



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA MAŁOPOLSKIEGO

Kraków, dnia 19 lipca 2012 r.

Poz. 3552

DECYZJA NR OKR-4210-30(8)/2012/188/VIII/HH PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 3 lipca 2012 r.

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej S.A. z siedzibą w Tarnowie

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2, pkt 3 lit. b i c ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późn. zm) oraz na podstawie art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071 z późn. zm.) w związku z art. 30 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne po rozpatrzeniu wniosku z dnia 4 maja 2012 r. znak: FSC/076/54/2012 w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła przedsiębiorstwa energetycznego Miejskiego Przedsiębiorstwa Energetyki Ciepłej S.A. z siedzibą w Tarnowie zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem energetycznym”, uzupełnionego pismami z dnia: 25 maja 2012 r. znak: FSC/076/100/2012, 19 czerwca 2012 r. znak: FSC/076/142/2012 oraz 2 lipca 2012 r. bez znaku postanawiam zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia przez Przedsiębiorstwo taryfy do stosowania

Uzasadnienie

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 27 sierpnia 1998 r.: na wytwarzanie ciepła Nr WCC/17/188/U/1/98/MS (z późn. zm.), na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/16/188/U/1/98/MS (z późn. zm.) oraz na obrót ciepłem Nr OCC/6/188/U/1/98/MS (z późn. zm.), w dniu 7 maja 2012 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez zainteresowane Przedsiębiorstwo energetyczne. Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje na prowadzenie powyższej działalności gospodarczej ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje jej okres obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami określonymi w art. 44-46 ustawy – Prawo energetyczne. W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo energetyczne opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy – Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”. Planowane przychody ze sprzedaży ciepła wytworzonego w kogeneracji z wytwarzaniem energii elektrycznej obliczone zostały zgodnie z § 13 rozporządzenia taryfowego. Stawki opłat zostały skalkulowane przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej, zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy. Ocena tych kosztów została dokonana na podstawie porównania, wynikających z nich, jednostkowych kosztów planowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy z uzasadnionymi jednostkowymi kosztami wynikającymi z kosztów poniesionych w roku kalendarzowym poprzedzającym

pierwszy rok stosowania taryfy (§ 12 ust. 2 rozporządzenia taryfowego). Okres na jaki została zatwierdzona taryfa dla ciepła jest zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego. 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 pośrednictwem Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Południowo - Wschodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Krakowie, ul. Juliusza Lea 114, 30 –133 Kraków.

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 wraz z decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Małopolskiego.

4. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne taryfa może zacząć obowiązywać nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Małopolskiego.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Południowo-Wschodniego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba

Załącznik
do Decyzji Nr OKR-4210-30(8)/2012/188/VIII/HH
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
z dnia 3 lipca 2012 r.

Część I.

Objaśnienie pojęć i skrótów używanych w taryfie

- 1) **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625 z późniejszymi zmianami),
- 2) **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291),
- 3) **rozporządzenie systemowe** – rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz.U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
- 4) **przedsiębiorstwo energetyczne** – Miejskie Przedsiębiorstwo Energetyki Ciepłej S.A. w Tarnowie,
- 5) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
- 6) **EC Zakładów Azotowych** – Elektrociepłownia Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie dostarczająca ciepło do Miejskiej sieci ciepłowniczej, należącej do 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 węzłów ciepłych,
- 9) **przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła ciepłego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem ciepłym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach
- 10) **węzeł ciepły** – 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 ciepły** – węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt,
- 12) **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów ciepłych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie,
- 13) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła,
- 14) **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- 15) **układ pomiarowo-rozliczeniowy** – dopuszczony do stosowania zgodnie z odrębnymi przepisami 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 lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największa moc cieplna, jaka w danym obiekcie wystąpi w warunkach obliczeniowych, która zgodnie z określonymi w odrębnych przepisach warunkami technicznymi oraz wymaganiami technologicznymi dla tego obiektu jest niezbędna do zapewnienia:
 - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
 - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czepalnych,
 - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji,
- 17) **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,
- 18) **grupa taryfowa** – grupa odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia są prowadzone na podstawie tych samych cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania,
- 19) **nielegalne pobieranie paliw lub energii** - pobieranie paliw lub energii bez zawarcia umowy, z całkowitym albo częściowym pominięciem układu pomiarowo-rozliczeniowego lub poprzez ingerencję

w ten układ mającą wpływ na zafalszowanie pomiarów dokonywanych przez układ pomiarowo-rozliczeniowy.

