



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 4 grudnia 2003r.

Nr 252

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

2485 — Nr OŁO-820/275-A/5/2003/V/LK z dnia 27 listopada 2003r. zatwierdzająca taryfę dla Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła..... 13113

2485

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-820/275-A/5/2003/V/LK

z dnia 27 listopada 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 2003r. Nr 153, poz. 1504) 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 i Nr 170, poz. 1660), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 1 września 2003r. Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 830340845 zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

postanawiam

1. zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,

2. ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w , (o których mowa w § 26 ust. 3 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) określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej, w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy i uwzględnionych w cenach i stawkach opłat zawartych w zatwierdzonej taryfie - do dnia 30 czerwca 2005r.

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 na wytwarzanie ciepła i Nr PCC/250/275/U/3/98/ZJ na przesyłanie i dystrybucję ciepła, w dniu 1 września 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 posiada-

jące 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 taryfowego.

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, 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 zmia-

ny warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo energetyczne działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy i wyniosły dla działalności gospodarczej w zakresie:

a) wytwarzania ciepła $X_w = 4,8 \%$

b) przesyłania i dystrybucji ciepła $X_w = - 3,7 \%$

Uwzględnienie powyższych współczynników korekcyjnych powoduje, że przewidywane obniżenie opłat dla odbiorców - przy zachowaniu tych samych wielkości odniesienia co w roku kalendarzowym, tj. wielkości poboru ciepła i mocy zamówionej - wyniesie średnio 2,3 %.

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 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 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. 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 27 listopada 2003r.
Nr OŁO-820/275-A/5/2003/V/LK

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

**Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej
Sp. z o.o.
ul. Polskiej Organizacji Wojskowej 8
27-600 Sandomierz**

TARYFA DLA CIEPŁA

**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 2003r. Nr 153, poz. 1504) zwana dalej ustawą,
- 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,
- 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.

2. Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają:

- 2.1 źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej lub bezpośrednio do instalacji odbiorczych,
- 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 grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 2.6 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,
- 2.7 zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z obiektami,
- 2.8 obiekt - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 2.9 układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zespół przyrządów pomiarowych, służący do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła,
- 2.10 zamówiona moc cieplna - ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, uwzględniającą moc cieplną niezbędną dla:
 - pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
 - zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych znajdujących się w tym obiekcie, a także

- zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi,
- 2.11 warunki obliczeniowe - obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego, określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło, i temperaturę wody użytkowej,
- 2.12 przedsiębiorstwo energetyczne - Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Sandomierzu
- 2.13 źródło nr 1 - wysokoparametrową kotłownię węglową „Rokitek” zlokalizowaną przy ul. Polnej 11,
- 2.14 źródło nr 2 - wysokoparametrową kotłownię węglową „Stocznia” zlokalizowaną przy ul. Portowej 14 A,

- 2.15 źródło nr 3 - niskoparametrową kotłownię gazową K-4, zlokalizowaną przy ul. Mickiewicza 11,
- 2.16 źródło nr 4 - niskoparametrową kotłownię gazową K-10, zlokalizowaną przy ul. Słowackiego 1,
- 2.17 źródło nr 5 - siedem niskoparametrowych lokalnych kotłowni gazowych K-6, K-7, K-8, K-9, K-11, K-12 i K-13 zlokalizowanych na Starym Mieście,
- 2.18 sieć nr 1 - sieć ciepłowniczą służącą do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 1,
- 2.19 sieć nr 2 - sieć ciepłowniczą służącą do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 2,
- 2.20 sieć nr 3 - sieć ciepłowniczą służącą do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 3,
- 2.21 sieć nr 4 - sieć ciepłowniczą służącą do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 4.

CZĘŚĆ II ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedmiotem działalności przedsiębiorstwa energetycznego jest zaspokajanie potrzeb odbiorców w zakresie zaopatrzenia w ciepło, które obejmuje:

- wytwarzanie ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji

Energetyki z dnia 9 października 1998r. nr WCC/236/275/U/3/98/ZJ (z późn. zm.),

- przesyłanie i dystrybucję ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 9 października 1998r. nr PCC/250/275/U/3/98/ZJ (z późn. zm.).

