



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 10 czerwca 2003r. **Nr 141**

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

1261 — Nr OŁO-820/306-A/6/2003/IV/MM z dnia 28 maja 2003r. zatwierdzająca taryfę dla Komunalnego Związku Ciepłownictwa „Ponidzie” z siedzibą w Busku-Zdroju na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła..... 6981

1261

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-820/306-A/6/2003/IV/MM

z dnia 28 maja 2003r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 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. 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 oraz z 2002r. Nr 113, poz. 984, Nr 153, poz. 1271 i Nr 169, poz. 1387) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 14 kwietnia 2003r. Komunalnego Związku Ciepłownictwa „Ponidzie” z siedzibą w Busku-Zdroju posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290514837 zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”

postanawiam

1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez 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 $X_w = - 3,0 \%$,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_w = 1,7 \%$,
- 3) ustalić współczynniki korekcyjne X_r , określające projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej w następnym roku stosowania taryfy, w stosunku do poprzedniego roku stosowania taryfy:
 - a) dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła w wysokości $X_r = 0,45 \%$,
 - b) dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła w wysokości $X_r = 0,45 \%$,
- 4) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_r , o których mowa w punkcie 3 - do dnia 31 lipca 2005r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego posiadającego: koncesję z dnia 16 września 1998r. Nr WCC/444/306/U/1/98/MM na wytwarzanie ciepła (z późn. zm.) oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/465/306/U/1/98/MM

(z późn. zm.), w dniu 14 kwietnia 2003r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez 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 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 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 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 dalej rozporządzeniem taryfowym.

Bazowe ceny i stawki opłat skalkulowane 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

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

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 i 3 sentencji decyzji, ustalone zostały adekwatnie do możliwości poprawy efektywności funkcjonowania przez Przedsiębiorstwo energetyczne oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Współczynniki korekcyjne X_w uwzględnione zostały w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją. Ich zatwierdzenie w podanej wysokości powoduje, że przewidywany wzrost opłat dla odbiorców w pierwszym roku stosowania taryfy - przy zachowaniu tych samych wielkości odniesienia co w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania zatwierdzonej niniejszą decyzją taryfy, tj. wielkości poboru ciepła i mocy zamówionej - wyniesie średnio 1,9 %.

Współczynniki korekcyjne X_r Przedsiębiorstwo energetyczne stosuje zgodnie z § 28 rozporządzenia taryfowego, dostosowując ceny i stawki opłat do zmieniających się warunków prowadzenia działalności gospodarczej.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_r - w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego - jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy.

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 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
Główny Specjalista w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: J. Goździk**

Niniejsza taryfa stanowi załącznik do decyzji Prezesa URE z dnia 28 maja 2003r.

Nr OŁO-820/306-A/6/2003/IV/MM

Z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Główny Specjalista w Środkowozachodnim Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi: *J. Goździk*

TARYFA DLA CIEPŁA

Komunalny Związek Ciepłownictwa „Ponidzie” z siedzibą w Busku-Zdroju

CZĘŚĆ I

OBJAŚNIENIE POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE

Informacje ogólne:

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania i została opracowana przy uwzględnieniu następujących aktów prawnych:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. 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. Nr 154, poz. 1802, z 2002 roku Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003r. Nr 50, poz. 424 i Nr 80, poz. 718), zwanej dalej ustawą,
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. Nr 96, poz. 1053), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym,
- rozporządzenia 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. Nr 72, poz. 845), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

1. Przedsiębiorstwo energetyczne - Komunalny Związek Ciepłownictwa „Ponidzie” w Busku-Zdroju.
2. Źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
3. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
4. Przyłączy - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła ciepłego albo odcinek zewnętrznych instalacji od-

biornych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła łączący te instalacje z obiektem.

5. 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.
6. Grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny obsługujący więcej niż 1 obiekt.
7. 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.
8. Układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których odczyt stanowi 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, uwzględniająca moc cieplną niezbędną dla:
 - a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniająca 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 pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymogami technologicznymi.
10. Warunki obliczeniowe - obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło.
11. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.

