



SRL.6222.1.2026
(ORL.6222.2.2025)

DECYZJA

Na podstawie art. 192, 214 ust. 5 i 378 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r., poz. 647 z późn. zm.) oraz art. 104, 107 i 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691)

orzekam

- I. Zmienić**, na wniosek strony, ostateczną decyzję Starosty Ostrowieckiego znak: RS.II-7648/8/2005 z dnia 17.03.2006 r., zmienioną decyzjami znak: RS.II-7648/1/2008 z dnia 03.03.2008 r., RS.II-7648/15/2008 z dnia 26.01.2009 r., RS.II-7648/7/2009 z dnia 01.02.2010 r., RS.II-7648/6/2010 z dnia 27.12.2010 r., RS.II.6222.1.2011 z dnia 26.04.2011 r., znak: RS.II.6222.1.2014 z dnia 03.12.2014 r., RS.II.6222.4.2015 z dnia 10.12.2015 r., GRN.III.6222.1.5.2019 z dnia 17.04.2019 r., RŚG.III.6222.2.2023 z dnia 18.05.2023 r. oraz RŚG.III.6222.4.2023 z dnia 17.10.2023 r., będącą pozwoleniem zintegrowanym na prowadzenie instalacji do wytwarzania energii i paliw – do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie Ciepłowni przy ul. Jana Samsonowicza 2 w Ostrowcu Świętokrzyskim, w określony poniżej sposób:

1. Punkt I.1. decyzji otrzymuje brzmienie:

I.1. Rodzaj prowadzonej działalności

Podmiotem prowadzącym instalację jest Ciepłownia Ostrowiecka Spółka z ograniczoną odpowiedzialnością, ul. Henryka Sienkiewicza 91, 27-400 Ostrowiec Świętokrzyski, NIP: 6612385224, REGON 522874717, KRS: 0000989376.

Przedmiotem głównej działalności Ciepłowni Ostrowieckiej Sp. z o.o. jest wytwarzanie ciepła w postaci gorącej wody zasilającej w energię cieplną odbiorców na obszarze miasta Ostrowiec Świętokrzyski.

W instalacji ciepłowniczej Ciepłownia Ostrowiecka Sp. z o.o. wytwarzana jest energia cieplna z mialu węgla kamiennego w dwóch kotłach wodnych typu WR-25.

2. Punkt I.2. decyzji otrzymuje brzmienie:

I.2. Rodzaj i parametry instalacji

Instalacja podlegająca pod obowiązek uzyskania pozwolenia zintegrowanego została zakwalifikowana jako: „instalacja w przemyśle energetycznym do spalania paliw o mocy nominalnej ponad 50 MWt”.

Całkowita nominalna moc instalacji eksploatowanych na terenie Ciepłowni wynosi 77,32 MWt, przy czym do emitora E2 podłączone są dwa kotły wodne WR-25 oznaczone jako K5 i K6, o mocy cieplnej znamionowej 31,7 MW oraz mocy cieplnej nominalnej 38,66 MW każdy.

3. Punkt I.3. decyzji otrzymuje brzmienie:

I.3. Parametry techniczne kotłów instalacji ciepłowniczej Ciepłowni Ostrowieckiej Sp. z o.o.

Tab. Parametry techniczne kotłów

Lp.	Typ kotła	Rodzaj kotła	Moc cieplna znamionowa MW / Moc cieplna nominalna MW	Rok budowy / Rok ostatniej modernizacji	Rodzaj paleniska	Ciśnienie wody (pary), MPa	Temperatura wody (pary), °C
1.	WR-25 Nr K5 (nr fab. 1476)	wodny	31,7 / 38,66	1976/1999	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	150
2.	WR-25 Nr K6 (nr fab. 1050013)	wodny	31,7 / 38,66	1976/1995	ruszt łuskowy mechaniczny, zasypowe podawanie węgla	2,5	155

4. Punkt I.4. decyzji otrzymuje brzmienie:

I.4. Charakterystyka układów i rozwiązań, stosowanych do oczyszczania spalin

Oczyszczanie gazów z kotłów K-5 i K-6 współpracujących z emitorem E2, realizowane jest metodami uzależnionymi od rodzaju zanieczyszczeń, tj.:

- w celu redukcji emisji pyłów zastosowano na każdym z kotłów dwustopniowy system odpylania z pierwszy stopniem w postaci multicyklonów przelotowych typu MOS oraz drugim w postaci filtrów workowych. Wypadkowa skuteczność redukcji emisji pyłów wyniesie powyżej 99% i uwzględnić będzie konieczność wychwycenia ze strumienia spalin cząstek pyłów ze spalania paliwa stałego ale również cząstek adsorbentu podawanego do strumienia spalin przed filtrem,
- w celu redukcji emisji SO₂ do powietrza zastosowano metodę suchą, polegającą na dozowaniu sykiego sorbentu (wodorowęglan sodu, węglan sodu, węglan wapnia) do strumienia spalin przed komorami mieszającymi odpylaczy,
- w celu redukcji emisji NO_x zastosowano: modernizację podawania powietrza podmuchowego pozwalającą na ścisłą i dokładną regulację ilości powietrza podawanego w poszczególne strefy spalania paliwa, wykonanie i wdrożenie do stosowania instalacji do recyrkulacji części spalin powstających w kotle oraz modernizację systemu podawania paliwa mającą na celu poprawę równomierności rozłożenia paliwa na całym ruszcie.

5. Punkt I.6. decyzji otrzymuje brzmienie:

I.6. Parametry techniczne układu odżużlania

W układzie odżużlania kotłów żużel odprowadzany jest na mokro za pomocą systemu przenośników zgarniakowych. Wysypy z przenośników zgarniakowych są skierowane na przenośnik taśmowy transportujący żużel poza budynek, na plac składowania żużla.

