



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OLB.4210.14.2023.AWr
DKN 165

Lublin, dnia 12 kwietnia 2023 r.

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), 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 2022 r. poz. 1385 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku
ENEA CIEPŁO Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością z siedzibą w Białymstoku
zwaney w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”,

zawartego w piśmie z dnia 4 kwietnia 2023 r. w sprawie zatwierdzenia zmiany taryfy dla ciepła,

postanawiam

zatwierdzić ustaloną przez Przedsiębiorstwo i stanowiącą załącznik do niniejszej decyzji zmianę taryfy dla ciepła, zatwierdzoną moją decyzją z dnia 13 stycznia 2023 r. nr OLB.4210.47.2022.AWr.

Uzasadnienie

Decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki (zwanego dalej „Prezesem URE”) z dnia 13 stycznia 2023 r. nr OLB.4210.47.2022.AWr została zatwierdzona ustalona przez Przedsiębiorstwo taryfa dla ciepła na okres roku od dnia wprowadzenia jej do stosowania. Decyzja ta została opublikowana w dniu 16 grudnia 2021 r. w „Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło” Nr 13 (2201) i wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami od dnia 1 lutego 2023 r.

Pismem z dnia 4 kwietnia 2023 r., Przedsiębiorstwo zwróciło się z wnioskiem o zmianę zatwierdzonej taryfy dla ciepła poprzez zmianę zawartych w niej cen i stawek opłat. Z uzasadnienia wniosku wynika, iż w okresie stosowania taryfy nastąpił spadek kosztów zakupu gazu ziemnego, co ma istotny wpływ na zmianę warunków wykonywania działalności gospodarczej Przedsiębiorstwa. Ponadto, w związku z opublikowaniem w dniu 30 marca 2023 r. „Informacji Prezesa URE nr 18/2023 w sprawie średnich cen sprzedaży ciepła wytworzonego w jednostkach wytwórczych niebędących jednostkami kogeneracyjnymi w roku 2022” oraz „Informacji Prezesa URE nr 17/2023 sprawie wskaźnika referencyjnego ustalanego przez Prezesa URE zgodnie z metodologią określoną w rozporządzeniu 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.)”, zaistniała przesłanka do zmiany cen z wytwarzania ciepła w jednostkach kogeneracji.

Zgodnie § 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 z późn. zm.), zwanego dalej „rozporządzeniem taryfowym”, w przypadku istotnej zmiany warunków lub zakresu wykonywania działalności gospodarczej przez przedsiębiorstwo energetyczne, w odniesieniu do działalności w zakresie wytwarzania ciepła w źródłach innych niż określone w § 13 ust. 1 lub działalności w zakresie przesyłania i dystrybucji ciepła, może nastąpić zmiana taryfy wprowadzonej do stosowania. Zmiana ta następuje w trybie określonym w art. 47 ustawy Prawo energetyczne lub przez zawarcie umów z odbiorcami, po dokonaniu analizy i oceny skutków ekonomicznych tej zmiany.

Natomiast zgodnie z § 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.

Jednocześnie nastąpiła zmiana taryfy w zakresie stawek opłat przesyłowych wynikająca ze wzrostu kosztów strat ciepła. Z uzasadnienia wniosku wynika ponadto, iż w okresie stosowania taryfy nastąpiła podwyżka cen dostawcy ciepła, co bezpośrednio wpływa na poziom kosztów dostawy ciepła do odbiorców (wzrost kosztów strat podczas przesyłania ciepła), co ma istotny wpływ na zmianę warunków wykonywania działalności gospodarczej Przedsiębiorstwa.

