



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 22 lutego 2022 r.

**OPO.4210.50.2020.2022.JPi**

**DECYZJA**

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 2021 r., poz. 716 ze zm.), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735)

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
Kogeneracja Zachód S.A.  
z siedzibą w Poznaniu,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 7 grudnia 2020 r., uzupełnionego pismami z 9 i 12 lutego 2021 r., 18 sierpnia 2021 r., 5 października 2021 r., 8 listopada 2021 r., 2 grudnia 2021 r., 11 stycznia 2022 r., 10 oraz 16 lutego 2022 r., w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła

**zatwierdzam**

taryfę dla ciepła stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji, na okres 12 miesięcy od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

**UZASADNIENIE**

Na wniosek Przedsiębiorstwa, 10 grudnia 2020 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesje na wytwarzanie oraz przesyłanie i dystrybucję ciepła.

Zgodnie z art. 47 ust. 1 i 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 z przepisami rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz.U. z 2020 r. poz. 718 ze zm.).

Ustalone w taryfie ceny i stawki opłat zostały ustalone na podstawie planowanych do poniesienia w okresie stosowania taryfy uzasadnionych kosztów prowadzenia działalności koncesjonowanej. Ustalone w taryfie ceny ciepła wytwarzanego w kogeneracji zostały ustalone w sposób uproszczony, na podstawie § 13 ww. rozporządzenia.

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 14 dni od

- dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479<sup>46</sup> pkt 1 i art. 479<sup>47</sup> § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Poznaniu, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań.
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 wnioski o uchylenie albo 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 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 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 2021 r., poz. 2257 ze 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 Tytułu IV –Zwolnienie od kosztów sądowych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej poprzez ustanowienie adwokata lub radcy prawnego, stosownie do przepisów art. 117 ustawy – Kodeks postępowania cywilnego.
  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 pkt 2 ustawy - Prawo energetyczne, decyzja zostanie skierowana do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło”.
  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.

**Prezes  
Urzędu Regulacji Energetyki**

z upoważnienia

DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
/-/  
Lidia Styperek

KOGENERACJA ZACHÓD S.A.  
UL. CZARTORIA 1/27, 61-102 POZNAŃ

## TARYFA DLA CIEPŁA

NINIEJSZA TARYFA STANOWI  
ZAŁĄCZNIK  
DO DECYZJI PREZESA URE

z 22 lutego 2022 r.  
Nr OPO.4210.50.2020.2022.JPi

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki

DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
*Lidia Styperek*

Poznań, 2022 r.

## CZĘŚĆ I

## Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2021, poz. 716 ze zmianami),
2. **rozporządzenie taryfowe** - rozporządzenia Ministra Klimatu z 7 kwietnia 2020 r. w sprawie szczegółowych zasad kształtowania i kalkulacji taryf oraz rozliczeń z tytułu zaopatrzenia w ciepło (Dz. U. z 2020 r., poz. 718 ze zmianami),
3. **sieć** – instalacje połączone i współpracujące ze sobą, służące do przesyłania lub dystrybucji paliw lub energii, należące do przedsiębiorstwa energetycznego
4. **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),
5. **sprzedawca** – Kogeneracja Zachód Spółka Akcyjna, ul. Czartoria 1/27, 61 – 102 Poznań,
6. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym,
7. **źródło ciepła** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła,
8. **lokalne źródło ciepła** – zlokalizowane w obiekcie źródło ciepła bezpośrednio zasilające instalacje odbiorcze wyłącznie w tym obiekcie,
9. **sieć ciepłownicza** – połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła ciepła do węzłów cieplnych,
10. **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,
11. **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,
12. **grupowy węzeł cieplny** – węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt,
13. **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,
14. **zewnętrzna instalacja odbiorcza** – odcinki instalacji odbiorczych łączące grupowy węzeł cieplny lub źródło ciepła z instalacjami odbiorczymi w obiektach,
15. **obiekt** – budowla lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi,
16. **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,
17. **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,

## CZEŚĆ 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:

1. wytwarzania ciepła – nr WCC/1264/22807/W/OPO/2014/AJ z 30 lipca 2014 r. ze zmianami,
2. przesyłania i dystrybucji ciepła – nr PCC/1216/22807/W/OPO/2014/AJ z 30 lipca 2014 r.

## CZEŚĆ III

### Podział odbiorców na grupy

Zgodnie z § 10 rozporządzenia taryfowego określono następujące grupy odbiorców:

Lp.	symbol grupy odbiorców	charakterystyka grup odbiorców
1.	GS	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 oraz ul. Marii Curie Skłodowskiej opalanych gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do węzłów będących własnością odbiorców i przez nich eksploatowanych;
2.	GS I	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 ul. oraz ul. Marii Curie Skłodowskiej opalanych gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do indywidualnych węzłów ciepłych będących własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowanych;
3.	GS G	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 ul. oraz ul. Marii Curie Skłodowskiej opalanych gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do węzła grupowego i zewnętrznej instalacji odbiorczej będących własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowanych;
4.	KL	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnych źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Dworcowej 26, przy ul. Chrobrego 52 i przy ul. 3 Maja 9 opalanych gazem ziemnym;
5.	OB	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Szamotułach przy ul. Rynek 10 opalany olejem opałowym;
6.	OBP	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródle ciepła zlokalizowanym w miejscowości Mutowo 16 opalany gazem ziemnym i olejem opałowym, w którym zainstalowana moc nie przekracza 5 MW, bezpośrednio zasilającym instalacje odbiorcze.

## CZĘŚĆ IV

## Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

1. Wysokość cen i stawek opłat w zakresie wytwarzania, przesyłania i dystrybucji ciepła dla grup odbiorców: GS, GS I, GS G.

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców		
			GS	GS I	GS G
1.	cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	54 061,42	54 061,42	54 061,42
		rata miesięczna zł/MW/m-c	4 505,12	4 505,12	4 505,12
2.	cena ciepła	zł/GJ	111,08	111,08	111,08
3.	cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	29,99	29,99	29,99
4.	stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	roczna zł/MW/rok	28 096,68	30 692,16	28 764,84
		rata miesięczna zł/MW/m-c	2 341,39	2 557,68	2 397,07
5.	stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	17,28	16,19	16,94
6.	stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową - odbiorca niekońcowy	zł/GJ	16,63	15,54	16,29

2. Wysokość stawek opłat dla grupy odbiorców: KL, OB., OBP.

L.p.	Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Grupa odbiorców		
			OB.	OBP	KL
1.	stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	12 790,44	6 570,34	9 733,52
2.	stawka opłaty za ciepło	zł/GJ	124,26	185,23	146,18

## 3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

<b>Stawki opłat za przyłączenie</b>	
Średnica przyłącza	[zł/m]
	<b>netto *</b>
DN 25	179,74
DN 32	195,94
DN 40	205,52
DN 50	228,24
DN 65	267,15
DN 80	297,84
DN 100	374,49

4. 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 § 11-13, § 19-22 rozporządzenia taryfowego.

Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określona w niniejszej taryfie została ustalona zgodnie z § 7 ust. 7 i § 25 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 w umowie kompleksowej,
  - uszkodzenia lub stwierdzenia nieprawidłowych wskazań układu pomiarowo-rozliczeniowego,

- udzielania bonifikat przysługujących odbiorcy,
- nielegalnego poboru ciepła,

stosuje się odpowiednio postanowienia określone w rozdziale 4 rozporządzenia taryfowego.

Artur Rakowiץ  
  
Inżynier

