



DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz.U. z 2024 r.; poz. 572 ze zm.), art. 71, art. 72, art. 75, art. 82 i art. 85 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 (tekst jedn. Dz.U. z 2024 r.; poz. 1112 ze zm.), na podstawie § 2 ust. 1 pkt 41 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.), po rozpatrzeniu wniosku spółki BES24h Sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku, działającej za pośrednictwem pełnomocnika – Pana Stanisława Kryszewskiego, złożonego do tut. organu w dniu 29 listopada 2022 r. (wpływ UMG uzupełnień: 10-05-2023 r., 26-07-2023 r., 19-09-2023 r., 30-10-2023 i 18-06-2024 r.) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.:

„Budowa instalacji odzysku energii za pomocą termicznego przekształcania odpadów niebezpiecznych w tym medycznych i przemysłowych o wydajności 400 kg/h”, zlokalizowanej na działce nr 56 i 47/4 obręb 086 przy ul. Budowniczych Portu Północnego 17 w Gdańsku

- po uzgodnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Gdańsku – postanowienie nr RDOŚ-Gd-WOO.4221.90.2024.IB.2 z dnia 17 grudnia 2024 r. i Dyrektorem Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – postanowienie nr G.RZŚ.4900.66.2024.MBC.1 z dnia 4 września 2024 r. oraz po zasięgnięciu opinii Państwowego Granicznego Inspektora Sanitarnego w Gdyni – opinia nr SE.ZNS.80.4912.5.24 z dnia 4 września 2024 r.,
- po zapoznaniu się z raportem o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Budowa instalacji odzysku energii za pomocą termicznego przekształcania odpadów niebezpiecznych w tym medycznych i przemysłowych o wydajności 400 kg/h”, zlokalizowanej na działce nr 56 i 47/4 obręb 086 przy ul. Budowniczych Portu Północnego 17 w Gdańsku, oprac. przez zespół autorski pod kierownictwem inż. Stanisław Kryszewski Zakład Sozotechniki, data sporządzenia: 21 listopada 2022 r. wraz z uzupełnieniami (wpływ UMG raportu: 29 listopada 2022 r., wpływ UMG uzupełnień: 10-05-2023 r., 26-07-2023 r., 19-09-2023 r., 30-10-2023 i 18-06-2024 r.),

po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko

ustalam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.:
„Budowa instalacji odzysku energii za pomocą termicznego przekształcania odpadów niebezpiecznych w tym medycznych i przemysłowych o wydajności 400 kg/h”, zlokalizowanej na działce nr 56 i 47/4 obręb 086 przy ul. Budowniczych Portu Północnego 17 w Gdańsku



I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie obejmować będzie realizację Instalacji Termicznego Przetwarzania Odpadów (dalej: ITPO), o nominalnej zdolności przerobowej 3280 Mg/rok odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne w tym medycznych i weterynaryjnych i maksymalnej wydajności godzinowej 400 kg/h i dziennej 9,6 Mg/dzień. Planowana inwestycja zlokalizowana zostanie w przemysłowej części miasta, przy ul. Budowniczych Portu Północnego 17 w Gdańsku na części działek o numerze 56 i 47/4 obręb 86. Obszar inwestycji stanowią obecnie utwardzone place magazynowe z wyłączonym z eksploatacji budynkiem produkcyjnym. Teren obsługiwany z dróg zewnętrznych, częściowo ogrodzony.

Na obszarze, na którym przewiduje się planowane przedsięwzięcie nie występuje zielen cenna przyrodniczo, nie są zlokalizowane pomniki przyrody oraz użytki ekologiczne. Teren inwestycji nie podlega ochronie konserwatorskiej. Przedsięwzięcie nie będzie związane z wycinką drzew i krzewów.

Planowane przedsięwzięcie będzie otoczone innymi budynkami związanymi z działalnością Portu Północnego.