Oznaczenie przenośnika	PZ nr K5	PZ nr K6
Rodzaj przenośnika	zgrzeblowy	zgrzeblowy
Ilość, [szt.]	2	2
Długość przenośnika, [m]	9	9
Szerokość przenośnika, [m]	0,6	0,6
Wydajność, [Mg/h]	2,5	2,5
Moc, [kW]	2,2	2,2
Napięcie, [V]	500	500

6. Punkt II.1. decyzji otrzymuje brzmienie:**II.1. Ustalam rodzaj i ilość paliw wykorzystywanych w instalacji.**

- Rodzaj stosowanego paliwa: miał węgla kamiennego,
- Ilość stosowanego paliwa: 40 000 Mg/rok,
- Wartość opałowa stosowanego paliwa: nie mniej niż 20 000 kJ/kg,
- Zawartość siarki palnej w stosowanym paliwie: nie więcej niż 0,8%,
- Zawartość popiołu w stosowanym paliwie: nie więcej niż 20%.

W celu kontroli jakości spalanego paliwa dla danego rodzaju (partii) paliwa wykonywane będą analizy obejmujące: ciepło spalania, wartość opałową, wilgotność, zawartość popiołu i siarki, węgiel całkowity, węgiel stały (fixed carbon), substancje lotne, skład chemiczny z uwzględnieniem: H, N, O, Br, Cl, F metale i metaloidy (As, Cd, Co, Cr, Cu, Hg, Mn, Ni, Pb, Sb, Ti, V, Zn).

Analizy niniejsze wykonywane będą dla każdej zdefiniowanej partii paliwa stosowanego w instalacji przez zewnętrzne akredytowane laboratoria.

7. Punkt III decyzji otrzymuje brzmienie:**III. Warianty funkcjonowania instalacji**

Wariant pracy instalacji Nr:	Roczny czas pracy źródła emisji	1	2	3
Czas pracy instalacji w wariantcie:		720	1800	720
Kocioł K-5 WR-25	2520	X	X	-
Kocioł K-6 WR-25	3240	X	X	X

Przez około 3,5 miesiąca w roku (2520 h/rok) pracuje jeden z kotłów WR-25 podłączonych do emitora E2, zaś drugi przez około 4,5 miesiąca w roku (3240 h/rok). Zakłada się jednoczesną pracę kotłów nr K5 i nr K6 podłączonych do emitora E2 przez okres maksymalnie jednego miesiąca w roku, przy najniższych temperaturach zewnętrznych (720 h/rok).

8. Punkt VII.1.2. decyzji otrzymuje brzmienie:**VII.1.2. Ustalam wielkości dopuszczalnej emisji gazów i pyłów do powietrza z instalacji**

- 1) Ustala się rodzaje i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza dla źródła powstawania gazów i pyłów oraz miejsca wprowadzania:

Emitor	Źródło spalania paliw	Nazwa substancji	Standard emisyjny mg/Nm ³ , przy zawartości 6% tlenu w gazach odlotowych	Graniczne wielkości emisyjne BAT-AEL mg/Nm ³		
				Średnia dobową lub średnia z okresu pobierania próbek,	Średnia roczna	Średnia roczna lub średnia z próbek uzyskanych w ciągu jednego roku
E2	Duży obiekt energetycznego spalania o nominalnej mocy cieplnej 77,32 MW, w skład którego wchodzi dwa istniejące kotły wodne WR-25 Nr K5 oraz WR-25 Nr K6 o	Pył	30	28	18	-
		SO ₂	400	400	360	-
		NO _x	300	330	270	-
		HCl	-	-	-	10
		HF	-	-	-	6
		Hg	-	-	-	-

	nominalnych mocach cieplnych po 38,66 MW				-	0,009
--	---	--	--	--	---	-------

- 2) Ustala się rodzaje i ilość gazów i pyłów dopuszczonych do wprowadzania do powietrza w Mg/rok dla źródła :

Łącznie z instalacji:	Nazwa Substancji	Rodzaj zanieczyszczenia	Emisje roczne łącznie z całej instalacji, Mg/rok
		Pył	5,658
		SO ₂	113,13
		NO ₂	84,745
		HCl	3,141
		HF	1,884
		Hg	0,002827

^{*} suchy gaz w temperaturze 273,15 K i ciśnieniu 101,3 kPa, przy zawartości 6% tlenu

^{**} warunki dotrzymania standardów emisyjnych zgodnie z rozporządzeniem wydanym na podstawie art. 146 ust. 3 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska

9. Punkt VII.3. decyzji otrzymuje brzmienie:

VII.3. Określenie stanu gospodarki ściekowej w instalacji

Za całość zagadnień związanych z zagospodarowaniem ścieków powstających w instalacji odpowiada podmiot będący właścicielem całej infrastruktury związanej z ich zagospodarowaniem - Miejską Energetyką Ciepłą w Ostrowcu Świętokrzyskim Sp. z o.o. Zakład posiada umowę cywilno-prawną Nr 171/2025 z dnia 10.10.2025 r. obejmująca kwestie formalne związane z zagospodarowaniem ścieków powstających w związku z eksploatacją instalacji.

10. Punkt VII.4. decyzji otrzymuje brzmienie:

VII.4. Określenie gospodarki wodnej w instalacji

Całość wody uzdatnionej i zdemineralizowanej na potrzeby pracy instalacji dostarczana jest od właściciela infrastruktury związanej z jej wytwarzaniem - Miejską Energetyką Ciepłą w Ostrowcu Świętokrzyskim Sp. z o.o. Zakład posiada umowę cywilno-prawną obejmującą kwestie formalne związane z zaopatrzeniem w wodę na potrzeby pracy instalacji.

