



Katowice, dnia 2 października 2024 r.

**PREZES
URZĘDU REGULACJI ENERGETYKI**

OKA.4110.28.2024.CW

DECYZJA

Na podstawie art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 ze zm.) oraz art. 32 ust. 1 pkt 3 w związku z art. 30 ust. 1 ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. – Prawo energetyczne (Dz. U. z 2024 r. poz. 266 ze zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

złożonego w dniu 18 czerwca 2024 r. przez przedsiębiorcę:

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

posiadającego:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000166177,
- 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 9541863415,

zwanego dalej „Koncesjonariuszem”,

postanawiam zmienić

moją decyzję z dnia 6 października 1998 r. ze zm. w sprawie udzielenia Koncesjonariuszowi koncesji Nr PCC/157/136/U/1/98/MS na przesyłanie i dystrybucję ciepła na okres do 31 grudnia 2025 r. i ustalić treść powołanej wyżej decyzji

poprzez nadanie jej brzmienia:

„udzielam przedsiębiorcy:

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

adres: ul. Ścigały 14, 40-205 Katowice

posiadającemu:

- 1) numer w rejestrze przedsiębiorców (KRS): 0000166177,
 - 2) numer identyfikacji podatkowej (NIP): 9541863415,
- zwanemu dalej „Koncesjonariuszem”,

KONCESJI

Nr PCC/157/136/U/1/98/MS

na przesyłanie i dystrybucję ciepła

na okres do 31 grudnia 2025 r.

na następujących warunkach:

1. PRZEDMIOT I ZAKRES DZIAŁALNOŚCI

Przedmiot działalności objętej niniejszą koncesją stanowi działalność gospodarcza polegająca na **przesyłaniu i dystrybucji ciepła** następującymi sieciami ciepłowniczymi:

- 1) sieć ciepłownicza nr 1, zlokalizowana na terenie Sosnowca, zasilana z dwóch źródeł ciepła zlokalizowanych w Sosnowcu przy ul. Minerów 2: Ciepłowni „Juliusz” eksploatowanej przez Koncesjonariusza oraz agregatu kogeneracyjnego eksploatowanego przez Enricom Sp. z o.o., w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze 130°C,
- 2) sieć ciepłownicza nr 2, zlokalizowana na terenie Sosnowca, zasilana ze źródła ciepła „Kazimierz” – zlokalizowanego w Sosnowcu przy ul. Ogrodowej 1, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze 130°C,
- 3) sieć ciepłownicza nr 3, zlokalizowana na terenie Sosnowca, zasilana ze źródła ciepła „Niwka-Modrzejów” – zlokalizowanego w Sosnowcu przy ul. Wojska Polskiego 6, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze 130°C,
- 4) sieć ciepłownicza nr 4, zlokalizowana na terenie Mysłowic, zasilana z dwóch źródeł ciepła: źródła ciepła „Mysłowice” - zlokalizowanego w Mysłowicach przy ul. Świerczyny 3, eksploatowanego przez Koncesjonariusza oraz z elektrociepłowni DPK2 „Mysłowice” - zlokalizowanej w Mysłowicach przy ul. Świerczyny 9A, eksploatowanej przez Dalkia Polska Kogeneracja 2 Sp. z o.o., w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze 130°C,
- 5) sieć ciepłownicza nr 6, zlokalizowana na terenie Katowic, zasilana ze źródła ciepła „Kostuchna” – zlokalizowanego w Katowicach przy ul. Boya-Żeleńskiego 95, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze 130°C,
- 6) sieć ciepłownicza nr 7, zlokalizowana na terenie Katowic, zasilana ze źródła ciepła „Kostuchna” – zlokalizowanego w Katowicach przy ul. Boya-Żeleńskiego 95, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze 130°C,
- 7) sieć ciepłownicza nr 8, zlokalizowana na terenie Katowic, zasilana z dwóch źródeł ciepła: źródła ciepła „Wieczorek” - zlokalizowanego w Katowicach przy ul. Szopienickiej 38A, eksploatowanego przez Koncesjonariusza oraz z elektrociepłowni DPK2 „Wieczorek” - zlokalizowanej w Katowicach przy ul. Szopienickiej 38, eksploatowanej przez Dalkia Polska

Kogeneracja 2 Sp. z o.o., w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze 130°C,