Część II.

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

1. Podstawa prowadzenia działalności gospodarczej

Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie koncesji z dnia 27 sierpnia 1998 r. udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki prowadzi działalność gospodarczą polegającą na:

- 1) wytwarzaniu ciepła - koncesja nr WCC/17/188/U/1/98/MS (z późn. zm.),
- 2) przesyłaniu i dystrybucji ciepła - koncesja nr PCC/16/188/U/1/98/MS (z późn. zm.),
- 3) obrocie ciepłem - koncesja nr OCC/6/188/U/1/98/MS (z późn. zm.).

Część III.

Podział odbiorców na grupy taryfowe

Odbiorców ciepła podzielono zgodnie z §10 rozporządzenia taryfowego

L-p.	Charakterystyka grupy taryfowej	Symbol grupy taryfowej
I.	Odbiorcy przyłączeni do będącej własnością przedsiębiorstwa energetycznego sieci ciepłowniczej, w której nośnikiem jest ciepła woda, zasilanej z kotłowni Piaskówka oraz Elektrociepłowni Zakładów Azotowych S.A.	
1.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem węzła cieplnego będącego własnością i eksploatowanego przez odbiorcę.	S.1.O
2.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem węzła cieplnego będącego własnością lub dzierżawionego i eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne.	S.1.I
3.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem grupowego węzła cieplnego będącego własnością i eksploatowanego przez przedsiębiorstwo energetyczne oraz zewnętrznej instalacji odbiorczej stanowiącej własność i eksploatowanej przez odbiorców.	S.1.G
4.	Odbiorcy pobierający ciepło za pośrednictwem grupowego węzła cieplnego i zewnętrznych instalacji odbiorczych będących własnością i eksploatowanych przez przedsiębiorstwo energetyczne.	S.1.IO
II.	Odbiorcy, do których ciepło dostarczane jest z kotłowni gazowych będących własnością przedsiębiorstwa energetycznego.	
1.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Wita Stwosza, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	S.2.a
2.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Niedomice, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	S.2.b
3.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Szewska, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	S.2.c
4.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Krakowska, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	S.2.d

5.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Wodna, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	S.2.e
6.	Odbiorcy zasilani z kotłowni gazowej Żabno, do których dostarczane jest ciepło w postaci gorącej wody, za pośrednictwem zewnętrznych instalacji odbiorczych.	S.2.f
7.	Odbiorcy zaopatrywani w ciepło w postaci gorącej wody z lokalnych źródeł ciepła.	K

Część IV.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.**1. Ceny za zamówioną moc cieplną.**

L.p.	Grupa taryfowa	Cena za zamówioną moc cieplną	
		netto	
		z/MW/rok	z/MW/m-c
1.	S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO	68 194,08	5 682,84

2. Ceny ciepła.

L.p.	Grupa taryfowa	Cena ciepła
		z/GJ netto
1.	S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO	23,26

3. Ceny nośnika ciepła.

L.p.	Grupa taryfowa	Cena nośnika ciepła
		z/m ³ netto
1.	S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO	14,62

4. Stawki opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną.

L.p.	Grupa taryfowa	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną (z/MW)
		netto
1.	S.2.a	4 072,65
2.	S.2.b	4 821,84
3.	S.2.c	4 852,79
4.	S.2.d	5 085,40
5.	S.2.e	6 163,53
6.	S.2.f	7 056,51
7.	K	11 225,10

5. Stawki opłaty za ciepło.

L.p.	Grupa taryfowa	Stawka opłaty za ciepło (zł/GJ)
		netto
1.	S.2.a	62,70
2.	S.2.b	72,22
3.	S.2.c	64,91
4.	S.2.d	66,45
5.	S.2.e	63,36
6.	S.2.f	66,80
7.	K	64,02

6. Stawki opłat stałych i zmiennych za usługi przesyłowe.**6.1. Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe.**

L.p.	Grupa taryfowa	Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe	
		netto	
		zł/MW/rok	zł/MW/m-c
1.	S.1.O	19 579,44	1 631,62
2.	S.1.I	36 450,26	3 037,52
3.	S.1.G	31 441,51	2 620,13
4.	S.1.IO	38 256,91	3 188,08

6.2. Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe.

