

WOŚr-VII.6223.1.5.2024.LR

Szczecin,

2024-09-27

DECYZJA

Na podstawie art. 104. art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572), art. 214, art. 218, art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r., poz. 54), po rozpatrzeniu wniosku Szczecińskiej Energetyki Ciepłej sp. z o. o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Zbożowej 4, KRS 131910, NIP 8510109444, w sprawie zmiany pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Ciepłowni Rejonowej „Marlicza”, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Marlicza 27, w związku z zamiarem wprowadzenia do eksploatacji od 01.10.2024 r. dwóch kontenerowych kotłów, opalanych olejem napędowym, o nominalnej mocy cieplnej 13 MW

zmieniam

na wniosek strony ostateczną decyzję Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 02.03.2015 r. znak: WGKiOŚ-II.62230.4.2014.JS, zmienioną decyzją Prezydenta Miasta Szczecin z dnia 07.06.2019 r. znak: WOŚr-II.6223.3.2019.JS, decyzją z dnia 13.02.2023 r. znak: WOŚr-VII.6223.1.1.2023.LR oraz decyzją z dnia 02.08.2023 r. znak: WOŚr-VII.6223.1.3.2023.LR, udzielającą Szczecińskiej Energetyce Ciepłej sp. z o.o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Zbożowej 4, pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji ciepłowni gazowo – olejowej szczytowej, o mocy 65 MW, zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Marlicza 27, w następujący sposób:

1. Do punktu I. 2. Rodzaj i parametry instalacji KGO dodaje się zapis o treści:

„W Ciepłowni Rejonowej „Marlicza” zamontowane są dwa kotły kontenerowe opalane olejem napędowym, wyposażone w odrębne kominy o wysokości 15 m. Moc znamionowa każdego kotła wynosi 10,5 MW, moc nominalna 13 MW. Kotły pracują w oparciu o olej napędowy do celów grzewczych lub równoważny o wartości opałowej nie niższej niż $Q=43$ MJ/kg i zawartości siarki nie wyższej niż 0,1%.”

2. Punkt I.3.1. decyzji Układ Kotłowni gazowo – olejowej – dodaje się zapis o brzmieniu:

„I.3.1. Układ kotłów kontenerowych

- dwa kotły w zabudowie kontenerowej
- moc znamionowa 10,5 MW każdy,
- moc cieplna w paliwie do 13 MW każdy,
- typ palnika WKGL70/3-A 3LN,
- paliwo - olej napędowy do celów grzewczych lub równoważny,
- zasilanie w wodę – podłączenie do istniejącej instalacji ciepłowniczej,
- pompy obiegowe, armatura kontrolno-pomiarowa,

- wentylator palnikowy o wydajności 16000 m³/h
- obciążenie paleniska 1,12 MW/m³
- zużycie paliwa ok. 1014 kg/h.”

Pozostała treść punktu pozostaje bez zmian.

3. Punkt „II. Ustaliam warianty funkcjonowania instalacji” - otrzymuje brzmienie:

WARIANT I — praca ciągła kotłów K1 i K2 z wykorzystaniem jako paliwa gazu ziemnego, lub zamiennie

WARIANT II – praca ciągła kotłów K1 i K2 z wykorzystaniem jako paliwa oleju napędowego do celów grzewczych

Ustala się dla kotłów K1 i K2 czas pracy ciągłej do 8760 godzin/ rok, niezależnie którym paliwem pracuje instalacja – dopuszczalna jest jednoczesna praca kotłów z wykorzystaniem obydwu paliw.

WARIANT III – jednoczesna praca źródeł energetycznych:

- praca ciągła kotłów gazowo-olejowych K1 i K2 z wykorzystaniem jako paliw:
 - w jednym kotle - w obu palnikach gazu ziemnego,
 - w drugim kotle- w jednym palniku: gaz ziemny, w drugim palniku: olej napędowy
- praca jednego kotła kontenerowego na olej napędowy w czasie do 6700 h/rok

WARIANT IV

- praca ciągła kotłów K1 i K2 z wykorzystaniem jako paliw:
 - w jednym kotle - w obu palnikach gazu ziemnego,
 - w drugim kotle- w jednym palniku gaz ziemny, w drugim palniku olej napędowy
- praca dwóch kotłów kontenerowych na olej napędowy w czasie do 590 h/rok dla każdego kotła.

