Katowice, dnia 9 kwietnia 2026 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Nr OKA.4210.8.2026.AZa

DECYZJA

Na podstawie art. 47 ust. 1 i 2 oraz art. 23 ust. 2 pkt 2 i pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691)

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o. o. z siedzibą w Sandomierzu

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem"),

zawartego w piśmie z dnia 16 lutego 2026 r.,

uzupełnionego pismami z dnia 12 marca 2026 r. i 8 kwietnia 2026 r.,

zatwierdzam

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

UZASADNIENIE

W dniu 17 lutego 2026 r., na wniosek Przedsiębiorstwa, posiadającego koncesje na wytwarzanie ciepła, przesyłanie i dystrybucję ciepła oraz obrót ciepłem, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie zatwierdzenia taryfy dla ciepła, ustalonej przez to Przedsiębiorstwo.

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 stwierdziłem, że Przedsiębiorstwo ustaliło taryfę zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 i art. 45 ustawy – Prawo energetyczne i 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 z późn. zm.), zwanego w dalszej części decyzji „rozporządzeniem taryfowym".

Ceny i stawki opłat skalkulowane zostały na podstawie kosztów uzasadnionych prowadzenia działalności gospodarczej zaplanowanych dla pierwszego roku stosowania taryfy

z uwzględnieniem, w odniesieniu do jednostki kogeneracji, uproszczonego sposobu kalkulacji cen i stawek opłat zdefiniowanego w § 13 rozporządzenia taryfowego.

Mając powyższe na uwadze orzekam, 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 oraz art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym 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 części (art. 479^{49} Kodeksu postępowania cywilnego).
   Odwołanie należy przesłać na adres Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki – ul. Sokolska 65, 40-087 Katowice.
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 zł, 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 2023 r. poz. 1144 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następnych ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu 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 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. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, ponieważ jest zgodna z żądaniem (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego).
6. Stosownie do art. 47 ust. 3 w związku z art. 31 ust. 3 pkt 2 ustawy – Prawo energetyczne, taryfa wraz z niniejszą decyzją zostaną skierowane do ogłoszenia w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło".
7. Stosownie do art. 47 ust. 4 ustawy – Prawo energetyczne, przedsiębiorstwo energetyczne wprowadza taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania.

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

TARYFA DLA CIEPŁA

PRZEDSIĘBIORSTWO ENERGETYKI CIEPLNEJ
SPÓŁKA Z OGRANICZONĄ ODPOWIEDZIALNOŚCIĄ
UL. POLSKIEJ ORGANIZACJI WOJSKOWEJ 8
27-600 SANDOMIERZ

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 9.04.2026, nr OKA.4210.8.2026.AZa

Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Mi[illegible]

SANDOMIERZ, 2026 r.

CZĘŚĆ I
INFORMACJE OGÓLNE

Niniejsza taryfa jest zbiorem cen i stawek opłat oraz warunków ich stosowania, opracowanym przez Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o. o. z siedzibą w Sandomierzu i uwzględnia w szczególności postanowienia:

- ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r. poz. 43), zwanej dalej **ustawą,**
- 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.), zwanego dalej **rozporządzeniem taryfowym,**
- rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 15 stycznia 2007 r. w sprawie szczegółowych warunków funkcjonowania systemów ciepłowniczych (Dz. U. z 2007 r. Nr 16, poz.92), zwanego dalej **rozporządzeniem systemowym.**

Użyte w taryfie pojęcia i skróty oznaczają:

1. **źródło ciepła** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje służące do wytwarzania ciepła;
2. **sieć ciepłownicza** - połączone ze sobą urządzenia lub instalacje, służące do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródeł ciepła do węzłów cieplnych;
3. **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;
4. **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;
5. **grupowy węzeł cieplny** - węzeł cieplny obsługujący więcej niż jeden obiekt;
6. **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;
7. **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;
8. **obiekt** - budowlę lub budynek wraz z instalacjami odbiorczymi;
9. **układ pomiarowo-rozliczeniowy** - zespół urządzeń służący do pomiaru ilości i parametrów nośnika ciepła, których wskazania stanowią podstawę do obliczenia należności z tytułu dostarczania ciepła, dopuszczony do stosowania zgodnie z przepisami o miarach;
10. **grupa taryfowa** – grupę 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;
11. **zamówiona moc cieplna** – ustaloną przez odbiorcę lub podmiot ubiegający się o przyłączenie do sieci ciepłowniczej największą moc cieplną, 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;