CZĘŚĆ II

ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki prowadzi działalność polegającą na:

- wytwarzaniu ciepła zgodnie z udzieloną koncesją Nr WCC/444/306/U/1/98/MM z dnia 28 października 1998r. z późniejszymi zmianami,
- przesyłaniu i dystrybucji ciepła zgodnie z udzieloną koncesją Nr PCC/465/306/U/1/98/MM z dnia 30 października 1998r. z późniejszymi zmianami.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło, która obejmuje:

1. Wytwarzanie i przetwarzanie ciepła w 26 źródłach ciepłych zlokalizowanych na terenie miast Busko-Zdrój, Pińczów i Kazimierza Wielka o łącznej mocy zainstalowanej 55,4 MW.
2. Przesyłanie i dystrybucję ciepła w postaci gorącej wody za pośrednictwem 20 sieci ciepłowniczych dla potrzeb centralnego ogrzewania i ciepłej wody.

CZĘŚĆ III **CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY**

Uwzględniając zróżnicowanie źródeł ciepła i zakresu świadczonych usług dla odbiorców, stosownie do przepisu § 10 rozporządzenia taryfowe-

go przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło następujące grupy odbiorców ciepła.

Podział odbiorców na grupy

I. Zakład Busko-Zdrój

Grupa 1 - odbiorcy ciepła zasilani z kotłowni opalanej miałem węglowym zlokalizowanej przy ul. Sikorskiego 42, poprzez sieć ciepłowniczą przedsiębiorstwa energetycznego i:

Grupa 1a - indywidualne węzły cieplne stanowiące własność odbiorców ciepła i przez nich eksploatowane,

Grupa 1b - grupowe węzły cieplne oraz instalacje odbiorcze stanowiące własność przedsiębiorstwa energetycznego i przez nie eksploatowane,

Grupa 1c - grupowe węzły cieplne stanowiące własność przedsiębiorstwa energetycznego oraz instalacje odbiorcze stanowiące własność odbiorców ciepła i przez nich eksploatowane,

Grupa 2 - odbiorcy ciepła zasilani z kotłowni „Wola” opalanej miałem węglowym zlokalizowanej na os. Piłsudskiego, poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne stanowiące własność przedsiębiorstwa energetycznego,

Grupa 3a - odbiorcy ciepła zasilani z koksowej kotłowni „Górka” zlokalizowanej przy ul. Rehabilitacyjnej poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego - c.o.,

Grupa 3b - odbiorcy ciepła zasilani z gazowej kotłowni „Górka” zlokalizowanej przy ul. Rehabilitacyjnej - c.w.u.,

Grupa 4 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Kościuszki 11 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa

energetycznego,

Grupa 5 - odbiorcy ciepła zasilani z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Kościuszki 13 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,

Grupa 6 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Różana 2 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,

Grupa 7 - odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Kościuszki 10c,

Grupa 9 - odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Mickiewicza 12,

Grupa 10 - odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z gazowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Andersa 2,

Grupa 11 - odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Pl. Zwycięstwa 9,

II. Zakład Pińczów

Grupa 12 - odbiorcy ciepła zasilani z kotłowni opalanej miałem węglowym zlokalizowanej przy ul. Bat. Chłopskich 126 poprzez sieć ciepłowniczą przedsiębiorstwa energetycznego i:

Grupa 12a - indywidualne węzły cieplne stanowiące własność odbiorców ciepła i przez nich eksploatowane,

Grupa 12b - grupowe węzły cieplne oraz instalacje odbiorcze stanowiące własność przedsiębiorstwa energetycznego i przez nie eksploatowane,

- Grupa 12c - grupowe węzły cieplne stanowiące własność przedsiębiorstwa energetycznego a instalacje odbiorcze stanowiące własność odbiorców ciepła i przez nich eksploatowane,
- Grupa 13 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Bat. Chłopskich 2 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 14 - odbiorcy ciepła zasilani z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Grodziskowej 5 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 15 - odbiorcy ciepła zasilani z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Armii Krajowej 13 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 16 - odbiorcy ciepła zasilani z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Dygańskiego 6 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 17 - odbiorcy ciepła zasilani z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. 1-go Maja 1 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 18 - odbiorcy ciepła zasilani z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Nowy Świat 26 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 19 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Armii Krajowej 18 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 20 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Nowy Świat 12 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 21 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. 11-go Listopada poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 22 - odbiorcy ciepła zasilani z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Klasztornej 10 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 23 - odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z węglowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Floriańskiej 2,
- III. Zakład Kazimierza Wielka
- Grupa 24 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Partyzantów 34a poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 25 - odbiorcy ciepła zasilani z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Partyzantów 13 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 26 - odbiorcy ciepła zasilani z koksowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Partyzantów 5 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego.

