



# DZIENNIK URZĘDOWY WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 5 czerwca 2006r.

Nr 139

## TREŚĆ:

Poz.:

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI:

**1645** — Nr OŁO-4210-16(5)/2006/VI/192/MM z dnia 31 maja 2006r. zatwierdzająca taryfę dla ciepła dla Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Kielcach..... 6341

### INFORMACJA:

**1646** — o decyzjach Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 24 maja 2006r. Nr PCC/1089A/4985/W/OŁO/2006/PL i Nr OCC/320A/4985/W/OŁO/2006/PL..... 6347

## 1645

### DECYZJA PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr OŁO-4210-16(5)/2006/VI/192/MM

z dnia 31 maja 2006r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r.- Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003r. Nr 153, poz. 1504 i Nr 203, poz. 1966, z 2004r. Nr 29, poz. 257, Nr 34, poz. 293, Nr 91, poz. 875, Nr 96, poz. 959 i Nr 173, poz. 1808 oraz z 2005r. Nr 62, poz. 552, Nr 163, poz. 1362 i Nr 175, poz. 1462) 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, z 2003r. Nr 130, poz. 1188, Nr 170, poz. 1660, z 2004r. Nr 162, poz. 1692 oraz z 2005r. Nr 64, poz. 565, Nr 78, poz. 682 i Nr 181, poz. 1524) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 9 maja 2006 roku Miejskie-

go Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Kielcach zwanego dalej Przedsiębiorstwem energetycznym, posiadającego: numer identyfikacji podatkowej NIP: 657-030-90-80, numer w krajowym rejestrze sądowym przedsiębiorców KRS: 0000058291, statystyczny numer identyfikacyjny REGON: 290523434

#### postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy dla ciepła, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, do dnia 31 lipca 2007 roku.

#### UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 7 października 2006 roku na: wytwarzanie ciepła nr WCC/215/192/U/OT-3/98/JP z późn. zm., przesyłanie i dystrybucję ciepła PCC/227/192/U/OT-3/98/JP oraz OCC/71/192/U/OT-3/98/JP, w dniu 9 maja 2006r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia szóstej 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 zwanego dalej „Prezesem URE”. Natomiast w myśl art. 23 ust. 2 pkt 2 tej ustawy, do zakresu działania Prezesa URE należy zatwierdzanie i kontrolowanie taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła pod wzglę-

dem zgodności z zasadami określonymi w art. 44, 45 i 46, w tym analizowanie i weryfikowanie kosztów przyjmowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfach..

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych wyjaśnień, dotyczących sposobu opracowania przedstawionej taryfy, wielkości rzeczowych i kosztów jakie Przedsiębiorstwo energetyczne uwzględniło jako uzasadnione do skalkulowania cen i stawek opłat zawartych w tej taryfie. Na podstawie dostarczonej dokumentacji i złożonych wyjaśnień ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44, 45, 46 ustawy - Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184, poz. 1902).

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 jednostkowych, wynikających z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym 2005, po-

przedzającym pierwszy rok stosowania taryfy oraz wielkości sprzedaży ciepła w pierwszym roku stosowania taryfy, określonej zgodnie z § 12 ust. 3 rozporządzenia taryfowego i przedstawionych w uzasadnieniu do wniosku taryfowego. Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w taryfie spowoduje średni wzrost opłat dla odbiorców o 1,55 %.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego na podstawie dokonanej analizy i weryfikacji kosztów przyjętych przez Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji bazowych cen i stawek opłat stwierdzono, że nie zachodzi konieczność ustalania współczynników korekcyjnych  $X_w$ , określających projektowaną poprawę efektywności funkcjonowania Przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmianę warunków prowadzenia przez nie koncesjonowanej działalności gospodarczej w pierwszym roku stosowania taryfy, o którym mowa w § 25 ust. 9 rozporządzenia taryfowego. Natomiast ustalony okres obowiązywania taryfy, do dnia 30 czerwca 2007r., zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego nie powoduje konieczności ustalania współczynników korekcyjnych  $X_r$ , o których mowa w § 26 ust. 2 rozporządzenia taryfowego.