11. Punkt VII.5. decyzji otrzymuje brzmienie:

VII.5. Ustalam dopuszczalne ilości wytwarzanych odpadów oraz wskazuję sposoby zapobiegania powstawaniu odpadów lub ograniczania ilości odpadów i ich negatywnego oddziaływania na środowisko.

12. Punkt VII.5.1 decyzji otrzymuje brzmienie:

VII.5.1. Ustalam następujące rodzaje i ilości odpadów poszczególnych rodzajów dozwolonych do wytwarzania w ciągu roku w instalacji ciepłowniczej Ciepłowni Ostrowieckiej Sp. z o.o.:

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość odpadu, Mg/rok
Odpady inne niż niebezpieczne			
1.	10 01 80	Mieszanki popiołowo – żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	4 000
2.	12 01 01	Odpady z toczenia i piłowania żelaza i jego stopów	2
3.	12 01 03	Odpady z toczenia i piłowania metali nieżelaznych	2
4.	12 01 13	Odpady spawalnicze	0,5
5.	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,3
6.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,3
7.	15 01 03	Opakowania z drewna	0,6
8.	15 01 04	Opakowania z metali	0,2
9.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania robocze inne niż wymienione w 15 02 02	0,3
10.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	15
11.	17 04 05	Żelazo i stal	100
12.	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontu i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	25
13.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	50
Odpady niebezpieczne			
1.	10 01 18*	Odpad z oczyszczania gazów odlotowych zawierające substancje niebezpieczne	450
2.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	1
3.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	2
4.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	0,05

13. Punkt VIII.1. decyzji otrzymuje brzmienie:

VIII.1. Określam miejsca i sposób wprowadzania gazów i pyłów do powietrza z instalacji

Zanieczyszczenia wprowadzane są do powietrza emitorem oznaczonym jako E2, przy czym do emitora E2 o wysokości 100 m i średnicy u wylotu 3 m, podłączone są dwa kotły wodne WR-25 oznaczone jako K5 i K6, o mocach cieplnych znamionowych 31,7 MW i mocach cieplnych nominalnych 38,66 MW. Z emitorem E2 współpracuje jedno duże istniejące źródło energetycznego spalania paliwa (w postaci dwóch kotłów wodnych K5 i K6) o mocy nominalnej 77,32 MW.

14. Punkt VIII.3. decyzji otrzymuje brzmienie:

VIII.3. Ustalam warunki poboru wody przez instalację

Całość wody uzdatnionej i zdemineralizowanej na potrzeby pracy instalacji dostarczana jest od właściciela infrastruktury związanej z jej wytwarzaniem - Miejską Energetyką Ciepłą w Ostrowcu Świętokrzyskim Sp. z o.o. Zakład posiada umowę cywilnoprawną obejmującą kwestie formalne związane z zaopatrzeniem w wodę na potrzeby pracy instalacji.

15. Punkt VIII.4. decyzji otrzymuje brzmienie:

VIII.4 Ustalam warunki odprowadzania ścieków z instalacji

Za całość zagadnień związanych z zagospodarowaniem ścieków powstających w instalacji odpowiada podmiot będący właścicielem całej infrastruktury związanej z ich zagospodarowaniem - Miejską Energetyką Ciepłą w Ostrowcu Świętokrzyskim Sp. z o.o. Zakład posiada umowę cywilnoprawną Nr 171/2025 z dnia 10.10.2025 r. obejmującą kwestie formalne związane z zagospodarowaniem ścieków powstających w związku z eksploatacją instalacji.

16. Punkt VIII.5.1. decyzji otrzymuje brzmienie:

VIII.5.1. Wyszczególnienie rodzajów odpadów przewidzianych do wytworzenia, z uwzględnieniem ich podstawowego składu chemicznego i właściwości, a także sposób, miejsce i rodzaju magazynowanych odpadów oraz sposobu opisu dalszego gospodarowania odpadami, z uwzględnieniem zbierania, transportu, odzysku i unieszkodliwiania odpadów

Lp.	Kod odpadu	Nazwa odpadu	Skład chemiczny i właściwości wytwarzanych odpadów . Miejsce sposób i rodzaj magazynowanych odpadów. Opis sposobu dalszego gospodarowania odpadami.
1.	10 01 80	Mieszanki popiołowo-żużlowe z mokrego odprowadzania odpadów paleniskowych	Skład: Uboczny produkt spalania węgla, zawierający głównie krzemionkę, tlenki glinu, żelaza, wapnia i magnezu. Właściwości: stałe, niepalne, twarde, nierozpuszczalne w wodzie, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych. Sposób magazynowania: na utwardzonym, wygradzonym placu magazynowym w obrębie zakładu Miejsce magazynowania odpadów nr 4. Sposób zagospodarowania: przekazywany do zagospodarowania poza instalacją do osób prywatnych i instytucji.
2.	12 01 01	Odpady z toczenia i piłowania żelaza oraz jego stopów	Skład: Odpady metalowe, zawierające w swoim składzie Fe. Najczęściej zawierają również dodatki krzemu i manganu, a także większe ilości niż w stalach siarki i fosforu. Ciało stałe drobnoziarniste, zawiera drobny piasek kwarcowy przepalony, opiłki z żeliwa, oraz śladowe ilości opiłków z tarczy szlifierskiej. Właściwości: stałe, niepalne, twarde, nierozpuszczalne w wodzie, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych. Sposób magazynowania: na terenie warsztatu mechanicznego w przeznaczonym do tego kontenerze stalowym. Miejsce magazynowania odpadów nr 3. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (odzysk).
3.	12 01 03	Odpady z toczenia i piłowania metali nieżelaznych	Skład: Odpady metalowe, zawierające w swoim składzie metale nieżelazne jak miedź, mosiądz itp. Najczęściej zawierają również dodatki poprawiające właściwości fizykochemiczne metali. Ciało stałe drobnoziarniste, zawiera drobny piasek kwarcowy przepalony, opiłki z żeliwa, oraz śladowe ilości opiłków z tarczy szlifierskiej. Właściwości: stałe, niepalne, twarde, nierozpuszczalne w wodzie, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych. Sposób magazynowania: na terenie warsztatu mechanicznego w przeznaczonym do tego kontenerze stalowym. Miejsce magazynowania odpadów nr 3. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (odzysk).
4.	12 01 13	Odpady spawalnicze	Skład: Mogą zawierać metale takie jak żelazo, chrom, nikiel i mangan (w zależności od spawanych materiałów), a także pyły, oleje, emulsje i inne zanieczyszczenia chemiczne. Ciało stałe głównie w postaci pozostałości drutów spawalniczych. Właściwości: stałe, niepalne, twarde, nierozpuszczalne w wodzie, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych. Sposób magazynowania: na terenie warsztatu mechanicznego w przeznaczonym do tego kontenerze stalowym Miejsce magazynowania odpadów nr 3. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (odzysk).
5.	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	Skład: Odpady opakowaniowe, zgodnie z klasyfikacją wykonane są z takich materiałów jak: papier, tektura (włókna celulozowe sklejone klejem roślinnym). Kartony składają się z włókien pochodzenia roślinnego (drewno drzew iglastych i liściastych, trzcina, len konopie, słoma zbożowa itp.) z ewentualnym dodatkiem wypełniaczy (np. siarczanu barowego, kredy, talku) i substancji klejących (np. parafiny, kałafonii, klejów). Właściwości: stałe, palne, nie wykazujące właściwości niebezpiecznych. Sposób magazynowania: w kontenerach roztawionych na terenie zakładu. Miejsce magazynowania odpadów nr 1. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (odzysk).

