



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 3

*zatwierdzona decyzją
Prezesa URE z dnia 4 listopada 2003 r.
nr OKR-421-76(13)/2003/188/JM*

opublikowana dnia 6.11.2003 r. w Dz. Urzędowym Województwa Małopolskiego nr 381

T A R N Ó W - 2003 rok

SPIS TREŚCI

Część I	Objaśnienie 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	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** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (tekst jednolity Dz. U. z 2003 r. Nr 153, poz. 1504),
- 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) **przedsiębiorstwo energetyczne** – Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej Spółka z o.o. w Tarnowie prowadzące działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji, a także obrotu ciepłem,
- 5) **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub 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) **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,
- 10) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 11) **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,
- 12) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z obiektami,
- 13) **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 14) **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,
- 15) **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,
- 16) **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,
- 17) **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. (z późn. zm.) - na wytwarzanie ciepła,

§ nr PCC/16/188/U/1/98/MS z dnia 27 sierpnia 1998 r. (z późn. zm.) - 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 określonych w § 10 rozporządzenia taryfowego, tj.:

- 1) źródła ciepła zasilającego sieć ciepłowniczą,
- 2) sieci ciepłowniczej, którą ciepło jest przesyłane do węzłów cieplnych,
- 3) miejsca dostarczania ciepła i wynikającego z tego zakresu usług przesyłowych, świadczonych przez przedsiębiorstwo energetyczne.

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

3. Grupy taryfowe.

L.p.	Charakterystyka grupy taryfowej	Symbol grupy taryfowej
I.	Odbiorcy przyłączeni do wydzielonych sieci ciepłowniczych stanowiących własność przedsiębiorstwa energetycznego, zasilanych ze źródeł ciepła będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego	
1.	Odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej ze źródła ciepła opalanego węglem, gazem ziemnym i olejem opałowym „Piaskówka”, pobierający ciepło z węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców	S.1.O
2.	Odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej zasilanej ze źródła ciepła opalanego węglem, gazem ziemnym i olejem opałowym „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 zasilanej ze źródła ciepła opalanego węglem, gazem ziemnym i olejem opałowym „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 zasilanej ze źródła ciepła opalanego węglem, gazem ziemnym i olejem opałowym „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 zasilanej ze źródła ciepła opalanego gazem ziemnym i olejem opałowym „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 lokalnych źródeł ciepła i 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 opalanego gazem ziemnym „Krakowska”	S.2.b
2.	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła opalanego gazem ziemnym „Wodna”	S.2.c
3.	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnego źródła ciepła opalanego gazem ziemnym „Dwernickiego”	K.1
4.	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest ze źródła ciepła opalanego gazem ziemnym „Bema”	K.2
5.	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z lokalnego źródła ciepła opalanego gazem ziemnym „Narutowicza”	K.3
III.	Odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej stanowiącej własność przedsiębiorstwa energetycznego, zasilanej ze źródła ciepła nie będącego własnością przedsiębiorstwa energetycznego	
1.	Odbiorcy przyłączeni do sieci ciepłowniczej „Błonie” zasilanej z EC Zakładów Azotowych, pobierający ciepło z węzłów cieplnych, które stanowią własność i są eksploatowane przez odbiorców	S.3

Część IV.

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

W niniejszej taryfie przedstawiono ceny i stawki opłat netto i brutto. Ceny i stawki opłat brutto zawierają podatek od towarów i usług VAT w wysokości 22 %.

1. Ceny za zamówioną moc cieplną.

L.p.	Grupa taryfowa	Cena za zamówioną moc cieplną			
		netto		brutto	
		zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/MW/rok	zł/MW/m-c
1.	S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO	48 119,92	4 009,99	58 706,30	4 892,19
2.	S.2.a	55 798,80	4 649,90	68 074,54	5 672,88

2. Ceny ciepła.

L.p.	Grupa taryfowa	Cena ciepła zł/GJ	
		netto	brutto
1.	S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO	15,24	18,59
2.	S.2.a	29,52	36,01

3. Ceny nośnika ciepła.

L.p.	Grupa taryfowa	Cena nośnika ciepła zł / m ³	
		netto	brutto
1.	S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO, S.2.a	10,41	12,70

4. Stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną.

L.p.	Grupa taryfowa	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną (zł/MW)	
		netto	brutto
1.	S.2.b	5 662,48	6 908,23
2.	S.2.c	5 582,07	6 810,13
3.	K.1.	6 052,22	7 383,71
4.	K.2.	5 972,80	7 286,82
5.	K.3.	9 021,11	11 005,75

5. Stawki opłaty za ciepło.

L.p.	Grupa taryfowa	Stawka opłaty za ciepło (zł / GJ)	
		netto	brutto
1.	S.2.b	28,09	34,27
2.	S.2.c	28,43	34,68
3.	K.1.	25,55	31,17
4.	K.2.	25,98	31,70
5.	K.3.	17,64	21,52

6. Stawki opłat abonamentowych.

L.p.	Grupa taryfowa	Stawka opłaty abonamentowej			
		netto		brutto	
		zł/punkt pomiarowy/rok	zł/punkt pomiarowy/m-c	zł/punkt pomiarowy/rok	zł/punkt pomiarowy/m-c
1.	S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO, S.2.a, S.3	114,09	9,51	139,19	11,60

7. Stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe.

7.1. Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe.

