



PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI
OKA.4210.11.2024.RZ

Katowice, dnia 25 kwietnia 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 ust. 2 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. - Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266)

po rozpatrzeniu wniosku przedsiębiorstwa energetycznego:

Dalkia Polska Energia Spółka Akcyjna z siedzibą w Katowicach

(zwanego w dalszej części decyzji „Przedsiębiorstwem”),

zawartego w piśmie z dnia 28 lutego 2024 r.,

uzupełnionego pismem z dnia 19 kwietnia 2024 r.,

zmieniam

moją decyzję z dnia 23 listopada 2023 r., nr OKA.4210.49.2023.RZ, zatwierdzającą Przedsiębiorstwu taryfę dla ciepła, poprzez zatwierdzenie ustalonej przez Przedsiębiorstwo i stanowiącej załącznik do niniejszej decyzji zmiany taryfy dla ciepła.

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 23 listopada 2023 r., nr OKA.4210.49.2023.RZ, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki zatwierdził ustaloną przez Przedsiębiorstwo taryfę dla ciepła na okres jednego roku od dnia wprowadzenia taryfy do stosowania. Według oświadczenia Przedsiębiorstwa, taryfa została wprowadzona do stosowania w rozliczeniach z odbiorcami z dniem 1 stycznia 2024 r.

W dniu 28 lutego 2024 r. Przedsiębiorstwo wniosło o zatwierdzenie zmiany ww. taryfy uzasadnionej okolicznością powołaną w § 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.), tj. istotną i nieprzewidywalną zmianą warunków prowadzenia działalności gospodarczej w zakresie wytwarzania ciepła.

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.

W niniejszej sprawie uznano, że zostały spełnione przesłanki określone w powołanym przepisie, umożliwiające zmianę decyzji, w związku z czym 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 dwutygodniowym od dnia jej doręczenia (art. 30 ust. 2 i 3 ustawy – Prawo energetyczne oraz art. 479⁴⁶ pkt 1 i art. 479⁴⁷ §1 Kodeksu postępowania cywilnego).
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 wniosek o uchylenie albo o zmianę decyzji – w całości lub części (art. 479⁴⁹ 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. 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). 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 i następnych 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, zmiana taryfy 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 zmianę taryfy 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

**Dalkia Polska Energia
Spółka Akcyjna
z siedzibą w Katowicach**

ZMIANA TARYFY DLA CIEPŁA

NINIEJSZA ZMIANA TARYFY STANOWI
ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI PREZESA URE

Z DNIA 25.04.2024 NR OKA. 4210.11.2024. PK

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

Marek Miśkiewicz

Katowice, 2024 r.

W taryfie dla ciepła zatwierdzonej decyzją Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki z dnia 23 listopada 2023 r., Nr OKA.4210.49.2023.RZ:

- w tabeli zamieszczonej w części III zatytułowanej „Podział odbiorców na grupy taryfowe”, punkty od 12 do 20 otrzymują następujące brzmienie:

Lp.	Symbol grupy odbiorców	Opis (charakterystyka) grupy odbiorców
12.	M/1/Z	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody bezpośrednio z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2.
13.	M/1/S	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
14.	M/1/W	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą oraz węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.
15.	M/1/WG	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.
16.	M/1/N	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą oraz grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.
17.	M/1/S PEC	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez DPE.
18.	M/1/W PEC	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą i węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.
19.	M/1/WG PEC	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą i grupowy węzeł cieplny eksploatowane przez DPE.
20.	M/1/N PEC	Odbiorcy pobierający ciepło w postaci gorącej wody wytworzone w zespole źródeł ciepła: źródle ciepła Mysłowice eksploatowanym przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2 poprzez sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez TAURON Ciepło Sp. z o. o. oraz sieć ciepłowniczą, grupowy węzeł cieplny i zewnętrzne instalacje odbiorcze eksploatowane przez DPE.

Dalkia Polska Energia S.A.
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko

Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Południowego Oddziału Taryfowego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

- w części IV zatytułowanej „Rodzaje oraz wysokość cen i stawek opłat”, punkty 4 i 10 otrzymują następujące brzmienie:

4. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: M/1/Z, M/1/S, M/1/W, M/1/WG, M/1/N, M/1/S PEC, M/1/W PEC, M/1/WG PEC, M/1/N PEC.