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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji - w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania
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 31 maja 2006r.  
nr OŁO-4210-16(5)/2006/VI/192/MM

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

## **MIEJSKIE PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ**

**Spółka z o.o.  
ul. Mielczarskiego 139/143  
25-611 Kielce**

### **TARYFA DLA CIEPŁA**

#### **CZĘŚĆ 1**

#### **OBJAŚNIENIA POJĘĆ I SKRÓTÓW UŻYWANYCH W TARYFIE.**

1. Niniejsza taryfa została opracowana przy uwzględnieniu w szczególności następujących aktów prawnych:
  - ustawy z dnia 10 kwietnia 1997r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2003 roku Nr 153, poz. 1504 z późn. zm.), zwanej dalej ustawą,
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 lipca 2004r. - w sprawie zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń w obrocie ciepłem (Dz. U. z 2004r. Nr 184 poz. 1902), zwanego dalej rozporządzeniem taryfowym.
  - rozporządzenia Ministra Gospodarki i Pracy z dnia 30 czerwca 2004r. - w sprawie szczegółowych warunków przyłączenia podmiotów do sieci ciepłowniczych oraz eksploatacji tych sieci (Dz. U. z 2004r. Nr 167 poz. 1751), zwanego dalej rozporządzeniem przyłączeniowym.
2. Objasnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie
  - 2.1. Źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
  - 2.2. Lokalne źródło ciepła - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie.
  - 2.3. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów grupowych.
  - 2.4. 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 instalacjami odbiorczymi w obiektach.
  - 2.5. 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.
  - 2.6. Grupowy węzeł cieplny - węzeł cieplny, obsługujący więcej niż jeden obiekt.
  - 2.7. Zewnętrzna instalacja odbiorcza - odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z obiektami.
  - 2.8. Obiekt - budowle lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi.
  - 2.9. 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.
  - 2.10. Zamówiona moc cieplna - ustalona przez odbiorcę największa moc cieplna, jaka w ciągu roku występuje w danym obiekcie dla warunków obliczeniowych, która zgodnie z warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla danego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
    - a) pokrycia strat ciepła w obiekcie, zapewniającą utrzymanie normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
    - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych, znajdujących się w tym obiekcie,
    - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
  - 2.11. Sezon grzewczy - okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła do ogrzewania obiektów.
  - 2.12. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
  - 2.13. MPEC - Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Kielcach.
  - 2.14. EC - Elektrociepłownia Kielce S.A. z siedzibą przy ul. Hubalczyków 30 w Kielcach.

- 2.15. KSM - Kielecka Spółdzielnia Mieszkaniowa z siedzibą przy ul. Kujawskiej 26 w Kielcach.  
2.16. HB - Źródło ciepła zlokalizowane przy ul. Hauke Bosaka 2a stanowiące własność MPEC.

- 2.17. Z - Źródło ciepła zlokalizowane przy ul. Zapomniana 5 stanowiące własność MPEC.  
2.18. Lg - Lokalne kotłownie gazowe stanowiące własność MPEC.

## CZĘŚĆ 2

### ZAKRES DZIAŁANOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

MPEC prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem na podstawie koncesji z dnia 7 października 1998 roku udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki.

- na wytwarzanie ciepła nr WCC/215/192/U/OT - 3/98/JP z późniejszymi zmianami,
- na przesył i dystrybucję ciepła nr PCC/227/192/U/OT - 3/98/JP z późniejszymi zmianami,
- na obrót ciepłem nr OCC/71/192/OT - 3/98/JP

## CZĘŚĆ 3

### CHARAKTERYSTYKA POTRZEB CIEPLNYCH I PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY.

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła w postaci ciepłej wody na ogrzewanie pomieszczeń i na cele użytkowe.

