



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

Kielce, dnia 3 kwietnia 2013 r.

Poz. 1527

DECYZJA NR OŁO-4210-50(15)/2012/2013/351/XI/LK PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 29 marca 2013 r.

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r., poz. 1059) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2013 r., poz. 267),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 15 listopada 2012 r.

Miasta i Gminy Końskie

prowadzących działalność gospodarczą w formie samorządowego zakładu budżetowego

p.n. ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W KOŃSKICH

z siedzibą w Końskich, ul. Armii Krajowej 5

zwanym dalej Przedsiębiorstwem energetycznym

posiadających:

- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 658-02-01-042,

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 na okres 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

Uzasadnienie

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 30 października 1998 r. na wytwarzanie ciepła Nr WCC/460/351/U/OT-3/98/MW (z późn. zm.) oraz na przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/482/351/U/OT-3/98/MW (z późn. zm.) w dniu 19 listopada 2012 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia jedenastej 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 stosowania taryf paliw gazowych, energii elektrycznej i ciepła pod względem 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 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 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 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. Podstawę dla oceny planowanych kosztów jednostkowych na pierwszy rok stosowania taryfy stanowiły porównywalne koszty jednostkowe poniesione przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2011 w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywanym średnim wzrostem opłat dla odbiorców w wysokości 8,77 %. Wysokość cen i stawek opłat zawartych w taryfie mieści się w granicach wysokości tego rodzaju cen i stawek opłat stosowanych przez inne przedsiębiorstwa energetyczne prowadzące działalność w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła.

Ustalony okres obowiązywania taryfy na 12 miesięcy od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania 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 przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski 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. Żeromskiego 94 C, 90-550 Łódź.**

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.**

5. Strona ma prawo wglądu w akta sprawy, sporządzenia z nich notatek, kopii lub odpisów. Prawo to przysługuje również po zakończeniu postępowania (art. 73 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego).

**z up. Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki**
Dyrektor Środkowo-
Zachodniego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi

Jadwiga Goździk

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 7 pkt 3 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2012 r., poz. 1282 z późn. zm.)

Otrzymują:

1. Pan Leszek Grochal – Pełnomocnik Miasta i Gminy Końskie
Dyrektor Zakładu Energetyki Ciepłej w Końskich
26 – 200 Końskie, ul. Armii Krajowej 5
2. Wojewoda Świętokrzyski
3. a/a

MIASTO I GMINA KOŃSKIE

PROWADZĄCA DZIAŁALNOŚĆ GOSPODARCZĄ W FORMIE
SAMORZĄDOWEGO ZAKŁADU BUDŻETOWEGO
POD NAZWĄ

ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ W KOŃSKICH

TARYFA DLA CIEPŁA

WNIĘSIĘTA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 29 marca 2013 r.

nr 020-4210-50(15)/2012/2013/3571/x1/LK

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
p. o. DYREKTORA
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Łodzi


Jadwiga Goździk


mgr inż. Leszek Grochal

ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ
w Końskich
26-200 Końskie, ul. Armii Krajowej 5
tel. (041) 375-47-00; (041) 375-47-10
fax (041) 375-47-02
Regon 290524238 NIP 658-02-01-042

KOŃSKIE
2013 r.

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKÓW-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Zeromskiego 94 C
90-550 Łódź

CZĘŚĆ 1 INFORMACJE OGÓLNE

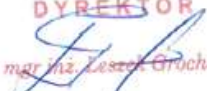
1.1 Niniejsza taryfa stanowi zbiór cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowany przez Miasto i Gminę Końskie prowadzącą działalność gospodarczą w formie samorządowego zakładu budżetowego pod nazwą Zakład Energetyki Ciepłej w Końskich.

1.2 Niniejszą taryfę dla ciepła opracowano w oparciu o niżej wymienione akty prawne:

- Ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012, poz. 1059) zwanej dalej **ustawą**,
- Rozporządzenie Ministra Gospodarki z dnia 17 września 2010 roku w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. Nr 194, poz. 1291), **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**.

1.3 Określenia użyte w taryfie

- a) **sprzedawca** – Miasto i Gmina Końskie prowadząca działalność gospodarczą w formie samorządowego zakładu budżetowego pn. Zakład Energetyki Ciepłej w Końskich,
- b) **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło od sprzedawcy na podstawie umowy,
- c) **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do wytwarzania ciepła,
- d) **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalację odbiorczą wyłącznie w tym obiekcie,
- e) **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
- f) **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,
- g) **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,
- h) **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,

DYREKTOR

mgr inż. Leszek Gruchal

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Zeromskiego 94 C
90-550 Łódź

- i) **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła,
- j) **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,
- k) **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
- l) **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,
- m) **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne, powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektów.

CZĘŚĆ 2 ZAKRES DZIAŁALNOŚCI ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Sprzedawca prowadzi koncesjonowaną działalność gospodarczą w zakresie:

- wytwarzania ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją URE z dnia 30 października 1998 roku Nr WCC/460/351/U/OT3/98/MW z późn. zm.
- przesyłania i dystrybucji ciepła na podstawie koncesji udzielonej przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki decyzją z dnia 30 października 1998 roku Nr PCC/482/351/U/OT-3/98/MW z późn. zm.

