



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 15 maja 2008r.

Nr 96

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

1392 — Nr OŁO-4210-8(4)/2008/275/VIII/BW z dnia 12 maja 2008r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu..... 4293

1392

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-8(4)/2008/275/VIII/BW

z dnia 12 maja 2008r.

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 2006 roku Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007r. Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) 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, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 23 marca 2008 roku Przed-

siębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu zwanego dalej Przedsiębiorstwem energetycznym, posiadającego:

- numer w Krajowym Rejestrze Sądowym - rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000174539
- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 864-00-02-578,

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 września 2009 roku.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 9 października 1998r. Nr WCC/236/275/U/3/98/ZJ z późn. zm. na wytwarzanie ciepła, Nr PCC/250/275/U/3/98/ZJ z późn. zm. na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz Nr OCC/79/275/U/3/98/ZJ z późn. zm. na obrót ciepłem, w dniu 31 marca 2008r. 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 Przedsiębiorstwo 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 wielkości rzeczowych i kosztów jakie Przedsiębior-

stwo 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. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006r. Nr 193, poz. 1423), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat zostały ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionego planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła - określonego dla pierwszego roku stosowania taryfy - obejmującego uzasadnione roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło. Podstawę dla oceny planowanych kosztów jednostkowych na pierwszy rok stosowania taryfy stanowiły porów-

nywalne koszty jednostkowe poniesione przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2007 w zakresie wytwarzania i przesyłania ciepła.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat dla odbiorców w wysokości 11,17 %. Wzrost opłat jest konsekwencją wzrostu, przede wszystkim kosztów paliw, zarówno miału węglowego jak i gazu wysokometanowego, transportu miału węglowego, zakupu energii elektrycznej a także kosztów niezbędnych modernizacji i remontów.

Ustalony okres obowiązywania taryfy, do 30 września 2009r. 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 pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, 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, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub czę-

ści (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 12 maja 2008r.
nr OŁO-4210-8(4)2008/275/VIII/BW

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 SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ UL. POLSKIEJ ORGANIZACJI WOJSKOWEJ 8 27-600 SANDOMIERZ

CZĘŚĆ I INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu.

1. Podstawę prawną niniejszej taryfy stanowią w szczególności:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997r. Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006r. Nr 89, poz. 625, Nr 104, poz. 708, Nr 158, poz. 1123 i Nr 170, poz. 1217 oraz z 2007r., Nr 21, poz. 124, Nr 52, poz. 343, Nr 115, poz. 790 i Nr 130, poz. 905) zwana dalej ustawą,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 9 października 2006r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006r. Nr 193, poz. 1423), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenie Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 15 stycznia 2007r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007r. Nr 16, poz. 92), zwane dalej rozporządzeniem systemowym.

2. Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają:

- 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 węzłów cieplnych, 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 instalacjami odbiorczymi w obiektach;

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; w tym w lokalach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła;

2.6 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;

2.7 zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach;

2.8 obiekt - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;

2.9 układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami, zespół urządzeń, służący do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła;

2.10 grupa taryfowa - grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania;

2.11 zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:

- a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,

- b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
- c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji;
- 2.12 sezon grzewczy - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów;
- 2.13 przedsiębiorstwo energetyczne - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu;
- 2.14 źródło nr 1 - wysokoparametrową kotłownię węglowo-gazową „Rokitek” zlokalizowaną przy ul. Polnej 11;
- 2.15 źródło nr 2 - wysokoparametrową kotłownię węglową „Stocznia” zlokalizowaną przy ul. Portowej 14 A;
- 2.16 źródło nr 3 - dwie niskoparametrowe kotłownie gazowe (K-4 i K-10), zlokalizowane odpowiednio przy ul. Mickiewicza 11 i ul. Słowackiego 1;
- 2.17 źródło nr 4 - pięć niskoparametrowych kotłowni gazowych (K-6, K-7, K-8, K-9, K-11), zlokalizowanych na Starym Mieście;
- 2.18 sieć nr 1 - sieć ciepłownicza służąca do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 1;
- 2.19 sieć nr 2 - sieć ciepłownicza służąca do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 2.

CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedmiotem działalności przedsiębiorstwa energetycznego jest zaspokojenie potrzeb odbiorców w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie koncesji z dnia 9 października 1998r udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki:

- na wytwarzanie ciepła - decyzja nr WCC/236/275/U/3/98/ZJ (ze zm.),
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła - nr PCC/250/275/U/3/98/ZJ (ze zm.),
- na obrót ciepłem - decyzja nr OCC/79/275/U/3/98/ZJ (ze zm.).

