



**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
 OWR-820/1276-A/11/2003/IV/JK

Wrocław, dnia 2 czerwca 2003 r.

### DECYZJA

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 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i poz. 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z 2001 r. Nr 49, poz. 509 oraz z 2002 r. Nr 113, poz. 984 i Nr 169, poz. 1387),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 16 kwietnia 2003 r.

**Zespołu Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA SA**  
 z siedzibą we Wrocławiu

posiadającego statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 931 020 068  
 zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

postanawiam

- 1) **zatwierdzić taryfę dla ciepła** ustaloną przez wymienione Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) **ustalić współczynniki korekcyjne  $X_w$** , określające projektowaną efektywność funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz zmianę warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy w stosunku do roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy:
  - dla działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła – w wysokości **minus 5,2%**,
  - dla działalności gospodarczej w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła – w wysokości **minus 35,8%**,
- 3) **ustalić okres obowiązywania współczynników korekcyjnych  $X_w$** , o których mowa w pkt 2 niniejszej decyzji, **do dnia 30 czerwca 2004 r.**

### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, w związku z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje z dnia 12 listopada 1998 r. na:

- wytwarzanie ciepła nr WCC/583/1276/U/OT-6/98/JK, ze zmianami:  
 z dnia 29 czerwca 2000 r. nr WCC/583A/1276/W/3/2000/EG,  
 z dnia 21 grudnia 2001 r. nr WCC/583B/1276/W/3/2001/RW,
- przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/611/1276/U/OT-6/98/JK, ze zmianami:  
 z dnia 29 czerwca 2000 r. nr PCC/611A/1276/W/3/2000/EG,  
 z dnia 21 maja 2003 r. nr PCC/611B/1276/W/OWR/2003/JK,

w dniu 16 kwietnia 2003 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje m.in. na prowadzenie działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła ustalają taryfy dla ciepła, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE.

Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 lit. b) i c) ustawy – Prawo energetyczne, do zakresu kompetencji Prezesa URE należy ustalanie współczynników korekcyjnych określających poprawę efektywności funkcyjnawa-

nia przedsiębiorstw energetycznych oraz zmianę warunków prowadzenia przez te przedsiębiorstwa danego rodzaju działalności gospodarczej, a także ustalanie okresu obowiązywania współczynników korekcyjnych.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2000 r. Nr 96, poz. 1053), zwanego w dalszej części „rozporządzeniem taryfowym”.

Bazowe ceny i stawki opłat skalkulowane zostały przez Przedsiębiorstwo na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy na podstawie porównywalnych kosztów poniesionych przez Przedsiębiorstwo w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego).

Współczynniki korekcyjne, o których mowa w punkcie 2 rozstrzygnięcia decyzji, ustalone zostały adekwatnie do projektowanej efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa oraz stosownie do zmiany warunków prowadzenia przez to Przedsiębiorstwo działalności koncesjonowanej w okresie stosowania taryfy.

Współczynniki korekcyjne  $X_w$ , uwzględnione zostały w cenach i stawkach opłat ustalonych w taryfie zatwierdzonej niniejszą decyzją.

Okres stosowania taryfy w myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego – nie może być dłuższy od okresu obowiązywania współczynników korekcyjnych.

W tym stanie rzeczy postanowiłem orzec, jak w rozstrzygnięciu.

### **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 1997 r. – 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 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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego).  
**Odwołanie należy przesłać na adres Południowo-zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Marszałka Józefa Piłsudskiego 49-57, 50-032 Wrocław.**
3. Stosownie do art. 47 ust. 3 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego.
4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego.

