



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA ŚWIĘTOKRZYSKIEGO

---

Kielce, dnia 11 grudnia 2013 r.

Poz. 4177

### DECYZJA NR OŁO-4210-32(16)/2013/173/X/MGE PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 6 grudnia 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 z późn. zm.) 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 strony

z dnia 25 lipca 2013 roku

Przedsiębiorstwa energetycznego działającego pod firmą:

**ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ SPÓŁKA**

**Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ**

**z siedzibą w Starachowicach, ul. Na Szlakowisku 8**

zwanego dalej Przedsiębiorstwem energetycznym,

posiadającego:

- numer w Krajowym Rejestrze Sądowym - rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000061314,
- numer identyfikacji podatkowej (NIP): 664-000-00-35,

#### zatwierdzam

- 1) **taryfę dla ciepła** ustaloną przez to Przedsiębiorstwo energetyczne, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) **ustalam okres obowiązywania taryfy dla ciepła**, o której mowa w punkcie 1 niniejszej decyzji, **na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.**

#### Uzasadnienie

Na podstawie art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego, na wniosek strony: Przedsiębiorstwa energetycznego, posiadającego koncesje z dnia 16 września 1998 r. na: wytwarzanie ciepła nr WCC/52/173/U/3/98/WB (z późn. zm.) oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła nr PCC/55/173/U/3/98/WB (z późn. zm.), w dniu 26 lipca 2013 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia dziesiątej 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 ustawy – Prawo energetyczne, 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 tej ustawy, w tym analizowanie i weryfikowanie 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 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. 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 oceny planowanych kosztów jednostkowych dla pierwszego roku stosowania taryfy stanowiły porównywalne koszty jednostkowe poniesione przez Przedsiębiorstwo energetyczne w roku kalendarzowym 2012 w zakresie wytwarzania oraz przesyłania i dystrybucji ciepła.

Wprowadzenie do rozliczeń z odbiorcami cen i stawek opłat ustalonych w zatwierdzonej taryfie skutkuje przewidywaną średnią obniżką opłat dla odbiorców w wysokości 3,82 %.

Ustalony okres obowiązywania taryfy, na 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania zgodny z wnioskiem Przedsiębiorstwa energetycznego, nie powoduje konieczności ustalania współczynnika korekcyjnego  $X_r$ , o którym mowa w § 27 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. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać na adres Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Łodzi ul. Żeromskiego 94C.**

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, sporządzania 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**

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł  
w dniu 22 lipca 2013 r. na rachunek  
nr 54 1030 1508 0000 0005 5003 6045.

Otrzymują:

1. ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ Sp. z o.o.  
27-200 Starachowice, ul. Na Szlakowisku 8
2. Wojewoda Świętokrzyski
3. a/a

Zakład Energetyki Ciepłej  
Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
ul. Na Szlakowisku 8  
27 – 200 Starachowice



# X

# Taryfa

## dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK

DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 6 grudnia 2013

nr 010-4210-32(16)/2013/173/X/MG

Z upoważnienia Prezesa  
Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Środkowo-Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Łodzi

Jadwiga Goździk

Starachowice 2013 r.



## Część I Informacje ogólne

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. z siedzibą w Starachowicach na podstawie obowiązujących aktów prawnych:

### 1. Podstawę prawną niniejszej taryfy stanowią w szczególności:

- ustawa z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r, poz.1059 z późn. zm.), zwana dalej **ustawą**,
- Ustawa z dnia 15 kwietnia 2011 r o efektywności energetycznej ( Dz. U. Nr 94, poz.551, z późn.zm.), zwana dalej **ustawą o efektywności energetycznej**,
- 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. 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. Nr 16, poz. 92) zwane dalej **rozporządzeniem systemowym**.

### 2. Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają:

- 2.1. **Źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła.
- 2.2. **Sieć** - instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego.
- 2.3. **Przyłącze** - odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepło wyłącznie do jednego węzła ciepłownego albo odcinek zewnętrznych instalacji odbiorczych za grupowym węzłem ciepłym lub źródłem ciepła, łączący te instalacje z instalacjami odbiorczymi w obiektach.
- 2.4. **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.
- 2.5. **Grupowy węzeł ciepły** - węzeł ciepły obsługujący więcej niż jeden obiekt.
- 2.6. **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.
- 2.7. **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:
  - a) pokrycia strat ciepła w celu utrzymania normatywnej temperatury i wymiany powietrza w pomieszczeniach,
  - b) utrzymania normatywnej temperatury ciepłej wody w punktach czerpalnych,
  - c) prawidłowej pracy innych urządzeń lub instalacji.
- 2.8. **Warunki obliczeniowe**
  - a) obliczeniowa temperatura powietrza atmosferycznego określona dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b) normatywna temperatura ciepłej wody.
- 2.9. **Odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym.
- 2.10. **Odbiorca końcowy**- odbiorca dokonujący zakupu paliw lub energii na własny użytek; do własnego użytku nie zalicza się energii elektrycznej zakupionej w celu jej zużycia na potrzeby wytwarzania, przesyłania, lub dystrybucji energii elektrycznej.



