



**Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki
Ciepłej Spółka z o.o. w Tarnowie**
33-100 Tarnów, ul. Sienna 4

tel. [014] 621-02-90, 621-27-76
fax: [014] 621-02-98
e-mail: mpec@mpec.tarnow.pl

Taryfa dla ciepła nr 2

**WIĘKSZA TARYFA STANOW
ZAŁĄCZNIK**

WYKONANA NA PODSTAWIE

**DECYZJI PREZESA URZĘDU
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
dnia 4 czerwca 2001 r.
nr OKR-820/188-A/5/2001/II/WK**

Z upoważnienia :

DYREKTOR

**Południowo-Wschodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie**

Marian Kania

TARNÓW - 2001 rok

SPIS TREŚCI

Część I. Objasnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie	3
Część II. Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło	4
Część III. Podział odbiorców na grupy taryfowe.....	4
1.Charakterystyka potrzeb cieplnych odbiorców	4
2.Kryteria podziału odbiorców na grupy taryfowe	4
3.Grupy taryfowe odbiorców	5
Część IV. Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat	6
1.Ceny za zamówioną moc cieplną	6
2.Ceny ciepła.....	6
3.Ceny nośnika ciepła	6
4.Stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną.....	6
5.Stawki opłaty za ciepło	6
6.Stawki opłat abonamentowych.....	7
7.Stawki opłat za usługi przesyłowe	7
7.1.Stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe.....	7
7.2.Stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	7
8.Stawki opłat za przyłączenie do sieci.....	7
Część V. Zasady ustalania cen i stawek opłat	8
Część VI. Warunki stosowania cen i stawek opłat	8
1.Zakres świadczonych usług.....	8
2.Warunki stosowania cen i stawek opłat	9
3.Warunki prowadzenia rozliczeń.....	9
Część VII. Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat	9

Część I.

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie.

Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- 1) **ustawa** – ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54 poz. 348 z późniejszymi zmianami),
- 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. 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. Nr 72 poz. 845),
- 4) **przedsiębiorstwo energetyczne** – Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Tarnowie prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji oraz obrotu ciepłem,
- 5) **odbiorca** – każdego, kto pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 6) **EC Zakładów Azotowych**– Elektrociepłownię Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie dostarczającą ciepło do sieci ciepłowniczej „Błonie” przedsiębiorstwa energetycznego,
- 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) **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,
- 10) **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,
- 11) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 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) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z obiektami,
- 14) **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 15) **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,
- 16) **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę największą moc cieplną, 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 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,
- 17) **taryfa** – zbiór cen i stawek opłat wraz z warunkami ich stosowania, opracowany przez przedsiębiorstwo energetyczne i wprowadzany jako obowiązujący dla określonych w nim odbiorców w trybie określonym ustawą,
- 18) **nielegalne pobieranie ciepła** – pobieranie ciepła bez zawarcia umowy z przedsiębiorstwem energetycznym lub niezgodnie z umową.

Część II.

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

1. Podstawa prowadzenia działalności gospodarczej.

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło na podstawie uzyskanych koncesji:

- nr WCC/17/188/U/1/98/MS z dnia 27 sierpnia 1998 r. - na wytwarzanie ciepła,
- nr PCC/16/188/U/1/98/MS z dnia 27 sierpnia 1998 r. - na przesyłanie i dystrybucję ciepła,
- nr OCC/6/188/U/1/98/MS z dnia 27 sierpnia 1998 r. - na obrót ciepłem.

2. Zakres prowadzonej działalności.

Zakres prowadzonej działalności związanej z zaopatrzeniem w ciepło obejmuje:

- 1) wytwarzanie ciepła we własnych źródłach ciepła,
- 2) przesyłanie i dystrybucję ciepła wytwarzanego we własnych źródłach ciepła sieciami ciepłowniczymi stanowiącymi własność przedsiębiorstwa energetycznego,
- 3) przesyłanie i dystrybucję oraz obrót ciepłem zakupionym w EC Zakładów Azotowych siecią ciepłowniczą stanowiącą własność przedsiębiorstwa energetycznego.

Część III.

Podział odbiorców na grupy taryfowe.

1. Charakterystyka potrzeb cieplnych odbiorców.

Przedsiębiorstwo energetyczne w ramach prowadzonej działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło zaspakaja potrzeby cieplne odbiorców w zakresie:

1. centralnego ogrzewania,
2. podgrzania wody wodociągowej,
3. klimatyzacji.

2. Kryteria podziału odbiorców ciepła na grupy taryfowe.

1. Podziału odbiorców na grupy taryfowe dokonano według kryteriów:

- 1) źródła ciepła zasilającego sieć ciepłowniczą,
- 2) sieci ciepłowniczej, którą ciepło jest przesyłane do węzłów cieplnych,
- 3) miejsca dostarczania ciepła, z uwzględnieniem kryterium własności węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych.

