

**PREZES****URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

DRE.WRC.4210.12.2024.247.XVIIzm.ARy

Warszawa, dnia 15 maja 2024 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572), 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 2024 r., poz. 266),

po rozpatrzeniu wniosku**przedsiębiorstwa energetycznego:****Elektrociepłownia Ciechanów Sp. z o.o. z siedzibą w Ciechanowie,**

zwanego dalej: „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 17 kwietnia 2024 r. (znak: NG-3521-1/2024), w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo i stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji zmianę taryfy dla ciepła.

UZASADNIENIE

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (dalej: „Prezes URE”) z dnia 15 grudnia 2023 r. Nr DRE.WRC.4210.38.2023.247.XVII.ARy została zatwierdzona taryfa dla ciepła ustalona przez Przedsiębiorstwo, na okres jednego roku od dnia jej wprowadzenia do stosowania.

Pismem z dnia 17 kwietnia 2024 r. Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zatwierdzenie zmiany taryfy dla ciepła w zakresie wysokości określonych w niej cen i stawek opłat za ciepło.

Uzasadnieniem powyższej zmiany jest okoliczność przewidziana w § 28 ust. 1a i 3 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”.

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 dniu 28 marca 2024 r. została opublikowana Informacja Prezesa URE nr 16/2024 w sprawie średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracyjnymi w roku 2023 oraz Informacja Prezesa URE nr 17/2024 w sprawie wskaźnika referencyjnego ustalonego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu taryfowym, w związku z czym nastąpiła zmiana wysokości ceny referencyjnej, w jednostkach kogeneracji, w odniesieniu do których stosuje się uproszczony sposób kalkulacji cen i stawek opłat.

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 § 13 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj. w odniesieniu do cen z jednostek kogeneracji opalanych paliwem gazowym oraz jednostki kogeneracji stanowiącej odnawialne źródło energii.

Cena ciepła oraz cena za zamówioną moc cieplną z jednostek kogeneracji opalanych paliwem gazowym oraz z jednostki kogeneracji opalanej biomasą, w zmianie taryfy Przedsiębiorstwa, zostały ustalone z uwzględnieniem art. 47 ust. 2f ustawy – Prawo energetyczne oraz w oparciu o § 13 rozporządzenia taryfowego.

Ponadto uzasadnieniem powyższej zmiany taryfy jest również okoliczność przewidziana w § 28 ust.1a rozporządzenia tj. zmniejszenie kosztów zakupu uprawnień do emisji dwutlenku węgla, które stanowiły podstawę kalkulacji obecnie obowiązującej taryfy dla ciepła w jednostce niebędącej jednostką kogeneracji.

W związku z ww. zmianami cen z wytwarzania ciepła w źródłach zasilających sieć ciepłowniczą Ciechanowa, Przedsiębiorstwo zmieniło również stawki opłat za usługi przesyłowe, zgodnie z § 28 ust. 1 rozporządzenia taryfowego, tj. ze względu na istotne zmniejszenie kosztów strat ciepła i mocy cieplnej 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 pośrednictwem Prezesa URE, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia [art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. – Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 1550 ze zm.)]. Odwołanie należy przesłać na adres: Urząd Regulacji Energetyki, ul. Towarowa 25a, 00-869 Warszawa.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych 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 2023 r. poz. 1144). 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.

Z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
/-/
Anna Mielcarek
Dyrektor Departamentu
Rynków Energii Elektrycznej i Ciepła

Elektrociepłownia Ciechanów spółka z o.o.

NINIEJSZA TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE

z dnia 15.05.2024 r.

nr DRE.NR. 4210.12.2024.249.XVII em ARy

DYREKTOR

Anna Mielcarek

I ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

PREZES ZARZĄDU

Główny Księgowy
Producent
mgr Agnieszka Szumigaj

dr Wioletta Niestępska

Ciechanów, 2024 r.

W taryfie dla ciepła zatwierdzonej Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki Nr DRE.WRC.4210.38.2023.247.XVII.ARy z dnia 15 grudnia 2023 r. ogłoszonej w „biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło” Nr 558 (2746) z dnia 15 grudnia 2023 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. Źródło wytwarzania - kotły opalane miałem węglowym

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki 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	9 282,63	9 282,63	9 282,63
	- roczna	zł/MW rok	111 391,56	111 391,56	111 391,56
2.	Cena ciepła	zł/GJ	70,50	70,50	70,50
3.	Cena nośnika ciepła	zł/m ³	21,95	21,95	21,95

4.1.2. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki 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	23 552,40	23 552,40	23 552,40
	- roczna	zł/MW rok	282 628,80	282 628,80	282 628,80
2.	Cena ciepła	zł/GJ	124,11	124,1	124,11

DYREKTOR

Anna Mielcarek

4.1.3. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna 2,379 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki 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	21 426,29	21 426,29	21 426,29
	- roczna	zł/MW rok	257 115,48	257 115,48	257 115,48
2.	Cena ciepła	zł/GJ	123,09	123,09	123,09