Zgodnie z treścią 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 okoliczności, postanowiono 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. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ § 1 ustawy z dnia 17 listopada 1964 r. - Kodeks postępowania cywilnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 1805 z późn. zm.). Odwołanie należy przesłać na adres Urzędu Regulacji Energetyki - Wschodniego Oddziału Terenowego z siedzibą w Lublinie - al. Józefa Piłsudskiego 13, 20-011 Lublin.
2. Odwołanie od decyzji powinno czynić zadość wymaganiom przepisanych dla pisma procesowego oraz zawierać oznaczenie zaskarżonej decyzji, określenie wartości przedmiotu sporu, przytoczenie zarzutów, związane ich uzasadnienie, wskazanie dowodów, a także zawierać wniosek o uchylenie albo zmianę decyzji w całości lub w części (art. 479⁴⁹ Kodeksu postępowania cywilnego).
3. Odwołanie od decyzji Prezesa URE podlega opłacie stałej w kwocie 1 000 złotych, 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 2022 r. poz. 1125 z późn. zm.). Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych stosownie do przepisów art. 100 i następn

ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej stosownie do przepisów art. 117 Kodeksu postępowania cywilnego.

4. W trakcie trwania 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. 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 taryfę do stosowania nie wcześniej niż po upływie 14 dni i nie później niż do 45 dnia od dnia jej opublikowania, jednak nie wcześniej niż w dniu 1 maja 2023 r.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
/-/
Agnieszka Szypulska

Enea Ciepło Spółka z o.o. z siedzibą w Białymstoku

..... TARYFA STANOWI
ZAŁĄCZNIK
DO DECYZJI PREZESA URE
z dnia *12 kwietnia 2023r.*
Nr *OLB. 4210.14.2023. 04r*

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie
Agnieszka Szypułska

ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

Białystok 2023 rok



W taryfie dla ciepła Enea Ciepło Spółka z o.o. z siedzibą w Białymstoku zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki nr OLB.4210.47.2022.AWr z dnia 13 stycznia 2023 r., opublikowanej w Biuletynie Branżowym Urzędu Regulacji Energetyki – Ciepło z dnia 13 stycznia 2023 r. Nr 13 (2201), wprowadza się następujące zmiany:

CZĘŚĆ IV - „Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat” otrzymuje następujące brzmienie:

1. Ceny ciepła wytworzonego w źródłach Enea Ciepło w ujęciu netto:

Elektrociepłownia Białystok (ECB)

Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³] [zł/t]
	[zł/MW/rok]	[zł/MW/m-c]		
B1	206 154,17	17 179,51	59,26	11,13
B2	206 154,17	17 179,51	59,26	11,13
B3	206 154,17	17 179,51	59,26	11,13
B4	206 154,17	17 179,51	59,26	11,13
C1	187 971,99	15 664,33	51,91	5,26
C2	187 971,99	15 664,33	51,91	5,26
C3	187 971,99	15 664,33	51,91	5,26
C4	187 971,99	15 664,33	51,91	5,26

Ciepłownia Zachód (CZ)

Symbol grupy odbiorców	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła [zł/GJ]	Cena nośnika ciepła [zł/m ³]
	[zł/MW/rok]	[zł/MW/m-c]		
B1	56 539,45	4 711,62	133,41	43,68
B2	56 539,45	4 711,62	133,41	43,68
B3	56 539,45	4 711,62	133,41	43,68
B4	56 539,45	4 711,62	133,41	43,68

Podatek od towarów i usług VAT zostanie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

1.1 Odbiorcy z grup taryfowych B1, B2, B3, B4 obciążani będą za zamówioną moc cieplną, ciepło i nośnik ciepła według cen ustalonych na podstawie następujących algorytmów:

- cena za zamówioną moc cieplną:

$$C_{MW} = 0,71 \times C_{MW(ECB)} + 0,26 \times C_{MW(CZ)} + 0,03 \times C_{MW(ZUOK)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

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

$C_{MW(ECB)}$ - cena za zamówioną moc cieplną ze źródła ECB [zł/MW]

$C_{MW(CZ)}$ - cena za zamówioną moc cieplną ze źródła CZ [zł/MW]

