

DECYZJA NR OŁO-4210-38(15)/2009/339/IX/HZ PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 6 listopada 2009 r.

IX taryfa dla ciepła Zakład Gospodarki Ciepłowniczej w Tomaszowie Mazowieckim Sp. z o.o.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 lit. b w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późn. zm.) 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 późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 3 lipca 2009 roku przedsiębiorstwa energetycznego działającego pod firmą: ZAKŁAD GOSPODARKI CIEPŁOWNICZEJ w Tomaszowie Mazowieckim Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Tomaszowie Mazowieckim posiadającego:

- numer w Krajowym Rejestrze Sądowym - rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000137016,
- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 7732174571,

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 30 listopada 2010 roku.

Uzasadnienie

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2000 r. Nr 98, poz. 1071, z późn. zm.), na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesję z dnia 5 listopada 1998 r. – decyzja Nr WCC/573/339/U/OT-4/98/WL (z późn. zm.), na wytwarzanie ciepła oraz Nr PCC/601/339/U/OT-4/98/MM (z późn. zm.) na przesyłanie i dystrybucję ciepła, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia 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 lub 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 stosowania taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła pod względem zgodności z zasadami określonymi w art. 44, 45 i 46, w tym analiza i weryfikacja kosztów przyjmowanych przez Przedsiębiorstwo energetyczne jako uzasadnione do kalkulacji cen i stawek opłat zawartych w taryfie.

W trakcie postępowania administracyjnego, zwrócono się do Przedsiębiorstwa energetycznego o złożenie dodatkowych dokumentów i wyjaśnień dotyczących 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 - 46 ustawy – Prawo energetyczne oraz zgodnie z przepisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”.

Ceny i stawki opłat zostały ustalone przez Przedsiębiorstwo energetyczne na podstawie uzasadnionego planowanego przychodu ze sprzedaży ciepła - określonego dla pierwszego roku stosowania taryfy - obejmującego uzasadnione roczne koszty wykonywania działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło oraz uzasadniony zwrot z kapitału zaangażowanego w działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia w ciepło. Oceny kosztów dokonano przez porównanie kosztów jednostkowych planowanych na pierwszy rok stosowania taryfy z kosztami jednostkowymi poniesionymi przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2008.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat dla odbiorców w wysokości 7,16%.

Wzrost opłat jest przede wszystkim konsekwencją wzrostu kosztów zakupu paliwa technologicznego (miała węglowego i gazu) oraz energii elektrycznej w stosunku do łącznych kosztów poniesionych w 2008 r., a także większym zakresem prac remontowych. Wysokość cen i stawek opłat zawartych w taryfie mieści się w granicach wysokości tego rodzaju stawek opłat stosowanych przez inne przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła, wykorzystujące jako paliwo węgiel kamienny i biomasę, zarówno w skali kraju, jaki i w województwie łódzkim.

Ustalony okres obowiązywania taryfy, do dnia 30 listopada 2010 r. zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, nie powoduje konieczności ustalania współczynnika korekcyjnego X_r , o którym 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 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, związane 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 Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Uniwersytecka 2/4.

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 Łódzkiego.

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 Łódzkiego.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Środkowo-Zachodniego
Oddziału Terenowego URE:
Tadeusz Polak

Zakład Gospodarki Ciepłowniczej w Tomaszowie Mazowieckim Spółka z o.o.
97-200 Tomaszów Mazowiecki, ul. Wierzbowa 136
TARYFA DLA CIEPŁA
Tomaszów Mazowiecki 2009 r.

Część 1
Informacje ogólne

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Zakład Gospodarki Ciepłowniczej w Tomaszowie Mazowieckim Sp. z o.o. przy uwzględnieniu następujących aktów prawnych:

Podstawą prawną stosowanej taryfy są w szczególności:

ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2006 r. Nr 89, poz. 625, z późniejszymi zmianami), zwana dalej ustawą,

rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 9 października 2006 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz zasad rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2006 r. Nr 193, poz. 1423), zwane dalej rozporządzeniem taryfowym,

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), zwane dalej rozporządzeniem systemowym.

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

2.1. Źródło ciepła - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do wytwarzania ciepła.

2.2. Sieć ciepłownicza - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych.

2.3. 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.

2.4. 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.

2.5. Moc cieplna - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu.

2.6. Zamówiona moc cieplna - ustalona 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:

pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,

utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych, prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.

2.7. Odbiorca - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem ciepłowniczym.

2.8. Przedsiębiorstwo ciepłownicze - Zakład Gospodarki Ciepłowniczej w Tomaszowie Mazowieckim Sp. z o.o. z siedzibą w Tomaszowie Mazowieckim – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją.