6.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	Skład: tworzywa sztuczne są tworzywami na bazie polimerów syntetycznych. Zwykle zawierają określone dodatki barwników lub pigmentów. Odpady opakowaniowe, zgodnie z klasyfikacją wykonane są z takich materiałów jak tworzywa sztuczne (PE, PP). Odpady mogą być zanieczyszczone śladowymi ilościami substancji, które się w nich znajdowały. Właściwości: stałe, palne, nie wywołuje bezpośredniego zagrożenia dla środowiska Sposób magazynowania: w kontenerach rozstawionych na terenie zakładu. Miejsce magazynowania odpadów nr 1. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (odzysk).
7.	15 01 03	Opakowania z drewna	Skład chemiczny drewna jest ilościowo zmienny, zależy od gatunku i stopnia wysuszenia. Drewno suszone przez rok na powietrzu zawiera: 55+75% błonnika czyli celulozy, 18+27% ligniny, 0,5+3% żywic, 1+2% ciał proteinowych, 0,5+1% popiołu i 10+25% wody. Właściwości: Odpady drewniane są obojętne dla środowiska i ulegają rozkładowi. Stan skupienia – stały, odpady palne. Sposób magazynowania: w kontenerach rozstawionych na terenie zakładu. Miejsce magazynowania odpadów nr 1. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (odzysk).
8.	15 01 04	Opakowania z metali	Skład: metale głównie puszki metalowe i niewielkie pojemniki ze stali nierdzewnej lub ocynkowanej. Właściwości: stałe, niepalne, nie wywołuje bezpośredniego zagrożenia dla środowiska. Sposób magazynowania: w kontenerach rozstawionych na terenie zakładu. Miejsce magazynowania odpadów nr 3. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (odzysk).
9.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	Skład: Odpady stanowią sorbenty, czyściwo, odzież ochronna itp. niezanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi powstające w związku z eksploatacją instalacji. Odpady mają postać stałą, których podstawę stanowią tekstylia (bawełna, elanobawełna, włókna syntetyczne). Dodatkowo mogą zawierać zanieczyszczenia mineralne i inne niesklasyfikowane jako niebezpieczne. Odpady w postaci stałej, nie posiadają właściwości niebezpiecznych. Właściwości: stałe, palne, nie wywołuje bezpośredniego zagrożenia dla środowiska. Sposób magazynowania: w kontenerach rozstawionych na terenie zakładu. Miejsce magazynowania odpadów nr 1. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (odzysk).
10.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Skład: Głównie zużyty, uszkodzony lub niepełnowartościowy sprzęt elektroniczny nie mający charakteru odpadów niebezpiecznych. Metale, tworzywa sztuczne i szkło Właściwości: stałe, palne, nie wywołuje bezpośredniego zagrożenia dla środowiska. Sposób magazynowania: zbierane w wydzielonym punkcie w zamkniętym magazynie odpadów. Miejsce magazynowania odpadów nr 3. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (odzysk).
11.	17 04 05	Żelazo i stal	Skład: Odpady metalowe, zawierające w swoim składzie żelazo. Najczęściej zawierają również dodatki krzemu i manganu, a także większe ilości niż w stalach siarki i fosforu. Ciała stałe, głównie części maszyn i ich elementy. Właściwości: stałe, niepalne, twarde, nierozpuszczalne w wodzie, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych. Sposób magazynowania: na wydzielonej części placu magazynowego oraz w pojemnikach rozstawionych na terenie zakładu. Miejsce magazynowania odpadów nr 3. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (odzysk).
12.	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	Skład: niesegregowana mieszanina odpadów, która może zawierać gruz, beton, cegłę, płytki ceramiczne, lastryko, tynki, drewno, metale, folie, opakowania i tworzywa sztuczne, a także inne materiały niebędące substancjami niebezpiecznymi, w tym

