



# DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 17 czerwca 2004r.

Nr 96

## TREŚĆ:

Poz.:

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

- 1402** — Nr OŁO-4210-20(5)2004/306/V/MM z dnia 15 czerwca 2004r. zatwierdzająca piątą taryfę dla ciepła dla Komunalnego Związku Ciepłownictwa „PONIDZIE” z siedzibą w Busku-Zdroju..... 4629

### INFORMACJA:

- 1403** — o decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 15 czerwca 2004r. w sprawie zmiany terminu obowiązywania taryfy dla ciepła dla Komunalnego Związku Ciepłownictwa „PONIDZIE” z siedzibą w Busku-Zdroju..... 4636

## 1402

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-20(5)2004/306/V/MM

z dnia 15 czerwca 2004r.

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 2003 roku Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875 i Nr 96, poz. 959) 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 12 maja 2004r. Komunalnego Związku Ciepłownictwa „PONIDZIE” z siedzibą w Busku Zdroju, posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290 514 837 zwanego w dalszej części decyzji Przedsiębiorstwem energetycznym,

### postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$  (o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) ustawy - Prawo energetyczne), 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 31 lipca 2005r.

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 28 października 1998r. na: wytwarzanie ciepła Nr WCC/444/306/U/1/98/MM z późniejszymi zmianami oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/465/306/U/1/98/MM z późniejszymi zmianami, w dniu 12 maja 2004r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwier-

dzenia piątej 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 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 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).

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 zweryfikowanych, porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy.

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 sentencji tej decyzji, ustalone zostały w wysokości adekwatnej do możliwości uzyskania poprawy efektywności funkcjonowania Przedsię-

biorstwa energetycznego oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy i wyniosły dla działalności gospodarczej w zakresie:

- a) wytwarzania ciepła  $X_w = - 6,1 \%$ ,
- b) przesyłania i dystrybucji ciepła  $X_w = - 5,5 \%$ .

Przy ustalaniu wielkości tych współczynników wzięto pod uwagę przede wszystkim wzrost kosztów paliwa (w szczególności koksu i węgla groszku), amortyzacji, a także konieczność przeprowadzenia niezbędnej modernizacji siedmiu kotłowni.

Uwzględnienie powyższych współczynników korekcyjnych powoduje, że przewidywany wzrost opłat dla odbiorców wyniesie średnio 5,25 %, 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.

Okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$  - ustalony do dnia 31 lipca 2005 roku - jest równoznaczny z okresem stosowania taryfy i wynika z konieczności zbadania czy poziom cen i stawek opłat, po okresie stosowania taryfy, zapewnia pokrycie uzasadnionych kosztów działalności Przedsiębiorstwa energetycznego oraz 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. 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 15 czerwca 2004r.  
Nr OŁO-4210-20(5)2004/306/V/MM

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

## Komunalny Związek Ciepłownictwa „PONIDZIE”

### TARYFA DLA CIEPŁA

#### 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. z 2003r. Nr 153 poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966 oraz z 2004r. Nr 29, poz. 257 i Nr 34, poz. 293, Nr 91 poz. 875 i Nr 96, poz. 959), 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. z 2000r. 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. z 2000r. 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. 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.

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) zapewnienie utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych znajdujących się w tym obiekcie,
  - c) zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymogami technologicznymi.
10. 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 koncesją Nr WCC/444/306/U/1/98/MM z późniejszymi zmianami,
- przesyłaniu i dystrybucji ciepła zgodnie z koncesją Nr PCC/465/306/U/1/98/MM z późniejszymi zmianami.

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

1. Wytwarzanie i przetwarzanie ciepła w 25 źródłach ciepłych zlokalizowanych na terenie miast Busko - Zdrój, Pińczów i Kazimierza Wielka o łącznej mocy zainstalowanej 47,766 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 ciepłych i podział odbiorców na grupy

Potrzeby ciepłe odbiorców obejmują zużycie ciepła na podgrzewanie pomieszczeń oraz podgrzewanie wody użytkowej

Stosownie do przepisu § 10 rozporządzenia taryfowego przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło następujące grupy odbiorców ciepła.