Najbliższe tereny chronione akustycznie znajduje się w odległości:

- ok. 300 m w kierunku północno-zachodnim - tereny rekreacyjno-wypoczynkowe;
- ok. 1 km w kierunku zachodnim zabudowa mieszkaniowo-usługowa.

Paliwem rozruchowym i pomocniczym, podtrzymującym stabilną pracę komory spalania odpadów i komory dopalania gazów spalinowych będzie olej opałowy lekki.

W planowanej instalacji przewiduje się prowadzenie odzysku energii powstającej w wyniku spalania odpadów i wytwarzanie z niej energii elektrycznej.

Odpady dostarczane do przetworzenia w instalacji do termicznego przekształcania odpadów, zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, w zależności od ich rodzaju, będą poddawane:

- procesowi odzysku R1 określonego w Załączniku nr 1 do ww. ustawy, tj. wykorzystanie głównie jako paliwa lub innego środka wytwarzania energii (*),
- procesowi unieszkodliwiania D10 określonego w Załączniku nr 2 do ww. ustawy, tj. przekształcanie termiczne na lądzie.

Zgodnie z założeniami technologicznymi nie przewiduje się rozdrabniania odpadów medycznych (w tym odpadów zakaźnych). Proces rozdrabniania odpadów będzie prowadzony w magazynie przemysłowym i będzie dotyczył wyłącznie tych odpadów, które będą zbyt duże do bezpośredniego podania ich do zasypu (odpady gabarytowe).

Wobec powyższego, w zależności od rodzaju odpadów, będą one zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach poddawane:

- według Załącznika nr 1 w przypadku prowadzenia odzysku R1:
 - odzyskowi R12 - Wymiana odpadów w celu poddania ich któremukolwiek z procesów wymienionych w pozycji R1–R11,
 - odzyskowi R13 Magazynowanie odpadów poprzedzające którykolwiek z procesów



- wymienionych w pozycji R1–R12 (z wyjątkiem wstępnego magazynowania u wytwórcy odpadów) (*****),
- według Załącznika nr 2 w przypadku prowadzenia unieszkodliwiania R10:
 - D13 Sporządzanie mieszanki lub mieszanie przed poddaniem odpadów któremukolwiek z procesów wymienionych w pozycjach D1–D12,
 - D15 - magazynowanie poprzedzające którykolwiek z procesów wymienionych w pozycjach D1–D14 (z wyjątkiem wstępnego magazynowania u wytwórcy odpadów).

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie w trzech etapach:

Etap I

W ramach I etapu planowana jest modernizacja istniejącej hali/budynku oraz budowa:

- portierni obsługującej pojazdy zaopatrujące zakład w odpady;
- miejsca ważenia pojazdów;
- miejsca rozładunku (wiata pomiędzy magazynami);
- miejsca mycia pojazdów;
- dróg przeciwpożarowych i komunikacyjnych;
- parkingu.

W istniejącej hali przewiduje się budowę instalacji do termicznego przekształcania odpadów, w której skład wejdą następujące urządzenia i systemy:

- stanowiska ważenia;
- systemy załadunku odpadów: układy podnośnikowe i muldowe;
- system z doprowadzeniem odpadów ciekłych;
- komora spalania (piec obrotowy);
- komora dopalania (termoreaktor);
- awaryjny spust spalin;
- dwa palniki do wygrzewu instalacji oraz utrzymania wymaganych parametrów pracy (jeden w tarczy załadunkowej, drugi w komorze dopalania);
- zespół wentylatorów podających powietrze do pieca obrotowego i komory spalania;
- układy dozowania mocznika (SNCR);
- układy odzysku ciepła (kotły odzysknicowe);
- turbina do produkcji energii elektrycznej;
- chłodnia wentylatorowa;
- układy oczyszczania gazów odlotowych: układ chłodzenia spalin; układ dozowania sorbentu; filtry workowe; zespół wentylatorów ciągu; komin stalowy;
- stanowiska pomiarowe z króćcami na kominie;
- systemy monitoringu ciągłego;
- szafy sterownicze instalacji.