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

Agnieszka Szytułska

$C_{MW(ZUOK)}$ - cena za zamówioną moc cieplną zawarta w taryfie ZUOK [zł/MW]

- 0,71** - wskaźnik udziału mocy przyłączeniowej przyjętej do kalkulacji cen wytwarzania ciepła w źródle ECB w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy przyłączeniowych źródeł: CZ i ECB oraz mocy zamówionej w ZUOK
- 0,26** - wskaźnik udziału mocy przyłączeniowej przyjętej do kalkulacji cen wytwarzania ciepła w źródle CZ w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy przyłączeniowych źródeł: CZ i ECB oraz mocy zamówionej w ZUOK
- 0,03** - wskaźnik udziału mocy cieplnej zamówionej przez Enea Ciepło w ZUOK planowanej na pierwszy rok stosowania taryfy w łącznej wielkości mocy stanowiącej sumę mocy przyłączeniowej źródeł: CZ i ECB oraz mocy zamówionej w ZUOK

• **cena ciepła:**

$$C_{GJ} = 0,88 \times C_{GJ(ECB)} + 0,04 \times C_{GJ(CZ)} + 0,08 \times C_{GJ(ZUOK)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_{GJ} - cena ciepła [zł/GJ]

$C_{GJ(ECB)}$ - cena ciepła ze źródła ECB [zł/GJ]

$C_{GJ(CZ)}$ - cena ciepła ze źródła CZ [zł/GJ]

$C_{GJ(ZUOK)}$ - cena ciepła zawarta w taryfie ZUOK [zł/GJ]

0,88 - wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła oddanego do sieci ze źródła ECB w łącznej planowanej ilości ciepła oddanego do sieci

0,04 - wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła oddanego do sieci ze źródła CZ w łącznej planowanej ilości ciepła oddanego do sieci

0,08 - wskaźnik udziału planowanej ilości ciepła oddanego do sieci z ZUOK w łącznej planowanej ilości ciepła oddanego do sieci

• **cena nośnika ciepła:**

$$C_n = 0,98 \times C_{n(ECB)} + 0,02 \times C_{n(CZ)}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

C_n - cena nośnika ciepła [zł/m³]

$C_{n(ECB)}$ - cena nośnika ciepła ze źródła ECB [zł/m³]

$C_{n(CZ)}$ - cena nośnika ciepła ze źródła CZ [zł/m³]

0,98 - wskaźnik udziału planowanej ilości nośnika ciepła wyprodukowanego w źródle ECB w dostawie nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach

0,02 - wskaźnik udziału planowanej ilości nośnika ciepła wyprodukowanego w źródle CZ w dostawie nośnika ciepła do napełniania instalacji odbiorczych oraz do uzupełniania jego ubytków w tych instalacjach

1.2 W przypadku zmiany ceny za zamówioną moc ciepłą oraz ceny ciepła przez ZUOK, odbiorcy z grup taryfowych B1, B2, B3, B4 zostaną poinformowani pisemnie przez Enea Ciepło o wprowadzeniu do stosowania ww. cen w ciągu jednego okresu rozliczeniowego od dnia ich wprowadzenia.

2. Stawki opłat za usługi przesyłowe w ujęciu netto:

Symbol grupy odbiorców	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe
	[zł/MW/rok]	[zł/MW/m-c]	[zł/GJ]
B1	44 428,94	3 702,41	19,64
B2	61 772,62	5 147,72	25,48
B3	62 221,71	5 185,14	19,54
B4	79 667,01	6 638,92	31,77
C1	74 575,92	6 214,66	37,78
C2	88 455,32	7 371,28	31,09
C3	122 127,04	10 177,25	21,49
C4	43 010,10	3 584,18	14,29

Podatek od towarów i usług VAT zostanie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

3. Stawki opłat za przyłączenie do sieci:

Lp.	Rodzaje stawek opłat w zależności od średnicy przyłącza	Jednostka miary	netto
1	Dn 25	zł/m	307,11
2	Dn 32	zł/m	307,79
3	Dn 40	zł/m	324,37
4	Dn 50	zł/m	350,48
5	Dn 65	zł/m	372,40
6	Dn 80	zł/m	441,35
7	Dn 100	zł/m	572,09
8	Dn 125	zł/m	632,15
9	Dn 150	zł/m	719,80

Podatek od towarów i usług VAT zostanie naliczony zgodnie z obowiązującymi przepisami.