Tabela nr 4

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc ciepłą		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m ³ (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
M/1/Z	226.231,82	18.852,65	88,54	39,60				
M/1/S	226.231,82	18.852,65	88,54	39,60	39.515,68	3.292,97	17,13	
M/1/W	226.231,82	18.852,65	88,54	39,60	43.112,91	3.592,74	14,43	
M/1/WG	226.231,82	18.852,65	88,54	39,60	22.372,41	1.864,37	7,44	
M/1/N	226.231,82	18.852,65	88,54	39,60	43.033,27	3.586,11	14,47	
M/1/S PEC*	226.231,82	18.852,65	88,54	39,60	39.515,68	3.292,97	17,13	
M/1/W PEC*	226.231,82	18.852,65	88,54	39,60	43.112,91	3.592,74	14,43	
M/1/WG PEC*	226.231,82	18.852,65	88,54	39,60	22.372,41	1.864,37	7,44	
M/1/N PEC*	226.231,82	18.852,65	88,54	39,60	43.033,27	3.586,11	14,47	

Dla odbiorców w grupach: M/1/Z, M/1/S, M/1/W, M/1/WG, M/1/N, M/1/S PEC, M/1/W PEC, M/1/WG PEC, M/1/N PEC, DPE stosuje cenę za zamówioną moc ciepłą (zł/MW), cenę ciepła (zł/GJ) oraz cenę nośnika ciepła (zł/m³) w wysokości średniej ważonej z ceny za zamówioną moc ciepłą, ceny ciepła oraz ceny nośnika ciepła określonych w tabeli nr 4 w taryfie DPE i w taryfie DPK2 dla grupy taryfowej DPK2-M/Z oraz stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z taryfy DPE.

$$C_{MW} = (C_{MWDPE} * 0,813) + (C_{MWDPK2} * 0,187)$$

$$C_{GJ} = (C_{GJDPE} * 0,776) + (C_{GJDPK2} * 0,224)$$

$$C_N = (C_{NDPE} * 1,000) + (C_{NDPK2} * 0,000)$$

gdzie:

C_{MW} - cena za zamówioną moc ciepłą (zł/MW) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2,

C_{MWDPE} - cena za zamówioną moc ciepłą (zł/MW) źródła ciepła Mysłowice wynikająca z taryfy DPE,

C_{MWDPK2} - cena zakupu zamówionej mocy cieplnej (zł/MW) z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice wynikająca z taryfy DPK2,

C_{GJ} - cena ciepła (zł/GJ) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2,

C_{GJDPE} - cena ciepła (zł/GJ) źródła ciepła Mysłowice wynikająca z taryfy DPE,

Dalkia Polska Energia S.A.
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśkiewicz

Urząd Regulacji Energetyki
DIREKTOR
Południowego Oddziału Energetycznego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Warszawie
Marek Miśkiewicz

C_{GJDPK2} - cena zakupu ciepła (zł/GJ) z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice wynikająca z taryfy DPK2,

C_N - cena nośnika ciepła (zł/m³) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE oraz z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2,

C_{NDPE} - cena nośnika ciepła (zł/m³) źródła ciepła Mysłowice wynikająca z taryfy DPE,

C_{NDPK2} - cena zakupu nośnika ciepła (zł/m³) z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice wynikająca z taryfy DPK2,

0,813 – udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE,

0,187 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2,

0,776 – udział ciepła (GJ) ze źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE,

0,224 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2.

1,000 – udział nośnika ciepła (m³) ze źródła ciepła Mysłowice eksploatowanego przez DPE,

0,000 - udział nośnika ciepła (m³) z elektrociepłowni DPK2 Mysłowice eksploatowanej przez DPK2.

* ponadto dla odbiorców w grupach: M/1/S PEC, M/1/W PEC, M/1/WG PEC, M/1/N PEC, DPE stosuje:

- stawkę opłaty stałej za usługi przesyłowe (zł/MW),
- stawkę opłaty zmiennej za usługi przesyłowe (zł/GJ),

określone w taryfie dla ciepła TAURON Ciepło Sp. z o. o. dla grupy taryfowej CZ3/A.

10. Ceny i stawki opłat stosowane dla odbiorców w grupach: We/1/Z, We/1/S, We/1/W, We/1/N.

Tabela nr 10

Symbol grupy taryfowej	Cena za zamówioną moc cieplną		Cena ciepła zł/GJ	Cena nośnika ciepła zł/m ³ (woda) zł/Mg (para)	Stawka opłaty stałej za usługi przesyłowe		Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca końcowy zł/GJ	Stawka opłaty zmiennej za usługi przesyłowe-odbiorca niekończący zł/GJ
	zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c			zł/MW	Rata miesięczna zł/MW/m-c		
We/1/Z	128.088,21	10.674,02	102,93	22,09				
We/1/S	128.088,21	10.674,02	102,93	22,09	18.342,39	1.528,53	5,23	
We/1/W	128.088,21	10.674,02	102,93	22,09	35.143,55	2.928,63	13,30	
We/1/N	128.088,21	10.674,02	102,93	22,09	42.148,55	3.512,38	12,66	