Etap II

W ramach II etapu przewidziana jest budowa hali magazynowej nr 1 dla odpadów przemysłowych. Zabudowa magazynu będzie realizowana jako jednokondygnacyjna wiata, podzielona murowanymi ścianami pożarowymi na sekcje o łącznej powierzchni około 430 m² i wysokości 3,5 m-5,8 m.

Etap III



W ramach III etapu przewidziana jest budowa hali magazynowej nr 2 dla odpadów medycznych i weterynaryjnych. Zabudowa chłodni będzie realizowana jako jednokondygnacyjna. Wysokość pomieszczeń magazynu chłodni do 3,3 m, a cały budynek będzie miał wysokość w świetle min. 3,5 m, a w kalenicy 5,8 m. Powierzchnia magazynu chłodni około 447 m². Od strony hal magazynowych nad pomieszczeniem zostanie zrealizowana antresola techniczna dla układów chłodniczych. Przy magazynie zrealizowane zostanie pomieszczenie dla kierowców dostarczających odpady.

W przypadku opóźnień w realizacji etapu II i III Inwestor przewidział budowę układów chłodniczych na dachu istniejącej hali.

Dodatkowo, na terenie inwestycji zostanie zamontowany dwupłaszczowy naziemny zbiornik na lekki olej opałowy o pojemności do 50 m³.

Parametry techniczne dla poszczególnych nw. urządzeń:

- a) komora spalania (piec obrotowy): minimalna objętość robocza – 30 m³, długość – min. 8 m, średnica – min. 1,8 m, minimalna moc palników – 1 MW,
- b) komora dopalania: minimalna objętość (po ostatnim doprowadzeniu powietrza) – 30 m³, minimalna moc palnika – 1 MW,
- c) kocioł: minimalna moc cieplna – 1000 kW, minimalna powierzchnia wymiany ciepła 200 m²,
- d) filtr tkaninowy: minimalna powierzchnia filtracji – 150 m²,
- e) wentylator wyciągowy: minimalna wydajność – 2,8 m³/s, spręż- 8000 Pa, moc silnika – min 35 kW.

Bilans terenu działek przeznaczonych pod inwestycję:

całkowita powierzchnia zagospodarowana: 5015,40 m², w tym powierzchnia zabudowy: 2585,30 m², powierzchnia utwardzona: 1807,61 m², powierzchnia terenu zielonego: 622,49 m².

Powierzchnia zajęta przez inwestycję:

- powierzchnia zabudowy istniejąca: 1 694 m²
 - powierzchnie rozbudowy projektowana: 1 237 m²
- powierzchnie użytkowe:
- budynek ITPO (istniejący): 3 490 m²
 - w tym: hala ITPO z zapleczem w parterze: 1 447 m²
 - chłodnie magazynowe na poddaszu: 758 m²
 - budynek magazynowy (nr 1): 776 m²
 - w tym: powierzchnie magazynowe: 430 m²
 - przejazd rozładunkowy z wagą: 346 m²
 - budynek magazynowy (nr 2): 447 m²

Proces technologiczny prowadzony w instalacji termicznego przekształcania odpadów innych niż niebezpieczne i niebezpiecznych w tym odpadów medycznych i weterynaryjnych wraz z odzyskiem energii cieplnej, składać się będzie z następujących etapów:

- 1) dostawa, magazynowanie i załadunek odpadów;
- 2) proces termicznego przekształcania odpadów;



- 3) redukcja tlenków azotu;
- 4) układ odzysku energii cieplnej;
- 5) układ produkcji energii elektrycznej;
- 6) układ oczyszczania gazów odlotowych;
- 7) system monitoringu instalacji;
- 8) centralny system sterowania i kontroli procesu.

Hala ITPO zostanie zlokalizowana w istniejącym budynku, na parterze. Na poziomie tym będzie znajdować się również mulda na odpady rozdrobnione, z której ślimakiem odpady będą wprowadzane do instalacji.

