



# DZIENNIK URZĘDOWY

## WOJEWÓDZTWA POMORSKIEGO

---

Gdańsk, dnia 18 marca 2019 r.

Poz. 1343

### **DECYZJA NR OPO.4210.54.2018.2019.ASP PREZESA URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

z dnia 15 marca 2019 r.

Na podstawie art. 155 ustawy z 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2018 r., poz. 2096) oraz w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2018 r. poz. 755, 650, 685, 771, 1000, 1356, 1629, 1637, 2348, z 2019 r. poz. 42 i 125)

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
INFRARECH spółka z ograniczoną odpowiedzialnością  
spółka komandytowa  
z siedzibą w Chelmnie  
zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 29 października 2018 r. (które wpłynęło do Zachodniego Oddziału Terenowego URE 2 listopada 2018 r.), uzupełnionego pismami z 14 grudnia 2018 r., 14 stycznia 2019 r., 5 lutego 2019 r., 22 lutego 2019 r. oraz 7 marca 2019 r. w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła

**zatwierdzam**

dokonaną przez Przedsiębiorstwo zmianę taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją z 26 kwietnia 2018 r. nr OPO.4210.60.2017.2018.ASi, w zakresie wysokości ustalonych w niej cen i stawek opłat, która to zmiana stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

#### **UZASADNIENIE**

Decyzją nr OPO.4210.60.2017.2018.ASi z 26 kwietnia 2018 r. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził, na okres jednego roku od dnia wprowadzenia jej do stosowania, VI taryfę dla ciepła ustaloną przez Przedsiębiorstwo, która ogłoszona została w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego z 30 kwietnia 2018 r., poz. 2499. oraz w Dzienniku Urzędowym Województwa Pomorskiego z 27 kwietnia 2018 r. poz. 1718. Taryfę wprowadzono do stosowania od 1 czerwca 2018 r.

Przedsiębiorstwo pismem z 29 października 2018 r. wystąpiło o zmianę taryfy, motywując wniosek, nieprzewidzianą istotną zmianą warunków wykonywania działalności gospodarczej zaistniałą w związku ze znaczącym wzrostem cen paliwa gazowego. Ponadto dokonano korekty opisu grupy GW.

W świetle dokonanej analizy przedłożonej dokumentacji wniosek znajduje uzasadnienie.

Za uwzględnieniem wniosku Przedsiębiorstwa przemawia zarówno słuszny interes strony jak i interes społeczny, a zmianie decyzji nr OPO.4210.60.2017.2018.ASi nie sprzeciwiają się żadne przepisy szczególne.

Zgodnie z treścią art. 155 Kpa decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją

wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Mając na uwadze powyższe okoliczności, postanowiłem 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 z 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne, w związku z art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 Kodeksu postępowania cywilnego (Dz. U. z 2016 r., poz. 1822 ze zm.)). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego 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 i wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo o 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 100 złotych, zgodnie z 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). 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 ustawy - Kodeks 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 Kodeksu 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 Kodeksu postępowania administracyjnego).

5. Stosownie do art. 47 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, niniejsza decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w Dzienniku Urzędowym Województwa Kujawsko-Pomorskiego oraz 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**

Niniejsza decyzja zwolniona jest z opłaty skarbowej na podstawie art. 4 ustawy o opłacie skarbowej w związku z treścią załącznika do tej ustawy (część I pkt 53).  
Agnieszka Spychała, st. specjalista

Otrzymują:

1. INFRATECH sp. zo.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**

**ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA**

**NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI**  
**ZAŁĄCZNIK**  
**DO DECYZJI PREZESA URE**  
**z 15 marca 2019 r.**  
**Nr OPO.4210.54.2018.2019.ASp**  
**Z upoważnienia**  
**Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki**

**IRATA**  
Zastępca Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
*Irata Grzeska*

**Chełmno, 2019 r.**

W taryfie dla ciepła ustalonej przez Infratech Sp. z o.o. Spółka Komandytowa z siedzibą w Chełmnie, stanowiącej załącznik do decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 26/04/2018 r. nr OPO.4210.60.2017.2018.ASi wprowadza się następujące zmiany:

1. Część III otrzymuje brzmienie:

**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 Chełmnie, w którym zainstalowana moc cieplna nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym 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 Chełmnie.
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.
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 Osówiec, 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.

2. Część IV otrzymuje brzmienie:

## 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	241 709,20	241 709,20
		rata miesięczna zł/MW/m-c	20 142,43	20 142,43
2.	cena ciepła	zł/GJ	63,17	63,17
3.	cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	19,73	19,73

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.

2. 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
<b>Ch2</b>	13 109,93	58,00
<b>Ch3</b>	15 467,21	63,69
<b>G1</b>	15 494,54	64,48
<b>G2</b>	23 952,08	76,44
<b>H1</b>	16 086,92	55,12
<b>H2</b>	14 187,68	62,52
<b>H3</b>	21 501,13	89,03
<b>GW</b>	9 780,21	46,80
<b>BO</b>	10 085,77	59,82
<b>BM</b>	7 780,71	64,24
<b>BS</b>	17 180,69	65,97
<b>BF</b>	12 556,79	63,40

3. 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.



Komplementariusz  
Prezes Zarządu  
  
Krzysztof Emmert