



# DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 15 listopada 2005r.

Nr 260

TREŚĆ:

Poz.:

## DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

**3203** — Nr OŁO-4210-42(11)2005/VI/351/WL z dnia 7 listopada 2005r. 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..... 13121

**3203**

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-42(11)2005/VI/351/WL

z dnia 7 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 21 lipca 2005r. 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:

- numer identyfikacji podatkowej NIP: 658-02-01-042,
- statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290524238,

#### 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 koncesje z dnia 30 października 1998r. na wytwarzanie ciepła nr WCC/460/351/U/OT-3/98/MW (z późn. zm.) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła z dnia 30 października 1998r. nr PCC/482/351/U/OT-3/98/MW (z późn. zm.), w dniu 22 lipca 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 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 Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione

do kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfie.

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, 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 poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy oraz wielkości sprzedaży ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy, określonej zgodnie z § 12 ust. 3 rozporządzenia taryfowego. Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywanym średnim zwiększeniem opłat dla

odbiorców w wysokości 9,6 %, spowodowanym przede wszystkim wzrostem cen paliw, zarówno miału węglowego jak i gazu ziemnego oraz mniejszą o ok. 9 % planowaną sprzedażą ciepła w stosunku do sprzedaży osiągniętej w 2003r., stanowiącej bazę dla kalkulacji ostatnio stosowanych cen i stawek opłat. Ceny i stawki opłat ustalone w taryfie pozostają na poziomie stosowanym przez inne przedsiębiorstwa energetyczne o podobnym zakresie działania i tej samej technologii wytwarzania i przesyłania ciepła.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło wszystkie uwagi Środkowozachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki dotyczące kosztów 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 31 grudnia 2006r., zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, nie powoduje konieczności ustalania współczynnika korekcyjnego  $X_r$ , o którym 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 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 7 listopada 2005r.  
nr OŁO-4210-42(11)2005/VI/351/WL

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

## TARYFA DLA CIEPŁA

### MIASTO I GMINA KOŃSKIE PROWADZĄCE DZIAŁALNOŚĆ GOSPODARCZĄ W FORMIE KOMUNALNEGO ZAKŁADU BUDŻETOWEGO POD NAZWĄ ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ Z SIEDZIBĄ W KOŃSKICH

#### CZĘŚĆ 1 INFORMACJE OGÓLNE

- 1.1 Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Miasto i Gminę Końskie prowadzące działalność gospodarczą w formie komunalnego zakładu budżetowego pod nazwą Zakład Energetyki Ciepłej z siedzibą w Końskich.
- 1.2 Niniejszą taryfę dla ciepła opracowano w oparciu o niżej wymienione akty prawne:
- Ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 roku - Prawo Energetyczne (Dz. U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504 z późn. zm.), zwaną dalej ustawą,
  - Rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902), zwane 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. z 2004r. Nr 167, poz. 1751), zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.
- 1.3 Określenia użyte w taryfie
- a) sprzedawca - Miasto i Gmina Końskie prowadzące działalność gospodarczą w formie komunalnego zakładu budżetowego pn. Zakład Energetyki Ciepłej z siedzibą w Końskich,
  - b) odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od sprzedawcy na podstawie umowy,
  - c) źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do wytwarzania ciepła,
  - d) sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
  - e) przyłączy - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
  - f) 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,
  - g) grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
  - h) 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,
  - i) zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
  - j) 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,
  - k) moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła lub odebranego od tego nośnika w ciągu godziny,

- l) zamówiona moc cieplna - ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymogami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
- pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- m) warunki obliczeniowe - obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
- n) obiekt - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.

## **CZĘŚĆ 2**

### **ZAKRES DZIAŁALNOŚCI ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO**

Sprzedawca prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą 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 późn. zm.

- 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. z późn. zm.

## **CZĘŚĆ 3**

### **PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY**

Sprzedawca wytwarza ciepło w czterech należących do niego i przez niego eksploatowanych źródłach ciepła tj. w Ciepłowni Miejskiej zlokalizowanej przy ul. Odlewniczej 5, opalanej węglem kamiennym oraz w trzech kotłowniach gazowych (K-1, K-2, K-3). Przesyłanie i dystrybucja ciepła wytworzonego w Ciepłowni Miejskiej odbywa się siecią ciepłowniczą należącą do sprzedawcy i przez niego eksploatowaną, w której nośnikiem ciepła jest woda. Ciepło wytwarzane w kotłowniach gazowych jest sprzedawane odbiorcom bezpośrednio.

Podział odbiorców na grupy taryfowe został dokonany zgodnie z zasadami zawartymi w § 10 rozporządzenia taryfowego, z uwzględnieniem źródeł ciepła oraz miejsca dostarczania ciepła.