Mycie pojemników zewnętrznych dostawców odbywać się będzie na parterze, w wydzielonym do tego celu specjalnym pomieszczeniu, a następnie zostaną one umieszczone w magazynie czystych pojemników znajdującym się obok.

Chłodnia z automatycznym magazynowaniem i załadunkiem będzie znajdować się na poziomie +9,60 m. Dostęp do tego piętra będzie zapewniony przez dwie klatki schodowe od strony południowej oraz awaryjnej klatki schodowej od strony północnej. Odpady będą do niej transportowane windami.

W instalacji prowadzony będzie proces technologiczny polegający na termicznym przekształceniu odpadów innych niż niebezpieczne i niebezpiecznych w tym medycznych i weterynaryjnych w technologii pieca obrotowego współprądowego wraz z odzyskiem energii cieplnej i produkcji energii elektrycznej.

Wyprodukowana przez kotły odzysknicowe energia cieplna w postaci oleju termalnego lub pary nasyconej zostanie dostarczona do turbiny ORC lub parowej, która wytworzy energię elektryczną.

Podstawowymi odpadami przewidzianym do termicznego przetwarzania będą odpady medyczne i weterynaryjne (niebezpieczne i inne niż niebezpieczne). Zakłada się również unieszkodliwianie odpadów przemysłowych. Lista odpadów planowanych do przetworzenia wynosi 507 pozycji. Będą to, oprócz odpadów medycznych i weterynaryjnych, między innymi odpady niebezpieczne: oleje odpadowe, wody popłuczne zawierające substancje niebezpieczne, odpady stałe z oczyszczania gazów odlotowych, szlasy z obróbki metali zawierające substancje niebezpieczne, mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych, inne chlorowcoorganiczne rozpuszczalniki i mieszaniny rozpuszczalników, opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone, płyny hamulcowe, nieorganiczne odpady zawierające substancje niebezpieczne, organiczne odpady zawierające substancje niebezpieczne, chemikalia laboratoryjne i analityczne, mieszanki bitumiczne zawierające smołę, gleba i ziemia, w tym kamienie, zawierające substancje niebezpieczne (np. pcb), alkaliczne odpady z oczyszczania paliw, a także odpady inne niż niebezpieczne: odpadowa masa roślinna, odpady tworzyw sztucznych (z wyłączeniem opakowań), surowce i produkty nienadające się do spożycia i przetwórstwa, osady z zakładowych oczyszczalni ścieków, szlasy z odbarwiania makulatury, odpady z mizdrowania (odzierki i dwoiny wapniowe), brzezka garbująca zawierająca chrom, odpady skóry wygarbowanej zawierające chrom (wióry, obcinki, pył ze szlifowania skór), odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy, odpady



farb i lakierów inne niż wymienione w 08 01 11, odpadowe kleje i szczeliwa inne niż wymienione w 08 04 09, błony i papier fotograficzny, szlamy z obróbki metali inne niż wymienione w 12 01 14, zużyte opony, ustabilizowane komunalne osady ściekowe. Średni skład chemiczny i parametry fizyczne odpadów wprowadzanych do instalacji wynosić będzie:

- wilgotność -8-10%,
- chlor - 0,7%,
- siarka - 0,4-0,5%,
- popiół - 18-25%,
- gęstość nasypowa: 860 kg/m³,
- wartość opałowa 16-35 MJ/kg.

Największa masa odpadów, które mogą być magazynowane w czasie dla poszczególnych miejsc magazynowania odpadów wyniesie:

- hala - magazyn chłodnia 1 - F = 242 m³ - 12 Mg;
- hala - magazyn chłodnia 2 - F = 205 m³ - 10 Mg;
- hala - magazyn chłodnia 3 - F = 311 m³ - 15 Mg;
- magazyn 1 - zewnętrzny na odpady przemysłowe - F = 430 m³ - 1870 Mg;
- magazyn 2 - zewnętrzny chłodnia - F = 447 m³ - 23 Mg.