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Terenowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
w Katowicach
Marek Miśkiewicz

12. **odbiorca** – każdy, kto otrzymuje lub pobiera ciepło na podstawie umowy z przedsiębiorstwem energetycznym;
13. **odbiorca końcowy** – odbiorca dokonujący zakupu ciepła na własny użytek;
14. **sezon grzewczy** – okres, w którym warunki atmosferyczne powodują konieczność ciągłego dostarczania ciepła w celu ogrzewania obiektu;
15. **przedsiębiorstwo energetyczne** – Przedsiębiorstwo Energetyki Cieplnej Sp. z o. o. z siedzibą w Sandomierzu;
16. **źródło nr 1** – kotłownię „Rokitek" zlokalizowaną w Sandomierzu przy ul. Polskiej Organizacji Wojskowej 8;
17. **źródło nr 2** – kotłownię „Stocznia" zlokalizowaną w Sandomierzu przy ul. Portowej 14a;
18. **źródło nr 3** – dwie kotłownie zlokalizowane w Sandomierzu przy ul. Mickiewicza 11 i ul. Słowackiego 1;
19. **źródło nr 4** – pięć kotłowni zlokalizowanych na Starym Mieście w Sandomierzu;
20. **sieć nr 1** – sieć ciepłowniczą służącą do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 1;
21. **sieć nr 2** – sieć ciepłowniczą służącą do przesyłania i dystrybucji ciepła ze źródła nr 2.

CZĘŚĆ II
ZAKRES DZIAŁALNOŚCI GOSPODARCZEJ ZWIĄZANEJ Z ZAOPATRZENIEM W CIEPŁO

Przedsiębiorstwo energetyczne prowadzi działalność gospodarczą polegającą na zaopatrzeniu odbiorców w ciepło, na podstawie koncesji z dnia 9 października 1998 r. udzielonych przez Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki :

- na wytwarzanie ciepła – decyzja nr WCC/236/275/U/3/98/ZJ (ze zm.),
- na przesyłanie i dystrybucję ciepła – decyzja nr PCC/250/275/U/3/98/ZJ (ze zm.),
- na obrót ciepłem – decyzja nr OCC/79/275/U/3/98/ZJ (ze zm.).

CZĘŚĆ III
PODZIAŁ ODBIORCÓW NA GRUPY TARYFOWE

Podziału odbiorców na grupy dokonano ze względu na:

a) źródło ciepła zasilające sieć ciepłowniczą,
b) miejsce dostarczania ciepła,
c) zakres usług przesyłowych.

Odbiorców dzieli się na następujące grupy:

L.p.	Symbol grupy	Opis grupy taryfowej
1	**1.A.**	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 należącą i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
2	**1.B.1.**	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 oraz węzły cieplne należące i eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. Koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa odbiorca.
3	**1.B.2.**	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 oraz węzły cieplne należące i eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
4	**1.C.**	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1 oraz grupowe węzły cieplne należące i eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
5	**1.D.**	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 1 poprzez sieć ciepłowniczą nr 1, grupowe węzły cieplne oraz zewnętrzne instalacje odbiorcze należące i eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.

Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

6	**2.A.**	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 2 poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 należącą i eksploatowaną przez przedsiębiorstwo energetyczne.
7	**2.B.1.**	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 2 poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 oraz węzły cieplne należące i eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne. Koszty energii elektrycznej zużywanej w węzłach cieplnych pokrywa odbiorca.
8	**2.B.2.**	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 2 poprzez sieć ciepłowniczą nr 2 oraz węzły cieplne należące i eksploatowane przez przedsiębiorstwo energetyczne.
9	**3.**	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 3.
10	**4.**	odbiorcy zasilani ciepłem wytwarzanym w źródle nr 4.

