



Gdańsk, dnia 16 września 2022 r.

**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OGD.4210.49.2021.600.XVI.PWi

**DECYZJA**

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i 3, w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r., poz. 1385, z późn. zm.), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735, z późn. zm.), zwanej dalej "Kpa",

po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego:

**Przedsiębiorstwo Usługowe Gospodarki Komunalnej**

**Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością**

**z siedzibą w Nidzicy,**

zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa w dniu 21 września 2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i ust. 2 ustawy - Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne posiadające koncesje, ustala taryfę dla ciepła oraz proponuje okres jej obowiązywania. Przedłożona taryfa podlega zatwierdzeniu przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki („Prezes URE”), o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy - Prawo energetyczne.

W trakcie niniejszego postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i 45 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020 r., poz. 718, z późn.zm.).

Ceny i stawki opłat zawarte w taryfie zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie obowiązywania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiono orzec, jak w sentencji.

#### POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie – Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 1805, z późn. zm.). Odwołanie należy doręczyć na adres: **Północnego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Okopowa 7, 80–819 Gdańsk.**
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> ustawy – Kodeks postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1000 złotych [art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy z dnia 28 lipca 2005 r. o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2022 r., poz. 1125)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję

(art. 127a § 1 Kpa). Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez stronę, decyzja staje się ostateczna i prawomocna (art. 127a § 2 Kpa).

5. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem strony (art. 130 § 4 Kpa).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz z taryfą zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

**Prezes**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**  
z upoważnienia

Radca  
w Północnym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
*Dariusz Schark*

**PRZEDSIĘBIORSTWO USŁUGOWE  
GOSPODARKI KOMUNALNEJ**

**Spółka z o.o. w Nidzicy**

**ul. Kolejowa 17**


**13-100 Nidzica**

# Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 16.09.2022r.

nr OGD.4210.49.2021.600.XVI.PW:

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
  
RADCA  
w Północnym Oddziale Terenowym  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku

*Dariusz Schark*  
Radca Prawny

**2022 r.**

**SPIS TREŚCI****CZĘŚĆ I**

**Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie. 3**

**CZĘŚĆ II**

**Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło. 4**

**CZĘŚĆ III**

**Podział odbiorców na grupy. 5**

**CZĘŚĆ IV**

**Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat. 5**

**CZĘŚĆ V**

**Warunki stosowania cen i stawek opłat. 6**

## CZĘŚĆ I

### Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.

#### A. Użyte w taryfie pojęcia oznaczają:

- ◆ **ustawa** – ustawę z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2022 r. , poz. 1385, z późn. zm.);
- ◆ **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718, z późn. zm.);
- ◆ **rozporządzenie przyłączeniowe** – 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);
- ◆ **przedsiębiorstwo ciepłownicze** - przedsiębiorstwo energetyczne zajmujące się wytwarzaniem ciepła w eksploatowanych przez to przedsiębiorstwo źródłach ciepła, przesyłaniem i dystrybucją oraz sprzedażą ciepła wytworzonego w tych źródłach lub zakupionego od innego przedsiębiorstwa energetycznego, tj. Przedsiębiorstwo Usługowe Gospodarki Komunalnej Spółka z o.o. ul. Kolejowa 17, 13-100 Nidzica, zwane dalej „*P.U.G.K. Nidzica*”;
- ◆ **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- ◆ **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- ◆ **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- ◆ **przyłączy** – 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 obiekcie;
- ◆ **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;
- ◆ **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
- ◆ **instalacja odbiorcza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do transportowania ciepła lub ciepłej wody z węzłów cieplnych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- ◆ **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;
- ◆ **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;

- ◆ **układ pomiarowo – rozliczeniowy** – zespół urządzeń służących do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
- ◆ **grupa taryfowa** – grupę 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;
- ◆ **moc cieplna** – ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu;
- ◆ **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, 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;
- ◆ **warunki obliczeniowe:**
  - a) obliczeniową temperaturę powietrza atmosferycznego określoną dla strefy klimatycznej, w której są zlokalizowane obiekty, do których jest dostarczane ciepło,
  - b) normatywną temperaturę ciepłej wody.

#### **B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:**

1. **Źródło ciepła Nr 1A** - źródło ciepła zlokalizowane w Nidzicy przy ul. Rataja 11, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa stałego (biomasy),
2. **Źródło ciepła Nr 1B** - źródło ciepła zlokalizowane w Nidzicy przy ul. Rataja 11, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego i oleju opałowego, przy czym źródło to pracuje w okresie największego poboru mocy cieplnej w sezonie grzewczym lub w okresie letnim,
3. **Źródło ciepła Nr 3** – źródło ciepła zlokalizowane przy ul. Konopnickiej 12, w którym wytwarzane ciepło pochodziło ze spalania paliwa gazowego, przy czym źródło to pracuje w okresie największego poboru mocy cieplnej w sezonie grzewczym lub w okresie letnim.

## **CZĘŚĆ II**

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

P.U.G.K. Nidzica prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- ◆ **wytwarzania ciepła Nr WCC/2863/600/W/OGD/2018/KSo** z dnia 11 września 2018 r.,
- ◆ **przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/1265/600/W/OGD/2018/KSo** z dnia 11 września 2018 r.,

### CZĘŚĆ III

#### Podział odbiorców na grupy.

**GRUPA KR0-1** - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła nr 1.A, nr 1.B i nr 3 dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz indywidualne węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez PUGK Nidzica.

**GRUPA KR0-2** - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła nr 1.A, nr 1.B i nr 3 dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez PUGK Nidzica oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców.

### CZĘŚĆ IV

#### Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

##### 4.1. Ceny i stawki opłat:

- w ujęciu netto:

L.p.	grupa odbiorców	cena za zamówioną moc cieplną		cena ciepła	cena nośnika ciepła	stawka opłaty za usługi przesyłowe		
		Roczna	rata miesięczna			stała		zmien- na
						Roczna	rata miesięczna	
		zł/MW		zł/GJ	zł/m <sup>3</sup>	zł/MW		zł/GJ
1	<b>KRo-1</b>	225.480,99	18.790,08	64,76	32,50	51.683,76	4.306,98	13,06
2	<b>KRo-2</b>	225.480,99	18.790,08	64,76	32,50	46.881,75	3.906,81	13,84

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).

Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

##### 4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Stawki opłat za przyłączenie	
Średnica przyłącza	[zł/m]
	netto *
DN 25	139,20
DN 32	164,37
DN 40	172,55



DN 50	203,05
DN 65	237,58
DN 80	273,83

- \* Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

## CZĘŚĆ V

### Warunki stosowania cen i stawek opłat.

- 5.1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
- 5.2. W przypadkach:
- niedotrzymania przez P.U.G.K Nidzica standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
  - udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
  - nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

PREZES ZARZĄDU

*Andrzej Jabłonka*