W istniejącym budynku umiejscowiona zostanie główna instalacja technologiczna, chłodnie magazynowe oraz części socjalne i biurowe dla pracowników.

Odpady medyczne i weterynaryjne przeznaczone do przetworzenia dostarczane będą do Zakładu w szczelnie zamkniętych workach polietylenowych jednorazowego użytku. Rozładunek odpadów na terenie Zakładu, odbywać się będzie ręcznie przez przeszkolonych pracowników Zakładu, wyposażonych w odpowiednią odzież oraz środki ochrony indywidualnej.

Rozładowane do kontenerów odpady medyczne i weterynaryjne kierowane będą po zewidencjonowaniu i zważeniu do chłodzonego magazynu odpadów, usytuowanego bądź przy hali technologicznej lub do chłodni znajdujących się na piętrze istniejącej hali, gdzie będą tymczasowo magazynowane w temperaturze poniżej 10°C. Dostarczane odpady w zależności od rodzaju znajdować się będą w odpowiednich workach.

W instalacji funkcjonować będą dwa układy załadunkowe:

- główny - automatyczny układ załadunkowy oparty na poziomej komorze załadunkowej z popychaczem hydraulicznym wyposażonym w zestaw śluz, znajdujący się przy piecu obrotowym dla odpadów medycznych;
- alternatywny - układ załadunkowy oparty na komorze z podajnikiem ślimakowym dla pozostałych stałych odpadów.

Odpady o konsystencji ciekłej magazynowane będą w szczelnych i zamkniętych zbiornikach metalowych lub z tworzyw sztucznych, w wydzielonym miejscu w magazynie odpadów. Dozowanie tych odpadów będzie odbywać się za pomocą lancy znajdującej się w płycie czołowej pieca obrotowego oraz w komorze dopalania. Wtryskiwane do pieca odpady atomizowane będą za pomocą sprężonego powietrza (lub pary, jeśli będzie produkowana) z instalacji pomocniczej. Układ załadunku odpadów płynnych składa się ze zbiornika pośredniego, pompy i lancy.

Zbiornik z odpadami ciekłymi będzie transportowany z magazynu do układu dozowania



odpadów płynnych. Jego zawartość opróżniona zostanie do szczelnego zbiornika pośredniego, zamontowanego bezpośrednio na pompie. Odpady płynne ze zbiornika pośredniego poprzez pompę podawane będą do lancy, a następnie wtryskiwane do pieca obrotowego lub komory spalania. Odpady przemysłowe, stałe będą ładowane na muldy ładowarką, a następnie za pomocą układu podajników ślimakowych wprowadzane do pieca obrotowego. Odpady stałe dostarczane na muldę będą rozdrobnione.

Transport odpadów pomiędzy magazynami odpadów, a układem załadunkowym będzie się odbywał po utwardzonych, nieprzepuszczalnych powierzchniach.

Głównym paliwem dla instalacji będą odpady medyczne i weterynaryjne, a odpady przemysłowe będą traktowane jako paliwo dodatkowe. Dla wstępnych obliczeń, przyjęta została wartość opałowa odpadów medycznych wynosząca 23,6 MJ/kg.

Technologia przetwarzania odpadów

Dostawa, magazynowanie i załadunek odpadów

Odpady medyczne i inne dostarczone do instalacji termicznego unieszkodliwiania odpadów, zostaną zważone i zewidencjonowane w elektronicznym systemie ewidencji odpadów. Przyjęte odpady będą kierowane do chłodzonych pomieszczeń magazynowych, w których temperatura wynosi od +4°C do +10°C. Chłodnie magazynowe dla odpadów niebezpiecznych, medycznych i weterynaryjnych będą wyposażone w systemy:

- do odprowadzenia/ gromadzenia ścieków i odcieków;
- chłodniczy i wentylacyjny.