L.p.	Grupa taryfowa	Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe (zł / GJ)
		netto
1.	S.1.O	8,86
2.	S.1.I	14,09
3.	S.1.G	9,77
4.	S.1.IO	16,24

7. Stawki opłat za przyłączenie do sieci

Stawki opłat za przyłączenie do sieci, w zależności od średnicy i długości przyłącza wynoszą odpowiednio:

L.p.	Średnica rurociągu	Oplata przyłączeniowa 1 mb sieci w zł
		netto
1.	20	114,70
2.	25	126,56
3.	32	139,60
4.	40	141,37
5.	50	144,97
6.	65	158,25
7.	80	173,47
8.	100	215,14
9.	125	224,60

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 Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.
2. Sposób ustalania cen za zamówioną moc ciepłą, ciepło i nośnik dla odbiorców grup taryfowych: S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO.

Zgodnie z § 8 pkt. 3 rozporządzenia taryfowego, taryfa określa sposób ustalania ceny za zamówioną moc ciepłą, ceny ciepła i ceny nośnika ciepła, stosowanych w rozliczeniach z odbiorcami grup taryfowych S.1.O, S.1.I, S.1.G, S.1.IO, dla których jest sprzedawane ciepło zakupione od wytwórcy ciepła, w okresie obowiązywania taryfy, wg podanych poniżej zasad.

Uśrednioną cenę za zamówioną moc ciepłą dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{MW} = [(15,49 \times X_1) + (84,51 \times X_2)] : 100$$

gdzie poszczególne symbole i liczby oznaczają:

C_{MW} - średnia cena za zamówioną moc ciepłą w [zł/MW],

15,49 - wskaźnik udziału w mocy zamówionej EC Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie planowany dla pierwszego roku stosowania taryfy ,

X_1 - cena za 1 MW wg taryfy Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie w [zł/MW],

84,51- wskaźnik udziału w mocy zamówionej kotłowni „Piaskówka” planowany dla pierwszego roku stosowania taryfy,

X_2 - cena za 1 MW wg taryfy MPEC S.A. w Tarnowie w [zł/MW].

Uśrednioną cenę ciepła dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{GJ} = [(15,49 \times Y_1) + (84,51 \times Y_2)] : 100$$

gdzie poszczególne symbole i liczby oznaczają:

C_{GJ} - średnia cena za ciepło w [zł/GJ],

15,49 - wskaźnik udziału w ilości ciepła planowanego do sprzedaży EC Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie dla pierwszego roku stosowania taryfy,

Y_1 - cena za 1 GJ wg taryfy Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie w [zł/GJ],

84,51 - wskaźnik udziału w ilości ciepła planowanego do sprzedaży kotłowni „Piaskówka” dla pierwszego roku stosowania taryfy,

Y_2 - cena za 1 GJ wg taryfy MPEC S.A. w Tarnowie w [zł/GJ].

Uśrednioną cenę nośnika ciepła dla odbiorców określa się wg następującego algorytmu:

$$C_{n.c.} = [(15,49 \times Z_1) + (84,51 \times Z_2)] : 100$$

gdzie poszczególne symbole i liczby oznaczają:

$C_{n.c.}$ - średnia cena za nośnik ciepła w [zł/m³],

15,49 - wskaźnik udziału w ilości nośnika ciepła planowanego do sprzedaży EC Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie dla pierwszego roku stosowania taryfy,

Z_1 - cena za 1 m³ nośnika ciepła wg taryfy Zakładów Azotowych S.A. w Tarnowie w [zł/m³],

84,51- wskaźnik udziału w ilości nośnika ciepła planowanego do sprzedaży kotłowni „Piaskówka” dla pierwszego roku stosowania taryfy,

Z₂ - cena za 1 m³ nośnika ciepła wg taryfy MPEC S.A. w Tarnowie w [zł/m³].

Część VI.

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu parametrów jakościowych nośnika ciepła i standardów jakościowych obsługi odbiorców oraz sposób załatwiania reklamacji, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.
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

stosuje się odpowiednio postanowienia zawarte w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego oraz obowiązujące przepisy ustawy o podatku od towarów i usług.

Część VII.

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

1. 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 Małopolskiego.
2. Zmiany cen i stawek opłat ujętych w taryfie przedsiębiorstwa energetycznego oraz zmiany cen zakupu ciepła 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.

z up. Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Południowo-Wschodniego Oddziału
Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Krakowie
dr Małgorzata Nowaczek-Zaremba