Stacja uzdatniania wody.

Stacja uzdatniania wody sieciowej wraz z instalacją stabilizacji ciśnienia pracuje całodobowo w ruchu ciągłym. Wyjątek stanowią okresy przerw remontowo-konserwacyjnych oraz sytuacje awaryjne, w czasie których uzupełnianie wody w systemie ciepłowniczym przejmują źródła zewnętrzne.

4. Punkt „III.1. Miejsce i warunki wprowadzania oraz dopuszczalna wielkość emisji gazów i pyłów wprowadzanych do powietrza dla wariantów funkcjonowania instalacji KGO” otrzymuje brzmienie:

Tabela 1. Zestawienie wielkości emisji oraz parametrów jej odprowadzania z Ciepłowni Rejonowej „Marlicza” w Szczecinie przy ul. Marlicza 27

Lp.	Obiekt - źródło emisji	Nr emitora	Urządzenia zmniejszające emisję	Czas* pracy h/rok	Parametry emitora				Zanieczyszczenia	Emisja		
					d [m]	V [m/s]	T [° K]	h [m]		Graniczna wielkość, stężenie mg/Nm ³ średnio roczne BAT AELs	Standardy emisyjne w mg/m ³ przy zawartości tlenu w gazach 3% odlotowych	roczna Mg/r
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Wariant I												
1	Kocioł Nr 1 płomienicowo- płomieniówkowy - Paliwo-gaz ziemny o mocy 32,5 MW	E-1	Spr. energetyczn a 91,5 %	8760	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ CO Pył ogółem	- 100 40 -	35 - - 5	
2	Kocioł Nr 2 płomienicowo- płomieniówkowy - Paliwo-gaz ziemny o mocy 32,5 MW	E-2	Spr. energetyczn a 91,5 %	8760	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ CO Pył ogółem	- 100 40 -	35 - - 5	
Wariant II												
1	Kocioł Nr 1 płomienicowo- płomieniówkowy - Paliwo-olej napędowy o mocy 26 MW	E-1	Spr. energetyczn a 92,0 %	8760	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ CO Pył ogółem	175 270 30 20	- - - -	
2	Kocioł Nr 2 płomienicowo- płomieniówkowy - Paliwo-olej napędowy o mocy 26 MW	E-2	Spr. energetyczn a 92,0 %	8760	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ CO Pył ogółem	175 270 30 20	- - - -	

Lp.	Obiekt - źródło emisji	Nr emitora	Urządzenia zmniejszające emisję	Czas* pracy h/rok	Parametry emitora				Zanieczyszczenia	Emisja		
					d [m]	V [m/s]	T [° K]	h [m]		Graniczna wielkość, stężenie w mg/Nm ³ średnio roczne	Standardy emisyjne w mg/m ³ , u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych	roczna Mg/r
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
WARIANT III*												
1	Kocioł Nr 1 płomienicowo- płomieniówkowy - Paliwo-gaz ziemny o mocy 32,5 MW	E-1	Spr. energetyczn a 91,5 %	8760	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ CO Pył ogółem	- 100 40 -	35 - - 5	
2	Kocioł Nr 2 płomienicowo- płomieniówkowy - Paliwo-gaz ziemny/ olej napędowy	E-2	Spr. energetyczn a 91,5 %	8760	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ CO Pył ogółem	175 175,6 36,6 20	175 - - 16,1	
3	Kocioł K3 kontenerowy opalany napędowym olejem o mocy 10,5 MW	E-3	---	6700	0,800	8,85	453	15	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem		350 300 20	
WARIANT IV*												
1	Kocioł Nr 1 płomienicowo- płomieniówkowy - Paliwo-gaz ziemny o mocy 32,5 MW	E-1	Spr. energetyczn a 91,5 %	8760	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ CO Pył ogółem	- 100 40 -	35 - - 5	
2	Kocioł Nr 2 płomienicowo- płomieniówkowy - Paliwo-gaz ziemny/ olej napędowy	E-2	Spr. energetyczn a 91,5 %	8760	1,40	13,52	442	48	SO ₂ NO ₂ CO Pył ogółem	175 175,6 35,6 20	175 - - 16,1	

