



DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 3 lipca 2003r.

Nr 168

TREŚĆ:

Poz.:

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

1489 — Nr OŁO-820/189-A/3/2003/IV/BG z dnia 27 czerwca 2003r. zatwierdzająca taryfę dla Miejskiej Energetyki Ciepłej Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim na wytwarzanie, przesyłanie i dystrybucję ciepła..... 9213

1489

DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-820/189-A/3/2003/IV/BG

z dnia 27 czerwca 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. 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 maja 2003r. Miejskiej Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim posiadającej statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290513364 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 okres obowiązywania współczynników korekcyjnych X_w , (o których mowa w § 26 rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem, zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym - Dz. U. z 2000r. Nr 96, poz. 1053), określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności gospodarczej, w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy i uwzględnionych w cenach i stawkach opłat zawartych w zatwierdzonej taryfie - do dnia 30 września 2004r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego: koncesję na wytwarzanie ciepła nr WCC/48/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998r. z późniejszymi zmianami, koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/50/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998r. z późniejszymi zmianami i koncesję na obrót ciepłem nr OCC/202/126/W/3/98/Ad z dnia 15 grudnia

1998r., w dniu 15 maja 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 koncesję 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 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 zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo energetyczne działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy oraz do możliwości uzyskania poprawy efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego.

Uwzględnienie powyższych współczynników korekcyjnych powoduje, że przewidywany wzrost opłat dla odbiorców wyniesie średnio 2,5 % przy zachowaniu tych samych wielkości odniesienia co w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy zatwierdzonej niniejszą decyzją, tj. wielkości poboru ciepła i mocy zamówionej.

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 zapewnia 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 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 czerwca 2003r.
Nr OŁO-820/189-A/3/2003/IV/BG

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

TARYFA DLA CIEPŁA

**Miejska Energetyka Ciepła
Spółka z o.o.
Ostrowiec Świętokrzyski
ul. Sienkiewicza 91**

CZĘŚĆ 1 INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez przedsiębiorstwo wytwórcze i dystrybucyjne - Miejską Energetykę Ciepłą Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim i wprowadzonym jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą.

Podstawą prawną stosowanej taryfy są w szczególności:

- 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 i 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,
- 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. Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

2.1. Źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.

2.2. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.

2.3. Przyłącze - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego, albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem cieplnym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z 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. Układ pomiarowo-rozliczeniowy - dopuszczony do stosowania zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła.

2.8. Moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła lub odebrana od tego nośnika w ciągu godziny.

2.9. Zamówiona moc cieplna - ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, 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

- ry i wymiany powietrza w pomieszczeniach, znajdujących się w tym obiekcie,
- b) zapewnienia utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czepalnych, znajdujących się w tym obiekcie,
 - c) zapewnienia prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji, zgodnie z określonymi dla nich warunkami technicznymi i wymaganiami technologicznymi.

- 2.10. Warunki obliczeniowe - obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło.
- 2.11. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z wytwórcą i dystrybutorem ciepła.
- 2.12. Przedsiębiorstwo energetyczne - Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim.

CZĘŚĆ 2

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/48/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998r., z późniejszymi zmianami,
- przesyłaniu i dystrybucji ciepła zgodnie z udzieloną koncesją nr PCC/50/189/U/3/98/AD z dnia 8 września 1998r., z późniejszymi zmianami,
- obrocie ciepłem zgodnie z udzieloną koncesją nr OCC/202/126/W/3/98/AD z dnia 15 grudnia 1998r.

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

1. Wytwarzanie ciepła w postaci pary wodnej i wody gorącej w ciepłowni o mocy zainstalowanej 136 MW, zlokalizowanej w Ostrowcu Świętokrzyskim przy ul. Samsonowicza 2.
2. Przesyłanie i dystrybucję ciepła za pośrednictwem jednej sieci ciepłowniczej stanowiącej własność przedsiębiorstwa energetycznego.

CZĘŚĆ 3

CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie obiektów, zużycie ciepła na podgrzewanie wody wodociągowej oraz zużycie pary wodnej na potrzeby technologiczne. Stosownie do § 10 rozporządzenia taryfowego Przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło następujące grupy odbiorców:

- Grupa P - odbiorcy zasilani w ciepło w postaci pary technologicznej samodzielnie eksploatujący własną parową sieć ciepłowniczą.
- Grupa A - odbiorcy zasilani w ciepło w postaci wody gorącej samodzielnie eksploatujący własną wodną sieć ciepłowniczą.
- Grupa B - odbiorcy zasilani w ciepło w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność Przedsiębiorstwa energetycznego samodzielnie eksploatujący własne węzły cieplne.

Grupa C1 - odbiorcy zasilani ciepłem w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne stanowiące własność Przedsiębiorstwa energetycznego. Zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców ciepła.

Grupa C2 - odbiorcy zasilani ciepłem w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność Przedsiębiorstwa energetycznego.