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.

Wysokość cen i stawek opłat dla poszczególnych grup odbiorców

1. Ceny i stawki netto.

Grupa odbiorców	Raty miesięczne za zamówioną moc cieplną zł/MW/m-c	Ceny ciepła zł/GJ	Ceny nośnika ciepła zł/m ³	Raty miesięczne stawek opłat abonament. zł/punkt pomiarowy/m-c	Raty miesięczne stawek opłat stałych za usługi przesyłowe zł/MW/m-c	Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe zł/GJ
Zakład Busko-Zdrój						
Grupa 1a	6500,40	28,17	6,01	13,84	945,54	3,46

Grupa 1b	6500,40	28,17	6,01	13,84	986,53	4,49
Grupa 1c	6500,40	28,17	6,01	13,84	971,26	4,57
Grupa 2	6779,12	28,98	6,01	13,84	634,68	2,72
Grupa 3a	9349,84	27,34	6,01	13,84	1701,95	6,12
Grupa 3b	7054,80	32,97	6,01	0,00	0,00	0,00
Grupa 4	7393,98	28,76	6,01	13,84	679,44	4,57
Grupa 5	8080,03	30,54	6,01	13,84	432,33	1,73
Grupa 6	8669,70	31,75	6,01	13,84	417,66	1,65
Grupa 7	5310,34	33,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Grupa 9	6819,65	32,77	0,00	0,00	0,00	0,00
Grupa 10	6785,15	36,06	6,01	0,00	0,00	0,00
Grupa 11	7727,50	33,06	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakład Pińczów						
Grupa 12a	8038,96	24,79	6,01	13,84	950,00	5,08
Grupa 12b	8038,96	24,79	6,01	13,84	1470,00	6,32
Grupa 12c	8038,96	24,79	6,01	13,84	1100,00	4,68
Grupa 13	7343,59	31,96	6,01	13,84	734,03	3,27
Grupa 14	7969,60	30,60	6,01	13,84	874,65	3,67
Grupa 15	6525,51	30,00	6,01	13,84	544,67	2,71
Grupa 16	6530,46	33,64	6,01	13,84	527,19	2,97
Grupa 17	8136,47	28,84	6,01	13,84	803,41	2,53
Grupa 18	7357,59	29,22	6,01	13,84	506,70	2,64
Grupa 19	10704,67	34,01	0,00	13,84	495,70	1,61
Grupa 20	6542,40	34,07	6,01	13,84	574,13	3,22
Grupa 21	9120,31	30,58	0,00	13,84	792,84	2,69
Grupa 22	7139,93	30,75	6,01	13,84	781,43	3,64
Grupa 23	11287,50	30,27	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakład Kazimierza Wielka						
Grupa 24	7285,02	26,75	6,01	13,84	954,70	4,26
Grupa 25	7826,33	30,25	6,01	13,84	1538,97	6,62
Grupa 26	6225,12	32,53	6,01	13,84	873,11	4,56

