



**PREZES  
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

Poznań, 26 marca 2026 r.

**OPO.ZT.4210.16.2025.MŻK**

**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 2026 r., poz. 43) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691)

**po rozpatrzeniu wniosku  
przedsiębiorstwa energetycznego  
Kogeneracja Szamotuły Spółka Akcyjna  
z siedzibą w Poznaniu,  
zwanego dalej „Przedsiębiorstwem”**

zawartego w piśmie z 29 marca 2025 r., uzupełnionego pismami z 8 kwietnia 2025 r., 29 maja 2025 r., 27 czerwca 2025 r., 1 lipca 2025 r., 13 sierpnia 2025 r., 3 września 2025 r., 11 września 2025 r., 20 października 2025 r., 19 grudnia 2025 r., 20 stycznia 2026 r., 22 stycznia 2026 r., 4 oraz 9 marca 2026 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, 31 marca 2025 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez Przedsiębiorstwo, posiadające koncesję na wytwarzanie, 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 2024 r. poz. 1568 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, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wnioski o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479<sup>49</sup> Kodeksu postępowania cywilnego). Odwołanie należy przesłać na adres Zachodniego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki, ul. Wielka 20, 61-774 Poznań. Adres Urzędu Regulacji Energetyki w Warszawie do e-doręczeń: AE:PL-25259-52521-UECUJ-18.
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 2025 r., poz. 1228 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. Zgodnie z art. 4 ustawy z dnia 18 listopada 2020 r. o doręczeniach elektronicznych podmiot publiczny doręcza korespondencję wymagającą uzyskania potwierdzenia jej nadania lub odbioru z wykorzystaniem publicznej usługi rejestrowanego doręczenia elektronicznego na adres do doręczeń elektronicznych wpisany do bazy adresów elektronicznych. W przypadku gdy adres do doręczeń elektronicznych podmiotu niepublicznego nie został wpisany do bazy adresów elektronicznych, doręczenie korespondencji następuje na adres do doręczeń elektronicznych, z którego podmiot niepubliczny nadał korespondencję. Natomiast na podstawie art. 5 ww. ustawy Podmiot publiczny doręcza korespondencję wymagającą uzyskania potwierdzenia jej nadania lub odbioru z wykorzystaniem publicznej usługi hybrydowej w przypadku: braku możliwości doręczenia korespondencji

na adres do doręczeń elektronicznych zgodnie z art. 4 albo gdy posiada on wiedzę, że osoba fizyczna posiadająca adres do doręczeń elektronicznych została pozbawiona wolności.

6. 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”.
7. 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

/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

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

## TARYFA DLA CIEPŁA

Niniejsza taryfa stanowi załącznik  
do decyzji Prezesa URE  
z 26 marca 2026 r.  
nr OPO.ZT.4210.16.2025.MŻK

Z upoważnienia  
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki  
DYREKTOR  
Zachodniego Oddziału Terenowego  
Urzędu Regulacji Energetyki  
z siedzibą w Poznaniu  
Lidia Styperek  
/podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym /

Poznań, 2026 r.

## CZĘŚĆ I

## Objaśnienia pojęć i skrótów:

1. **ustawa** – ustawa z 10 kwietnia 1997 roku – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r., poz. 266 z późn. zm.),
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 Szamotuły 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.

## 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:

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. ze zmianami.

## CZĘŚĆ 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. Ignacego Łukasiewicza 2 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. Ignacego Łukasiewicza 2 opalanych gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowanych, w których odbiorca ponosi koszty zużycia energii elektrycznej;
3.	GS I E	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 ul. oraz ul. Ignacego Łukasiewicza 2 opalanych gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do indywidualnych węzłów cieplnych będących własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowanych, w których sprzedawca ponosi koszty zużycia energii elektrycznej;
4.	GS G	odbiorcy ciepła wytwarzanego w źródłach ciepła zlokalizowanych w Szamotułach przy ul. Lipowej 68 ul. oraz ul. Ignacego Łukasiewicza 2 opalanych gazem ziemnym, dostarczanego siecią ciepłowniczą sprzedawcy do węzła grupowego i zewnętrznej instalacji odbiorczej będących własnością sprzedawcy i przez niego eksploatowanych;
5.	KL D	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Szamotułach przy ul. Dworcowej 26, opalany gazem ziemnym;
6.	KL C	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Szamotułach przy ul. Chrobrego 52, opalany gazem ziemnym;

7.	KL 3M	odbiorcy ciepła wytwarzanego w lokalnym źródle ciepła zlokalizowanym w Szamotułach przy ul. 3 Maja 9, opalany gazem ziemnym;
8.	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 IE, GS G.

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	jednostka miary	Grupy odbiorców			
			GS	GS I	GS IE	GSG
1.	Cena za zamówioną moc cieplną	roczna zł/MW/rok	150 670,51	150 670,51	150 670,51	150 670,51
		rata miesięczna zł/MW/m-c	12 555,87	12 555,87	12 555,87	12 555,87
2.	Cena ciepła	zł/GJ	95,66	95,66	95,66	95,66
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m <sup>3</sup>	30,97	30,97	30,97	30,97
4.	Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową	roczna zł/MW/rok	64 075,42	86 791,07	74 267,38	75 446,57
		rata miesięczna zł/MW/m-c	5 339,62	7 232,59	6 188,95	6 287,21
5.	Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową	zł/GJ	51,69	52,20	38,93	50,55

Wysokość stawek opłat dla grupy odbiorców: OBP, KL D, KL C, KL 3M.

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	jednostka miary	Grupy odbiorców			
			OBP	KL D	KL C	KL 3M
1.	Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW/m-c	10 435,99	16 052,58	8 487,01	16 934,74
2.	Cena ciepła	zł/GJ	135,03	139,22	137,40	108,36

2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej.

Stawki opłat za przyłączenie	
Średnica przyłącza	[zł/m]
	<b>netto</b>
DN 25	300,00
DN 32	395,83
DN 40	417,76
DN 50	420,21
DN 65	422,50

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.

## 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.



Signed by /  
Podpisano przez:

Dawid Stopierzyński

Date / Data: 2026-  
03-04 15:35