Stosownie do przepisów § 10 rozporządzenia taryfowego MPEC ustalił następujące grupy taryfowe odbiorców:

#### Odbiorcy zasilani w ciepło pochodzące z zakupu w Elektrociepłowni Kielce SA

- |           |   |            |  |
|-----------|---|------------|--|
| Grupa ECo | - Odbiorcy zasilani w ciepło kupowane w EC i dostarczane do węzłów cieplnych siecią ciepłowniczą należącą do MPEC. Węzły cieplne są własnością odbiorców i są przez nich eksploatowane.             | Grupa ECg  | - Odbiorcy dla których ciepło kupowane w EC jest dostarczane siecią ciepłowniczą należącą do MPEC do węzłów grupowych stanowiących własność MPEC i eksploatowanych przez MPEC.   |
| Grupa ECi | - Odbiorcy zasilani w ciepło kupowane w EC, które jest dostarczane siecią ciepłowniczą należącą do MPEC do indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność MPEC i eksploatowanych przez MPEC. | Grupa ECgn | - Odbiorcy dla których ciepło kupowane w EC jest dostarczane siecią ciepłowniczą należącą do MPEC do węzłów grupowych i zewnętrznych instalacji odbiorczych. Węzły cieplne są własnością MPEC i eksploatowane przez MPEC. Zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez MPEC. |

#### Odbiorcy zasilani w ciepło pochodzące z zakupu w Kieleckiej Spółdzielni Mieszkaniowej

- |            |   |             |  |
|------------|---|-------------|--|
| Grupa KSMo | - Odbiorcy dla których ciepło kupowane w KSM jest dostarczane siecią ciepłowniczą należącą w części do KSM i w części do MPEC do węzłów cieplnych. Węzły cieplne są własnością odbiorców i przez odbiorców eksploatowane.       | Grupa KSMgn | - Odbiorcy dla których ciepło kupowane w KSM jest dostarczane siecią ciepłowniczą należącą w części do KSM i w części do MPEC, poprzez grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze. Węzły cieplne są własnością MPEC i eksploatowane przez MPEC. Zewnętrzne instalacje odbiorcze są eksploatowane przez MPEC. |
| Grupa KSMi | - Odbiorcy zasilani w ciepło kupowane w KSM, które jest dostarczane siecią ciepłowniczą należącą w części do KSM i w części do MPEC do indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność MPEC i eksploatowanych przez MPEC. |             |  |

#### Odbiorcy zasilani w ciepło wytworzone we własnej kotłowni przy ul. Hauke Bosaka 2a.

- |          |  |   |
|----------|--|---|
| Grupa HB | - Odbiorcy zasilani w ciepło, wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym przy ul. Hauke Bosaka 2a | należącym do MPEC poprzez sieć ciepłowniczą należącą do MPEC. |
|----------|--|---|

**Odbiorcy zasilani w ciepło wytworzone we własnej kotłowni przy ul. Zapomnianej 5.**

- Grupa Z - Odbiorcy zasilani w ciepło, wytworzone w źródle ciepła zlokalizowanym przy ul. Zapomnianej 5 należącym do MPEC poprzez sieć ciepłowniczą należącą do MPEC.

**Odbiorcy zasilani w ciepło wytwarzane w lokalnych źródłach ciepła**

- Grupa Lg - Odbiorcy dla których ciepło dostarczane jest z lokalnych kotłowni gazowych będących własnością i eksploatowanych przez MPEC.

**CZĘŚĆ 4**

**RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT**

Podane w taryfie ceny i stawki opłat przedstawiono w ujęciu netto i brutto z uwzględnieniem podatku od towarów i usług (VAT) naliczonego zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

1. Dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło pochodzące z zakupu w EC (grupy odbiorców: ECo, ECi, ECg, ECgn) będą stosowane następujące ceny i stawki opłat:
  - a) cena za zamówioną moc cieplną - wyrażona w złotych za MW,
  - b) cena ciepła - wyrażona w złotych za GJ,
  - c) cena nośnika ciepła - wyrażona w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła w wysokości określonej w taryfie EC,
  - d) stawki opłat za usługi przesyłowe:
    - stawka opłaty stałej wyrażona w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej,
    - stawka opłaty zmiennej wyrażona w złotych za GJ,
 w wysokości określonej w taryfie MPEC.
2. Dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło pochodzące z zakupu w KSM (grupy odbiorców: KSMo, KSMi, KSMgn) będą stosowane następujące ceny i stawki opłat:
  - a) cena za zamówioną moc cieplną - wyrażona w złotych za MW,
  - b) cena ciepła - wyrażona w złotych za GJ,
  - c) cena nośnika ciepła - wyrażona w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
  - d) stawki opłat za usługi przesyłowe:
    - stawka opłaty stałej wyrażona w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej,
    - stawka opłaty zmiennej wyrażona w złotych za GJ,
 w wysokości określonej w taryfie MPEC.
3. Dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło wytwarzane we własnych kotłowniach zlokalizowanych przy ul. Hauke Bosaka 2a i Zapomnianej 5 (grupy odbiorców: HB, Z) będą stosowane następujące ceny i stawki opłat:
  - a) cena za zamówioną moc cieplną - wyrażona w złotych za MW,
  - b) cena ciepła - wyrażona w złotych za GJ,
  - c) cena nośnika ciepła - wyrażona w złotych za metr sześcienny nośnika ciepła,
  - d) stawki opłat za usługi przesyłowe:
    - stawka opłaty stałej wyrażona w złotych za MW zamówionej mocy cieplnej,
    - stawka opłaty zmiennej wyrażona w złotych za GJ,
 w wysokości określonej w taryfie MPEC.
4. Dla odbiorców zaopatrywanych w ciepło wytwarzane we własnych kotłowniach lokalnych (grupa odbiorców Lg) będą stosowane następujące opłaty:
  - a) stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną - wyrażona w złotych za MW,
  - b) stawka opłaty za ciepło - wyrażona w złotych za GJ,
 w wysokości określonej w taryfie MPEC.

Ceny i stawki opłat za ciepło dla odbiorców grupy HB.

Lp.	Wyszczególnienie	Jed. miary	Netto	Brutto	Jed. miary	Netto	Brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	60.777,72	74.148,82	zł/MW/m-c	5.064,81	6.179,07
2.	Cena ciepła	zł/GJ	-	-	-	20,90	25,50
3.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	18.974,94	23.149,43	zł/MW/m-c	1.581,25	1.929,12
4.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	-	-	-	7,31	8,91
5.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	-	-	-	13,09	15,97

Ceny i stawki opłat za ciepło dla odbiorców grupy Z.

Lp.	Wyszczególnienie	Jed. miary	Netto	Brutto	Jed. miary	Netto	Brutto
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	65.368,44	79.749,50	zł/MW/m-c	5.447,37	6.645,79
2.	Cena ciepła	zł/GJ	-	-	-	21,33	26,02
3.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	15.766,29	19.234,87	zł/MW/m-c	1.313,86	1.602,91
4.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	-	-	-	5,51	6,72
5.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	-	-	-	10,81	13,19

**Stawki opłat za ciepło dla odbiorców grupy Lg.**

Lp.	Wyszczególnienie	Jed. miary	Netto	Brutto
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	11.176,08	13.634,81
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	38,06	46,43

Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grup odbiorców zaopatrywanych w ciepło pochodzące z zakupu w EC (grupy odbiorców: ECo, ECi, ECg, ECgn):

Lp.	Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zł/MW/rok		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe zł/GJ		Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe zł/ MW/m-c	
		Netto	Brutto	Netto	Brutto	Netto	Brutto
1.	ECo	17.484,99	21.331,69	6,74	8,22	1.457,08	1.777,64
2.	ECi	26.736,73	32.618,81	9,54	11,64	2.228,06	2.718,23
3.	ECg	30.460,94	37.162,34	9,63	11,75	2.538,41	3.096,86
4.	ECgn	32.279,62	39.381,14	10,53	12,85	2.689,97	3.281,76

Stawki opłat za usługi przesyłowe dla grup odbiorców zaopatrywanych w ciepło pochodzące z zakupu w KSM (grupy odbiorców: KSMo, KSMi, KSMgn):

Lp.	Grupa odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe zł/MW/rok		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe zł/GJ		Miesięczna rata stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe zł/ MW/m-c	
		Netto	Brutto	Netto	Brutto	Netto	Brutto
1.	KSMo	9.830,05	11.992,66	4,39	5,35	819,17	999,39
2.	KSMi	15.764,12	19.232,22	6,75	8,24	1.313,68	1.602,69
3.	KSMgn	19.948,26	24.336,88	6,86	8,37	1.662,36	2.028,07

Stawki opłat netto za przyłączenie do sieci.

a) Stawki opłat za przyłączenie nowych odbiorców do sieci ciepłowniczej mają zastosowanie w przypadku budowy przyłączy określonych w

obowiązującym dla MPEC planie rozwoju dla okresu na który jest opracowana taryfa.

b) Stawki opłat netto za przyłączenie w pasie drogowym z przejściem pod jezdnią wyrażone w złotych na jeden metr przyłącza.