2. Nośnikiem ciepła dla wszystkich sieci ciepłowniczych jest gorąca woda.

3. Grupy taryfowe.

L.p.	Charakterystyka grupy odbiorców	Symbol grupy taryfowej
I.	Odbiorcy przyłączeni do wydzielonych, tworzących odrębny układ technologiczny sieci ciepłowniczych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego, zasilanych ze źródeł ciepła będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego	
1.	Odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej „Piaskówka”, pobierający ciepło z indywidualnych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców	S.1.O
2.	Odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej „Piaskówka”, pobierający ciepło z indywidualnych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne	S.1. I
3.	Odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej „Piaskówka”, pobierający ciepło z grupowych węzłów cieplnych będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego i przez to przedsiębiorstwo eksploatowanych, a zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców	S.1.G
4.	Odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej „Piaskówka”, pobierający ciepło z grupowych węzłów cieplnych, które wraz z zewnętrznymi instalacjami odbiorczymi za tymi węzłami stanowią własność i są eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne	S.1.IO
5.	Odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej „Wita Stwosza” zasilanej ze źródła ciepła „Wita Stwosza”, pobierający ciepło z przyłączy stanowiących własność i eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne	S.2.a
II.	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego źródeł ciepła, dla których zamówiona moc cieplna nie przekracza 1 MW, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze w obiekcie, w którym są one zlokalizowane oraz w sąsiednich obiektach	
1.	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła „Krakowska”	S.2.b
2.	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła „Wodna”	S.2.c
III.	Odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej stanowiącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego, zasilanej ze źródła ciepła nie będącego własnością przedsiębiorstwa energetycznego	
1.	Odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej „Błonie” zasilanej z EC Zakładów Azotowych w Tarnowie, pobierający ciepło z indywidualnych węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców	S.3
IV.	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnych źródeł ciepła będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego	
1.	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnej kotłowni „Dwernickiego”	K.1
2.	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnej kotłowni „Bema”	K.2
3.	Odbiorcy, do których ciepło w celu podgrzania wody wodociągowej dostarczane jest z lokalnej kotłowni „Narutowicza”	K.3

Część IV.

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

1. Ceny za zamówioną moc cieplną.

L.p.	Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną (zł / MW)			
		netto		brutto	
		roczna	rata miesięczna	roczna	rata miesięczna
1.	S.1.	49 670,18	4 139,18	60 597,62	5 049,80
2.	S.2.a	33 905,06	2 825,42	41 364,17	3 447,01

2. Ceny ciepła.

L.p.	Symbol grupy taryfowej	Cena ciepła (zł / GJ)	
		netto	brutto
1.	S.1.	17,23	21,02
2.	S.2.a	28,52	34,79

3. Ceny nośnika ciepła.

L.p.	Symbol grupy taryfowej	Cena nośnika ciepła (zł / m ³)	
		netto	brutto
1.	S.1., S. 2.a	9,99	12,19

4. Stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną.

L.p.	Symbol grupy taryfowej	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną (zł/MW)	
		netto	brutto
1.	S.2.b	5 357,77	6 536,48
2.	S.2.c	5 671,78	6 919,57
3.	K.1.	5 348,18	6 524,78
4.	K.2.	5 866,89	7 157,61
5.	K.3.	9 652,08	11 775,54

5. Stawki opłaty za ciepło.

L.p.	Symbol grupy taryfowej	Stawka opłaty za ciepło (zł / GJ)	
		netto	brutto
1.	S.2.b	27,81	33,93
2.	S.2.c	27,29	33,29
3.	K.1.	25,98	31,70
4.	K.2.	25,98	31,70
5.	K.3.	19,92	24,30

6. Stawki opłat abonamentowych.

L.p.	Symbol grupy taryfowej	Stawka opłaty abonamentowej (zł / przyłącze)			
		netto		brutto	
		roczna	rata miesięczna	roczna	rata miesięczna
1.	S.1., S.2.a, S.3.	104,41	8,70	127,38	10,61

7. Stawki opłat za usługi przesyłowe.

7.1. Stawki opłaty stałej za usługi przesyłowe.

L.p.	Symbol grupy taryfowej	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe (zł / MW)			
		netto		brutto	
		roczna	rata miesięczna	roczna	rata miesięczna
1.	S.1.O.	12 889,21	1 074,10	15 724,84	1 310,40
2.	S.1.I.	19 494,90	1 624,58	23 783,78	1 981,98
3.	S.1.G.	18 865,03	1 572,09	23 015,34	1 917,95
4.	S.1.IO.	24 698,66	2 058,22	30 132,37	2 511,03
5.	S.2.a	7 724,23	643,69	9 423,56	785,30
6.	S.3.	14 345,40	1 195,45	17 501,39	1 458,45

7.2. Stawki opłaty zmiennej za usługi przesyłowe.

L.p.	Symbol grupy taryfowej	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe (zł / GJ)	
		netto	brutto
1.	S.1.O.	5,18	6,32
2.	S.1.I.	7,92	9,66
3.	S.1.G.	5,84	7,12
4.	S.1.IO.	10,16	12,40
5.	S.2.a	3,01	3,67
8.	S.3.	6,82	8,32

8. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

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 z późn. zm.), obowiązujących w dniu zawarcia umowy o przyłączenie, przy odpowiednim uwzględnieniu postanowień art. 7 ust. 5 i 6 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54 poz. 348 z późn. zm.).
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.

