Warszawa, 6 listopada 2026 r.

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI

DRE.WRC.4210.20.2026.ARy

DKN: 247.XIXzm

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r., poz. 1691, t.j.), w związku z art. 30 ust. 1 i art. 47 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2026 r., poz. 43 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku

przedsiębiorstwa energetycznego:

Elektrociepłownia Ciechanów Sp. z o. o. z siedzibą w Ciechanowie

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 28 sierpnia 2026 r., w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo i stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji zmianę taryfy dla ciepła, zatwierdzonej decyzją z dnia 10 lipca 2026 r. Nr DRE.WRC.4210.2.2026.247.XIX.ARy na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

UZASADNIENIE

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) z dnia 10 lutego 2026 r. Nr DRE.WRC.4210.2.2026.247.XIX.ARy została zatwierdzona taryfa dla ciepła ustalona przez Przedsiębiorstwo, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Pismem z 28 sierpnia 2026 . (bez znaku), uzupełnionym ostatecznie pismem z 13 października 2026 r., na podstawie art. 47 ust. 1 ustawy Prawo energetyczne, mając na uwadze przepisy § 28 ust. 3 oraz § 28 ust. 1 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”, Przedsiębiorstwo przedłożyło zmianę taryfy dla ciepła do zatwierdzenia w związku ze zmianą posiadanej koncesji na wytwarzanie ciepła oraz w związku z opublikowaniem w dniu 30 września 2026 r. informacji

Prezesa URE nr 44/2026 w sprawie wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu taryfowym.

W myśl § 28 ust. 3 rozporządzenia taryfowego, przedsiębiorstwo energetyczne w odniesieniu do jednostek kogeneracji, do których jest stosowany uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła, o którym mowa w § 13 ust. 1, może wystąpić o zmianę taryfy przed upływem okresu, o którym mowa w § 13 ust. 10, jeżeli w trakcie tego okresu zostaną ogłoszone średnie ceny sprzedaży ciepła, o których mowa w art. 23 ust. 2 pkt 18 lit. c ustawy, lub zostanie zmieniony wskaźnik referencyjny, o którym mowa w art. 47 ust. 2f ustawy, dotyczący paliwa stosowanego w jednostce kogeneracji, lub nastąpi zmiana posiadanej koncesji wynikająca z istotnej zmiany zakresu wykonywania działalności objętej koncesją, w szczególności zmiany wykorzystywanego paliwa.

W związku z powyższym, Przedsiębiorstwo wniosło o zmianę taryfy dla ciepła w odniesieniu do cen z jednostek wytwórczych, do których jest stosowany uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat w taryfie dla ciepła, o którym mowa w art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne oraz w § 13 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj. w odniesieniu do cen z opalanych gazem ziemnym jednostek kogeneracji eksploatowanych przez Przedsiębiorstwo. Jednocześnie Przedsiębiorstwo wystąpiło o zmianę taryfy dla ciepła w związku ze zmianą posiadanej koncesji na wytwarzania ciepła wynikającą ze zmiany zakresu wykonywania działalności objętej tą koncesją.

W związku z ww. zmianami cen z wytwarzania ciepła w źródłach zasilających sieć ciepłowniczą, Przedsiębiorstwo zmieniło również stawki opłat za usługi przesyłowe, zgodnie z § 28 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj. ze względu na zmianę kosztów strat ciepła w sieci ciepłowniczej, które stanowiły podstawę kalkulacji obecnie obowiązującej taryfy dla ciepła.

W trakcie postępowania administracyjnego, na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego ustalono, że Przedsiębiorstwo opracowało zmianę taryfy dla ciepła zgodnie z zasadami określonymi w art. 44 - 46 ustawy - Prawo energetyczne oraz przepisami rozporządzenia taryfowego.

Zgodnie z art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego, 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, orzeczono 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 doręczenia decyzji (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne, w związku z art. 479^{46} pkt 1 i art. 479^{47} § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2026 poz. 468 t.j.)). Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00- 869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanym dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, zwięzłe ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub części (art. 47949 ustawy – Kodeks 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 2025 r. poz. 1228 t.j.). 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 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 zmianę taryfy do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania w Biuletynie Urzędu Regulacji Energetyki.

Prezes Urzędu Regulacji Energetyki

z upoważnienia

Anna Mielcarek

Dyrektor Departamentu Energii Elektrycznej i Ciepła

/podpisano elektronicznie/

Elektrociepłownia Ciechanów spółka z o.o.

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia 6 listopada 2026 r.
nr DRE.WRC.4210.20.2026.ARy

PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
Z upoważnienia
Anna Mielcarek
DYREKTOR
DEPARTAMENTU RYNKÓW
ENERGII ELEKTRYCZNEJ I CIEPŁA
/ podpisano elektronicznie /

I ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

Agnieszka Szumigaj
Elektronicznie podpisany przez Agnieszka Szumigaj
Data: 2026.10.13 08:02:25 +02'00'

Małgorzata Niestępska
Elektronicznie podpisany przez Małgorzata Niestępska
Data: 2026.10.13 08:15:14 +02'00'

Ciechanów, 2026 r.