Lp.	Objekt - źródło emisji	Nr emitora	Urządzenia zmniejszające emisję	Czas* pracy h/rok	Parametry emitora				Zanieczyszczenia	Emisja		
					d [m]	V [m/s]	T [° K]	h [m]		Graniczna wielkość, stężenie w mg/Nm ³ średnio roczne BAT AELs	Standardy emisyjne w mg/m ³ u przy zawartości 3% tlenu w gazach odlotowych	roczna Mg/r
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
3	Kocioł K3 kontenerowy opalany olejem napędowym o mocy 10,5 MW	E-3	Spr. energetyczna 90,0 %	590	0,800	8,85	453	15	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	--	350 300 20	
4	Kocioł K4 kontenerowy opalany olejem napędowym o mocy 10,5 MW	E-4	Spr. energetyczna 90,0 %	590	0,800	8,85	453	15	SO ₂ NO ₂ Pył ogółem	---	350 300 20	

*uwaga: układ pracy palników gazowych/olejowych w obu kotłach K 1 i K2 może być zamienny

Zgodnie z art. 204 ust. 1 Ustawy POŚ Instalacje wymagające pozwolenia zintegrowanego spełniają wymagania ochrony środowiska wynikające z najlepszych dostępnych technik, a w szczególności nie mogą powodować przekroczenia granicznych wielkości emisyjnych, a także art. 205 nie zwalnia z obowiązku dotrzymania standardów jakości środowiska czyli emisje dwutlenku siarki i pyłu z kotła w którym jeden palnik pracuje na gaz a drugi pracuje na olej, które należy dotrzymać, muszą spełniać standardy emisyjne.

Emisja roczna z instalacji wynosi:

Wariant I- emitor E 1 i E-2 przy spalaniu gazu ziemnego

SO₂ - 27,2594 Mg/rok

NO₂ - 77,8834 Mg/rok

CO - 31,1523 Mg/rok

Pył - 3,8947 Mg/rok

Wariant II – emitor E-1 i E-2 przy spalaniu oleju napędowego

SO₂ - 106,7459 Mg/rok

NO₂ - 164,6933 Mg/rok

CO - 18,2996 Mg/rok

Pył - 12,1992 Mg/rok

Dopuszcza się pracę ciepłowni z wykorzystaniem jednocześnie obydwu paliw - wówczas otrzymamy kombinację tych wartości nieprzekraczające wartości emisji dla wariantów I i II.

Wariant III – emitor E-1 gaz, E-2 gaz i olej lub zamiennie Emitor E-1 gaz i olej, emitor E-2 gaz, E-3 olej

SO₂ - 76,2747 Mg/rok

NO₂ - 124,5702 Mg/rok

CO - 37,5678 Mg/rok

Pył - 7,6391 Mg/rok

Wariant IV – emitor E-1 gaz, E-2 gaz i olej lub zamiennie Emitor E-1 gaz i olej, emitor E-2 gaz, E-3 olej, E-4 -olej

SO₂ - 105,4197 Mg/rok

NO₂ - 149,5545 Mg/rok

CO - 47,1964 Mg/rok

Pył - 9,3074 Mg/rok

5. Punkt „V.2.1. Rodzaj i parametry instalacji istotne z punktu widzenia ochrony przed hałasem” - otrzymuje brzmienie:

Tabela 6.

Rodzaj źródła	Opis źródła	Czas pracy w ciągu doby [h]	
		Dzień 6 ⁰⁰ - 22 ⁰⁰	Noc 22 ⁰⁰ - 6 ⁰⁰
1	2	3	4
Z1	Czerpnia N1 i N2	16	8
Z2	Czerpnia N3 i N4	16	8
Z3	Czerpnia N7	16	8
Z4	Czerpnia N8 i N9	16	8
Z5	Czerpnia N10 i N11	16	8
Z6	Czerpnia N5	16	8
Z7	Czerpnia N6	16	8
Z8	Wyrzutnie W9 - W12	16	8
Z9	Wyrzutnie W13 - W16	16	8
Z10	Wyrzutnie W1-W4	16	8
Z11	Wyrzutnie W5-W8	16	8
Z12	Komin 48 m	16	8
Z13	Kominy 2 x 15 m	16	8
Z14	Czerpnie N12 i N13	16	8

6. Punkt „VI.1. Ilość paliw wykorzystywana w instalacji KGO” - otrzymuje brzmienie:

Tabela 9

Kod paliwa	Rodzaj paliwa	Zużycie paliwa	Parametry paliwa
F2	Gaz ziemny GZ-50	56 200 000 m ³ /rok	Średnia wartość opałowa określona przez dostawcę gazu - ok. 36,5 MJ/m ³ . Zawartość siarki max. 20 mg/m ³
F1	Olej napędowy	45 700 Mg/rok	Średnia wartość opałowa oleju napędowego nie niższa niż Qi=43 MJ/kg. Zawartość siarki max. 0,1%

lub kombinacja tych wartości zużycia paliwa.