- 8) sieć ciepłownicza nr 9, zlokalizowana na terenie Katowic, zasilana ze: źródła ciepła „Wujek” - zlokalizowanego w Katowicach, przy ul. Wincentego Pola 65, eksploatowanego przez Koncesjonariusza, z elektrociepłowni DPK2 „Wujek” - zlokalizowanej w Katowicach przy ul. Wincentego Pola 38A, eksploatowanej przez Dalkia Polska Kogeneracja 2 Sp. z o.o. oraz ze źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Tauron Ciepło Sp. z o.o. (sieć nr 1) poprzez tę sieć, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze 130°C,
- 9) sieć ciepłownicza nr 10, zlokalizowana na terenie Katowic oraz Chorzowa, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze 130°C. Sieć zasilana jest ze źródeł ciepła zasilających sieć ciepłowniczą eksploatowaną przez Tauron Ciepło Sp. z o.o. (sieć nr 1) poprzez tę sieć,
- 10) sieć ciepłownicza nr 11, zlokalizowana na terenie Mysłowic, zasilana z trzech źródeł ciepła: źródła ciepła „Wesoła” - zlokalizowanego w Mysłowicach, przy ul. Kopalnianej 5, eksploatowanego przez Koncesjonariusza, z elektrociepłowni DPK1 „Wesoła” - zlokalizowanej w Mysłowicach przy ul. Kopalnianej 1A, eksploatowanej przez Dalkia Polska Kogeneracja 1 Sp. z o.o. oraz z elektrociepłowni DPK2 „Wesoła” - zlokalizowanej w Mysłowicach przy ul. Kopalnianej 1, eksploatowanej przez Dalkia Polska Kogeneracja 2 Sp. z o.o., w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze 130°C,
- 11) sieć nr 12, zlokalizowana na terenie Mysłowic, zasilana ze źródła ciepła „Wacław” - zlokalizowanego w Mysłowicach przy Al. Spacerowej, w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze 90°C,
- 12) sieć ciepłownicza nr 13, zlokalizowana na terenie Rudy Śląskiej i Katowic, zasilana z dwóch źródeł ciepła: źródła ciepła „Śląsk” - zlokalizowanego w Rudzie Śląskiej, przy ul. Kalinowej 12, eksploatowanego przez Koncesjonariusza oraz z elektrociepłowni DPK2 „Śląsk” - zlokalizowanej w Rudzie Śląskiej przy ul. Kalinowej 6, eksploatowanej przez Dalkia Polska Kogeneracja 2 Sp. z o.o., w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze 130°C,
- 13) sieć ciepłownicza nr 16, zlokalizowana na terenie Katowic, zasilana z dwóch źródeł ciepła: źródła ciepła „Szopienice” - zlokalizowanego w Katowicach przy ul. 11 Listopada 19, eksploatowanego przez Koncesjonariusza oraz z elektrociepłowni DPK1 „Szopienice” - zlokalizowanej w Katowicach przy ul. 11 Listopada 21, eksploatowanej przez Dalkia Polska Kogeneracja 1 Sp. z o.o., w której nośnikiem ciepła jest woda o maksymalnej temperaturze 140°C.

2. WARUNKI WYKONYWANIA DZIAŁALNOŚCI

2.1. Warunki ogólne.

- 2.1.1.** Koncesjonariusz jest obowiązany do zapewnienia wysokiej jakości świadczonych usług, niezawodności zaopatrzenia w ciepło przy zachowaniu zasady najniższych możliwych kosztów.
- 2.1.2.** Koncesjonariusz jest obowiązany do wykonywania działalności w sposób nie powodujący zagrożenia dla życia lub zdrowia ludzkiego oraz nie narażający na powstanie szkód materialnych.
- 2.1.3.** Koncesjonariusz jest obowiązany do przestrzegania obowiązujących przepisów, w tym przepisów o ochronie środowiska i bezpieczeństwie ekologicznym, a także wydanych na ich podstawie przepisów wykonawczych.

- 2.1.4. Koncesjonariusz jest obowiązany do utrzymywania lub zagwarantowania możliwości pozyskania środków finansowych lub majątku pozwalającego na zaspokojenie roszczeń osób trzecich mogących powstać wskutek niewłaściwego prowadzenia działalności objętej koncesją lub szkód w środowisku.
- 2.1.5. Koncesjonariusz nie może zawierać umów sprzedaży ciepła, umów o świadczenie usług przesyłania, dystrybucji lub obrotu ciepłem z przedsiębiorcami wykonującym działalność gospodarczą w zakresie wytwarzania, przesyłania, dystrybucji lub obrotu ciepłem jeżeli nie posiadają koncesji, w przypadkach, gdy taka koncesja jest wymagana przepisami ustawy – Prawo energetyczne.
- 2.1.6. Koncesjonariusz jest obowiązany, zgodnie z art. 34 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, do wnoszenia corocznej opłaty do budżetu państwa, w sposób i w wysokości określonych w przepisach wykonawczych wydanych na podstawie art. 34 tej ustawy.
- 2.1.7. Koncesjonariusz jest obowiązany do zapewnienia, aby czynności w zakresie samodzielnej eksploatacji instalacji i urządzeń wykonywały wyłącznie osoby legitymujące się posiadaniem wymaganych w tym zakresie kwalifikacji.