#### Podział odbiorców na grupy

##### I. Zakład Busko - Zdrój

- Grupa 1 - odbiorcy ciepła zasilani z miałowej kotłowni węglowej zlokalizowanej przy ul. Sikorskiego 42, poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego i poprzez:
- Grupa 1a - indywidualne węzły ciepłownicze stanowiące własność odbiorców ciepła i przez nich eksploatowane,
- Grupa 1b - grupowe węzły ciepłownicze oraz instalacje odbiorcze stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego i jest przez to przedsiębiorstwo eksploatowane,
- Grupa 1c - grupowe węzły ciepłownicze stanowiące własność przedsiębiorstwa energetycznego oraz instalacje odbiorcze stanowiące własność odbiorców ciepła i przez nich eksploatowane,
- Grupa 2 - odbiorcy ciepła zasilani z miałowej kotłowni węglowej, Wola" zlokalizowanej na os. Piłsudskiego, poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły ciepłownicze stanowiące własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 3a - odbiorcy ciepła zasilani z koksowej kotłowni „Górka” zlokalizowanej przy ul. Rehabilitacyjnej 3 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 węglowej 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 10 c,
- Grupa 9 - odbiorcy ciepła zasilani bezpośrednio z węglowej 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 gazowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. Pl. Zwycięstwa 9,

##### II. Zakład Pińczów

- Grupa 12 - odbiorcy ciepła zasilani z miałowej kotłowni węglowej zlokalizowanej przy ul. Bat. Chłopskich 126 poprzez sieć stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego i poprzez,

- Grupa 12a - indywidualne węzły ciepłownicze stanowiące własność odbiorców ciepła i przez nich eksploatowane,
- Grupa 12b - grupowe węzły ciepłownicze oraz instalacje odbiorcze stanowią własność przedsiębiorstwa energetycznego i jest przez to przedsiębiorstwo eksploatowana,
- Grupa 12c - grupowe węzły ciepłownicze stanowiące własność przedsiębiorstwa energetycznego oraz 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. Dygasińskiego 6 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 17 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowej kotłowni zlokalizowanej przy ul. 1-go Maja 1 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 18 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowej 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 3 poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- Grupa 22 - odbiorcy ciepła zasilani z węglowej 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 węglowej 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.

I. Wysokość bazowych 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 <sup>3</sup>	Raty miesięczne stawek opłat abonament. zł/punkt pomiarowy/m-c	Raty miesięczne stawek opłat za usługi przesyłowe zł/MW/m-c	Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe zł/GJ
<b>Zakład Busko-Zdrój</b>						
Grupa 1a	7 063,12	28,77	0	13,84	996,67	3,31
Grupa 1b	7 063,12	28,77	6,01	13,84	1088,74	4,94

Grupa 1c	7 063,12	28,77	6,01	13,84	1073,17	4,90	
Grupa 2	7 294,91	29,93	6,01	13,84	664,02	2,75	
Grupa 3a	9 168,88	32,96	6,01	13,84	1 462,29	6,06	
Grupa 3b	9 040,00	32,99	6,01	13,84	0	0	
Grupa 4	7 554,50	30,66	6,01	13,84	1 100,47	4,98	
Grupa 5	7 759,28	34,29	6,01	13,84	599,65	2,82	
Grupa 6	8 807,84	32,59	6,01	13,84	448,89	1,69	
Grupa 7	6 012,34	35,06	0	13,84	0	0	
Grupa 9	7 297,81	35,51	0	13,84	0	0	
Grupa 10	6 494,87	36,77	6,01	13,84	0	0	
Grupa 11	8 276,61	36,17	0	13,84	0	0	
<b>Zakład Pińczów</b>							
Grupa 12a	8 482,60	25,81	0	13,84	1419,55	4,44	
Grupa 12b	8 482,60	25,81	6,01	13,84	1497,53	5,76	
Grupa 12c	8 482,60	25,81	6,01	13,84	1474,62	4,89	
Grupa 13	7 942,83	29,50	6,01	13,84	1 227,60	5,10	
Grupa 14	8 740,50	31,67	6,01	13,84	1 259,01	5,18	
Grupa 15	6 953,35	33,41	6,01	13,84	521,37	2,56	
Grupa 16	7 538,04	35,27	6,01	13,84	661,14	3,31	
Grupa 17	8 700,80	30,09	6,01	13,84	710,83	2,58	
Grupa 18	7 796,40	32,50	6,01	13,84	513,61	2,26	
Grupa 19	10 923,91	33,68	0	13,84	1 172,85	4,01	
Grupa 20	6 719,36	33,86	6,01	13,84	742,38	4,27	
Grupa 21	8 528,13	31,21	0	13,84	1 090,59	4,68	
Grupa 22	8 068,36	33,13	6,01	13,84	868,06	3,71	
Grupa 23	11 287,50	32,50	0	13,84	0	0	
<b>Zakład Kazimierza Wielka</b>							
Grupa 24	7 278,65	28,83	6,01	13,84	927,65	3,93	
Grupa 25	7 964,51	36,80	6,01	13,84	1 047,48	5,35	
Grupa 26	6 790,69	34,67	6,01	13,84	889,15	5,10	