Część 2

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

Przedsiębiorstwo ciepłownicze prowadzi działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła na podstawie koncesji z dnia 5 listopada 1998 r. udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

wytwarzania ciepła – decyzja Nr WCC/573/339/U/OT-4/98/WL (ze zm.)
 przesyłania i dystrybucji ciepła – decyzja Nr PCC/601/339/U/OT-4/98/WL (ze zm.).

Część 3 Podział odbiorców na grupy taryfowe

Podział odbiorców na grupy.

Grupa C1 – Odbiorcy zasilani w ciepło, w postaci ciepłej wody, wytwarzane w kotłowni węglowej, stanowiącej własność przedsiębiorstwa ciepłowniczego, zlokalizowanej przy ul. Wierzbowej 136, poprzez sieć ciepłowniczą należącą do przedsiębiorstwa ciepłowniczego i węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez odbiorców eksploatowane.

Grupa C1a – Odbiorcy zasilani w ciepło, w postaci ciepłej wody, wytwarzane w kotłowni węglowej, stanowiącej własność przedsiębiorstwa ciepłowniczego, zlokalizowanej przy ul. Wierzbowej 136, poprzez sieć ciepłowniczą i indywidualne węzły cieplne należące do przedsiębiorstwa ciepłowniczego i przez nie eksploatowane.

Grupa C2 – Odbiorcy zasilani w ciepło, w postaci ciepłej wody, bezpośrednio ze źródła ciepła, lokalnej kotłowni gazowej, zlokalizowanej przy ul. Długiej 1/9. Kotłownia stanowi własność przedsiębiorstwa ciepłowniczego.

Grupa C3 – Odbiorcy zasilani w ciepło, w postaci ciepłej wody, bezpośrednio ze źródła ciepła, lokalnej kotłowni gazowej, zlokalizowanej przy ul. Farbiarskiej 18. Kotłownia stanowi własność przedsiębiorstwa ciepłowniczego.

Część 4 Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Ceny i stawki opłat

W zakresie wytwarzania ciepła

Grupa odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła		Cena nośnika ciepła	
	netto zł/MW/m-c	brutto zł/MW/m-c	netto zł/GJ	brutto zł/GJ	zł/m ³	zł/m ³
	netto zł/MW/rok	brutto zł/MW/rok				
C1, C1a	4.615,99	5.631,51	26,57	32,42	11,12	13,56
	55.391,89	67.578,11				
	Stawka opłaty miesięcznej		Stawka opłaty za ciepło			
C2	9.683,22	11.813,53	46,48	56,71		
C3	10.005,95	12.207,26	40,90	49,90		

W zakresie przesyłu i dystrybucji ciepła

Grupa odbiorców	Stawki opłat stałych za usługi przesyłowe		Stawki opłat zmiennych za usługi przesyłowe	
	netto zł/MW/m-c	brutto zł/MW/m-c	netto zł/GJ	brutto zł/GJ
	zł/MW/rok	zł/MW/rok		
C1	1.056,97	1.289,50	4,86	5,93
	12.683,65	15.474,053		
C1a	2.673,02	3.261,08	12,34	15,05
	3.2076,26	39.133,037		

W cenach i stawkach opłat brutto uwzględniono podatek od towarów i usług (VAT) naliczony w wysokości 22%, zgodnej z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

2.1. Przedstawione poniżej przyłącza wykonano w technologii preizolowanej w terenie nie-utwardzonym.

Średnica przyłącza	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci netto (zł/mb przyłącza)
DN 20	131,49
DN 25	141,44
DN 32	151,38
DN 40	162,99
DN 50	175,60
DN 65	192,01

Stawki opłat za przyłączenie do sieci nie zawierają podatku VAT, który będzie naliczony, zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

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 w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

Część 6

Warunki stosowania cen i stawek opłat

6.1. Standardy jakościowe obsługi odbiorców.

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

Ponadto w przypadkach:

niedotrzymania przez dostawcę ciepła standardów jakościowych obsługi odbiorców,
niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,
udzielania bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
stwierdzenia nielegalnego poboru ciepła,
stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

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 zmiany cen i stawek opłat

Odbiorcy będą zawiadamiani w formie pisemnej o wprowadzaniu do rozliczeń nowych cen i stawek opłat. Zawiadomienie odbiorców nastąpi co najmniej na 14 dni przed datą, od której będą obowiązywały nowe ceny i stawki opłat.