7. Punkt „VII.2.3. Pomiar emisji gazów i pyłów do powietrza” - otrzymuje brzmienie:

„VII.2.3. Instalacja kotłów gazowo-olejowych K1 i K2 (emitory E-1 i E-2) pracuje w ruchu ciągłym. Pomiary emisji do powietrza dla źródła należy prowadzić w systemie ciągłym przy zastosowaniu automatycznych systemów pomiarowych, zainstalowanych na stałe na miejscu emisji.

Ciągłe pomiary emisji przy spalaniu oleju napędowego należy prowadzić dla zanieczyszczeń:

- NO_x, CO, SO₂, pył.

Pomiary zawartości zanieczyszczeń takich jak: metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) – raz na rok.

Ciągłe pomiary emisji przy spalaniu gazu ziemnego należy prowadzić dla zanieczyszczeń:

- NO_x i CO.

Z kotłów olejowych K3 i K4 – emitory E-3 i E-4 wymagany jest okresowy pomiar emisji do powietrza w zakresie dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu ogólnego.”

VII.2.3. Instalacja kotłów gazowo-olejowych K1 i K2 (emitory E-1 i E-2) pracuje w ruchu ciągłym. Pomiary emisji do powietrza dla źródła należy prowadzić w systemie ciągłym przy zastosowaniu automatycznych systemów pomiarowych zainstalowanych na stałe na miejscu emisji.

Ciągłe pomiary emisji przy spalaniu oleju napędowego należy prowadzić dla zanieczyszczeń:

- NO_x, CO, SO₂, pył

Pomiary zawartości zanieczyszczeń takich jak: metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn) – raz na rok.

Ciągłe pomiary emisji przy spalaniu gazu ziemnego należy prowadzić dla zanieczyszczeń:

- NO_x i CO.

Z kotłów olejowych K3 i K4 – emitory E-3 i E-4 wymagany jest okresowy pomiar emisji do powietrza w zakresie dwutlenku siarki, tlenków azotu i pyłu ogólnego.

10.8 Proponowane w niniejszym wniosku zmiany decyzji pozwolenia zintegrowanego obowiązują od 1 października 2024 r.

Pozostałe warunki decyzji pozostają bez zmian.

8. Proponowane w niniejszym wniosku zmiany decyzji pozwolenia zintegrowanego obowiązują od 1 października 2024 r.

9. Pozostałe warunki decyzji nie podlegają zmianom.

Uzasadnienie

Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o. o. z siedzibą w Szczecinie przy ul. Zbożowej 4, poprzez swojego pełnomocnika Pana Henryka Dominiaka, wystąpiła z wnioskiem z dnia 26.08.2024 r. o zmianę decyzji Prezydent Miasta Szczecin z dnia 02.03.2015 r., znak: WGKiOŚ-II.6223.4.2014.JS (z późniejszymi zmianami), udzielającą Szczecińskiej Energetyce Ciepłej Sp. z o. o. pozwolenia zintegrowanego na prowadzenie instalacji Ciepłowni Rejonowej „Marlicza”, gazowo – olejowej, szczytowej, o mocy 65 MW (gaz) lub 52 (olej), zlokalizowanej w Szczecinie przy ul. Marlicza 27.

Przedmiotowy wniosek został przedłożony organowi w związku z zamiarem wprowadzenia do eksploatacji od dnia 01.10.2024 r. dwóch kontenerowych kotłów o wysokości komina 15 m każdy, opalanych olejem napędowym, o nominalnej mocy cieplnej 13 MW_t i mocy znamionowej 10,5 MW, zlokalizowanych na terenie Ciepłowni Rejonowej „Marlicza” w Szczecinie przy ul. Marlicza 27. Niniejsza zmiana nie jest zmianą istotną. Zmianą istotną, w rozumieniu zapisów art. 3 pkt 7 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r. poz. 54). Poprzez zmianę istotną rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko, natomiast zgodnie z art. 214 ust.3 ww. ustawy zmianę w instalacji uważa się za istotną w szczególności, gdy zwiększana skala działalności wynikająca z tej zmiany, sama w sobie, kwalifikowałaby ją jako instalację, o której mowa w przepisach wydanych na podstawie art. 201 ust.2.