			resztki papy, styropianu czy elementów wyposażenia budynków. Ich główną właściwością jest brak segregacji, co oznacza, że nie zostały poddane wstępnemu sortowaniu na poszczególne frakcje. Właściwości: stałe, niepalne, twarde, nierozpuszczalne w wodzie, nie wykazuje właściwości niebezpiecznych. Sposób magazynowania: na wydzielonej części placu magazynowego w obrębie zakładu. Miejsce magazynowania odpadów nr 3. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (odzysk).
13.	19 09 03	Osady z dekarbonizacji wody	Skład: Związki wapnia i magnezu, które wytrącają się z wody w trakcie procesu jej uzdatniania. Właściwości odpadów są związane z ich składem – są to zazwyczaj uwodnione, wodorotlenkowe lub węglanowe osady. Charakteryzują się wysoką zawartością związków mineralnych, głównie węglanów, osadzonych podczas procesu usuwania twardości wody, oraz niską zawartością materii organicznej. Właściwości: odpady o stałej konsystencji, zbliżone do szlamu lub proszku, zawierają minerały w tym sole. Sposób magazynowania: na wyznaczonym placu magazynowym w obrębie zakładu. Miejsce magazynowania odpadów- magazyn odpadów 19 09 03. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (unieszkodliwianie).
Odpady niebezpieczne			
14.	10 01 18*	Odpad z oczyszczania gazów odlotowych zawierające substancje niebezpieczne	Skład: Odpady po oczyszczaniu gazów z użyciem wodorowęglanu sodu to zazwyczaj siarczan sodu (Na_2SO_4), który powstaje w reakcji z tlenkami siarki, oraz chlorek sodu (NaCl) w przypadku obecności chlorowodoru (HCl). Wodorowęglan sodu (NaHCO_3) w procesie reakcji neutralizuje kwasy, tworząc te sole oraz wodę i dwutlenek węgla. Mogą zawierać resztki nieprzereagowanego wodorowęglanu sodu. Właściwości: Postać szarego i białego proszku, nierozpuszczalne w wodzie. Sposób magazynowania: zbierane w miejscu powstawania (do odpowiednio dobranych worków big-bag) i po zabezpieczeniu przed rozsypaniem przechowywane w wyznaczonym magazynie. Miejsce magazynowania odpadów nr 2. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (unieszkodliwianie).
15.	13 01 10*	Mineralne oleje hydrauliczne niezawierające związków chlorowcoorganicznych	Skład: Substancje ropopochodne, głównie węglowodory alifatyczne wraz z dodatkami oraz zanieczyszczeniami stałymi. Właściwości: Odpady w postaci płynnej i półpłynnej zawierające w składzie substancji ropopochodne identyczne co do składu z olejami surowymi a dodatkowo substancje stałe stanowiące zanieczyszczenia oleju w postaci szlamów głównie mineralnych. Odpad o charakterze niebezpiecznym, odpad palny. Sposób magazynowania: zbierane do szczelnych pojemników stalowych ustawionych na terenie zakładu. Przelewane do zbiorczego pojemnika na tacy odciekowej ustawionego w magazynie. Miejsce magazynowania odpadów nr 1. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (unieszkodliwianie).
16.	13 02 08*	Inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	Skład: Substancje ropopochodne, głównie węglowodory alifatyczne wraz z dodatkami oraz zanieczyszczeniami stałymi. Właściwości: Odpady w postaci płynnej i półpłynnej zawierające w składzie substancji ropopochodne identyczne co do składu z olejami surowymi a dodatkowo substancje stałe stanowiące zanieczyszczenia oleju w postaci szlamów głównie mineralnych. Odpad o charakterze niebezpiecznym, odpad palny. Sposób magazynowania: zbierane do szczelnych pojemników stalowych ustawionych na terenie zakładu. Przelewane do zbiorczego pojemnika na tacy odciekowej ustawionego w magazynie. Miejsce magazynowania odpadów nr 1. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (unieszkodliwianie).
17.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty,	Skład: Odpady stanowią sorbenty, czyściwo, odzież ochronna itp. zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi powstające w związku z eksploatacją instalacji. Odpady mają postać stałą, których podstawę stanowią tekstylia (bawełna, elanobawełna.

		ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	włókna syntetyczne). Dodatkowo mogą zawierać zanieczyszczenia mineralne i inne niesklasyfikowane jako niebezpieczne. Odpady w postaci stałej. Właściwości: stałe, palne, nie wywołuje bezpośredniego zagrożenia dla środowiska. Sposób magazynowania: zbierane w kontenerach ustawionych na terenie zakładu. Miejsce magazynowania odpadów nr 1. Sposób zagospodarowania: przekazywane do zagospodarowania zewnętrznym podmiotom (unieszkodliwianie).
--	--	--	---

Rys. Miejsca magazynowania odpadów



17. Punkt VIII.5.2. decyzji otrzymuje brzmienie:

VIII.5.2. Warunki przeciwpożarowe wynikające z operatu przeciwpożarowego, o którym mowa w art.42 ust.4b pkt.1 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach:

- budynek hali produkcyjno- magazynowej jest wyposażony w przeciwpożarowe wyłączniki prądu. Przyciski przeciwpożarowe wyłącznika prądu oznacza się zgodnie z obowiązującą normą;
- w budynku produkcyjno- magazynowym instalacja wodociągowa przeciwpożarowe z hydrantami 52 z wężami płasko składanymi w każdej szafce hydrantowej
- dla miejsca w budynku, w którym występują ciekłe odpady palne zapewnić rozwiązanie ograniczające rozlewisko cieczy w postaci tacy, wanny lub innego szczelnego rozwiązania. Zastosowane rozwiązanie musi pomieścić ponad 25 % całkowitej objętości magazynowanych odpadów ciekłych lub 110% pojemności największego pojedynczego pojemnika z ciekłymi odpadami palnymi w zależności, która z powyższych wartości jest wyższa. W przypadku, gdy powierzchnia rozwiązania ograniczającego rozlewisko nie przekracza 20m² to górne krawędzie tego rozwiązania muszą posiadać wysokość większą niż możliwy poziom rozlanej cieczy o co najmniej 0,05 m. W przypadku powierzchni tacy mniejszej niż 2,5m² zachowanie ww. przewyższenia poziomu rozlanej cieczy nie jest wymagane. Maksymalna ilość magazynowanych ciekłych odpadów palnych w miejscu

magazynowania nr 1 w danej chwili będzie nie większa niż 100 kg (ok. 125 dm³) ciekłych odpadów palnych. Odpady te magazynowane będą w pojemnikach o pojemności nie większej niż 50dm³ należy więc w miejscu magazynowania zapewnić rozwiązanie ograniczające rozlewisko o pojemności 110% pojemności największego pojedynczego pojemnika z ciekłymi odpadami palnymi tj. ok 55 dm³.