2. Ceny i stawki brutto.

Grupa odbiorców	Raty miesięczne za zamówioną moc cieplną zł/MW/m-c	Ceny ciepła zł/GJ	Ceny nośnika ciepła zł/m ³	Raty miesięczne stawek opłat abonament. zł/punkt pomiarowy/m-c	Raty miesięczne stawek opłat stałych za usługi przesyłowe zł/MW/m-c	Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe zł/GJ
Zakład Busko-Zdrój						
Grupa 1a	7930,49	34,37	7,33	16,88	1153,56	4,22
Grupa 1b	7930,49	34,37	7,33	16,88	1203,57	5,48
Grupa 1c	7930,49	34,37	7,33	16,88	1184,94	5,58
Grupa 2	8270,53	35,36	7,33	16,88	774,31	3,32
Grupa 3a	11406,80	33,35	7,33	16,88	2076,38	7,47
Grupa 3b	8606,86	40,22	7,33	0,00	0,00	0,00
Grupa 4	9020,66	35,09	7,33	16,88	828,92	5,58
Grupa 5	9857,64	37,26	7,33	16,88	527,44	2,11
Grupa 6	10577,03	38,74	7,33	16,88	509,55	2,01
Grupa 7	6478,61	40,33	0,00	0,00	0,00	0,00
Grupa 9	8319,97	39,98	0,00	0,00	0,00	0,00
Grupa 10	8277,88	43,99	7,33	0,00	0,00	0,00
Grupa 11	9427,55	40,33	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakład Pińczów						
Grupa 12a	9807,53	30,24	7,33	16,88	1159,00	6,20

Grupa 12b	9807,53	30,24	7,33	16,88	1793,40	7,71
Grupa 12c	9807,53	30,24	7,33	16,88	1342,00	5,71
Grupa 13	8959,18	38,99	7,33	16,88	895,52	3,99
Grupa 14	9722,91	37,33	7,33	16,88	1067,07	4,48
Grupa 15	7961,12	36,60	7,33	16,88	664,50	3,31
Grupa 16	7967,16	41,04	7,33	16,88	643,17	3,62
Grupa 17	9926,49	35,18	7,33	16,88	980,16	3,09
Grupa 18	8976,26	35,65	7,33	16,88	618,17	3,22
Grupa 19	13059,70	41,49	0,00	16,88	604,75	1,96
Grupa 20	7981,73	41,57	7,33	16,88	700,44	3,93
Grupa 21	11126,78	37,31	0,00	16,88	967,26	3,28
Grupa 22	8710,71	37,52	7,33	16,88	953,34	4,44
Grupa 23	13770,75	36,93	0,00	0,00	0,00	0,00
Zakład Kazimierza Wielka						
Grupa 24	8887,72	32,64	7,33	16,88	1164,73	5,20
Grupa 25	9548,12	36,91	7,33	16,88	1877,54	8,08
Grupa 26	7594,65	39,69	7,33	16,88	1065,19	5,56

3. W zakresie przyłączania do sieci ciepłowniczej.
3.1. Przedsiębiorstwo energetyczne nie planuje przyłączania 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 sporządzenia 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 późn. zm.),

obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - 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 niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy - Prawo ener-

tyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. Zakres usług świadczonych dla poszczególnych grup odbiorców.

Lp.	Określenie grupy odbiorców	Zakres świadczonych usług
	Zakład Busko-Zdrój	

1.	Grupa 1a, 3a, 4, 5, 6,	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
2.	Grupa 1b,	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczych, grupowych węzłów cieplnych i instalacji odbiorczych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
3.	Grupa 1c, 2	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczych i grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
4.	Grupa 3b, 7, 9, 10, 11	Wytwarzanie ciepła w kotłowniach lokalnych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
Zakład Pińczów		
5.	Grupa 12a, 13, 14, 15, 16, 17, 18, 19, 20, 21, 22	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
6.	Grupa 12 b,	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczych, grupowych węzłów cieplnych i instalacji odbiorczych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
7.	Grupa 12c,	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczych i grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
8.	Grupa 23,	Wytwarzanie ciepła w kotłowniach lokalnych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
Zakład Kazimierza Wielka		
9.	Grupa 24, 25, 26	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.

2. Standardy jakościowe obsługi odbiorców

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

Ponadto w przypadkach:

- a) niedotrzymanie przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- b) niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,

c) uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

d) udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,

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

Oplaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek opłat netto (bez podatku VAT).

CZĘŚĆ VII

ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

Przedsiębiorstwo energetyczne zawiadomi odbiorców w formie pisemnej o wprowadzeniu do rozli-

czeń nowych cen i stawek opłat co najmniej 14 dni przed ich wprowadzeniem.

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 6 czerwca 2003r.

ISSN-1508-4787

Cena brutto 2,04 zł