CZĘŚĆ 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.

1.1. Stawki opłat dla odbiorców należących do grup taryfowych 3. i 4. wynoszą:

Rodzaje stawek opłat	Jednostka miary	Grupa 3.	Grupa 4.
Stawka opłaty miesięcznej za zamówioną moc cieplną	zł/MW	2 135,67	4 521,04
Stawka opłaty za ciepło dla odbiorców końcowych przyłączonych do sieci (zewnętrznych instalacji odbiorczych)	zł/GJ	104,52	91,52
Stawka opłaty za ciepło dla odbiorców końcowych przyłączonych bezpośrednio do źródła	zł/GJ	---------	90,69

1.2. Ceny i stawki opłat dla odbiorców należących do pozostałych grup taryfowych wynoszą:

Grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła	Cena nośnika ciepła	Stawka opłaty stałej za usługę przesyłową		Stawka opłaty zmiennej za usługę przesyłową
	zł/MW	miesięczna rata zł/MW/m-c	zł/GJ	zł/m³	zł/MW	miesięczna rata zł/MW/m-c	zł/GJ
1.A.	166 765,68	13 897,14	59,91	26,56	16 481,70	1 373,48	10,10
1.B.1.	166 765,68	13 897,14	59,91	26,56	31 215,60	2 601,30	17,02
1.B.2.	166 765,68	13 897,14	59,91	26,56	35 002,60	2 916,88	18,98
1.C.	166 765,68	13 897,14	59,91	26,56	27 566,33	2 297,19	13,33
1.D.	166 765,68	13 897,14	59,91	26,56	36 138,90	3 011,58	20,59
2.A.	197 150,51	16 429,21	62,27	34,64	17 653,55	1 471,13	15,19
2.B.1.	197 150,51	16 429,21	62,27	34,64	32 161,08	2 680,09	17,59
2.B.2.	197 150,51	16 429,21	62,27	34,64	33 591,80	2 799,32	18,34

z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Terenowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach
Marek Miśkiewicz

1.3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej

Średnica nominalna DN	Stawka opłaty za przyłączenie do sieci ciepłowniczej (netto)
[mm]	zł/mb
65	353,88
80	611,96

Do stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej zastosowanie znajduje ustawa z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2025 poz. 775 ze zm.).

CZĘŚĆ V
ZASADY USTALANIA CEN I STAWEK OPŁAT

Ceny i stawki opłat zamieszczone w części IV taryfy dla ciepła, zostały ustalone zgodnie z zasadami określonymi w art. 7, art. 44 i art. 45 ustawy oraz w rozporządzeniu taryfowym.

CZĘŚĆ VI
WARUNKI STOSOWANIA CEN I STAWEK OPŁAT

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

W przypadkach:
- niedotrzymania przez strony warunków zawartej 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.

Opłaty za nielegalne pobieranie ciepła oblicza się na podstawie cen i stawek opłat za dostarczone ciepło, przy zachowaniu stosownych przepisów ustawy z dnia 11 marca 2004 r. o podatku od towarów i usług (Dz. U. z 2025 poz. 775 ze zm.).

CZĘŚĆ VII
ZASADY WPROWADZANIA ZMIAN CEN I STAWEK OPŁAT

Przedsiębiorstwo energetyczne powinno powiadomić odbiorców, w sposób przejrzysty i zrozumiały, o zmianie cen i stawek opłat za dostarczane ciepło, w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia tej zmiany.

Signed by / Podpisano przez:
Rafał Binięda
Sandomierz Date / Data: 2026-04-08 13:38

Z upoważnienia Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki DYREKTOR Południowego Oddziału Terenowego Urzędu Regulacji Energetyki z siedzibą w Katowicach Marek Michalewicz