2.2. Warunki szczególne

- 2.2.1. Koncesjonariusz jest obowiązany do spełnienia technicznych warunków przesyłania i dystrybucji ciepła określonych w odrębnych przepisach, w szczególności do utrzymywania obiektów, instalacji, urządzeń i sieci w należyтым stanie technicznym, umożliwiającym przesyłanie lub dystrybucję ciepła w sposób ciągły i niezawodny, przy zachowaniu obowiązujących przepisów określających wymogi techniczne, jakościowe i ochrony środowiska, z uwzględnieniem uzasadnionego poziomu kosztów oraz optymalizacji wykorzystania źródeł ciepła zasilających sieć przesyłową lub dystrybucyjną.
- 2.2.2. Koncesjonariusz nie może subsydiować działalności nie objętej niniejszą koncesją z przychodu osiągniętego z działalności objętej tą koncesją.
- 2.2.3. Koncesjonariuszowi nie wolno stosować w przesyłaniu i dystrybucji ciepła przyrządów pomiarowych bez wymaganych dowodów prawnej kontroli metrologicznej lub niespełniających wymagań tej kontroli.
- 2.2.4. Koncesjonariuszowi nie wolno eksploatować urządzenia technicznego objętego dozorem technicznym, bez ważnej decyzji zezwalającej na jego eksploatację lub wbrew decyzji o wstrzymaniu jego eksploatacji, wydanych przez organ właściwej jednostki dozoru technicznego.

2.3. Sprawozdawczość i udzielanie informacji

- 2.3.1. Koncesjonariusz obowiązany jest zawiadomić pisemnie Prezesa URE w przypadku zmiany:
 - 1) oznaczenia podmiotu, jego siedziby lub miejsca zamieszkania oraz ich adresu,
 - 2) numeru w rejestrze przedsiębiorców w Krajowym Rejestrze Sądowym lub numeru równoważnego rejestru państw członkowskich Unii Europejskiej, Konfederacji Szwajcarskiej, państwa członkowskiego Europejskiego Porozumienia o Wolnym Handlu (EFTA) – stron umowy o Europejskim Obszarze Gospodarczym lub Turcji,
 - 3) numeru identyfikacji podatkowej NIP,– najpóźniej w terminie 7 dni od dnia zaistnienia tych zmian, przedkładając jednocześnie, w przypadku kiedy zmiana ta spowoduje potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji, wniosek o jej zmianę.
- 2.3.2. Koncesjonariusz jest obowiązany, w terminie nie dłuższym niż 14 dni od dnia zaistnienia innych - niż wskazane w pkt 2.3.1. - istotnych zmian odnoszących się do wykonywanej działalności objętej niniejszą koncesją, w tym w szczególności zmian dotyczących ograniczenia zakresu tej działalności, a także danych osób uprawnionych lub wchodzących w skład organu uprawnionego do reprezentowania Koncesjonariusza, zawiadomić o zmianach pisemnie Prezesa URE, przedkładając jednocześnie - w przypadku gdy powodują one potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji - wniosek o jej zmianę. Koncesjonariusz obowiązany jest wystąpić do Prezesa URE z wnioskiem o zmianę koncesji również w przypadku planowanego rozszerzenia objętej nią

działalności, przy czym rozpoczęcie wykonywania działalności w rozszerzonym zakresie wymaga uprzedniego uzyskania stosownej zmiany koncesji.

- 2.3.3. Koncesjonariusz jest obowiązany do pisemnego poinformowania Prezesa URE o zamiarze zaprzestania działalności koncesjonowanej nie później niż na 18 miesięcy przed przewidywaną datą zaprzestania działalności.
- 2.3.4. Koncesjonariusz jest obowiązany pisemnie zawiadomić Prezesa URE o niepodjęciu działalności objętej koncesją, jeżeli nie podejmie jej w ciągu 6 miesięcy od dnia udzielenia koncesji, nie później niż 14 dni od dnia upływu tego terminu, podając przyczyny niepodjęcia działalności; za datę podjęcia działalności uważa się datę faktycznego rozpoczęcia przesyłania i dystrybucji ciepła.
- 2.3.5. Koncesjonariusz jest obowiązany do pisemnego informowania Prezesa URE o zamiarze podziału lub połączenia z innymi podmiotami, nie później niż na 90 dni przed planowaną datą podziału lub połączenia, przedkładając jednocześnie, w przypadku kiedy zmiana ta spowoduje potrzebę zmiany zapisów niniejszej koncesji, wniosek o jej zmianę.
- 2.3.6. Koncesjonariusz jest obowiązany pisemnie zawiadomić Prezesa URE o zaprzestaniu spełniania któregokolwiek z warunków, o których mowa w art. 33 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, a także o zaistnieniu okoliczności, o których mowa w art. 33 ust. 3 lub ust. 3a tej ustawy, najpóźniej w terminie 7 dni od dnia, w którym Koncesjonariusz przestał spełniać którykolwiek z ww. warunków lub zaistniała którakolwiek z ww. okoliczności.