L.p.	Grupa taryfowa	Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe			
		netto		brutto	
		zł/MW/rok	zł/MW/m-c	zł/MW/rok	zł/MW/m-c
1.	S.1.O.	14 908,24	1 242,35	18 188,05	1 515,67
2.	S.1.I.	27 848,48	2 320,71	33 975,15	2 831,27
3.	S.1.G.	23 255,13	1 937,93	28 371,26	2 364,27
4.	S.1.IO.	30 227,01	2 518,92	36 876,95	3 073,08
5.	S.2.a	1 859,86	154,99	2 269,03	189,09
6.	S.3.	15 094,73	1 257,89	18 415,57	1 534,63

7.2. Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe.

L.p.	Grupa taryfowa	Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe (zł / GJ)	
		netto	brutto
1.	S.1.O.	6,10	7,44
2.	S.1.I.	9,30	11,35
3.	S.1.G.	6,76	8,25
4.	S.1.IO.	11,06	13,49
5.	S.2.a	0,62	0,76
8.	S.3.	6,92	8,44

8. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

1. Przedsiębiorstwo energetyczne nie planuje przyłączenia nowych odbiorców, a 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 2002 r. 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.
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.

1. Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7 i art. 45 ustawy oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.
2. Stawki opłat za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z węzła cieplnego należącego do przedsiębiorstwa energetycznego, a znajdującego się w pomieszczeniu, za które przedsiębiorstwo energetyczne ponosi koszty (opłaty) z tytułu jego dzierżawy, na podstawie odrębnej umowy i które to koszty (opłaty) zalicza się do kosztów przesyłania i dystrybucji ciepła do odbiorców zasilanych z tego węzła, będą obliczane na podstawie poniższych algorytmów:

$$O_{spw} = B \times (O_s \times N_{gppw} + O_z \times Q_{gppw} + K_{pw}) : N_{gppw}$$

$$O_{zpw} = (1 - B) \times (O_s \times N_{gppw} + O_z \times Q_{gppw} + K_{pw}) : Q_{gppw}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

- O_{spw} – stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego węzła, uwzględniająca opłaty z tytułu najmu pomieszczenia węzła cieplnego (zł/MW),
- O_{zpw} – stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego węzła, uwzględniająca opłaty z tytułu najmu pomieszczenia węzła cieplnego (zł/GJ),
- 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 – określona w taryfie stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej, do której zaliczani są odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło z węzła cieplnego, znajdującego się w pomieszczeniu dzierżawionym przez przedsiębiorstwo energetyczne (zł/MW),
- O_z – określona w taryfie stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla grupy taryfowej, do której zaliczani są odbiorcy, którym dostarczane jest ciepło z węzła cieplnego, znajdującego się w pomieszczeniu dzierżawionym przez przedsiębiorstwo energetyczne (zł/GJ),
- N_{gppw} – zamówiona moc cieplna przez odbiorców zasilanych z węzła cieplnego, o którym mowa powyżej, według stanu na ostatni dzień roku kalendarzowego poprzedzającego pierwszy rok stosowania taryfy (w MW),
- Q_{gppw} – ilość ciepła sprzedanego odbiorcom zasilanym z węzła cieplnego, o którym mowa powyżej, w roku kalendarzowym poprzedzającym pierwszy rok stosowania taryfy (w GJ),
- K_{pw} – ponoszone przez przedsiębiorstwo energetyczne koszty (opłaty) z tytułu udostępnienia przez odbiorcę pomieszczenia węzła cieplnego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie (w zł).

Część VI.

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 (opłaty za nielegalny pobór ciepła nalicza się na podstawie cen i stawek netto – bez podatku VAT)

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

3. W rozliczeniach z odbiorcami, do których ciepło dostarczane jest z sieci ciepłowniczej zasilanej z EC Zakładów Azotowych stosowane są:
 - 1) zawarte w taryfie EC Zakładów Azotowych ceny za zamówioną moc cieplną, ciepła i nośnika ciepła oraz stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe,
 - 2) ustalone w niniejszej taryfie stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe oraz stawka opłaty abonamentowej.

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 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.

Taryfę wprowadza się do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Małopolskiego.