Kotły będą eksploatowane w różnych wariantach, w zależności od zastosowanego paliwa. Dopuszcza się pracę ciepłowni z jednoczesnym wykorzystaniem obu paliw, czyli gazu ziemnego i oleju napędowego. Wówczas będzie to kombinacja wartości nieprzekraczającej wartości emisji obliczonych dla obu dopuszczonych wariantów. Wnioskowane przez Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o. o. z siedzibą w Szczecinie zmiany pozwolenia dotyczą wprowadzania gazów i pyłów do powietrza oraz ilości paliw, wykorzystywanych w KGO. W poszczególnych punktach decyzji pozwolenia zintegrowanego dokonano stosowanych zmian.

Instalacja Ciepłowni Rejonowej „Marlicza” wpisuje się w § 3 ust. 1 pkt. 4 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839):

- elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 6 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów z wyłączeniem odpadów niebędących biomasą w rozumieniu § 2 pkt 1 tego rozporządzenia, w celu wytwarzania energii elektrycznej lub cieplnej, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 3, o mocy cieplnej rozumianej jako ilość energii wprowadzonej w paliwie do instalacji w jednostce czasu przy

nominalnym obciążeniu tych instalacji, nie mniejsze niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW.

W związku z powyższym organem właściwym w sprawach ochrony środowiska dla przedmiotowych instalacji jest Prezydent Miasta Szczecin, zgodnie z art. 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2024 r., poz. 54).

Zgodnie z art. 209 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska, pismem z dnia 26.09.2024 r. zapis wniosku w postaci elektronicznej został przekazany ministrowi właściwemu do spraw środowiska.

Zgodnie z art. 10 ustawy z dnia 14.06.1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572) poinformowano stronę o prowadzonym postępowaniu oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. W terminie określonym w ww. zawiadomieniu strona nie zgłosiła żadnych uwag i wniosków.

Wobec powyższego oraz uwzględniając słuszny interes strony należało rozstrzygnąć jak w sentencji decyzji.

P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji Stronie służy prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie, pl. Batorego 4, za pośrednictwem Prezydenta Miasta Szczecin, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Otrzymują:

1. Szczecińska Energetyka Ciepła Sp. z o.o.
Pełnomocnik Pan Henryk Dominiak
Ekologpol ul. Piaskowa 61, 72-010 Police
2. Minister Klimatu i Środowiska
ul. Wawelska 52/54, 00-922 Warszawa.
3. Zachodniopomorski Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Wały Chrobrego 4, 70-502 Szczecin.
4. Urząd Marszałkowski Województwa Zachodniopomorskiego
Wydział Ochrony Środowiska
ul. Korsarzy 34, 70-540 Szczecin.

Z up. PREZYDENTA MIASTA

Dariusz Matejski
ZASTĘPCA DYREKTORA
Wydziału Ochrony Środowiska

Szczecin, dnia 30. 09. 2024r

OŚWIADCZENIE
O ZRZECZENIU SIĘ PRAWA DO WNIESIENIA ODWOŁANIA

Ja niżej podpisany Henryk Domicki
(imię i nazwisko)

po zapoznaniu się z treścią decyzji/postanowienia* Prezydenta Miasta Szczecin znak:

1005 r-VII. 6223. 1.5.2024. L.R.

z dnia 27.08.2024 w sprawie wydziałanie z własności 1002 -
wolania zinkrowanego dla instalacji ciep-
łotności Regionalnej "Nordica" w Szczecinie

Oświadczam, że decyzja/postanowienie* ta jest zgodna(e) z moim żądaniem, wobec czego
zrzekam się prawa wniesienia odwołania/zażalenia* od decyzji/postanowienia* do organu II
instancji.

Jednocześnie wnoszę o nadanie wymienionej decyzji/postanowieniu* klauzuli wykonalności-
prawomocności.

Henryk Domicki

czytelny podpis

* niewłaściwe skreślić

