



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

Gdańsk, dnia poniedziałek, 20 sierpnia 2018 r.

Poz. 3342

DECYZJA NR OGD.4210.39.22.2017.2018.301.XIII.DJ PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 16 sierpnia 2018 r.

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. 650, 685, 755, 771, 1000 i 1356), zwanej dalej "ustawą - Prawo energetyczne" oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 z późn. zm.), zwanej dalej "Kpa",

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorcy:

GPEC Starogard Gdański sp. z o.o.

z siedzibą w Starogardzie Gdańskim,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła,

zatwierdzam:

przedmiotową 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 koncesje na wytwarzanie ciepła oraz koncesje 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 ww. ustawy.

W toku 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 taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

Okres obowiązywania taryfy dla ciepła został ustalony zgodnie z wnioskiem Przedsiębiorstwa.

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 wniosek 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 w związku z art. 31 ust. 3 pkt. 2 i ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, decyzja wraz z egzemplarzem taryfy, stanowiącą załącznik do decyzji, zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.
- 6) Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, Przedsiębiorstwo wprowadza taryfą do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybelko-Połom

- 1) GPEC Starogard Gdański sp. z o.o., ul. Pomorska 26, 83-200 Starogard Gdański,
na ręce pełnomocnika: Pani Aleksandry Boguszewskiej
- 2) Wojewoda Pomorski, ul. Okopowa 21/27, 80 - 810 Gdańsk.
- 3) a/a

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 22 listopada 2018 r. na rachunek:
95 1030 1508 0000 0005 5002 4055

Główny Specjalista w Północnym Oddziale Terenowym Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą

w Gdańsku
Daniel Jankiewicz

GPEC STAROGARD SP. Z O.O.

83-200 Starogard Gdański, ul. Pomorska 26

Taryfa dla ciepła

NINIEJSZA TARYFA STANOWI

ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 16 sierpnia 2018 r.
nr OGD.4210.39.22.2017.2018.301.XIII.DJ

*Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku

Mirosława Szatybelko-Połom

2018 r.

SPIS TREŚCI

CZEŚĆ I	strona
Objaśnienia pojęć i skrótów używanych w taryfie.	3
CZEŚĆ II	
Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.	5
CZEŚĆ III	
Podział odbiorców na grupy.	5
CZEŚĆ IV	
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.	6
CZEŚĆ V	
Warunki stosowania cen i stawek opłat.	7
CZEŚĆ VI	
Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.	7

CZEŚĆ 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, 650, 685, 771, 1000 i 1356);
- ◆ **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 ciepownicze** - 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. GPEC STAROGARD SP. Z O.O. z siedzibą w Starogardzie Gdańskim, zwany dalej GPEC 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;
- ◆ **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie;
- ◆ **sieć ciepownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
- ◆ **przyłącze** – odcinek sieci ciepowniczej 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 ciepłych lub źródeł ciepła do odbiorników ciepła lub punktów poboru ciepłej wody w obiekcie;
- ◆ **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł ciepły lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach, w tym w obiektach, w których zainstalowany jest grupowy węzeł ciepły 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. Określenie źródeł ciepła GPEC STAROGARD, zlokalizowanych w Starogardzie Gdańskim:

- 1) **KS-101** – przy ul. Pomorskiej 26, w którym ciepło pochodzi ze spalania miazgu węgla kamiennego,
- 2) **Lokalne źródło ciepła, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania oleju opałowego:**

- **KS-326** – przy ul. Droga Owidzka 5,

Źródła ciepła, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, w których wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania paliwa gazowego:

- **KS-331** – przy ul. Skarszewskiej 11,

- **KS-332** – przy ul. Skarszewskiej 12.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

GPEC STAROGARD prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

wytwarzania ciepła

Nr WCC/250/301/U/OT-7/98/DL z dnia 9 października 1998 r.,

zmienionej późniejszymi decyzjami i sprostowanej późniejszymi postanowieniami;

przesyłania i dystrybucji ciepła

Nr PCC/263/301/U/OT-7/98/DL z dnia 9 października 1998 r.,

zmienionej późniejszymi decyzjami i sprostowanej późniejszym postanowieniem.

CZĘŚĆ III

Podział odbiorców na grupy.

GRUPA G.1.A. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KS-101, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC STAROGARD ,

GRUPA G.1.B. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KS-101, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą stanowiącą własność i eksploatowaną przez GPEC STAROGARD oraz węzły cieplne stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców; urządzenia pomiarowo-rozliczeniowe stanowią własność i są eksploatowane przez GPEC STAROGARD,

GRUPA G.1.C. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KS-101, dostarczane jest do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC STAROGARD,

GRUPA G.1.D. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KS-101, dostarczane jest

do obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły ciepłownicze stanowiące własność i eksploatowane przez GPEC STAROGARD, oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez odbiorców,

GRUPA G.4. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródle ciepła KS-326, dostarczane jest bezpośrednio do instalacji odbiorczej wyłącznie w tym obiekcie, w którym jest ono zlokalizowane.

GRUPA G.6. - odbiorcy, którym ciepło, wytwarzane w źródłach ciepła KS-331 i KS-332 dostarczane jest bezpośrednio do obiektów, w których są one zlokalizowane i poprzez zewnętrzne instalacje odbiorcze do sąsiednich obiektów.

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 ³	zł/MW		zł/GJ
1	G.1.A.	104 124,79	8 677,07	26,31	15,34	41 604,64	3 467,05	14,12
2	G.1.B.	104 124,79	8 677,07	26,31	15,34	33 956,53	2 829,71	9,78
3	G.1.C.	104 124,79	8 677,07	26,31	15,34	57 246,99	4 770,58	23,76
4	G.1.D.	104 124,79	8 677,07	26,31	15,34	41 900,77	3 491,73	16,50

L.p.	Grupa odbiorców	stawka opłaty	
		miesięcznej za zamówioną moc cieplną	za ciepło
		zł/MW	zł/GJ
5	G.4	1 669,76	71,14
6	G.6	11 264,85	61,61

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	zł/mb
Przyłącze ciepłownicze w terenie niezabudowanym za 1mb	
Dn25/90	170,00

Dn32/110	177,00
Dn40/110	183,00
Dn50/125	196,00
Przyłącze ciepłownicze w terenie zabudowanym za 1mb	
Dn25/90	184,00
Dn32/110	191,00
Dn40/110	195,00
Dn50/125	209,00

Ustalone w taryfie stawki opłat za przyłączenie do sieci 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 GPEC 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 poboru ciepła, stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania cen i stawek opłat.

GPEC 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 Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Aleksandra Boguszewska

Pełnomocnik