Dla odbiorców w grupach: We/1/Z, We/1/S, We/1/W, We/1/N, DPE stosuje cenę za zamówioną moc cieplną (zł/MW), cenę ciepła (zł/GJ) oraz cenę nośnika ciepła (zł/m³) w wysokości średniej ważonej z ceny za zamówioną moc cieplną, ceny ciepła oraz ceny nośnika ciepła określonych w tabeli nr 10 w taryfie DPE oraz w taryfach DPK1 i DPK2 dla grup taryfowych DPK1-We/Z i DPK2-We/Z oraz stawki opłat za usługi przesyłowe wynikające z taryfy DPE.

$$C_{MW} = (C_{MWDPE} * 0,440) + (C_{MWDPK1} * 0,207) + (C_{MWDPK2} * 0,353)$$

$$C_{GJ} = (C_{GJDPE} * 0,142) + (C_{GJDPK1} * 0,232) + (C_{GJDPK2} * 0,627)$$

$$C_N = (C_{NDPE} * 1,000) + (C_{NDPK1} * 0,000) + (C_{NDPK2} * 0,000)$$

Dalkia Polska Energia S.A.
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Energetycznego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśkiewicz

gdzie:

C_{MW} - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wesoła eksploatowanego przez DPE, z elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1 oraz z elektrociepłowni DPK2 Wesoła eksploatowanej przez DPK2,

$C_{MW DPE}$ - cena za zamówioną moc cieplną (zł/MW) źródła ciepła Wesoła wynikająca z taryfy DPE,

$C_{MW DPK1}$ - cena zakupu zamówionej mocy cieplnej (zł/MW) z elektrociepłowni DPK1 Wesoła wynikająca z taryfy DPK1,

$C_{MW DPK2}$ - cena zakupu zamówionej mocy cieplnej (zł/MW) z elektrociepłowni DPK2 Wesoła wynikająca z taryfy DPK2,

C_{GJ} - cena ciepła (zł/GJ) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wesoła eksploatowanego przez DPE, z elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1 oraz z elektrociepłowni DPK2 Wesoła eksploatowanej przez DPK2,

$C_{GJ DPE}$ - cena ciepła (zł/GJ) źródła ciepła Wesoła wynikająca z taryfy DPE,

$C_{GJ DPK1}$ - cena zakupu ciepła (zł/GJ) z elektrociepłowni DPK1 Wesoła wynikająca z taryfy DPK1,

$C_{GJ DPK2}$ - cena zakupu ciepła (zł/GJ) z elektrociepłowni DPK2 Wesoła wynikająca z taryfy DPK2,

C_N - cena nośnika ciepła (zł/m³) dla odbiorców zaopatrywanych z zespołu źródeł ciepła: źródła ciepła Wesoła eksploatowanego przez DPE, z elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1 oraz z elektrociepłowni DPK2 Wesoła eksploatowanej przez DPK2,

$C_{N DPE}$ - cena nośnika ciepła (zł/m³) źródła ciepła Wesoła wynikająca z taryfy DPE,

$C_{N DPK1}$ - cena zakupu nośnika ciepła (zł/m³) z elektrociepłowni DPK1 Wesoła wynikająca z taryfy DPK1,

$C_{N DPK2}$ - cena zakupu nośnika ciepła (zł/m³) z elektrociepłowni DPK2 Wesoła wynikająca z taryfy DPK2,

0,440 – udział zamówionej mocy cieplnej (MW) ze źródła ciepła Wesoła eksploatowanego przez DPE,

0,207 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1,

0,353 - udział zamówionej mocy cieplnej (MW) z elektrociepłowni DPK2 Wesoła eksploatowanej przez DPK2,

0,142 – udział ciepła (GJ) ze źródła ciepła Wesoła eksploatowanego przez DPE,

0,232 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1,

0,627 - udział ciepła (GJ) z elektrociepłowni DPK2 Wesoła eksploatowanej przez DPK2,

1,000 – udział nośnika ciepła (m³) ze źródła ciepła Wesoła eksploatowanego przez DPE,

0,000 - udział nośnika ciepła (m³) z elektrociepłowni DPK1 Wesoła eksploatowanej przez DPK1,

0,000 - udział nośnika ciepła (m³) z elektrociepłowni DPK2 Wesoła eksploatowanej przez DPK2.

Pozostałe zapisy taryfy dla ciepła nie ulegają zmianie.

Dalkia Polska Energia S.A.
Kierownik Zespołu Taryf i Koncesji

Marek Miśko

Z upoważnienia Prezesa
Urzędu Regulacji Energetyki
DYREKTOR
Południowego Oddziału Technicznego
Urzędu Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach

Marek Miśko