- gaśnice mają być rozmieszczone w miejscach łatwo dostępnych i widocznych w szczególności przy wejściach do budynków, na korytarzach, przy wyjściach z pomieszczeń na zewnątrz, w miejscach nie narażonych na uszkodzenie mechaniczne oraz działanie źródeł ciepła oraz zabezpieczonych przed negatywnym oddziaływaniem warunków atmosferycznych
- odległość z każdego miejsca w strefie pożarowej w którym może przebywać człowiek, do najbliższej gaśnicy nie powinna być większa niż 30 m
- do gaśnic powinien być zapewniony dostęp o szerokości, co najmniej 1m.

18. Punkt VIII.5.4. decyzji otrzymuje brzmienie:

VIII.5.4. Magazynowanie odpadów odbywać się będzie:

- a) zgodnie z wymaganiami w zakresie ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa życia i zdrowia ludzi, w szczególności w sposób uwzględniający właściwości chemiczne i fizyczne odpadów, w tym stan skupienia, oraz zagrożenia, które mogą powodować te odpady,
- b) selektywnie, w wyznaczonych miejscach zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych, na terenie do którego podmiot Ciepłownia Ostrowiecka Sp. z o.o. posiada tytuł prawny,
- c) sposób magazynowania odpadów musi zabezpieczać przed rozprzestrzenianiem się odpadów, mieszaniem się odpadów różnych rodzajów oraz przed przenikaniem zanieczyszczeń do środowiska,
- d) pojemniki stosowane do magazynowania odpadów będą wykonane z materiałów odpornych na działanie składników odpadów,
- e) czas magazynowania odpadów będzie ograniczony do minimum i nie będzie przekraczał okresów określonych w art. 25 ustawy o odpadach

19. Punkt XI.2. decyzji otrzymuje brzmienie:

XI.2. Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza.

Monitoring emisji gazów i pyłów do powietrza dla kotłów K5 i K6 współpracujących z emitorem E2, zgodnie z wymogami Konkluzji BAT określonymi w decyzji wykonawczej Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r., ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (notyfikowana jako dokument nr C(2021) 8580) (Tekst mający znaczenie dla EOG) (Dz. U. UE L 469/1).

Określa się zakres i częstotliwość wykonywania pomiarów emisji zanieczyszczeń do powietrza jak w poniższej tabeli.:

Instalacja	Rodzaj zanieczyszczenia	Wymagany zakres pomiarowy
Emitor E2 – kotły wodne WR25 nr K5 i nr K6	Pył, SO ₂ , NO _x , CO	Ciągłe
	Chlorki gazowe wyrażone jako HCl i fluorki gazowe HF	Raz na trzy miesiące
	Rtęć całkowita	Raz na sześć miesięcy
	Metale i metaloidy z wyjątkiem rtęci (As, Cd, Co, Cr, Cu, Mn, Ni, Pb, Sb, Se, Tl, V, Zn)	Raz na rok

Pomiary wykonywane będą zgodnie ze stosownymi normami EN, a jeżeli nie są dostępne, to należy stosować normy ISO, krajowe lub międzynarodowe, które zapewnią uzyskanie danych o równorzędnej wartości naukowej.

II. Pozostałe warunki decyzji Starosty Ostrowieckiego znak: RS.II-7648/8/2005 z dnia 17.03.2006r., zmienionej decyzjami znak: RS.II-7648/1/2008 z dnia 03.03.2008 r., RS.II-7648/15/2008 z dnia 26.01.2009r., RS.II-7648/7/2009 z dnia 01.02.2010 r., RS.II-7648/6/2010 z dnia 27.12.2010 r., RS.II.6222.1.2011 z dnia 26.04.2011 r., znak: RS.II.6222.1.2014 z dnia 03.12.2014 r., RS.II.6222.4.2015 z dnia 10.12.2015 r., GRN.III.6222.1.5.2019 z dnia 17.04.2019 r., RŚG.III.6222.2.2023 z dnia 18.05.2023 r., oraz RŚ.III.6222.4.2023 z dnia 17.10.2023 r., pozostawić bez zmian.

Uzasadnienie:

Ciepłownia Ostrowiecka Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim, z siedzibą przy ul. Henryka Sienkiewicza 91, 27- 400 Ostrowiec Świętokrzyski, wystąpiła do tut. organu z wnioskiem z dnia 30.09.2025 r., uzupełnionego w dniu 07.10.2025 r. oraz w dniu 29.10.2025 r. o zmianę pozwolenia zintegrowanego udzielonego decyzją Starosty Ostrowieckiego znak: RS.II-7648/8/2005 z dnia 17.03.2006 r., zmienionego decyzjami znak: RS.II-7648/1/2008 z dnia 03.03.2008 r., RS.II-7648/15/2008 z dnia 26.01.2009 r., RS.II-7648/7/2009 z dnia 01.02.2010 r., RS.II-7648/6/2010 z dnia 27.12.2010 r., RS.II.6222.1.2011 z dnia 26.04.2011r., znak: RS.II.6222.1.2014 z dnia 03.12.2014 r., znak RS.II.6222.4.2015 z dnia 10.12.2015, znak: GRN.III.6222.1.5.2019 z dnia 17.04.2019 r., znak: RŚG.III.6222.2.2023 z dnia 18.05.2023 r. oraz RŚ.III.6222.4.2023 z dnia 17.10.2023 r. na prowadzenie instalacji do wytwarzania energii i paliw - do spalania paliw o nominalnej mocy nie mniejszej niż 50 MW, zlokalizowanej na terenie Ciepłowni przy ul. Jana Samsonowicza 2 w Ostrowcu Świętokrzyskim.

