



Gdańsk, dnia 15 października 2019 r.

**PREZES**  
**URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**  
OGD.4210.21.2019.3681.XIII.MBr1

## **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 2019 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 przedsiębiorcę:

**„Elektrociepłownia Starogard” Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
z siedzibą w Starogardzie Gdańskim,**

zwanego dalej „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 zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie ciepła i 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 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).

Ceny ciepła 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, na okres 12 miesięcy.

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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy - Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 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. 479<sup>49</sup> Kodeksu 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 2019 r., poz. 785, z późn. zm)]. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następnych 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. 127 a § 2 Kpa).
- 5) Stosownie do art. 47 ust. 3, w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2) ustawy - Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Biuletynie Branżowym URE - Ciepło.
- 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.

Z upoważnienia  
**Prezesa**  
**Urzędu Regulacji Energetyki**

Dyrektor  
Północnego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Gdańsku  
*Mirosława Szatybełko - Połom*

Otrzymuje:

- 1) „Elektrociepłownia Starogard” Sp. z o.o.  
ul. Jabłowska 17  
83-200 Starogard Gdański
- 2) a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu  
13.06.2019 r. na rachunek: 95 1030 1508 0000 0005  
5002 4055

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

# „Elektrociepłownia Starogard”

Spółka z o.o.

ul. Jabłowska 17

83-200 Starogard Gdański

## Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia...15...października...2019 r.....

nr...050.4210.21.2019.3681.XIII.MG.1.....

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Północno-Środkowo-Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Starogardzie Gdańskim

Mirosława Szatybetka-Datka

2019 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 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 2019 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 2017 r., 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. „Elektrociepłownia Starogard” Sp. z o.o. ul. Jabłowska 17, 83 – 200 Starogard Gdański, zwana dalej EC Starogard;
- ◆ **odbiorca** – każdego, kto otrzymuje lub pobiera paliwa lub energię na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
- ◆ **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
- ◆ **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- ◆ **węzeł cieplny** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczonego z przyłącza oraz regulacji ilości ciepła dostarczonego do instalacji odbiorczych;
- ◆ **przyłączy** – odcinek sieci ciepłowniczej doprowadzający ciepła 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;
- ◆ **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;
- ◆ **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 technicznym 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.
- ◆ **kogeneracja** – równoczesne wytwarzanie ciepła i energii elektrycznej lub mechanicznej w trakcie tego samego procesu technologicznego;

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

**EC** – źródło ciepła, w którym ciepło, wytwarzane w kogeneracji w kotłach parowych, pochodzi ze spalania miazgi węgla kamiennego i oleju opałowego.

## **CZĘŚĆ II**

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

EC Starogard prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- ◆ wytwarzania ciepła Nr WCC/1216/3681/W/OGD/2011/RS z dnia 14 stycznia 2011 r. (zmieniona późniejszymi decyzjami)

- ◆ przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/1182/3681/W/OGD/2011/RS z dnia 14 stycznia 2011 r.

### CZEŚĆ III

#### Podział odbiorców na grupy.

**GRUPA P1** – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w EC, którego nośnikiem jest para o ciśnieniu 2,5 MPa, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez EC Starogard i węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

**GRUPA P2** – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w EC, którego nośnikiem jest para o ciśnieniu 0,4 MPa, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez EC Starogard i węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

**GRUPA W1** – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w EC, którego nośnikiem jest gorąca woda, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez EC Starogard i węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

**GRUPA W2** – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w EC, którego nośnikiem jest gorąca woda, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez EC Starogard i węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez EC Starogard.

### CZEŚĆ IV

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

##### 4.1. Ceny i stawki opłat.

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 <sup>3</sup>	zł/MW		zł/GJ
1	P1	184 449,72	15 370,81	49,21	38,64	37 874,31	3 156,19	10,78
2	P2	284 714,50	23 726,21	47,92	39,66	41 848,61	3 487,38	8,15
3	W1	71 485,81	5 957,15	26,69	32,95	34 311,87	2 859,32	8,92
4	W2	71 485,81	5 957,15	26,69	32,95	37 245,40	3 103,78	16,59

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.**

<b>l.p.</b>	<b>Przyłącza C.O. Dn mm</b>	<b>stawka [zł/mb]</b>
1	2xDn25	256,35
2	2xDn32	129,91
3	2xDn40	104,07
4	2xDn50	78,89
5	2xDn65	91,81
6	2xDn80	81,94
7	2xDn100	92,75
8	2xDn125	101,44

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.**

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.
2. W przypadkach:
  - a. niedotrzymania przez EC Starogard 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 pobierania ciepła,
 stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

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

EC Starogard 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 Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki - Ciepło.