



DZIENNIK URZĘDOWY

WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

Gdańsk, dnia 16 sierpnia 2019 r.

Poz. 3886

DECYZJA NR OPO.4210.21.2019.ASP PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

z dnia 13 sierpnia 2019 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 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755, 730, 1435, 1495, 1517) oraz z art. 104 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 ze zm)

po rozpatrzeniu wniosku
przedsiębiorstwa energetycznego
INFRATECH spółka z ograniczoną odpowiedzialnością
spółka komandytowa
z siedzibą w Chelmnie
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”

zawartego w piśmie z 26 kwietnia 2019 r. uzupełnionego pismami z: 9 maja 2019 r., 8 lipca 2019 r., 15 lipca 2019 r. oraz 5 sierpnia 2019 r. w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

zatwierdzam

taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres dwunastu miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 29 kwietnia 2019 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo posiadające koncesję na wytwarzanie 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, o ile jest zgodna z zasadami i przepisami, o których mowa w art. 44-46 ustawy- Prawo energetyczne.

W trakcie 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).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały skalkulowane na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej.

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 moim pośrednictwem, w terminie dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 z późn. zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres: **Zachodni Oddział Terenowy Urzędu Regulacji Energetyki, 61-774 Poznań, ul. Wielka 20.**

2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisany dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie 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 ustawy – Kodeks 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 2019 r., poz. 785 z późn. zm.)). Opłatę uiszcza się na konto bankowe Sądu Okręgowego w Warszawie XVII Wydziału Ochrony Konkurencji i Konsumentów. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, oraz o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisu art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

Ponadto na mocy ustawy z dnia 6 sierpnia 2019 r. poz. 1469 została ogłoszona ustawa z dnia 4 lipca 2019 r. o zmianie ustawy – Kodeks postępowania cywilnego oraz niektórych innych ustaw, dalej: „ustawa nowelizująca”, która w art. 4 wprowadziła m. in. zmianę w ustawie o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, w szczególności polegające na nadaniu nowego brzmienia art. 32.

Zgodnie z nowym brzmieniem art. 32 ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 785, 1043 i 1469), ulegają 10-krotnej podwyżce opłaty sądowe od odwołań od decyzji i zażaleń na postanowienia Prezesa URE. Zgodnie bowiem z art. 17 pkt 1 ustawy nowelizującej, przepis art. 4 tej ustawy, dot. zmian w art. 32 ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, wchodzi w życie po upływie 14 dni od dnia ogłoszenia, czyli 21 sierpnia 2019 r. Tym samym od tego dnia odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 złotych.”

4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (art. 127a § 1 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego). 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 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 1 w związku z art. 31 ust. 3 i ust. 4 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego oraz w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.

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.

7. Stosownie do art.31 ust 3 pkt 2- Prawo energetyczne, informacja o niniejszej decyzji zostanie również zamieszczona w Biuletynie Branżowym URE-Ciepło.

z up. Prezesa Urzędu
Regulacji Energetyki
Dyrektor Zachodniego
Oddziału Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Poznaniu

Irena Gruszka

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 10 zł
dnia 8 maja 2019 r.
na rachunek 95 1030 1508 0000 0005 5002 4055
Agnieszka Spychała, starszy specjalista

Otrzymują:

- 1.INFRATECH sp. z o.o. spółka komandytowa ul. Młyńska 7, 86-200 Chełmno,
- 2.Wojewoda Kujawsko-Pomorski,
- 3.Wojewoda Pomorski

INFRATECH sp. z o.o. spółka komandytowa
ul. Młyńska 7, 86-200 Chełmno

TARYFA DLA CIEPŁA

**NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z 13 sierpnia 2019 r.
Nr OPO.4210.21.2019.ASp
Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

DYREKTOR
Zachodniego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
sielniczy w Poznaniu

Irena Gruska

Chełmno, 2019 r.

CZĘŚĆ I

Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** - ustawa z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2019 r. poz. 755,730, poz.1435, 1495, 1517),
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenie Ministra Energii z 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),
3. **rozporządzenie przyłączeniowe** - rozporządzenie Ministra Gospodarki z 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz. 92),
4. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
5. **lokalne źródło ciepła** - zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
6. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych,
7. **przyłączy** - 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,
8. **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,
9. **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,
10. **obiekt** - budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
11. **węzeł cieplny** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do zmiany rodzaju lub parametrów nośnika ciepła dostarczanego z przyłączy oraz regulacji ilości ciepła dostarczanego do instalacji odbiorczych,
12. **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,
13. **odbiorca** - każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
14. **moc cieplna** - ilość ciepła wytworzonego lub dostarczonego do podgrzania określonego nośnika ciepła albo ilość ciepła odebranego z tego nośnika w jednostce czasu,
15. **zamówiona moc cieplna** - ustalona 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,
16. **grupa taryfowa** - grupa 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,
17. **sprzedawca** - INFRATECH spółka z ograniczoną odpowiedzialnością spółka komandytowa, ul. Młyńska 7, 86-200 Chełmno

CZĘŚĆ II**Zakres działalności gospodarczej związanej z zaopatrzeniem w ciepło**

Sprzedawca prowadzi działalność gospodarczą związaną z zaopatrzeniem w ciepło na podstawie koncesji udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki w zakresie:

- wytwarzania ciepła - decyzja nr WCC/1294/12640/W/OPO/2016/ASI.