4.1.4. Źródło wytwarzania - jednostka kogeneracyjna 9,5 MWt, w której paliwem jest biomasa

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki 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	27 723,46	27 723,46	27 723,46
	- roczna	zł/MW rok	332 681,52	332 681,52	332 681,52
2.	Cena ciepła	zł/GJ	72,56	72,56	72,56

4.1.5. 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:

4.1.5.1. cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,829 \times C_{MW\ CC_{\text{miał}}} + 0,015 \times C_{MW\ kogM} + 0,031 \times C_{MW\ kogT} + 0,125 \times C_{MW\ kogB} + 0,000 \times C_{MWS} + 0,000 \times C_{MWB}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

$C_{MW\ CC_{\text{miał}}}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] w Centralnej Ciepłowni Elektrociepłowni Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.

$C_{MW\ kogM}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] z jednostki kogeneracyjnej 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

$C_{MW\ kogT}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] z jednostki kogeneracyjnej 2,379 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.3.

$C_{MW\ kogB}$ – cena za zamówioną moc cieplną [zł/MW] z jednostki kogeneracyjnej 9,5 MWt, w której paliwem jest biomasa, określona w punkcie 4.1.4.

DYREKTOR

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

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

0,829 – wskaźnik udziału zamówionej mocy ciepłej w Centralnej Ciepłowni Elektrociepłowni Ciechanów Sp. z o.o., z kotłów opalanych miałem węglowym w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy ciepłej,

0,015 – wskaźnik udziału zamówionej mocy ciepłej z jednostki kogeneracyjnej 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy ciepłej,

0,031 – wskaźnik udziału zamówionej mocy ciepłej z jednostki kogeneracyjnej 2,379 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy ciepłej,

0,125 – wskaźnik udziału zamówionej mocy ciepłej z jednostki kogeneracyjnej 9,5 MWt, w której paliwem jest biomasa w łącznej, planowanej dla pierwszego roku stosowania taryfy, wielkości zamówionej mocy ciepłej,

0,000 – wskaźnik udziału zamówionej przez Elektrociepłownię Ciechanów Sp. z o.o. wielkości mocy ciepłej 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 ciepłej.

4.1.5.2. cena ciepła:

$$C_{GJ} = 0,391 \times C_{GJ CCmiał} + 0,062 \times C_{GJ kogM} + 0,106 \times C_{GJ kogT} + 0,431 \times C_{GJ kogB} + 0,008 \times C_{GJ S} + 0,002 \times C_{GJ B}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} – cena ciepła [zł/GJ],

$C_{GJ CCmiał}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego w Centralnej Ciepłowni Elektrociepłowni Ciechanów Sp. z o.o. w kotłach opalanych miałem węglowym, określona w punkcie 4.1.1.

$C_{GJ kogM}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego z jednostki kogeneracyjnej 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.2.

$C_{GJ kogT}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego z jednostki kogeneracyjnej 2,379 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, określona w punkcie 4.1.3.

$C_{GJ kogB}$ – cena ciepła [zł/GJ] wytwarzanego z jednostki kogeneracyjnej 9,5 MWt, w której paliwem jest biomasa, określona w punkcie 4.1.4.

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

$C_{GJ B}$ – 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

0,391 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Centralnej Ciepłowni Elektrociepłowni Ciechanów Sp. z o.o. z kotłów opalanych miałem węglowym, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,062 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła jednostki kogeneracyjnej 1,163 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

DYREKTOR

Anna Malczarek

0,106 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła jednostki kogeneracyjnej 2,379 MWt, w której paliwem jest gaz ziemny, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,431 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła jednostki kogeneracyjnej 9,5 MWt, w której paliwem jest biomasa, w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej,

0,008 – wskaźnik udziału planowanej do sprzedaży ilości ciepła z Sofidel Poland Sp. z o.o. w łącznej ilości ciepła dostarczanego do sieci ciepłowniczej

0,002 – 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.

4.1.6. Przesył i dystrybucja ciepła

L.p.	Rodzaje cen i stawek opłat	Jednos tki 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	4 859,11	4 194,44	2 450,82
	- roczna	zł/MW rok	58 309,32	50 333,28	29 409,84
2.	Stawki opłat za usługi przesyłowe zmienne:	zł/GJ	25,92	22,89	16,00

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.

DYREKTOR

Anna Mielcarek

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	437,50
2.	Dn 32	559,52
3.	Dn 40	573,33
4.	Dn 50	521,43
5.	Dn 65	442,38

Uwaga: Ustalony w taryfie wysokości stawek opłat za przyłączenie do sieci ciepłowniczej określone w punkcie 4.4.3 nie zawierają podatku od towarów i usług VAT. Dla ustalenia cen i stawek brutto, podatek VAT nalicza się zgodnie z obowiązującymi przepisami.

DYREKTOR
Anna Felcarek