Wnioskowana zmiana pozwolenia zintegrowanego związana jest ze zmianą w strukturze podłączenia kotłów do poszczególnych emitorów oraz przeprowadzona analizą pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z wnioskiem, w strukturze Ciepłowni Ostrowieckiej Sp. z o.o., funkcjonuje jedno duże źródło energetycznego spalania paliw (LCP) składające się z dwóch istniejących kotłów WR-25 nr K5 i K6 o nominalnych mocach cieplnych po 38,66 MW (łącznie 77,32 MW) podłączonych do emitora E2.

Na podstawie art. 378 ust. 1 w związku z art. 192 ustawy Prawo ochrony środowiska ustalono, że organem właściwym do zmiany pozwolenia zintegrowanego dla ww. instalacji jest starosta, gdyż przedmiotowa instalacja nie należy do przedsięwzięć zlokalizowanych na terenach zamkniętych oraz takich, o których mowa w art. 378 ust. 2a tej ustawy, tj.:

- 1) przedsięwzięć i zdarzeń na terenach zakładów, gdzie jest eksploatowana instalacja, która jest kwalifikowana jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko,
- 2) przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, realizowanego na terenach innych niż wymienione w pkt. 1

Przedmiotowa instalacja kwalifikuje się do instalacji mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, ujętych w § 3 ust. 1 pkt 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839, ze zm.) „elektrownie konwencjonalne, elektrociepłownie lub inne instalacje do spalania paliw w rozumieniu § 2 pkt 6 rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 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 ciepłej, 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 mniejszej niż 25 MW, a przy stosowaniu paliwa stałego - nie mniejszej niż 10 MW."

Po sprawdzeniu kompletności wniosku pod względem formalnym wystąpiły podstawy do wszczęcia postępowania administracyjnego, o czym pismem znak: ORL.6222.2.2025 z dnia 05.11.2025 r. zawiadomiono stronę.

Zmiana pozwolenia następuje na podstawie art. 192 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r., poz. 647 ze zm. – zwanej dalej p.o.ś.), stanowiącego, że przepisy o wydawaniu pozwolenia stosuje się odpowiednio w przypadku zmiany jego warunków. W myśl art. 163 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691, ze zm. – zwanej dalej k.p.a.) właściwy organ administracji publicznej może uchylić lub zmienić decyzję ostateczną, na mocy której strona nabyła prawo, także w innych przypadkach oraz na innych zasadach niż określone w k.p.a. Przepisem szczególnym w przedmiotowej sprawie jest art. 192 p.o.ś.

Po analizie wniosku stwierdzono, co następuje.

Przedmiotowa instalacja nadal kwalifikuje się, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. (Dz.U. z 2014 r. poz. 1169), do instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości i wymieniona została w załączniku do rozporządzenia (pkt 1 ppkt 1).

Wnioskowane przez Ciepłownię Ostrowiecką Sp. z o.o. w Ostrowcu Świętokrzyskim zmiany nie stanowią zmiany istotnej instalacji. Zgodnie z art. 3 pkt 7 ustawy prawo ochrony środowiska przez istotną zmianę instalacji rozumie się taką zmianę sposobu funkcjonowania instalacji lub jej rozbudowę, która może powodować znaczące zwiększenie negatywnego oddziaływania na środowisko. Ponadto, w myśl art. 214 ust. 3 p.o.ś. 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.

Wnioskowane zmiany pozwolenia dotyczą:

- trwałego wyłączenia z eksploatacji kotła parowego OR-10 nr K4, tym samym nominalna moc cieplna instalacji ulega zmniejszeniu z 86,84 MW na 77,32 MW,
- zakończenia wdrażania systemu oczyszczania gazów odlotowych z kotłów K5 i K6 z uwzględnieniem odrębnego zagospodarowania żużli i popiołów spod kotłów i pyłów wychwyconych na filtrach, a zawierających również składniki związane z wykorzystaniem reagenta,
- określenia warunków przeciwpożarowych wynikających z operatu przeciwpożarowego uwzględniającego wytwarzane odpady,
- określenie aktualnej sytuacji wodno-ściekowej w zakładzie,
- ilości zużywanego paliwa, która ulega zmniejszeniu z 55 000 Mg/rok na 40 000 Mg/rok.

Dopuszczalne poziomy emisji ustalono uwzględniając, że w skład instalacji wchodzi kotły o następujących charakterystykach:

1. WR-25 Nr K5 (nr fab. 1476), wybudowany w 1976 r. o nominalnej mocy cieplnej 38,66 MW opalany miałem węgla kamiennego,
2. WR-25 Nr K6 (nr fab. 1050013), wybudowany w 1976 r. o nominalnej mocy cieplnej 38,66 MW, opalany miałem węgla kamiennego,

odprowadzające gazy odlotowe emitorem E2, tworzące jedno duże źródło spalania paliw złożone z dwóch części, którego całkowita nominalna moc cieplna wynosi 77,32 MW, do których zastosowanie ma pierwsza zasada łączenia, o której mowa w art. 157a ust. 2 p.o.ś.