2. Ceny i stawki brutto.

	Raty miesięczne za zamówioną moc cieplną zł/MW/m-c	Ceny ciepła zł/GJ	Ceny nośnika ciepła zł/m <sup>3</sup>	Raty miesięczne stawek opłat abonament. zł/punkt pomiarowy/m-c	Raty miesięczne stawek opłat za usługi przesyłowe zł/MW/m-c	Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe zł/GJ
<b>Zakład Busko-Zdrój</b>						
Grupa 1a	8 617,01	35,10	0,00	16,88	1 215,94	4,04
Grupa 1b	8 617,01	35,10	7,33	16,88	1 328,26	6,03
Grupa 1c	8 617,01	35,10	7,33	16,88	1 309,27	5,98
Grupa 2	8 899,79	36,51	7,33	16,88	810,10	3,36
Grupa 3a	11 186,03	40,21	7,33	16,88	1 783,99	7,39
Grupa 3b	11 028,80	40,25	7,33	16,88	0,00	0,00
Grupa 4	9 216,49	37,41	7,33	16,88	1 342,57	6,08
Grupa 5	9 466,32	41,83	7,33	16,88	731,57	3,44
Grupa 6	10 745,56	39,76	7,33	16,88	547,65	2,06
Grupa 7	7 335,05	42,77	0,00	16,88	0,00	0,00
Grupa 9	8 903,33	43,32	0,00	16,88	0,00	0,00
Grupa 10	7 923,74	44,86	7,33	16,88	0,00	0,00
Grupa 11	10 097,46	44,13	0,00	16,88	0,00	0,00
<b>Zakład Pińczów</b>						
Grupa 12a	10 348,77	31,49	0,00	16,88	1 731,85	5,42
Grupa 12b	10 348,77	31,49	7,33	16,88	1 826,99	7,03
Grupa 12c	10 348,77	31,49	7,33	16,88	1 799,04	5,97
Grupa 13	9 690,25	35,99	7,33	16,88	1 497,67	6,22
Grupa 14	10 663,41	38,64	7,33	16,88	1 535,99	6,32
Grupa 15	8 483,09	40,76	7,33	16,88	636,07	3,12
Grupa 16	9 196,41	43,03	7,33	16,88	806,59	4,04
Grupa 17	10 614,98	36,71	7,33	16,88	867,21	3,15
Grupa 18	9 511,61	39,65	7,33	16,88	626,60	2,76
Grupa 19	13 327,17	41,09	0,00	16,88	1 430,88	4,89
Grupa 20	8 197,62	41,31	7,33	16,88	905,70	5,21
Grupa 21	10 404,32	38,08	0,00	16,88	1 330,52	5,71
Grupa 22	9 843,40	40,42	7,33	16,88	1 059,03	4,53
Grupa 23	13 770,75	39,65	0,00	16,88	0,00	0,00
<b>Zakład Kazimierza Wielka</b>						
Grupa 24	8 879,95	35,17	7,33	16,88	1 131,73	4,79
Grupa 25	9 716,70	44,90	7,33	16,88	1 277,93	6,53
Grupa 26	8 284,64	42,30	7,33	16,88	1 084,76	6,22

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Gminy Busko Zdrój, Pińczów i Kazimierza Wielka nie posiadają uchwalonych założeń do planu za-

opatrzona w ciepło, o którym mowa w art. 19 ustawy, w związku z tym, uwzględniając postanowienia art. 7 ust. 4 ustawy, taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci.

