadek łącznych opłat dla odbiorców wyniesie średnio 9,27 %. Porównania opłat dokonano dla planowanych w pierwszym roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej, sprzedaży ciepła i nośnika ciepła przy zastosowaniu cen i stawek opłat zawartych w zatwierdzonych taryfach oraz przy zastosowaniu cen i stawek opłat ostatnio stosowanych.

Wysokość stawek opłat za usługi przesyłowe zawartych w taryfie mieści się w granicach wysokości tego rodzaju stawek stosowanych przez inne przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w województwie świętokrzyskim.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło wszystkie uwagi organu prowadzącego postępowanie, dotyczące wysokości kosztów uzasadnionych, przyjętych do kalkulacji bazowych 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 ciepłowniczego. Natomiast ustalony okres obowiązywania taryfy, do dnia 30 listopada 2006r., zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, nie powoduje konieczności ustalenia współczynników korekcyjnych  $X_r$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego ciepłowniczego.

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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479<sup>49</sup>

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 8 listopada 2005r.  
nr OŁO-4210-53(6)2005/VI/245/MM

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

## TARYFA DLA CIEPŁA

### PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ

„BUGAJ” Spółka z o.o.

Starachowice

#### CZĘŚĆ I

#### 1. Informacje ogólne.

1.1. Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i została opracowana przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „Bugaj” Sp. z o.o. 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 i Nr 96, poz. 959, Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005r. Nr 62, poz. 552, 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 zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184 poz. 1902), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 czerwca 2004r. w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych oraz eksploatacji tych sieci (Dz. U. Nr 167, poz. 1751), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

#### 2. Użyte w taryfie określenia oznaczają:

- 2.1. przedsiębiorstwo energetyczne - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej „BUGAJ” Sp. z o.o. w Starachowicach, zwane dalej PEC „Bugaj” prowadzące działalność w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła oraz obrotu ciepłem zakupionym w „Elektrociepłowni Starachowice”, wytwórcy 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. 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 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. 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,
- 2.6. obiekt - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 2.7. układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła,
- 2.8. zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu godziny 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 czerpialnych, znajdujących się w tym obiekcie,
  - c/ zapewnienia prawidłowej prac innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi,

#### CZĘŚĆ II

### ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO.

Przedmiotem działalności przedsiębiorstwa energetycznego, jest zaspokajanie potrzeb odbiorców w zakresie zaopatrzenia w ciepło.

W szczególności przedmiotem działalności przedsiębiorstwa energetycznego jest:

- obrót ciepłem, na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

OCC/328/245/W/OŁO/2005/TB z dnia 29 kwietnia 2005 roku.

- przesyłanie i dystrybucja ciepła, na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją nr PCC/205/245/U/OT-2/98/MG z dnia 6 października 1998 roku, (z późniejszymi zmianami).

### CZĘŚĆ III PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY.

Obiekty odbiorców zasilane są ciepłem zakupionym w Elektrociepłowni „Starachowice” Sp. z o.o., prowadzącej działalność w zakresie wytwarzania ciepła. Przesyłanie ciepła odbywa się dwiema sieciami ciepłowniczymi, stanowiącymi własność i eksploatowanymi przez przedsiębiorstwo energetyczne:

- CO - sieć grzewcza, w której nośnikiem ciepła jest woda gorąca o temperaturze, 130°C/80°C,
  - CT - sieć technologiczna, w której nośnikiem ciepła woda gorąca o temperaturze 110 °C/80 °C.
- Uwzględniając zróżnicowanie kosztów dostarczania ciepła do odbiorców dokonano podziału tych odbiorców na następujące grupy:

Lp.	Symbol grupy	Charakterystyka grupy odbiorców
1.	G11	Odbiorcy ciepła, wytworzonego w Elektrociepłowni „Starachowice” dostarczonego poprzez grzewczą sieć ciepłowniczą przedsiębiorstwa energetycznego do węzłów cieplnych odbiorcy.
2.	G12	Odbiorcy ciepła, wytworzonego w Elektrociepłowni „Starachowice” dostarczonego poprzez grzewczą sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne stanowiące własność przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowane.
3.	T01	Odbiorcy ciepła, wytworzonego w Elektrociepłowni „Starachowice” dostarczonego z instalacji technologicznej przedsiębiorstwa energetycznego do sieci odbiorcy.
4.	T11	Odbiorcy ciepła, wytworzonego w Elektrociepłowni „Starachowice” dostarczonego poprzez technologiczną sieć ciepłowniczą przedsiębiorstwa energetycznego do węzłów cieplnych odbiorcy.