Technologia budowy	Średnice rurociągów sieci ciepłowniczej w mm					
Preizolacja	Dn 32	Dn 40	Dn 50	Dn 65	Dn 80	Dn 100
Stawki opłat	272,00	300,00	308,00	339,00	380,00	400,00

c) Stawki opłat netto za przyłączenie na pozostałym terenie wyrażone w złotych za jeden metr przyłącza.

Technologia budowy	Średnice rurociągów sieci ciepłowniczej w mm					
Preizolacja	Dn 32	Dn 40	Dn 50	Dn 65	Dn 80	Dn 100
Stawki opłat	200,00	228,00	240,00	271,00	316,00	336,00

## 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 energetyczne oraz rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

## CZĘŚĆ 6

### WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

1. 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:

- niedotrzymania przez MPEC standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

d) udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,

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

2. Opłaty za nielegalny pobór ciepła.

Przy ustalaniu opłat za nielegalny pobór ciepła stosuje się odpowiednie ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie.

W odniesieniu do nich podatek VAT, nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

## CZĘŚĆ 7

### ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

O wprowadzeniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat odbiorcy będą powiadamiani w formie pisemnej. Zawiadomienie odbiorców nastąpi co

najmniej na 14 dni przed datą, od której będą obowiązywały nowe ceny i stawki opłat.

## 1646

### INFORMACJA O DECYZJACH PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI Nr PCC/1089A/4985/W/OŁO/2006/PL i Nr OCC/320A/4985/W/OŁO/2006/PL

z dnia 24 maja 2006r.

W dniu 24 maja 2006r. na wniosek przedsiębiorcy Celsa „Huta Ostrowiec” Sp. z o. o. z siedzibą w Ostrowcu Świętokrzyskim, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki decyzjami Nr PCC/1089A/4985/

W/OŁO/2006/PL i Nr OCC/320A/4985/W/OŁO/2006/PL cofnął koncesje udzielone temu przedsiębiorcy na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót ciepłem.

#### UZASADNIENIE:

Pismem z dnia 27 marca 2006r., uzupełnionym pismem z dnia 12 kwietnia 2006r. Koncesjonariusz wystąpił z wnioskiem o cofnięcie koncesji na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót ciepłem udzielonych decyzjami Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 5 maja 2004r. Nr PCC/1089/4985/W/OŁO/2004/PL i Nr OCC/320/4985/W/OŁO/2004/PL. W uzasadnieniu wniosku Koncesjonariusz podniósł, iż z dniem 1 kwietnia 2006r. wewnątrzzakładowa sieć ciepłownicza wraz z węzłami ciepłowniczymi została sprzedana koncesjonowanemu przedsiębiorstwu ciepłowniczemu - Miejskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Skarżysku-Kamiennej. Zarówno Koncesjonariusz jak i Miejska Energetyka Ciepła Sp. z o.o. z siedzibą w Ostrow-

cu Świętokrzyskim złożyły do akt sprawy oświadczenia o pewności prowadzenia dostaw ciepła dla dotychczasowych odbiorców ciepła zaopatrywanych za pośrednictwem przedmiotowych sieci.

Powyższe pismo Koncesjonariusza stanowi uzasadniony wniosek o cofnięcie koncesji na przesyłanie i dystrybucję oraz obrót ciepłem. W świetle art. 41 ust. 2 pkt 1 ustawy - Prawo energetyczne w związku z art. 58 ust. 1 pkt 2 ustawy o swobodzie działalności gospodarczej Prezes Urzędu Regulacji Energetyki cofa koncesję w przypadku trwałego zaprzestania wykonywania działalności gospodarczej objętej koncesją.

Przedmiotowe decyzje zostały przekazane stronie.

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

---

**Wydawca:** Wojewoda Świętokrzyski

**Redakcja:** Zakład Obsługi  
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 2.900,00 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 2 czerwca 2006r.