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

**URZĄD REGULACJI ENERGETYKI**  
POLUDNIOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY  
z siedzibą we Wrocławiu

**DYREKTOR**

*Wincenty Rękas*

**Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich  
KOGENERACJA SA**

**TARYFA DLA CIEPŁA**

Niniejsza taryfa stanowi załącznik do decyzji Prezesa URE  
z dnia 2 czerwca 2003 r. nr OWR-820/1276-A/11/2003/IV/JK

**1. Objasnienia pojęć używanych w taryfie**

- 1) **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 1997 r. Nr 54, poz. 348 i Nr 158, poz. 1042, z 1998 r. Nr 94, poz. 594, Nr 106, poz. 668 i Nr 162, poz. 1126, z 1999 r. Nr 88, poz. 980, Nr 91, poz. 1042 i Nr 110, poz. 1255, z 2000 r. Nr 43, poz. 489, Nr 48, poz. 555 i Nr 103, poz. 1099, z 2001 r. Nr 154, poz. 1800 i 1802, z 2002 r. Nr 74, poz. 676, Nr 113, poz. 984, Nr 129, poz. 1102 i Nr 135, poz. 1144 oraz z 2003 r. Nr 50, poz. 424),
- 2) **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 12 października 2000 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2000 r. Nr 96, poz. 1053),
- 3) **rozporządzenie przyłączeniowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 11 sierpnia 2000 r. 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 2000 r. Nr 72, poz. 845),
- 4) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 5) **przedsiębiorstwo energetyczne, sprzedawca** - Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA SA z siedzibą we Wrocławiu, prowadzący działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła,
- 6) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 7) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
- 8) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do obiektów, należące do przedsiębiorstwa energetycznego,
- 9) **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 10) **przyłącze** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła cieplnego,
- 11) **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,
- 12) **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,
- 13) **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,
- 14) **liczba punktów pomiarowych** – łączna liczba układów pomiarowo-rozliczeniowych zainstalowanych w przyłączach do węzłów cieplnych,
- 15) **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, zapewniająca utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach znajdujących się w tym obiekcie,
  - b) zapewnienia 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 wymaganiami technologicznymi,
- 16) **warunki obliczeniowe** – obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której zlokalizowane są obiekty, do których jest dostarczane ciepło (dla Wrocławia  $t_{zew. oblicz.} = -18^{\circ}C$ ),
- 17) **nielegalne pobieranie ciepła** - pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.

**2. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło**

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich KOGENERACJA SA prowadzi działalność gospodarczą w zakresie

wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła, na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji z 12 listopada 1998 roku na:

- **wytwarzanie ciepła** – nr WCC/583/1276/U/OT-6/98/JK ze zmianami z dnia 29 czerwca 2000 r. nr WCC/583A/1276/W/3/2000/EG i z dnia 21 grudnia 2001 roku nr WCC/583B/1276/W/3/2001/RW,
- **przesyłanie i dystrybucję ciepła** – nr PCC/611/1276/U/OT-6/98/JK ze zmianami z dnia 29 czerwca 2000 r. nr PCC/611A/1276/W/3/2000/EG i z dnia 21 maja 2003 r. nr PCC/611B/1276/W/OWR/2003/JK.

### 3. Podział odbiorców na grupy taryfowe

Zgodnie z postanowieniami § 10 rozporządzenia taryfowego, w taryfie wyodrębniono następujące grupy taryfowe:

### 4. Ceny i stawki opłat

#### 4.1. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat sprzedawcy

Grupa **GW 1** – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody bezpośrednio ze źródeł ciepła,

Grupa **GW 2** – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody za pośrednictwem sieci ciepłowniczych sprzedawcy,

Grupa **GW 3A** – odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest w postaci gorącej wody ze źródła ciepła do sieci ciepłowniczej sprzedawcy, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej Przedsiębiorstwa Produkcji Ogrodniczej Siechnice Sp. z o.o.,

Grupa **PT** – odbiorcy ciepła, do których ciepło dostarczane jest w postaci pary technologicznej bezpośrednio ze źródeł ciepła.

#### Grupa taryfowa **GW 1**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		netto	brutto *
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW, rok	24 531,81	29 928,81
	rata miesięczna	2 044,32	2 494,07
Cena ciepła	zł/GJ	18,65	22,75
Cena nośnika ciepła (wody zmiękczonej)	zł/m <sup>3</sup>	6,50	7,93

#### Grupa taryfowa **GW 2**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat	
		netto	brutto *
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW, rok	24 531,81	29 928,81
	rata miesięczna	2 044,32	2 494,07
Cena ciepła	zł/GJ	18,65	22,75
Cena nośnika ciepła (wody zmiękczonej)	zł/m <sup>3</sup>	6,50	7,93
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW, rok	5 150,62	6 283,76
	rata miesięczna	429,22	523,65
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	2,69	3,28
Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy, rok	156,00	190,32
	rata miesięczna	13,00	15,86

