



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA WARMIŃSKO-MAZURSKIEGO

Olsztyn, dnia 8 sierpnia 2017 r.

Poz. 3328



Gdańsk, 3 sierpnia 2017 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OGD-4210-45(26)/2015/2016/2017/281/XIII/KG

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1, ust. 2 i ust. 2f 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 2017 r., poz. 220, z późn. zm.), 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),

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

"Energetyka Ciepła" Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością

z siedzibą w Iławie,

zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”,

w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, uzupełnionego późniejszymi pismami,

zatwierdzam:

taryfę dla ciepła, ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania.

Uzasadnienie

Na wniosek Przedsiębiorstwa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie ciepła oraz koncesję na przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz koncesję na wytwarzanie energii elektrycznej.

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, 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 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).

Zawarte w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania wnioskowanej taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Natomiast ceny dot. ciepła wytworzonego w źródle zlokalizowanym w Iławie, przy ul. Wojska Polskiego

zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia. Okres stosowania taryfy ustalono zgodnie z § 13 ust. 8 rozporządzenia taryfowego.

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) Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Warmińsko - Mazurskiego.

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 Warmińsko - Mazurskiego.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Mirosława Szatybelko-Połom

- 1) "Energetyki Ciepła" Sp. z o. o. ul. Wojska Polskiego 23, 14-200 Iława
- 2) Wojewoda Warmińsko - Mazurski al. Piłsudskiego 7/9, 10-575 Olsztyn
- 3) a/a

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

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

**„ENERGETYKA CIEPLNA”
Spółka z o.o.
ul. Wojska Polskiego 23
14-200 Iława**

TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 3 sierpnia 2017 r.
Nr OGD-4210-45(26)2015/2016/2017/281/XIII/KG

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR
Północnego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Gdańsku
Mirosława Szatybelko-Połom

Iława 2017 r.

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 2017 r. poz. 220, 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 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, tj. „Energetyka Ciepła” Sp. z o.o. ul. Wojska Polskiego 23, 14-200 Iława, zwana dalej: „E.C. Iława”;
- **odbiorca** - każdego, kto otrzymuje lub pobiera ciepło 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;
- **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 obiektach;
- **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** - budowla 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 obliczania należności z tytułu dostarczania ciepła;

- **grupa taryfowa** – grupę odbiorców korzystających z usług związanych z zaopatrzeniem w ciepło, z którymi rozliczenia prowadzone są 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 największa moc cieplna, 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:

- a) **K-1** – źródło ciepła zlokalizowane przy ul. Wojska Polskiego 23 w Iławie, wytwarzające ciepło przy użyciu:
 - **Jednostki nr 1.** Ciepło pochodzi ze spalania węgla kamiennego, drewna, odpadów drewnopodobnych w czterech kotłach wodnych,
 - **Jednostki nr 2** – instalacji odnawialnego źródła energii, stanowiącej jednostkę kogeneracji. Ciepło pochodzi ze spalania wyłącznie biomasy w dwóch kotłach parowych, zasilających w parę jeden turbozespół.
- b) **K-2** – źródło ciepła zlokalizowane przy ul. Ostródzkiej 54 w Iławie, w którym wytwarzane ciepło pochodzi ze spalania miazgu węgla kamiennego i biomasy.

CZĘŚĆ II

Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło.

EC Iława prowadzi działalność gospodarczą w zakresie zaopatrzenia odbiorców w ciepło na podstawie udzielonych koncesji w zakresie:

- wytwarzania ciepła nr WCC/12/281/U/2/98/PK z dnia 28 sierpnia 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami,
- przesyłania i dystrybucji ciepła nr PCC/9/281/U/2/98/PK z dnia 28 sierpnia 1998 r., zmienionej późniejszymi decyzjami.

CZEŚĆ III

Podział odbiorców na grupy taryfowe.

K1/A1 WI – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-1, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez E.C. Iława.

K1/A1 WG – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-1, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez E.C. Iława oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

K1/A1.2 - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-1, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, grupowe węzły cieplne i zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność i eksploatowane przez E.C. Iława.

K1/A3 - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-1, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez E.C. Iława oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

K2/A1 WI - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-2, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i węzły cieplne, stanowiące własność i eksploatowane przez E.C. Iława.

K2/A1 WG – odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-2, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą i grupowe węzły cieplne stanowiącą własność i eksploatowaną przez E.C. Iława oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze za tymi węzłami, stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

K2/A3 - odbiorcy, którym ciepło wytwarzane w źródle ciepła K-2, dostarczane jest do ich obiektów poprzez sieć ciepłowniczą, stanowiącą własność i eksploatowaną przez E.C. Iława oraz węzły cieplne stanowiące własność odbiorców i przez nich eksploatowane.

CZEŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat.

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT). Podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.1.1. Ceny i stawki opłat - Źródło K-1.