Wytwarzanie ciepła odbywa się w czterech źródłach ciepła zlokalizowanych na terenie miasta Końskie należących do sprzedawcy i przez niego eksploatowanych tj. w Ciepłowni Miejskiej opalanej miałem węgla kamiennego oraz w trzech lokalnych źródłach ciepła (K-1, K-2, K-3)

DYREKTOR

Magdalena Leszek Cichoń

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERYTORIALNY
ul. Zeromskiego 94 C
90-550 Łódź

opalanych gazem ziemnym. Przesyłanie i dystrybucja ciepła wytworzonego w Ciepłowni Miejskiej odbywa się siecią ciepłowniczą należącą do sprzedawcy i przez niego eksploatowaną, w której nośnikiem ciepła jest woda o temperaturze zależnej od warunków atmosferycznych. Lokalne kotłownie gazowe nie są podłączone do sieci ciepłowniczej wysokoparametrowej.

CZĘŚĆ 3 PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY

Podział odbiorców na grupy taryfowe został dokonany zgodnie z zasadami zawartymi w § 10 rozporządzenia taryfowego, z uwzględnieniem źródła ciepła oraz miejsca dostarczania ciepła.

Ustala się następujące grupy odbiorców:

- Grupa T-1** – odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w **Ciepłowni Miejskiej**, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej.
- Grupa T-2** – odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w **Ciepłowni Miejskiej**, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność sprzedawcy i pozostających w jego eksploatacji.
- Grupa T-3** – odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w **Ciepłowni Miejskiej**, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność sprzedawcy i pozostających w jego eksploatacji.
- Grupa T-4** – odbiorcy zasilani ciepłem wytworzonym w **Ciepłowni Miejskiej**, za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność sprzedawcy i przez niego eksploatowanych oraz zewnętrznych instalacji odbiorczych eksploatowanych przez sprzedawcę, a stanowiących własność odbiorców.
- Grupa T-5** – odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w **kotłowniach gazowych K-1, K-2 i K-3**.

DYREKTOR

mgr inż. Leszek Grochal

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Zeromskiego 94 C
90-550 Łódź

CZĘŚĆ 4

RODZAJE ORAZ WYSOKOŚĆ CEN I STAWEK OPŁAT

4.1 Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat za dostarczane ciepło z Ciepłowni Miejskiej

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary		Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup Odbiorców			
				T1	T2	T3	T4
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	netto	6 044,25	6 044,25	6 044,25	6 044,25
		zł/MW/rok	netto	72 530,96	72 530,96	72 530,96	72 530,96
2.	Cena ciepła	zł/GJ	netto	31,97	31,97	31,97	31,97
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	netto	19,78	19,78	19,78	19,78
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/m-c	netto	2 144,00	3 212,09	3 366,93	3 366,93
		zł/MW/rok	netto	25 727,97	38 545,12	40 403,16	40 403,16
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	9,71	13,34	14,73	17,32

4.2 Rodzaje oraz wysokość stawek opłat za dostarczane ciepło z kotłowni gazowych

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary		Stawki opłat
				T5
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	netto	7 296,21
		zł/MW/rok	netto	87 554,51
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	netto	63,33

Ceny i stawki opłat za dostarczone ciepło określone w niniejszej taryfie są podane w wartościach netto, do których należy doliczyć podatek od towarów i usług (VAT), zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

DYREKTOR
[Podpis]
mgr inż. Leszek Grochal

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERYTORIALNY
ul. Zeromskiego 94 C
90-550 Łódź

4.3 Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej, gdyż w okresie jej obowiązywania sprzedawca ciepła nie przewiduje przyłączenia nowych odbiorców do sieci. W przypadku wystąpienia odbiorcy z wnioskiem o przyłączenie do sieci ciepłowniczej, sprzedawca niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi do Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki o jej zatwierdzenie.

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, 45 i 46 ustawy – Prawo energetyczne oraz w rozdziale 3 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ 6 WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

6.1 Standardy jakościowe obsługi odbiorców

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

6.1.2 Ponadto w przypadkach:

- niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców,
- niedotrzymania przez strony warunków umowy sprzedaży ciepła,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowości wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
- udzielenia bonifikat i naliczania upustów przysługujących odbiorcy,
- stwierdzenia nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

6.2 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.

DYREKTOR

mgr inż. Łuczek Bisochal

URZĄD REGULACJI ENERGETYKI
ŚRODKOWO-ZACHODNI ODDZIAŁ TERENOWY
ul. Zeromskiego 94 C
90-550 Łódź

CZĘŚĆ 7

ZASADY WPROWADZANIA ZMIANY CEN I STAWEK OPŁAT

O wprowadzaniu 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.

DYREKTOR
[Signature]
mgr inż. Leszek Grochal