



**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD.4210.13.2017.600.XIV.RSt**

Gdańsk, 7 lutego 2019 r.

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 2018 r. poz. 755, z późn. zm.), zwanej dalej "*ustawą - Prawo energetyczne*" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r., poz. 2096, z późn. zm.), zwanej dalej "*Kpa*",

po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez przedsiębiorstwo energetyczne:

Przedsiębiorstwo Usługowe Gospodarki Komunalnej Sp. z o. o.

z siedzibą w Nidzicy

zwane dalej "*Przedsiębiorstwem*",

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

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

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez to 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 koncesję 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 Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017 r., poz. 1988).

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia, w okresie stosowania wnioskowanej taryfy, uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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

POUCZENIE

1) Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Sądu Okręgowego w Warszawie - Sądu Ochrony Konkurencji i Konsumentów, za pośrednictwem Prezesa URE, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 Kodeksu

postępowania cywilnego). **Odwołanie należy przesłać 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 i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
- 3) Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 100 złotych (art. 32 ust. 3 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 2018 r., poz. 300, z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 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 trwania 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) Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostaje skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.
- 6) 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 w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko-Mazurskiego.
- 7) Stosownie do art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy – Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona, w Biuletynie Branżowym URE – Ciepło.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

Dyrektor Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybelko-Połom

- 1) Przedsiębiorstwo Usługowe Gospodarki Komunalnej Sp. z o. o., ul. Kolejowa 17, 13-100 Nidzica
- 2) Wojewoda Warmińsko-Mazurski, al. Piłsudskiego 7/9, 10-575 Olsztyn
- 3) a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu
22 czerwca 2017 r.
na rachunek: 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Specjalista
w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku

Rafał Stefański

**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 7 lutego 2019 r.
Nr OGD.4210.13.2017.600.XIV.RSt

*Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybelko-Połom

2019 r.

SPIS TREŚCI

CZEŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie. 3

CZEŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło. 4

CZEŚĆ III

Podział odbiorców na grupy. 5

CZEŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat. 5

CZEŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat. 6

CZEŚĆ VI

Zasady wprowadzania 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 2018 r., poz. 755, z późn. zm.)
- ◆ **rozporządzenie taryfowe** – rozporządzenie Ministra Energii z dnia 22 września 2017 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2017r., poz. 1988);
- ◆ **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;
- ◆ **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
- ◆ **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- ◆ **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 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 (pracujące w okresie największego poboru mocy cieplnej w sezonie grzewczym lub w okresie letnim),
3. **Źródło ciepła Nr 3** – źródło ciepła zlokalizowane w Nidzicy, przy ul. Konopnickiej 12, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego.

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.,

CZEŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

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

GRUPA KRo-2 - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła nr 1.A i nr 1.B, 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.

GRUPA KO - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła nr 3 dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej w obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane oraz do instalacji odbiorczych w sąsiednich obiektach.

CZEŚĆ 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		zmienna
						Roczna	rata miesięczna	
		zł/MW		zł/GJ	zł/m ³	zł/MW		zł/GJ
1	KRo-1	122.467,95	10.205,66	37,27	19,67	31.127,09	2.593,92	8,74
2	KRo-2	122.467,95	10.205,66	37,27	19,67	28.768,07	2.397,34	8,23
		Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną		Stawka opłaty za ciepło				
		zł/MW		zł/GJ				
3	KO	8.563,35		58,54				

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:

- a. niedotrzymania przez P.U.G.K. Nidzica standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
 - b. uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo – rozliczeniowego,
 - c. udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
 - d. nielegalnego poboru ciepła,
- stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI**Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.**

P.U.G.K. Nidzica wprowadza do stosowania ceny i stawki opłat określone w niniejszej taryfie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko - Mazurskiego.

WICEPREZES ZARZĄDU

Paweł Łazicki