**2.11. ZEC** – Zakład Energetyki Ciepłej Sp. z o.o. w Starachowicach – przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach.

**2.12. Źródła ciepła zasilające wodną sieć ciepłowniczą:**

1. Ciepłownia C01 przy ul. Kościelnej 100
2. Ciepłownia C02 przy ul. Ostrowieckiej 3

**1) Źródła ciepła zasilające bezpośrednio instalacje odbiorcze (kotłownie lokalne):**

1. Kotłownia K01 - Osiedle Łazy.

### Część 2

#### Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło

ZEC prowadzi działalność gospodarczą, na podstawie udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki koncesji, w zakresie:

- 2) **wytwarzania ciepła** – Decyzja Prezesa URE Nr WCC/52/173/U/3/98/WB z dnia 16 września 1998 r. z późniejszymi zmianami,
- 3) **przesyłania i dystrybucji ciepła** – Decyzja Prezesa URE Nr PCC/55/173/U/3/98/WB z dnia 16 września 1998 r. z późniejszymi zmianami.

### Część 3

#### Podział odbiorców na grupy taryfowe

**4) Charakterystyka potrzeb cieplnych odbiorców**

Potrzeby cieplne odbiorców obejmują zużycie ciepła na ogrzewanie i wentylację pomieszczeń oraz na podgrzewanie wody wodociągowej.

**5) Podział odbiorców na grupy**

Stosownie do § 10 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne ustaliło 5 grup odbiorców.

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
1	T 1	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w ciepłowniach stanowiących własność ZEC i eksploatowanych przez ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej stanowiącej własność ZEC i eksploatowanej przez ZEC oraz węzłów cieplnych odbiorców.
2	T 2	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w ciepłowniach stanowiących własność ZEC i eksploatowanych przez ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej oraz indywidualnych węzłów cieplnych stanowiących własność ZEC i eksploatowanych przez ZEC.
3	T 4	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w ciepłowniach stanowiących własność ZEC i eksploatowanych przez ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej i grupowych węzłów cieplnych stanowiących własność ZEC i eksploatowanych przez ZEC.



4	T 5	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w ciepłowniach stanowiących własność ZEC i eksploatowanych przez ZEC za pośrednictwem sieci ciepłowniczej, grupowych węzłów cieplnych i zewnętrznych instalacji odbiorczych stanowiących własność ZEC i eksploatowanych przez ZEC.
5	T 11	Odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w kotłowni lokalnej K01 stanowiącej własność ZEC i eksploatowanej przez ZEC.

#### Część 4 Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat na usługi związane z dostarczaniem ciepła dla odbiorców zasilanych z systemu ciepłowniczego wynoszą:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary		Ceny i stawki opłat dla poszczególnych grup Odbiorców			
				T1	T2	T4	T5
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	zł/MW/rok	netto	48 994,92			
		zł/MW/mc	netto	4 082,91			
2.	Cena ciepła	zł/GJ	netto	29,39			
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	netto	19,50			
4.	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe	zł/MW/rok	netto	16 530,00	32 319,96	28 172,76	35 784,12
		zł/MW/mc	netto	1 377,50	2 693,33	2 347,73	2 982,01
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe	zł/GJ	netto	8,90	17,12	11,57	19,49

Stawki opłat dla odbiorców zasilanych z kotłowni lokalnej wynoszą:

L.p.	Wyszczególnienie	Jednostka miary		Stawki opłat dla odbiorców należących do grupy taryfowej:
				T11
1	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/mc	netto	7 021,91
2.	Stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	netto	62,58

Mając na uwadze wynikający z art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej obowiązek w zakresie uzyskania przez ZAKŁAD ENERGETYKI CIEPLNEJ Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością w Starachowicach i przedstawienia do umorzenia Prezesowi URE świadectw efektywności energetycznej, odbiorców końcowych przyłączonych do sieci obciąża się stawką opłaty skalkulowanej w oparciu o koszty realizacji tego obowiązku dla grup taryfowych T1, T2, T4, T5 w wysokości 0,35 zł/GJ, która jest zawarta w stawkach opłat zmiennych za usługi przesyłowe oraz dla grupy taryfowej T11 w wysokości 0,35 zł/GJ, która jest zawarta w stawce opłaty za ciepło.

**Stawki opłat za przyłączenie do sieci:**

Taryfa nie zawiera stawek opłat za przyłączenie do sieci, ponieważ przedsiębiorstwo nie planuje nowych podłączeń. W przypadku pojawienia się nowych odbiorców przedsiębiorstwo niezwłocznie dokona niezbędnej zmiany taryfy i wystąpi o jej zatwierdzenie.

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

### **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**

**Standardy jakościowe obsługi odbiorców**

Zamieszczone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców określonych w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

**Ponadto w przypadkach:**

- niedotrzymania przez przedsiębiorstwo energetyczne 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 pobierania ciepła,
- stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

**Oplaty 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**

O wprowadzeniu 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.