CZĘŚĆ III CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

1. Charakterystyka źródeł ciepła i sieci ciepłowniczych

Przedsiębiorstwo energetyczne wytwarza ciepło w pięciu własnych, wymienionych powyżej źródłach ciepła. Przesyłanie i dystrybucja ciepła odbywa się za pośrednictwem czterech 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 poprzez sieci ciepłownicze nr 3 i nr 4, oraz ze źródła nr 5, zasilani bezpośrednio ze źródła lub poprzez własne 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 dziewięć 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 niego 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 niego 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. Indywidu-

alne węzły ciepłownicze 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 ciepłownicze należące do przedsiębiorstwa energetycznego i przez niego eksploatowane.

Grupa 3.A - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 3 poprzez sieć ciepłowniczą nr 3

Grupa 4.A - odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 4 poprzez sieć ciepłowniczą nr 4

Grupa 5 - odbiorcy zasilani bezpośrednio lub za pośrednictwem zewnętrznej instalacji odbiorczej ciepłem wytwarzanym w źródle nr 5.

CZĘŚĆ IV RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie przedstawiono w ujęciu netto i brutto, z uwzględnieniem podatku od towarów i usług

(VAT) naliczonego w wysokości zgodnej z obowiązującymi przepisami.

Stawki opłat dla odbiorców należących do Grupy 5 (§ 7 ust. 7 rozporządzenia taryfowego) wynoszą:

Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Grupa 5.	
		NETTO (bez podatku VAT)	BRUTTO (z podatkiem VAT 22 %)
Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	6780,01	8271,61
Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	28,77	35,10

Ceny i stawki opłat netto (bez podatku VAT) dla poszczególnych grup odbiorców wynoszą:

Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupy odbiorców							
		1.A.	1.B.	1.C.	1.D.	2.A.	2.B.	3.A.	4.A.
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	51091,67	51091,67	51091,67	51091,67	47725,97	47725,97	55241,99	70577,28
	miesięczna rata zł/MW/m-c	4257,64	4257,64	4257,64	4257,64	3977,16	3977,16	4603,50	5881,44
Cena ciepła	zł/GJ	21,70	21,70	21,70	21,70	24,54	24,54	28,34	27,48
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	15,90	15,90	15,90	15,90	16,15	16,15	15,77	15,63
Stawka opłaty abonamentowej	zł/pkt/pomiar.	128,88	128,88	128,88	128,88	128,88	128,88	128,88	128,88
	miesięczna rata zł/pkt pomiar./m-c	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74	10,74
Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/MW	7830,93	14975,43	13600,16	18548,64	8520,02	16595,52	9069,40	8299,73
	miesięczna rata zł/MW/m-c	652,58	1247,95	1133,35	1545,72	710,00	1382,96	755,78	691,64
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	4,45	8,56	7,41	8,57	6,35	7,71	4,06	3,63

Ceny i stawki opłat brutto (z podatkiem VAT 22 %) dla poszczególnych grup odbiorców wynoszą:

Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupy odbiorców							
		1.A.	1.B.	1.C.	1.D.	2.A.	2.B.	3.A.	4.A.
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW	62331,84	62331,84	62331,84	62331,84	58225,68	58225,68	67395,23	86104,28
	miesięczna rata zł/MW/m-c	5194,32	5194,32	5194,32	5194,32	4852,14	4852,14	5616,27	7175,36
Cena ciepła	zł/GJ	26,47	26,47	26,47	26,47	29,94	29,94	34,57	33,53
Cena nośnika ciepła	zł/m ³	19,40	19,40	19,40	19,40	19,70	19,70	19,24	19,07
Stawka opłaty abonamentowej	zł/pkt. pomiar.	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23	157,23
	miesięczna rata zł/pkt. pomiar./m-c	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10	13,10
Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	zł/MW	9553,73	18270,02	16592,20	22629,34	10349,42	20246,53	11064,67	10125,67
	miesięczna rata zł/MW/m-c	796,15	1522,50	1382,69	1885,78	866,20	1687,21	922,05	843,80
Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	5,43	10,44	9,04	10,46	7,75	9,41	4,95	4,43

Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

Przedsiębiorstwo energetyczne nie planuje przyłączenia do sieci ciepłowniczej 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 1994 roku o zamówieniach publicznych (Dz. U. z 2002r. Nr 72, poz. 664 z późn.

zm.) obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy - Prawo energetyczne.

W razie powierzenia wykonania usług 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 poprzednim zdaniu.

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 przyłączeniowego.

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

CZĘŚĆ VII ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

Odbiorcy będą powiadamiani w formie pisemnej o wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat. Zawiadomienie 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 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 1 grudnia 2003r.