Część V.

Zasady ustalania cen i stawek opłat.

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne (Dz. U. Nr 54, poz. 348 ze zm.) oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

Część VI.

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Zakres świadczonych usług.

Zakres usług świadczonych w ramach prowadzonej działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło obejmuje:

- 1) **dla odbiorców przyłączonych do sieci ciepłowniczych przedsiębiorstwa energetycznego, zasilanych ze źródeł ciepła stanowiących własność przedsiębiorstwa:**
 - wytwarzanie ciepła w ilości zapewniającej prawidłową pracę instalacji i urządzeń odbiorczych,
 - przesyłanie ciepła sieciami ciepłowniczymi i jego dystrybucję do węzłów cieplnych,
 - utrzymanie sieci ciepłowniczych w stanie technicznym zapewniającym ich prawidłowe funkcjonowanie,
- 2) **dla odbiorców przyłączonych do sieci ciepłowniczej „Błonie” zasilanej z EC Zakładów Azotowych w Tarnowie:**
 - zakup ciepła od wytwórcy ciepła w ilości zapewniającej prawidłową pracę instalacji i urządzeń odbiorczych,
 - przesyłanie ciepła siecią ciepłowniczą przedsiębiorstwa energetycznego i jego dystrybucję do węzłów cieplnych,
 - utrzymanie sieci ciepłowniczej w stanie technicznym zapewniającym prawidłowe jej funkcjonowanie,
- 3) **dla odbiorców zasilanych w ciepło z węzłów cieplnych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego:**
 - usługi wymienione odpowiednio w punktach 1) lub 2),
 - zapewnienie prawidłowej pracy węzłów cieplnych, bieżącą kontrolę ich funkcjonowania, wykonywanie konserwacji, remontów bieżących i kapitalnych w granicach własności węzła,
- 4) **dla odbiorców zasilanych w ciepło z węzłów cieplnych stanowiących własność odbiorców:**
 - usługi wymienione odpowiednio w punktach 1) lub 2),
 - bieżącą kontrolę funkcjonowania węzłów cieplnych,
- 5) **dla odbiorców zasilanych w ciepło z grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego:**
 - usługi wymienione odpowiednio w punktach 1) lub 2),
 - zapewnienie prawidłowej pracy grupowych węzłów cieplnych, bieżącą kontrolę ich funkcjonowania, wykonywanie konserwacji, remontów bieżących i kapitalnych w granicach własności węzła ,
 - utrzymanie zewnętrznych instalacji odbiorczych w stanie technicznym zapewniającym ich prawidłowe funkcjonowanie,
- 6) **dla odbiorców zasilanych w ciepło z lokalnych źródeł ciepła:**
 - wytwarzanie ciepła w ilości zapewniającej prawidłową pracę instalacji i urządzeń odbiorczych,

7) dla wszystkich grup odbiorców:

- utrzymanie układów pomiarowo-rozliczeniowych w stanie zapewniającym ich prawidłową pracę,
- dokonywanie odczytu urządzeń służących do pomiaru ilości zużytego ciepła,
- obliczanie należności za dostarczone ciepło zgodnie z zasadami określonymi w umowie sprzedaży ciepła.

2. Warunki stosowania cen i stawek opłat.

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

2. W przypadkach:

- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
- udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

przedsiębiorstwo energetyczne stosuje odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

3. Warunki prowadzenia rozliczeń.

1. W rozliczeniach z odbiorcami, do których ciepło dostarczane jest z lokalnych źródeł ciepła oraz z sieci ciepłowniczych zasilanych ze źródeł ciepła przedsiębiorstwa energetycznego, stosowane są ceny i stawki opłat zawarte w niniejszej taryfie.

2. W rozliczeniach z odbiorcami, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej zasilanej z EC Zakładów Azotowych w Tarnowie stosowane są:

- 1) ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe oraz stawka opłaty abonamentowej,
- 2) zawarte w taryfie EC Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie ceny za moc zamówioną, ceny ciepła oraz stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe.

Część VII.

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

Zmiany cen i stawek opłat ujętych w taryfie przedsiębiorstwa energetycznego oraz w taryfie EC Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie podaje się do wiadomości odbiorców poprzez pisemne zawiadomienie zawierające nowe ceny i stawki opłat oraz podstawę ich zmiany, co najmniej na 14 dni przed ich planowaną zmianą.

V-CE PREZES ZARZĄDU
V-CE DYREKTOR SPÓŁKI
D/S TECHNICZNYCH
mgr inż. Tadeusz Sieńczak

PREZES ZARZĄDU
DYREKTOR SPÓŁKI
mgr inż. Krzysztof Rodak