### 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 ust. 5 ustawy - Prawo

energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

### CZĘŚĆ VI

#### Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Zakres usług świadczonych dla poszczególnych grup odbiorców.

L.p.	Określenie grupy odbiorców	Zakres świadczonych usług
<b>ZAKŁAD BUSKO-ZDRÓJ</b>		
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 ciepłowniczych i instalacji odbiorczych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
3.	Grupa 1c, 2	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczych i grupowych węzłów ciepłowniczych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
4.	Grupa 3b, 7, 9, 10, 11	Wytwarzanie ciepła w kotłowniach lokalnych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
<b>ZAKŁAD PIŃCZÓW</b>		
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 ciepłowniczych i instalacji odbiorczych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
7.	Grupa 12c,	Wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucja ciepła za pośrednictwem sieci ciepłowniczych i grupowych węzłów ciepłowniczych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
8.	Grupa 23,	Wytwarzanie ciepła w kotłowniach lokalnych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego.
<b>ZAKŁAD KAZIMIERZA WIELKA</b>		
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 postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.  
Opłaty 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.

## 1403

### INFORMACJA

#### **o decyzji w sprawie zmiany terminu obowiązywania taryfy dla ciepła dla Komunalnego Związku Ciepłownictwa „PONIDZIE” z siedzibą w Busku Zdroju.**

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 15 czerwca 2004r. Nr OŁO-4210-18(3)2004/306/IV/MM, wydaną na podstawie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, zmieniono decyzję Nr OŁO-820/306-A/6/2003/IV/MM z dnia 28 maja 2003 roku w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Komunalny Związek Ciepłownictwa „PONIDZIE” z siedzibą w Busku Zdroju, zwany dalej przedsiębiorstwem energetycznym, w zakresie ustalonego w niej okresu obowiązywania współczynników korekcyjnych, określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła, skracając ten okres do dnia 30 czerwca 2004r., co jest równoznaczne ze skróceniem okresu stosowania tej taryfy.

Pismem z dnia 12 maja 2004r. znak KZC/1137/2004 przedsiębiorstwo energetyczne wystąpiło o skrócenie okresu obowiązywania czwartej taryfy dla ciepła do dnia 30 czerwca 2004r. W uzasadnieniu wniosku o skrócenie terminu obowiązywania aktualnej taryfy dla ciepła przedsiębiorstwo energetyczne wykazało, że prognozowane koszty prowadzenia działalności go-

spodarczej w sezonie grzewczym 2004-2005 będą znacznie wyższe od kosztów zaplanowanych na ten okres w obowiązującej taryfie, z powodu nieprzewidzianej istotnej zmiany warunków prowadzenia przez to przedsiębiorstwo energetyczne działalności koncesjonowanej polegającej na wdrożeniu cen paliwa, a zwłaszcza koksu powyżej wartości uwzględnionej w taryfie. W miesiącach luty - maj 2004r., cena koksu, z którego wytwarza się 62500 GJ ciepła (25 % produkcji ogółem), wzrosła o prawie 100 %, co spowodowałoby wzrost kosztów ponad 1 mln zł. Przedsiębiorstwo energetyczne planuje w miesiącach letnich roku 2004 wymienić kotły w siedmiu kotłowniach opalanych koksem, na kotły opalane węglem groszkiem lub gazem ziemnym

W aktualnym stanie sprawy, skróceniu terminu obowiązywania taryfy dla ciepła zatwierdzonej decyzją Nr OŁO-820/306-A/6/2003/IV/MM z dnia 28 maja 2003 roku niesprzeciwiają się przepisy szczególne i przemawia za tym zarówno interes strony, jak i interes społeczny, ponieważ zmiana taryfy pozwoli przedsiębiorstwu energetycznemu ograniczyć wzrost kosztów i kontynuować działalność koncesjonowaną.

Przedmiotowa decyzja została przekazana stronie.

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

Łódź, dnia 15 czerwca 2004r.

**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 3000 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 prenumeratorzy.

Tłoczono z polecenia Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 17 czerwca 2004r.