



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

Gdańsk, dnia 30 lipca 2013 r.

Poz. 3043

DECYZJA NR OGD-4210-21(17)/2013/3681/IX/DJ PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 26 lipca 2013 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 i art. 45 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059) 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

z dnia 8 marca 2013 r.

Elektrociepłowni Starogard

Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Starogardzie Gdańskim

zwanej w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”

postanawiam

- 1) zatwierdzić taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji,
- 2) ustalić okres obowiązywania taryfy do dnia 31 sierpnia 2014 r.

UZASADNIENIE

Na podstawie art. 61 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, na wniosek Przedsiębiorstwa posiadającego koncesje na:

- wytwarzanie ciepła Nr WCC/1216/3681/W/OGD/2011/RS z dnia 14 stycznia 2011 r.
- przesyłanie i dystrybucję ciepła Nr PCC/1182/3681/W/OGD/2011/RS z dnia 14 stycznia 2011 r.

zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia dziewiątej taryfy dla ciepła ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki, zwany dalej „Prezesem URE”, kilkakrotnie wzywał Przedsiębiorstwo do złożenia stosownych wyjaśnień i uwierzytelnionych dokumentów, co uczyniło. Ostateczne dokumenty Przedsiębiorstwo przedłożyło w dniu 22 lipca 2013 r. W trakcie trwającego postępowania administracyjnego, Prezes URE przedłużył na wniosek Przedsiębiorstwa, termin do udzielenia odpowiedzi na wezwanie z dnia 22 marca 2013 r.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2012 r. poz. 1059), zwanej dalej „ustawą – Prawo energetyczne”, przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje ustalają taryfy dla paliw gazowych i energii, które podlegają zatwierdzeniu przez Prezesa URE oraz proponują okres ich obowiązywania. Przedsiębiorstwa energetyczne posiadające koncesje przedkładają Prezesowi URE taryfy z własnej inicjatywy lub na żądanie Prezesa URE.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 45 ustawy – Prawo

energetyczne oraz 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. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym”.

Ustalone przez Przedsiębiorstwo ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie uzasadnionych planowanych przychodów ze sprzedaży ciepła, pokrywających uzasadnione roczne koszty prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie zaopatrzenia w ciepło. Podstawą ustalenia kwoty uzasadnionych kosztów planowanych były wielkości, określone zgodnie z § 12 rozporządzenia taryfowego. Na poziom cen i stawek opłat mają wpływ przede wszystkim koszty paliwa.

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

W tym stanie rzeczy Prezes URE orzekł, 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. 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. 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 Pomorskiego.

4. 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 Pomorskiego.

Z upoważnienia

Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

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

Bogdan Prejzner

K. o.:

1. Elektrociepłownia Starogard Sp. z o.o, ul. Jabłowska 17, 83-200 Starogard Gdański.
2. Wojewoda Pomorski, ul. Okopowa 21/27, 80-810 Gdańsk.
3. a/a.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł w dniu 08.03.2013 r. na rachunek:
54 1030 1508 0000 0005 5003 6045

Starszy specjalista w Północnym Oddziale Terenowym
Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Gdańsku
Daniel Jankiewicz

„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 26 lipca 2013 r.
nr OGD-4210-21(17)/2013/3681/IX/DJ

*Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki*

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

Bogdan Prejzner

2013 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. 4

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

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 2012 r., poz. 1059);
- ◆ **ustawa o efektywności energetycznej** – ustawę z dnia 15 kwietnia 2011 r. o efektywności energetycznej (Dz. U. z 2011 r. Nr 94, poz. 551 z późn. zm.)
- ◆ **rozporządzenie taryfowe** – 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. z 2010 r. Nr 194, poz. 1291);
- ◆ **rozporządzenie systemowe** – 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;
- ◆ **obiekt** – budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
- ◆ **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;
- ◆ **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;

◆ **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek.

B. Użyte w taryfie skróty oznaczają:

EC – elektrociepłownia, w której ciepło wytwarzane w kotłach energetycznych oraz w kogeneracji pochodzi z przetwarzania miału 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.
- ◆ przesyłania i dystrybucji ciepła Nr PCC/1182/3681/W/OGD/2011/RS z dnia 14 stycznia 2011 r.

CZĘŚĆ 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.

CZĘŚĆ 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	P1	162 389,12	13 532,43	43,68	29,76	21 812,73	1 817,73	6,71
2	P2	244 562,95	20 380,25	40,17	29,49	29 002,85	2 416,90	4,87
3	W1	76 190,13	6 349,18	25,86	25,37	26 616,80	2 218,07	7,84
4	W2	76 190,13	6 349,18	25,86	25,37	33 075,89	2 756,32	9,75

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

l.p.	Przyłącza C.O. Dn mm	stawka [zł/mb]
1	2xDn25	64,84
2	2xDn32	74,89
3	2xDn40	104,27
4	2xDn50	98,78
5	2xDn65	97,82
6	2xDn80	96,26
7	2xDn100	135,06

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat za ciepło oraz stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT będzie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.3. Stawki opłat z tytułu pozyskania i przedstawienia do umorzenia świadectw efektywności energetycznej

Mając na uwadze wynikający z art. 12 ust. 1 ustawy o efektywności energetycznej obowiązek w zakresie uzyskania przez EC Starogard 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 w wysokości 0,35 zł/GJ.

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 systemowego.
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.

Taryfa wchodzi w życie nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

Kierownik Wydziału Infrastruktury

PROKURENT

Piotr Nowotny