4. Opłaty za udostępnienie przez odbiorcę pomieszczenia węzła ciepłego.

W przypadku, gdy odbiorca udostępnia Enea Ciepło pomieszczenie węzła ciepłego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie, koszty ponoszone z tego tytułu przez Enea Ciepło zalicza się do kosztów przesyłania i dystrybucji ciepła do odbiorców zasilanych z tego węzła zgodnie z § 18 rozporządzenia taryfowego. W celu ustalenia stawek opłat za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego, stosowane będą poniższe algorytmy obliczania stawek opłat za usługi przesyłowe:

a) obliczenie stawek opłat stałych dla odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego

$$O_{spw} = B \cdot X (O_1 \cdot X N_{gppw} + O_2 \cdot X Q_{gppw} + K_{pw}) : N_{gppw}$$

b) obliczanie stawek opłat zmiennych dla odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego

$$O_{zpw} = (1-B) \times (O_s \times N_{gppw} + O_z \times Q_{gppw} + K_{pw}) : Q_{gppw}$$

gdzie poszczególne symbole oznaczają:

O_{spw} – stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego uwzględniającą opłaty z tytułu najmu pomieszczenia węzła ciepłego [zł/MW/rok]

O_{zpw} – stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego uwzględniającą opłaty z tytułu najmu pomieszczenia węzła ciepłego [zł/GJ]

B – wskaźnik udziału opłat stałych za usługi przesyłowe w łącznych opłatach za te usługi, przyjęty we wniosku o zatwierdzenie taryfy w wysokości 0,34 w wodzie i 0,36 w parze

O_s – ustaloną w taryfie stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie węzła ciepłego według zasad ustalonych w odrębnej umowie [zł/MW/rok]

O_z – ustaloną w taryfie stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe dla odbiorców z grupy taryfowej, do której zaliczony jest odbiorca udostępniający pomieszczenie węzła ciepłego według zasad ustalonych w odrębnej umowie [zł/GJ]

N_{gppw} – zamówioną moc cieplną przez odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego, planowaną na pierwszy rok stosowania taryfy, zgodnie z zawartą umową [MW]

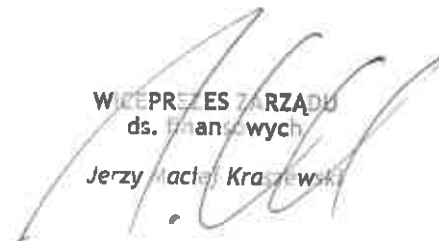
Q_{gppw} – ilość ciepła planowana do sprzedaży dla odbiorców zasilanych z danego węzła ciepłego na pierwszy rok stosowania taryfy [GJ], a w przypadku nowych węzłów wielkość szacunkowa


K_{pw} – planowane do poniesienia przez Enea Ciepło roczne koszty z tytułu udostępnienia odpłatnie przez odbiorcę pomieszczenia węzła ciepłego, na zasadach ustalonych w odrębnej umowie [zł].

Pozostałe zapisy taryfy pozostają bez zmian.

PREZES ZARZĄDU

Cezary Olszakowski

WICEPREZES ZARZĄDU
ds. finansowych

Jerzy Maciej Krasiński

z upoważnienia
Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki
Dyrektor Wschodniego Oddziału Terenowego
z siedzibą w Lublinie

Aleksandra Szypułska