CZĘŚĆ III**Podział odbiorców na grupy**

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy taryfowe:

L.p	Symbol grupy	Opis (charakterystyka) grupy taryfowej
1	2	3
1	Ch1 W	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym lub olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu koszarowego 1232 w Chełmnie, dostarczanego poprzez wodną sieć ciepłowniczą oraz węzły indywidualne eksploatowane przez sprzedawcę.
2	Ch1 P	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest para, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym lub olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu koszarowego 1232 w Chełmnie, dostarczanego poprzez parową sieć ciepłowniczą oraz węzły indywidualne eksploatowane przez sprzedawcę.
3	Ch2	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym i olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 1226 w Chełmie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze.
4	Ch3	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła opalanych gazem ziemnym, zlokalizowanych na terenie kompleksu wojskowego 1227 w Chełmie.
5	G1	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalanych olejem opałowym, zlokalizowanych na terenie kompleksu wojskowego 1234 w Grubnie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających zewnętrzne instalacje odbiorcze.
6	G2	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła opalanych olejem opałowym, zlokalizowanych na terenie kompleksu wojskowego 1234 w Grubnie.
7	H1	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest para, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym olejem opałowym, zlokalizowanym w kompleksie koszarowym 4101 w Helu, w których zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilających instalacje odbiorcze.

1	2	3
8	H2	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 1761 w Helu, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
9	H3	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 8595 w Helu.
10	GW	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym gazem ziemnym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 1479 w Gdyni-Witomino, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym zewnętrzne instalacje odbiorcze.
11	BO	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym koksem, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 8618 Osowiec, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
12	BM	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 3019 w Maksymilianowie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
13	BS	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 622 w Bydgoszczy przy ulicy Smukalskiej, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.
14	BF	Odbiorcy ciepła, którego nośnikiem jest woda, wytwarzanego w źródle ciepła opalonym olejem opałowym, zlokalizowanym na terenie kompleksu wojskowego 1432 w Bydgoszczy przy ulicy Fabrycznej, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.

CZĘŚĆ IV

Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców:

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców	
			Ch1W	Ch1P
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	221 653,05	221 653,05
		rata miesięczna zł/MW/m-c	18 471,09	18 471,09
2.	cena ciepła	zł/GJ	60,54	60,54
3.	cena nośnika ciepła	zł/m ³	17,75	17,75

Oprócz cen za ciepło dla grup Ch1W i Ch1P określonych w niniejszej taryfie przedsiębiorstwo będzie stosowało stawki opłat za usługi przesyłowe skalkulowane zgodnie z § 22 rozporządzenia taryfowego.

Stawki opłat w zakresie wytwarzania ciepła dla grup odbiorców: Ch2; Ch3; G1; G2; H1/SP/I; H2/W; H3/W; GW, BO, BM, BS, BF

grupa odbiorców	stawka opłaty stałej za zamówioną moc cieplną	stawka opłaty za ciepło
	zł/MW/m-c	zł/GJ
	netto	netto
Ch2	11 281,90	56,19
Ch3	15 878,00	67,50
G1	15 172,73	73,15
G2	18 545,28	83,50
H1	13 807,04	64,63
H2	13 800,90	71,09
H3	21 377,72	95,95
GW	10 774,15	49,53
BO	10 193,56	79,06
BM	1 294,22	81,05
BS	11 348,87	75,35
BF	4 620,73	86,68

2. Ustalone w części IV taryfy ceny i stawki opłat (netto) nie zawierają podatku od towarów i usług (VAT).
W odniesieniu do nich podatek od towarów i usług nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa podatkowego.

CZĘŚĆ V

Zasady ustalania cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat określone w części IV niniejszej taryfy zostały ustalone zgodnie z art. 45 ustawy oraz według zasad określonych w § 11-12, § 19-21 i § 23 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VI

Warunki stosowania cen i stawek opłat

1. Ustalone w niniejszej taryfie ceny i stawki opłat są stosowane przy zachowaniu standardów jakościowych obsługi odbiorców, które określone zostały w rozdziale 6 rozporządzenia przyłączeniowego.
2. W przypadkach:
 - niedotrzymania przez sprzedawcę standardów jakościowych obsługi odbiorców lub niedotrzymania przez odbiorcę warunków określonych w umowie sprzedaży ciepła lub umowie o świadczenie usług przesyłania i dystrybucji ciepła albo umowie kompleksowej,
 - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo- rozliczeniowego,
 - udzielenia bonifikat przysługujących odbiorcy,nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia rozdziału 4 rozporządzenia taryfowego.

CZĘŚĆ VII

Zasady wprowadzania zmian cen i stawek opłat

1. Taryfa może być wprowadzona do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego i Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego.
2. Sprzedawca zawiadomi pisemnie odbiorców ciepła o rozpoczęciu stosowania taryfy, co najmniej na 14 dni przed wprowadzeniem nowych cen i stawek opłat.



suplementarny
Piotr Kantarski
mgr inż. Piotr Kantarski