2.4. Warunki zaprzestania działalności po wygaśnięciu koncesji lub jej cofnięciu

- 2.4.1. Koncesjonariusz nie później niż na 18 miesięcy przed upływem ważności koncesji i zaprzestaniem działalności przedstawi Prezesowi URE opracowane na własny koszt analizy:
 - 1) techniczną,
 - 2) finansową (wraz z opinią i raportem biegłego rewidenta z przeprowadzonego badania sprawozdania finansowego Koncesjonariusza za ostatni rok działalności – jeśli obowiązek badania tego sprawozdania wynika z przepisów ustawy o rachunkowości),
 - 3) wpływu na środowisko,w zakresie wykonywanej działalności koncesjonowanej, które określą w szczególności stan wywiązania się Koncesjonariusza ze zobowiązań względem osób trzecich na dzień przewidywanego zakończenia tej działalności.
- 2.4.2. Koncesjonariusz jest obowiązany do realizacji wniosków i zaleceń wynikających z powyższych analiz, w najkrótszym możliwym terminie.
- 2.4.3. Koncesjonariusz jest obowiązany po zaprzestaniu działalności koncesjonowanej do likwidacji skutków swojej działalności, w szczególności w zakresie rekultywacji gruntów, przywrócenia rzeźby terenu do właściwego stanu, utylizacji odpadów niebezpiecznych.
- 2.4.4. Koncesjonariusz, w terminie 18 miesięcy przed planowaną datą zaprzestania działalności koncesjonowanej, opracuje i przedstawi Prezesowi URE plan działań, o których mowa w punkcie 2.4.3., z podaniem źródeł ich finansowania. W przypadku wystąpienia istotnych zmian warunków, na podstawie których powyższy plan został sporządzony, Koncesjonariusz jest obowiązany do jego niezwłocznej aktualizacji.
- 2.4.5. Koncesjonariusz nie jest obowiązany do realizacji postanowień pkt 2.4.1. – 2.4.4. jeżeli majątek służący do wykonywania działalności został przekazany innemu podmiotowi do dalszej eksploatacji.”

UZASADNIENIE

Decyzją z dnia 6 października 1998 r. ze zm. Prezes Urzędu Regulacji Energetyki udzielił Koncesjonariuszowi koncesji Nr PCC/157/136/U/1/98/MS na przesyłanie i dystrybucję ciepła na okres do dnia 31 grudnia 2025 r., określając przedmiot i zakres działalności gospodarczej objętej tą koncesją.

Wnioskiem z dnia 11 czerwca 2024r. Koncesjonariusz wystąpił o zmianę koncesji w punkcie 1 „Przedmiot i zakres działalności”. Zmiana jest związana z rozpoczęciem zakupu ciepła od Tauron Ciepło Sp. z o.o. i zasilaniem tym ciepłem „sieci ciepłowniczej nr 9”.

Po ustaleniu stanu faktycznego wniosek o zmianę ww. decyzji Prezesa Urzędu Regulacji Energetyki uznano za uzasadniony.

Dodatkowo w punkcie 2 „Warunki wykonywania działalności” Prezes URE dokonał zmiany warunku nr 2.3.5. Zgodnie z art. 41 ust. 1 ustawy – Prawo energetyczne, Prezes Urzędu Regulacji Energetyki może zmienić warunki wydanej koncesji. Natomiast 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 spełnione są przesłanki określone w art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego. 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 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 w 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 1000 zł, zgodnie z art. 32 ust. 1 w związku z art. 3 ust. 2 pkt 9 ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych. Strona może ubiegać się o zwolnienie od kosztów sądowych, stosownie do przepisów art. 101 i następne ustawy o kosztach sądowych w sprawach cywilnych, albo o przyznanie pomocy prawnej, stosownie do przepisów art. 117 i następne Kodeksu postępowania cywilnego.
4. Przed upływem 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 strony/stron (art. 130 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego) – alternatywnie jeśli decyzja jest zgodna z wnioskiem wszystkich uczestników.

Prezes
Urzędu Regulacji Energetyki
z upoważnienia

/-/
Marek Miśkiewicz
Dyrektor
Południowego Oddziału
Terenowego Urzędu
Regulacji Energetyki
z siedzibą w Katowicach