



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 12 września 2003r. **Nr 213**

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

1988 — Nr OŁO-820/1273-A/5/2003/IV/BG z dnia 8 września 2003r. zatwierdzająca taryfę dla Elektrowni im. Tadeusza Kościuszki SA z siedzibą w Połańcu na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła..... 11397

1988

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-820/1273-A/5/2003/IV/BG

z dnia 8 września 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. Dz. U. 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, z 2002r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387 oraz z 2003r. Nr 130, poz. 1188) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 30 czerwca 2003r. Elektrowni im. Tadeusza Kościuszki SA z siedzibą w Połańcu posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 830273037 zwanej w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez wymienione 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 $X_w = 2,9 \%$,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_w = - 6,4 \%$,
- 3) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w , o których mowa w punkcie 2 do dnia 31 grudnia 2004r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego: koncesję na wytwarzanie ciepła Nr WCC/49/1273/U/OT-7/98/DL z dnia 16 września 1998r. oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/53/1273/U/OT-7/98/DL z dnia 16 września 1998r. z późniejszymi zmianami, w dniu 3 lipca 2003r. 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 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 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 decyzji 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 poniesionych przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2002 po-

przedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Współczynniki korekcyjne, o którym 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.

Zatwierdzenie podanych w decyzji wysokości współczynników korekcyjnych powoduje, że przewidywany wzrost opłat dla odbiorców - przy zachowaniu tych samych wielkości odniesienia co w roku kalendarzowym 2002, tj. wielkości poboru ciepła i mocy zamówionej - wyniesie średnio 0,59 %.

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, zapewnia pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zapewni 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 - 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania

cywilnego). Odwołanie należy przelać 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***

z dnia 8 września 2003r.
Nr OŁO-820/1273-A/5/2003/IV/BG

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

**TARYFA DLA CIEPŁA
ELEKTROWNI im. TADEUSZA KOŚCIUSZKI
SPÓŁKA AKCYJNA W POŁAŃCU**

**CZĘŚĆ I
INFORMACJE OGÓLNE**

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Elektrownię im. Tadeusza Kościuszki Spółka Akcyjna w Połańcu i wprowadzonym jako obowiązujący dla określonych w nim grup odbiorców w trybie określonym ustawą.

Podstawą prawną stosowanej taryfy są w szczególności:

- 1) ustawa 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, Nr 103, poz. 1099, z 2001r. Nr 154, poz. 1800 i 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), zwana dalej ustawą - Prawo energetyczne,
- 2) rozporządzenie 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), zwane dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.
- 3) rozporządzenie 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), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym.

1.2. Definicje i objaśnienia skrótów

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. Instalacja odbiorcza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych do odbiorców ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie.
7. Zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z obiektami.
8. Układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.
9. Zamówiona moc cieplna - ustaloną 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) zapewnienie utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych, znajdujących się w tym obiekcie,
 - c) zapewnienie prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi.
10. Przedsiębiorstwo energetyczne - wytwórca i dystrybutor ciepła - Elektrownia im. Tadeusza Kościuszki Spółka Akcyjna w Połańcu, zwana dalej EI. Połaniec.

CZĘŚĆ II ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

El. Połaniec prowadzi działalność koncesjonowaną w zakresie:

- a) wytwarzania ciepła - na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją Nr WCC/49/1273/U/OT-7/98/DL z dnia 16 września 1998r.,

- b) przesyłania i dystrybucji ciepła - na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją Nr PCC/53/1273/U/OT-7/98/DL z dnia 16 września 1998r. z późniejszymi zmianami.

CZĘŚĆ III CHARAKTERYSTYKA ŹRÓDEŁ CIEPŁA I SIECI CIEPŁOWNICZYCH ORAZ PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

El. Połaniec jest elektrownią wytwarzającą ciepło w dwóch członach ciepłowniczych:

- człon ciepłowniczy nr 1 o mocy cieplnej 60 MW, zainstalowany na blokach energetycznych 1-4, zasilający sieć ciepłowniczą będącą własnością EL. Połaniec,
- człon ciepłowniczy nr 2 o mocy cieplnej 70 MW, zainstalowany na blokach energetycznych 5-8, zasilający Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” w Grzybowie na potrzeby Kopalni Siarki „Osiek”.

Podział odbiorców na grupy.

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego wyodrębniono następujące grupy odbiorców ciepła:

Grupa G.1. - odbiorcy, zasilani w ciepło z członu ciepłowniczego nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność El. Połaniec, samodzielnie eksploatujący własne indywidualne węzły cieplne.

Grupa G.2. - odbiorcy, zasilani w ciepło z członu ciepłowniczego nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność El. Połaniec, których indywidualne węzły cieplne eksploatowane są przez El. Połaniec.