W taryfie dla ciepła zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRE.WRC.4210.2.2026.247.XIX.ARy z dnia 10 lipca 2026 r. ogłoszonej w „biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło" Nr 226 (3884) z dnia 10 lipca 2026 r. **"Część 4 Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat"** otrzymuje brzmienie:

CZĘŚĆ 4
Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat

Ceny i stawki opłat - netto.

4.1. Grupa A

4.1.1. Średnie ceny z wytwarzania ciepła w jednostkach wytwórczych Elektrociepłowni

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*
1.	Cena za zamówioną moc cieplną - rata miesięczna	zł/MW m-c	10 266,57	10 266,57	10 266,57
	- roczna	zł/MW rok	123 198,84	123 198,84	123 198,84
2.	Cena ciepła	zł/GJ	90,36	90,36	90,36
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m³	21,48	21,48	21,48

4.1.2. Odbiorcy zakwalifikowani do grup taryfowych oznaczonych symbolem A-1, A-2 i A-3 obciążani będą za zamówioną moc cieplną i ciepło według cen wynikających z zastosowania poniższych algorytmów:

4.1.2.1. cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 1{,}000 \times C_{MWE} + 0{,}000 \times C_{MWS} + 0{,}000 \times C_{MWB}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{MW} – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW],

C_{MWE} – średnia cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] z wytwarzania ciepła w jednostkach wytwórczych Elektrociepłowni Ciechanów Sp. z o.o., określona w punkcie 4.1.1.

C_{MWS}– cena za zamówioną moc cieplną z Sofidel Poland Sp. z o.o [zł/MW] zawarta w cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.

C_{MWB}– cena za zamówioną moc cieplną z Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j. [zł/MW] zawarta w cenniku Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j.

1,000 – wskaźnik udziału zamówionej mocy cieplnej w jednostkach wytwórczych Elektrociepłowni Ciechanów Sp. z o.o. w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej,

0,000 – wskaźnik udziału zamówionej przez Elektrociepłownię Ciechanów Sp. z o.o. wielkości mocy cieplnej w Bauer Print Ciechanów Sp. z o. o. Sp. j. oraz Sofidel Poland Sp. z o.o. w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy cieplnej.

4.1.2.2. cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0{,}979 \times C_{GJE} + 0{,}020 \times C_{GJS} + 0{,}001 \times C_{GJB}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} – cena ciepła [zł/GJ],

C_{GJE} – średnia cena ciepła [zł/GJ] z wytwarzania ciepła w jednostkach wytwórczych Elektrociepłowni Ciechanów Sp. z o.o. , określona w punkcie 4.1.1.

C_{GJS} – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Sofidel Poland Sp. z o.o. zawarta w cenniku Sofidel Poland Sp. z o.o.

C_{GJB} – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j zawarta w cenniku Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. j

0,979 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła wytworzonej w jednostkach wytwórczych Elektrociepłowni Ciechanów Sp. z o.o., w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,020 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Sofidel Poland Sp. z o.o. w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej

0,001 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Bauer Print Ciechanów Sp. z o.o. Sp. z j. w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej.

4.1.3. Przesył i dystrybucja ciepła

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednostki miary	Grupa taryfowa		
			A-1	A-2	A-3
1	*2*	*3*	*4*	*5*	*6*
1.	Stawki opłat za usługi przesyłowe stałe: - rata miesięczna	zł/MW m-c	5 425,17	4 585,50	2 650,85
	- roczna	zł/MW rok	65 102,04	55 026,00	31 810,20
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe zmienne:	zł/GJ	29,24	26,12	20,85

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości cen i stawek opłat określone w punkcie 4.1. nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4.2. Stawki opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

4.2.1 Przyłączenie podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej następuje na podstawie umowy o przyłączenie. Zmiana warunków przyłączenia następuje na podstawie umowy zmieniającej warunki przyłączenia.

4.2.2 Sprzedawca pobiera opłatę z tytułu przyłączenia podmiotu do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej w wysokości obliczonej jako iloczyn długości przyłącza i stawki opłaty za budowę odcinka przyłącza oraz stawki opłaty za układ pomiarowo-

rozliczeniowy wraz z niezbędnym osprzętem a także urządzeniem regulującym natężenie przepływu nośnika ciepła.

4.2.3 Tabela stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej lub zewnętrznej instalacji odbiorczej.

Lp.	Wyszczególnienie	Stawka opłaty za przyłączenie [zł/mb] do sieci ciepłowniczej
1.	Dn 25	583,33
2.	Dn 32	496,15
3.	Dn 40	542,57
4.	Dn 50	542,86
5.	Dn 65	469,75

Uwaga: Ustalone w taryfie wysokości stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w punkcie 4.2.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.