### CZĘŚĆ IV RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ BAZOWYCH CEN I STAWEK OPŁAT.

Odbiorcy ciepła oprócz stawek opłat za usługi przesyłowe, ujęte w niniejszej taryfie, płacą również ceny za pobrane ciepło wyliczone według algorytmu na podstawie cen ustalonych przez

wytwórcę ciepła „Elektrociepłownię Starachowice”.

#### 4.1 Ceny i stawki opłat netto.

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostki miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców			
			G11	G12	T01	T11
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	12 567,73	20 396,08	-	22 161,50
		zł/MW/m-c	1 047,31	1 699,67	-	1 846,79
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	6,34	9,47	-	11,92
3	Stawka opłaty za obsługę odbiorców	zł/MW/rok	-	-	983,42	-
		zł/MW/m-c	-	-	81,95	-
4	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	13,61			

#### 4.2 Ceny i stawki opłat brutto.

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostki miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców			
			G11	G12	T01	T11
1	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	15 332,63	24 883,22	-	27 037,03
		zł/MW/m-c	1 277,72	2 073,60	-	2 253,09
2	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	7,74	11,55	-	14,54
3	Stawka opłaty za obsługę odbiorców	zł/MW/rok	-	-	1199,77	-
		zł/MW/m-c	-	-	99,98	-
4	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	16,61			

4.3 Odbiorcy ciepła zakwalifikowani do grup taryfowych G11, G12, T01 i T11 obciążani będą ponad to za zamówioną moc cieplną i ciepło

wg cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów ustalonych na podstawie aktualnie obowiązującej taryfy

wytwórcy ciepła tj. „Elektrociepłowni Starachowice”.

4.3.1. Cena za zamówioną moc cieplną

$$C_{MW}=0,507 C_{SW}+0,493 C_{SP}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{MW}$  - Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW/rok].
- $C_{SW}$  - Cena za zamówioną moc cieplną w wodzie wyrażona w zł/MW/rok ustalona w taryfie „Elektrociepłowni Starachowice”.
- $C_{SP}$  - Cena za zamówioną moc cieplną w parze wyrażona w zł/MW/rok ustalona w taryfie „Elektrociepłowni Starachowice”.
- 0,507 - Wskaźnik udziału zamówionej przez PEC „Bugaj” wielkości mocy cieplnej w wodzie planowanej do zakupu w „Elektrociepłowni Starachowice” do wielkości mocy ogółem zamówionej u tego wytwórcy ciepła.
- 0,493 - Wskaźnik udziału zamówionej przez PEC „Bugaj” wielkości mocy cieplnej w parze planowanej do zakupu w „Elektrociepłowni Starachowice” do wielkości mocy ogółem zamówionej u tego wytwórcy ciepła.

Rata miesięczna za zamówioną moc cieplną stanowi 1/12 ceny  $C_{MW}$ .

4.3.2. Cena ciepła.

$$C_{GJ}=0,887 C_W+0,113C_P$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- $C_{GJ}$  - Cena ciepła [zł/GJ].  
 $C_W$  - Cena ciepła w wodzie ustalona w taryfie „Elektrociepłowni Starachowice” wyrażona w zł/GJ.  
 $C_P$  - Cena ciepła w parze ustalona w taryfie „Elektrociepłowni Starachowice” wyrażona w zł/GJ.  
 0,887 - Wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła w wodzie w łącznej ilości ciepła sprzedawanego

przez PEC „Bugaj”.  
 0,113 - Wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła w parze w łącznej ilości ciepła sprzedawanego przez PEC „Bugaj”.

4.4. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Średnica przyłącza	Jednostka miary	Stawka opłaty	
		netto	brutto
DN 25	zł/mb	91,14	111,19
DN 32		96,64	117,90
DN 40		103,99	126,87
DN 50		114,84	140,10
DN 65		123,06	150,13

Podatek od towarów i usług (VAT) naliczony został w wysokości 22 %, zgodnej z aktualnymi przepisami prawa podatkowego.

#### **CZĘŚĆ V ZASADY USTALANIA BAZOWYCH STAWEK OPŁAT.**

Cen i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i art. 45 ustawy -

Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

#### **CZĘŚĆ VI WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT.**

6.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone dla 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 sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

- udzielania bonifikat i upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła, stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

6.2. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednio ceny i stawki opłat netto zawarte w niniejszej taryfie. W odniesieniu do nich podatek VAT, nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

#### **CZĘŚĆ VII ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT.**

Przedsiębiorstwo energetyczne zawiadomi w formie pisemnej odbiorców o wprowadzeniu do rozliczeń nowej taryfy, 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 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 16 listopada 2005r.