Grupa G.3. - odbiorcy, zasilani w ciepło z członu ciepłowniczego nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność El. Połaniec, do których ciepło jest dostarczane z grupowych węzłów cieplnych, które wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi za tymi węzłami stanowią własność i są eksploatowane przez El. Połaniec.

Grupa G.4. - odbiorca zasilany w ciepło z członu ciepłowniczego nr 2 poprzez własną sieć ciepłowniczą - Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” w Grzybowie.

CZĘŚĆ IV 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.

1. Ceny i stawki opłat netto dla poszczególnych grup odbiorców:

| | Jednostka miary | Grupy odbiorców | | | |
|---|-------------------|-----------------|-----------|-----------|------------|
| | | G.1. | G.2. | G.3. | G.4. |
| Ceny ciepła | Zł/GJ | 11,98 | | | 9,28 |
| Ceny za zamówioną moc cieplną | zł/MW/rok | 27.405,94 | | | 101.457,17 |
| | zł/MW/m-c | 2.283,83 | | | 8.454,76 |
| Ceny nośnika ciepła | Zł/m ³ | 10,91 | | | 0,00 |
| Stawka opłaty abonamentowej | zł/p.pom./rok | 102,22 | | | - |
| | zł/p.pom./m-c | 8,52 | | | - |
| Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe | zł/MW/rok | 16.070,58 | 20.970,91 | 23.321,16 | - |
| | zł/MW/m-c | 1.339,22 | 1.747,58 | 1.943,43 | - |
| Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe | Zł/GJ | 9,54 | 12,73 | 11,53 | - |

2. Ceny i stawki opłat brutto dla poszczególnych grup odbiorców:

| | Jednostka miary | Grupy odbiorców | | | |
|---|-------------------|-----------------|-----------|----------|------------|
| | | G.1. | G.2. | G.3. | G.4. |
| Ceny ciepła | Zł/GJ | 14,62 | | | 11,32 |
| Ceny za zamówioną moc cieplną | zł/MW/rok | 33.435,25 | | | 123.777,75 |
| | zł/MW/m-c | 2.786,27 | | | 10.314,81 |
| Ceny nośnika ciepła | Zł/m ³ | 13,31 | | | 0,00 |
| Stawka opłaty abonamentowej | zł/p.pom./rok | 124,71 | | | - |
| | zł/p.pom./m-c | 10,39 | | | - |
| Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe | zł/MW/rok | 19.606,11 | 25.584,51 | 28451,82 | - |
| | zł/MW/m-c | 1.63385 | 2.132,05 | 2.370,98 | - |
| Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe | Zł/GJ | 11,64 | 15,53 | 14,07 | - |

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.
- 3.1. El. Połaniec nie planuje przyłączenia nowych odbiorców, a w przypadku 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.

mi), 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 V ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat określone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami okre-

ślonymi w art. 7 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Zakres świadczonych usług dla poszczególnych grup odbiorców:

| Grupa odbiorców | Zakres świadczonych usług |
|------------------------|---|
| G.1. | Wytwarzanie i przesyłanie ciepła wytworzonego w członie ciepłowniczym nr 1 do odbiorców przyłączonych do sieci ciepłowniczej, którzy eksploatują własne węzły ciepłone. Pomiar ciepła zlokalizowany jest na przyłączy do węzła ciepłonego. |
| G.2. | Wytwarzanie i przesyłanie ciepła wytworzonego w członie ciepłowniczym nr 1 do odbiorców przyłączonych do sieci ciepłowniczej, którzy własne węzły ciepłone przekazali do eksploatacji El. Połaniec. Pomiar ciepła zlokalizowany jest na przyłączy do węzła ciepłonego. |
| G.3. | Wytwarzanie i przesyłanie ciepła wytworzonego w członie ciepłowniczym nr 1 do odbiorców przyłączonych do sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów ciepłonych, które wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi za tymi węzłami stanowią własność i są eksploatowane przez El. Połaniec. |
| G.4. | Wytwarzanie ciepła w członie ciepłowniczym nr 2 dla kopalni „Osiek” odbierającej ciepło własną siecią przesyłową. Pomiar ciepła zlokalizowany jest obrębie członu ciepłowniczego na rurociągu wyprowadzającym ciepło. |

2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców
- 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.
- 2.2. Ponadto w przypadkach:
- niedotrzymania przez El. Połaniec standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,
- El. Połaniec stosuje postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

- 2.3. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.
Opłaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen netto (bez podatku VAT).

CZĘŚĆ VII ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

Odbiorcy będą powiadomieni o wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat w formie pi-

semnej. Zawiadomienie odbiorców w formie pisemnej 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 skrowidzami 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 11 września 2003r.

ISSN-1508-4787

Cena brutto zł