Grupa D - odbiorcy zasilani ciepłem w postaci wody gorącej poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne stanowiące własność Przedsiębiorstwa energetycznego.

CZĘŚĆ 4

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 dla odbiorców zasilanych w ciepło w postaci pary technologicznej - grupa P.
a) ceny i stawki opłat netto

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok zł /MW/m-c	102.270,52 8.522,54
2.	Cena ciepła	zł/GJ	21,19
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,27

- b) ceny i stawki opłat brutto

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok zł /MW/m-c	124.770,03 10.397,50
2.	Cena ciepła	zł/GJ	25,85
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	21,07

2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców zasilanych w ciepło w postaci wody gorącej
a) ceny i stawki opłat netto

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców				
			A	B	C1	C2	D
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł /MW/rok zł /MW/m-c	44.458,25 3.704,85				
2.	Cena ciepła	zł/GJ	15,33				
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	13,51				
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok zł/MW/m-c	- -	10804,49 900,37	24407,62 2033,97	28107,12 2342,26	23991,16 1999,26
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	-	3,96	6,72	11,55	8,43
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok zł/punkt pomiarowy/m-c	- -	68,36 5,70			

- b) ceny i stawki opłat brutto

Lp.	Wyszczególnienie	Jednostka miary	Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup odbiorców				
			A	B	C1	C2	D
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł /MW/rok zł /MW/m-c	54.239,07 4519,92				
2.	Cena ciepła	zł/GJ	18,70				
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	16,48				
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok zł /MW/m-c	- -	13181,48 1.098,45	29777,30 2.481,44	34290,69 2857,56	29269,22 2439,10
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	-	4,83	8,20	14,09	10,28
6.	Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy/rok zł/punkt pomiarowy/m-c	- -	83,40 6,95			

3. Na wniosek odbiorcy, dla którego zamówiona moc cieplna nie przekracza 30 kW, przedsiębiorstwo energetyczne może, w umowie sprzedaży ciepła, określić sposób ustalania:
- 1) średniej ceny ciepła, wyrażonej w złotych za GJ, zamiast ustalonej w taryfie ceny za zamówioną moc cieplną i ceny ciepła,
 - 2) średniej stawki opłat za usługi przesyłowe, wyrażonej w złotych za GJ, zamiast ustalonej w taryfie stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe i stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe.

4. W przypadku, gdy odbiorca udostępnia przedsiębiorstwu energetycznemu pomieszczenia wężła cieplnego, na zasadach określonych w odrębnej umowie, stawki opłat za usługi przesyłowe dla tego odbiorcy wylicza się według następujących algorytmów:
- $$O_{spw} = B (O_s * N_{gppw} + O_z * Q_{gppw} + K_{pw}) : N_{gppw}$$
- $$O_{zpw} = (1-B) (O_s * N_{gppw} + O_z * Q_{gppw} + K_{pw}) : Q_{gppw}$$
- gdzie poszczególne symbole oznaczają:
- O_{spw} - stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego wężła uwzględniająca opłaty z tytułu

- najmu pomieszczenia węzła ciepłego [zł/MW]
- B - wskaźnik udziału opłat stałych za usługi przesyłowe w łącznych opłatach za te usługi, którego wartość nie może być wyższa niż 0,3
- O_s - podana w taryfie stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie węzła ciepłego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [zł/MW]
- N_{gppw} - zamówiona moc ciepła przez odbiorcę, który udostępnia pomieszczenie węzła ciepłego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [w MW]
- O_z - podana w taryfie stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie węzła ciepłego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [zł/GJ]
- O_{gppw} - ilość ciepła sprzedanego odbiorcy, który udostępnia pomieszczenie węzła ciepłego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [w GJ]
- K_{pw} - planowane do poniesienia przez przedsiębiorstwo koszty z tytułu udostępnienia przez odbiorcę pomieszczenia węzła ciepłego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [w zł]
- O_{zpw} - stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorcy zasilanego z da-

nego węzła uwzględniająca opłaty z tytułu najmu pomieszczenia węzła ciepłego [zł/GJ]

5. Stawki opłat za przyłączenie do sieci
- 5.1. Przedsiębiorstwo energetyczne 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 późn. zm.), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy - Prawo energetyczne.
- 5.2. 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. 5.1.

CZĘŚĆ 5

ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części 4 taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i 45 ustawy - Prawo ener-

tyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6

WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. 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.
2. Ponadto w przypadkach:
 - niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
 - niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
 - udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
 - nielegalnego poboru ciepła,stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.
3. Opłaty za nielegalny odbiór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek netto (bez naliczania podatku od towaru i usług VAT).

CZĘŚĆ 7

ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

Odbiorcy będą zawiadamiani w formie pisemnej o wprowadzaniu 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 2 lipca 2003r.

ISSN-1508-4787

Cena brutto zł