Ustala się następujące grupy odbiorców:

Grupa T-1 - odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w Ciepłowni Miejskiej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej.

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

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

Grupa T-4 - odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w Ciepłowni Miejskiej, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność sprzedawcy i przez niego eksploatowanych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych eksploatowanych przez sprzedawcę, a stanowiących własność odbiorców.

Grupa T-5 - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni gazowej K-1, zlokalizowanej przy ul. Niepodległości 13a.

Grupa T-6 - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni gazowej K-2, zlokalizowanej przy ul. kpt. Stoińskiego 2a.

Grupa T-7 - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni gazowej K-3, zlokalizowanej przy ul. 3-go Maja 7.

#### CZĘŚĆ 4 RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

4.1 Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat za dostarczane ciepło z Ciepłowni Miejskiej (dla grup odbiorców: T-1, T-2, T-3 i T-4)

L.p	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup Odbiorców				
			T1	T2	T3	T4	
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	netto	4 374,75	4 374,75	4 374,75	4 374,75
			brutto	5 337,20	5 337,20	5 337,20	5 337,20
		zł/MW/rok	netto	52 497,00	52 497,00	52 497,00	52 497,00
			brutto	64 046,34	64 046,34	64 046,34	64 046,34
2.	Cena ciepła	zł/GJ	netto	19,83	19,83	19,83	19,83
			brutto	24,19	24,19	24,19	24,19
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	netto	10,03	10,03	10,03	10,03
			brutto	12,24	12,24	12,24	12,24
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	netto	1 145,97	1 465,15	1 567,04	1 249,46
			brutto	1 398,08	1 787,48	1 911,79	1 524,34
		zł/MW/rok	netto	13 751,64	17 581,80	18 804,48	14 993,52
			brutto	16 777,00	21 449,80	22 941,47	18 292,09
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	5,23	5,92	6,40	9,64
			brutto	6,38	7,22	7,81	11,76

4.2 Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za dostarczane ciepło z kotłowni gazowych (dla grup odbiorców: T-5, T-6, T-7)

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Stawki opłat dla poszczególnych grup Odbiorców			
			T5	T6	T7	
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	netto	7 198,06	5 184,19	8 851,48
			brutto	8 781,63	6 324,71	10 798,81
		zł/MW/rok	netto	86 376,72	62 210,28	106 217,76
			brutto	105 379,60	75 896,54	129 585,67
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	netto	30,23	35,16	29,94
			brutto	36,88	42,90	36,53

Ceny i stawki opłat za dostarczone ciepło określone w niniejszej taryfie są podane w wielkościach netto i brutto, z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT), naliczonego w wysokości 22 %, zgodnej z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

4.3 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Sprzedawca ustalił stawki opłat za wykonane w technologii preizolowanej przyłączenie do sieci ciepłowniczej, w wysokości przedstawionej w poniższej tabeli.

Średnica rurociągów w mm	Stawki opłat netto w zł/mb
DN 25	93,75
DN 32	100,32
DN 40	104,68
DN 50	118,38
DN 65	126,71

Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

Podatek VAT będzie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

#### 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, 45 i 46 ustawy -

Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

## **CZĘŚĆ 6** **WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

### 6.1 Zakres usług świadczonych dla poszczególnych grup odbiorców

<b>Grupa odbiorców</b>	<b>Zakres świadczonych usług</b>
T-1	Wytwarzanie ciepła w Ciepłowni Miejskiej, jego przesyłanie i dystrybucja za pośrednictwem sieci ciepłowniczej.
T-2	Wytwarzanie ciepła w Ciepłowni Miejskiej, jego przesyłanie i dystrybucja za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i indywidualnych węzłów cieplnych.
T-3	Wytwarzanie ciepła w Ciepłowni Miejskiej, jego przesyłanie i dystrybucja za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych.
T-4	Wytwarzanie ciepła w Ciepłowni Miejskiej, jego przesyłanie i dystrybucja za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych.
T-5	Wytwarzanie ciepła w kotłowni gazowej K-1.
T-6	Wytwarzanie ciepła w kotłowni gazowej K-2.
T-7	Wytwarzanie ciepła w kotłowni gazowej K-3.

### 6.2 Standardy jakościowe obsługi odbiorców

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

### 6.2.2 Ponadto w przypadkach:

- 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,
- nielegalnego poboru ciepła, stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

### 6.3

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

## **CZĘŚĆ 7** **ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT**

O wprowadzaniu 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 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 prenumeratory.

---

Tłoczono z polecenia Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 9 listopada 2005r.