#### Grupa taryfowa **GW 3A**

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen i stawek opłat	
		netto	brutto *
Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW, rok	24 531,81	29 928,81
	rata miesięczna	2 044,32	2 494,07
Cena ciepła	zł/GJ	18,65	22,75
Cena nośnika ciepła (wody zmiękczonej)	zł/m <sup>3</sup>	6,50	7,93
Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW, rok	3 456,47	4 216,89
	rata miesięczna	288,04	351,41
Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	1,78	2,17
Stawka opłaty abonamentowej	zł/punkt pomiarowy, rok	156,00	190,32
	rata miesięczna	13,00	15,86

## Grupa taryfowa PT

Wyszczególnienie	Jednostki	Wysokość cen	
		netto	brutto *
Cena za zamówioną moc ciepłą	zł/MW/rok	22 101,93	26 964,35
	rata miesięczna	1 841,83	2 247,03
Cena ciepła	zł/GJ	18,22	22,23
Cena nośnika ciepła (wody zdemineralizowanej)	zł/m <sup>3</sup>	7,13	8,70

\* ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek od towarów i usług w wysokości 22%.

### 4.2. Rodzaje stawek opłat Przedsiębiorstwa Produkcji Ogrodniczej Siechnice Sp. z o.o.

Rozliczenia z odbiorcami w Grupie taryfowej GW 3A, z którymi zawarto umowy sprzedaży ciepła będą uwzględniały również:

- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe (w zł/MWt),
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe (w zł/GJ)

ustalone w taryfie Przedsiębiorstwa Produkcji Ogrodniczej Siechnice Sp. z o.o.

### 4.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

1) 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 r. o zamówieniach publicznych (Dz. U. z 1998 r. Nr 119, poz. 773, ze zmianami), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy.

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 1.

### 5. Sposób obliczania opłat

**Miesięczna rata opłaty za zamówioną moc ciepłą** – pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 ceny za zamówioną moc ciepłą dla danej grupy taryfowej.

**Opłata za ciepło** – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego,

zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz ceny ciepła dla danej grupy taryfowej.

**Opłata za nośnik ciepła** – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór nośnika ciepła, stanowi iloczyn ilości nośnika ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego w miejscu określonym w umowie, oraz ceny nośnika ciepła dla danej grupy taryfowej.

**Miesięczna rata opłaty stałej za usługi przesyłowe** – pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn zamówionej mocy cieplnej oraz 1/12 stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

**Opłata zmienna za usługi przesyłowe** – pobierana za każdy miesiąc, w którym nastąpił pobór ciepła, stanowi iloczyn ilości dostarczonego ciepła, ustalonej na podstawie odczytów wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego zainstalowanego na przyłączy do węzła cieplnego albo w innych miejscach rozgraniczenia eksploatacji urządzeń i instalacji określonych w umowach, oraz stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla danej grupy taryfowej.

**Miesięczna rata opłaty abonamentowej** – pobierana w każdym miesiącu, stanowi iloczyn liczby punktów pomiarowych i 1/12 stawki opłaty abonamentowej dla danej grupy taryfowej.

### 6. Warunki stosowania cen i stawek opłat

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat obowiązują przy zachowaniu standardów jakościowych określonych w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.

W przypadkach:

- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskaźników układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- nielegalnego pobierania ciepła,
- udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

Opłaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek opłat netto.

## **7. Wprowadzanie zmian cen i stawek opłat**

Taryfa, po zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki jest kierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Dolnośląskiego. Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania

nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od daty jej opublikowania. Wszyscy odbiorcy będą powiadamiani pisemnie o wprowadzaniu nowych cen i stawek opłat z wyprzedzeniem co najmniej 14 dni od daty planowanego ich wprowadzenia.

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich  
KOGENERACJA SA  
Dyrektor Handlowy

*MICHAEL KOWALIK*  
Członek Zarządu

Zespół Elektrociepłowni Wrocławskich  
KOGENERACJA SA  
PREZES ZARZĄDU

*JACKY LACOMBE*  
Dyrektor Generalny