CZĘŚĆ III

CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

1. Charakterystyka źródeł ciepła i sieci ciepłowniczych
Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarza ciepło w czterech własnych, wymienionych powyżej źródłach ciepła. Przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się za pośrednictwem dwóch własnych, wodnych sieci ciepłowniczych. Źródła ciepła i sieci ciepłownicze zlokalizowane są na terenie miasta Sandomierza.
Odbiorcy zasilani ze źródeł nr 1 i nr 2 poprzez sieci ciepłownicze nr 1 i nr 2 pobierają ciepło przez cały rok na podgrzanie wody wodociągowej oraz w sezonie grzewczym na ogrzewanie i wentylację pomieszczeń.
Odbiorcy zasilani ze źródeł nr 3 i nr 4 bezpośrednio za źródła lub poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze, pobierają ciepło tylko w sezonie grzewczym dla potrzeb ogrzewania i wentylacji pomieszczeń.
2. Podział odbiorców na grupy
Stosownie do § 10 rozporządzenia taryfowego przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło osiem grup odbiorców:
- Grupa 1.A. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1. Węzły cieplne należą do odbiorców i są przez nich eksploatowane.
- Grupa 1.B. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i indywidualne węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez nie eksploatowane.

Grupa 1.C. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 i grupowe węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez nie eksploatowane.

Grupa 1.D. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowane.

Grupa 2.A. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 2 poprzez sieć ciepłowniczą nr 2. Węzły cieplne należą do odbiorców i są przez nich eksploatowane.

Grupa 2.B. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 2 poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 i indywidualne węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowane.

Grupa 3. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 3 za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowanych.

Grupa 4. - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 4, bezpośrednio lub za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych należących do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowanych.

CZĘŚĆ IV
RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

1. Ceny i stawki opłat stosowane w rozliczeniach z odbiorcami.

1.1. Stawki opłat dla odbiorców należących do Grupy 3. i 4. (§ 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego):

Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Grupa 3.		Grupa 4.	
		NETTO (bez podatku VAT)	BRUTTO (z podatkiem VAT 22 %)	NETTO (bez podatku VAT)	BRUTTO (z podatkiem VAT 22 %)
Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	6 876,75	8 389,64	7 122,65	8 689,63
Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	48,06	58,63	49,01	59,79

1.2. Ceny i stawki opłat dla grup 1 i 2 odbiorców: NETTO (bez podatku VAT)

Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupy odbiorców					
		1.A.	1.B.	1.C.	1.D.	2.A.	2.B.
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	59 770,27	59 770,27	59 770,27	59 770,27	60 840,52	60 840,52
	miesięczna rata zł/MW/m-c	4 980,86	4 980,86	4 980,86	4 980,86	5 070,04	5 070,04
Cena ciepła	zł/GJ	26,49	26,49	26,49	26,49	29,07	29,07
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	18,05	18,05	18,05	18,05	18,00	18,00
Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/MW	10 430,81	17 738,94	15 196,16	21 614,07	11 365,09	17 762,27
	miesięczna rata zł/MW/m-c	869,23	1 478,25	1 266,35	1 801,17	947,09	1 480,19
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	5,65	10,44	9,25	10,26	7,37	9,75

BRUTTO (z podatkiem VAT 22 %)

Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupy odbiorców					
		1.A.	1.B.	1.C.	1.D.	2.A.	2.B.
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	72 919,73	72 919,73	72 919,73	72 919,73	74 225,43	74 225,43
	miesięczna rata zł/MW/m-c	6 076,65	6 076,65	6 076,65	6 076,65	6 185,45	6 185,45
Cena ciepła	zł/GJ	32,32	32,32	32,32	32,32	35,47	35,47
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	22,02	22,02	22,02	22,02	21,96	21,96
Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/MW	12 725,59	21 641,51	18 539,32	26 369,17	13 865,41	21 669,97
	miesięczna rata zł/MW/m-c	1 060,46	1 803,47	1 544,95	2 197,43	1 155,45	1 805,83
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	6,89	12,74	11,29	12,52	8,99	11,90

Ceny i stawki opłat przedstawiono w niniejszej taryfie w ujęciu netto i brutto, z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT) naliczonego w wysokości 22 %, zgodnej z obowiązującymi przepisami

1.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci. Stawki opłat nie zawierają podatku VAT, który będzie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

Stawki opłat za przyłączenie do wodnej sieci ciepłowniczej. Przyłącze wykonane w technologii preizolowanej	Jednostka miary	Średnica nominalna rurociągów w mm				
		Ø 25	Ø 32	Ø 40	Ø 50	Ø 65
	zł/mb	135	147	165	198	216

CZĘŚĆ V **ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT**

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami

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

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

Standardy jakościowe obsługi odbiorców. Zamieszczone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

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

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 nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ VII **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 naj-

mniej na 14 dni przed datą, od której będą obowiązywały nowe ceny i stawki opłat.

Wydawca: Wojewoda Świętokrzyski

Redakcja: Zakład Obsługi i Informatyki
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 i Informatyki
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 2.900,00 zł.
Nr konta Bank Pekao S.A. O/Kielce, Nr 47124044161111000049541542
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. 426 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 14 maja 2008r.