Dla dużego źródła spalania paliw odprowadzającego gazy odlotowe emitorem E2 dopuszczalne emisje ustalono w oparciu o decyzję wykonawczą Komisji (UE) 2021/2326 z dnia 30 listopada 2021 r., ustanawiającą konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych

technik (BAT) w odniesieniu do dużych obiektów energetycznego spalania zgodnie z dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2010/75/UE (notyfikowana jako dokument nr C(2021) 8580) (tekst mający znaczenie dla EOG) (Dz. U. UE L 469/1) oraz rozporządzenie w sprawie standardów emisyjnych. Zgodnie bowiem z art. 205 ustawy prawo ochrony środowiska „nieprzekraczanie wielkości emisji wynikającej z zastosowania najlepszych dostępnych technik nie zwalnia z obowiązku dotrzymania standardów jakości środowiska”. Weryfikacja dotrzymywania dopuszczalnych wartości emisji określonych w pozwoleniu dla dużego źródła powinna obejmować sprawdzenie braku przekroczenia średniej dobowej wynikającej z konkluzji BAT, średniej miesięcznej odpowiadającej wielkości standardu emisyjnego, średniej rocznej wynikającej z konkluzji BAT, a także sprawdzenie czy 95% wszystkich zatwierdzonych średnich jednogodzinnych wartości stężeń substancji w ciągu roku kalendarzowego nie przekracza 200% standardów emisyjnych. Konkluzje BAT nie przewidują szczególnych warunków uznawania BAT AELs za dotrzymane, dlatego przyjąć należy, że odpowiednio żadna z zatwierdzonych średnich dobowych ani rocznych nie może być przekroczona, bez szczególnych kryteriów dotyczących np. maksymalnych przekroczeń średnich wartości jednogodzinnych.

Standardy emisyjne dla emitora ustalono z uwzględnieniem standardów emisyjnych dla źródła LCP (złożonego z kotłów K5 i K6). Wartość standardu emisyjnego dla emitora Spółki stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych dla każdej części źródła ważona względem nominalnej mocy cieplnej tych części źródła. Dla źródła LCP standardy emisyjne stanowi średnia obliczona ze standardów emisyjnych dla każdej części źródła, ważona względem nominalnej mocy cieplnej tych części źródła. Standardy emisyjne dla każdej części źródła odpowiadają z kolei całkowitej nominalnej mocy cieplnej źródła, o której mowa w art. 157a ust. 2 ustawy. Nominalnej moc cieplnej źródła LCP odpowiada całkowita nominalna moc cieplna tego źródła (suma mocy K5 i K6).

Graniczne wartości emisyjne ustalono poprzez obliczenie średniej ważonej, gdzie dla kotłów K5 i K6 podstawiono właściwy BAT AEL.

Ustaleń dotyczących monitoringu emisji gazów i pyłów do powietrza z kotłów K5 K6 współpracujących z emitorem E2, zgodnie z wymogami Konkluzji BAT dla dużych obiektów energetycznego spalania (pomiar ciągły) dokonano w oparciu o rozporządzenie Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji (Dz. U. z 2021, poz. 1710 z późn. zm.).

Na podstawie załączonych do wniosku obliczeń rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń z zakładu przeprowadzonych zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. z 2010 r., poz. 1687, ze zm.), w którym określono referencyjne metodyki modelowania poziomów substancji w powietrzu stwierdza się, że instalacja nie powoduje przekroczenia granicznych wielkości emisyjnych, dopuszczalnych standardów emisyjnych i standardów jakości środowiska.

Zgodnie z art. 183c ust. 3 p.o.ś. postanowieniem z dnia 11.12.2025 r., znak: PZ.5260.23.2025 Komendant Państwowej Powiatowej Straży Pożarnej stwierdził spełnienie wymagań określonych w przepisach dotyczących ochrony przeciwpożarowej oraz zgodność z warunkami ochrony przeciwpożarowej, o której mowa w operacji przeciwpożarowym, wykonanym przez specjalistę ds. ochrony przeciwpożarowej, uzgodnionym pozytywnie przez Komendanta Powiatowego Państwowej Straży Pożarnej w Ostrowcu Świętokrzyskim postanowieniem z dnia 24.06.2025 r., znak: PZ.5260.13.2025.

Zgodnie z art. 209 ust. 1. ustawy p.o.ś. zapis wniosku oraz jego uzupełnienia, w wersji elektronicznej przekazano Ministrowi Klimatu, za pomocą środków komunikacji elektronicznej.

Zgodnie z art.10 ustawy k.p.a. poinformowano stronę o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów. W określonym terminie strona nie wniosła uwag.

Ze względu na to, że wniosek nie dotyczył istotnej zmiany instalacji, zmiany polegającej na udzieleniu odstępstwa od granicznych wielkości emisyjnych ani zmiany wynikającej z analizy pozwolenia zintegrowanego, o której mowa w art. 216 ust. 1 pkt 2 ustawy p.o.ś., postępowanie nie wymagało udziału społeczeństwa, na zasadach i w trybie

określonych w ustawie z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie:

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kielcach za pośrednictwem Starosty Ostrowieckiego w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego, przed upływem 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

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 253 zł zgodnie z zapisem części III pkt 46 ppkt 1 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2025 r., poz. 1154 ze zm.). Dowody wpłaty z dnia 26.09.2025 r. i 14.10.2025 r. dołączono do akt sprawy.

Z up. Starosty Ostrowieckiego

Elżbieta Mroczek
Z-ca Naczelnika Wydziału Ochrony Środowiska,
Rolnictwa i Leśnictwa
/ podpisano elektronicznie/

Otrzymują:

1. Ciepłownia Ostrowiecka Sp. z o.o.
ul. Henryka Sienkiewicza 91
27-400 Ostrowiec Świętokrzyski
2. Aa