Ciepło wytworzone w Źródle K-1	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]
	roczna	rata miesięczna		
Źródło K1 ; Jednostka nr 1	65.804,02	5.483,67	23,74	16,29
Źródło K1 ; Jednostka nr 2	56.403,82	4.700,32	36,05	24,72

Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych, oznaczonych symbolem K1/A1 WI, K1/A1 WG, K1/A1.2, K1/A3, którym ciepło im dostarczane jest wytwarzane w źródle K1, obciążani będą cenami: za zamówioną moc cieplną, ciepło oraz nośnik ciepła, wynikającymi z zastosowania poniższych algorytmów:

a) cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,725 * CJ1_{MW} + 0,275 * CJ2_{MW}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} – cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW), dotycząca ciepła wytwarzanego w **Źródle K1 w Jednostce nr 1 i Jednostce nr 2**

$CJ1_{MW}$ – cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW), dotycząca ciepła wytwarzanego w **Źródle K1 w Jednostce nr 1**

$CJ2_{MW}$ – cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW), dotycząca ciepła wytwarzanego w **Źródle K1 w Jednostce nr 2**

0,725 – wskaźnik udziału wielkości zamówionej mocy cieplnej dot. **Źródła K1 Jednostki nr 1**, w łącznej wielkości mocy zamówionej,

0,275 – wskaźnik udziału wielkości zainstalowanej mocy cieplnej w **Jednostce nr 2 w Źródle K1**, w łącznej wielkości mocy zamówionej.

b) cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,725 * CJ1_{GJ} + 0,275 * CJ2_{GJ}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} – cena ciepła (zł/GJ) dotycząca ciepła wytwarzanego w **Źródle K1 w Jednostce nr 1 i Jednostce nr 2**,

$CJ1_{GJ}$ – cena ciepła (zł/GJ), dotycząca ciepła wytwarzanego w **Źródle K1 w Jednostce nr 1**,

$CJ2_{GJ}$ – cena ciepła (zł/GJ) dotycząca ciepła wytwarzanego w **Źródle K1 w Jednostce nr 2**,

0,725 – wskaźnik udziału ilości ciepła wytwarzanego w **Źródle K1 w Jednostce nr 1**, wprowadzonego do sieci, w łącznej ilości ciepła wprowadzonego do sieci,

0,275 – wskaźnik udziału ilości ciepła wytwarzanego w **Źródle K1 w Jednostce nr 2**, wprowadzonego do sieci, w łącznej ilości ciepła wprowadzonego do sieci.

c) cena nośnika ciepła:

$$C_{m3} = 0,725 * CJ1_{m3} + 0,275 * CJ2_{m3}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{m3} – cena nośnika ciepła (zł/m³), wytwarzanego w **Źródle K1 w Jednostce nr 1 i Jednostce nr 2**,

$CJ1_{m3}$ – cena nośnika ciepła (zł/m³), wytwarzanego w **Źródle K1 w Jednostce nr 1**,

$CJ2_{m3}$ – cena nośnika ciepła (zł/m³), wytwarzanego w **Źródle K1 w Jednostce nr 2**,

0,725 – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła wytworzonego w **Źródle K1 w Jednostce nr 1**, wprowadzonego do sieci, w łącznej ilości nośnika ciepła wprowadzonego do sieci,

0,275 – wskaźnik udziału ilości nośnika ciepła *wytwarzanego w Źródle K1 w Jednostce nr 2*, wprowadzonego do sieci, w łącznej ilości nośnika ciepła wprowadzonego do sieci.

Symbol grupy taryfowej	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna	
K1/A1 WI	20.371,97	1.697,66	7,77
K1/A1 WG	18.979,35	1.581,61	5,93
K1/A1.2	23.580,58	1.965,05	7,43
K1/A3	10.839,34	903,28	4,56

4.1.2. Ceny i stawki opłat - Źródło K-2.

Ciepło wytworzone w Źródle K-2 Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW]		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]
	roczna	rata miesięczna		
K2/A1 WI -	78.049,73	6.504,14	23,97	18,80
K2/A1 WG	78.049,73	6.504,14	23,97	18,80
K2/A3	78.049,73	6.504,14	23,97	18,80

Symbol grupy taryfowej	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe [zł/MW]		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe [zł/GJ]
	roczna	rata miesięczna	
K2/A1 WI	24.001,52	2.000,13	6,81
K2/A1 WG	12.270,06	1.022,51	5,62
K2/A3	14.185,57	1.182,13	4,86

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci.

Średnica przyłącza	Stawka przyłączeniowa [zł/m]
Dn 200	185,00
Dn 50	146,46

CZĘŚĆ V

Warunki stosowania cen i stawek opłat.

Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które zostały określone w rozdziale 6 rozporządzenia systemowego.

W przypadkach :

- niedotrzymania przez E.C. Iława standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorców warunków umowy,
- uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego pobierania ciepła,

stosuje się postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat.

E.C. Iława 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

mgr Joanna Krauza – Derkowska

WICEPREZES

mgr Mariusz Wilczyński