Opróżnione kontenery po odpadach poddawane będą oczyszczeniu wodą i środkiem dezynfekującym (np. Aldesanem). Transport odpadów wewnątrz instalacji pomiędzy magazynami odpadów, a windą załadunkową odbywać się będzie po drogach utwardzonych, cały czas w zamkniętych kontenerach.

Pozostałe odpady stałe będą przechowywane w odpowiednim magazynie w wydzielonych boksach. Odpady zgromadzone w boksach będą transportowane do muldy ładowarką. Następnie odpady będą transportowane poprzez system ślimaków do pieca obrotowego. Powstające w trakcie procesu spopielenia odpady będą do czasu wywiezienia przez firmy specjalistyczne przechowywane w magazynie odpadów poprocesowych.

Układ podawania odpadów stałych do instalacji

Odpady medyczne i weterynaryjne przeznaczone do unieszkodliwiania dostarczane będą w workach polietylenowych jednorazowego użytku, zamknięte w pojemnikach transportowych o pojemności około 1100 dm³.

Układ załadunkowy będzie składał z się pionowych podnośników załadunkowych o nośności 450 kg, służących do załadunku materiału stałego w pojemnikach około 1100 dm³ do kanału załadunkowego.

Układ wprowadzania odpadów stałych do pieca obrotowego zostanie wyposażony w zespół siłowników hydraulicznych. W celu poprawy bezpieczeństwa pracy oraz w celu zmniejszenia przestojów w trakcie awarii zasilacz hydrauliczny zostanie wyposażony w dwie niezależne pompy, pracujące zamiennie.

W komorze popychacza tłokowego, wprowadzającego odpady do pieca obrotowego, będzie zamontowany system parogaszenia, używany w przypadku zapalenia resztek



odpadów w komorze.

Odpady stałe rozdrobnione inne niż medyczne i weterynaryjne mogą być wprowadzane do instalacji z muldy za pomocą zespołu podajników ślimakowych. Załadunek ślimakowy może odbywać się w trybie ręcznym lub automatycznym. O ilości zasypu do bufora ślimaka decyduje czujnik poziomu zamontowany nad buforem.

Układ podawania odpadów płynnych

Linia technologiczna ITPO zostanie wyposażona w dwa układy podawania odpadów płynnych. System ten będzie się składał z wymiennych zbiorników o pojemności około 1000 dm³ każdy. Pod każdym ze zbiorników zamontowany zostanie układ pompowy, który poprzez dyszę wtryskującą będzie podawał odpady płynne do instalacji.

Pierwszy układ będzie podawał paliwo płynne do tarczy załadowniczej, a drugi do komory dopalania. Przed wprowadzeniem odpadów płynnych na pompy mogą być one przefiltrowane i oczyszczone z części stałych poprzez sito stalowe.

Linia technologiczna do termicznego unieszkodliwiania odpadów

W skład projektowanego węzła termicznego unieszkodliwiania odpadów będą wchodziły następujące urządzenia:

- piec obrotowy (komora spalania);
- komora dopalania (termoreaktor).

Komora spalania zbudowana będzie w postaci pieca obrotowego. W nieruchomej płycie czołowej pieca obrotowego zamontowane będą następujące elementy:

- śluza układu załadunkowego umożliwiająca wprowadzenie odpadów;
- śluza podajnika ślimakowego;
- palnik olejowy;
- króćce przewodu powietrza dodatkowego;
- układ pomiaru podciśnienia i temperatury procesu;
- lanca do podawania odpadów płynnych;
- wizjer kontrolny.

Pierwszy etap procesu ma miejsce w obrotowej komorze spalania, w której przy kontrolowanym strumieniu powietrza następuje termiczny rozkład odpadów na produkty stałe (popiół) i produkty gazowe. Piec obrotowy (komora spalania) wykonany jest w kształcie cylindrycznego bębna, nachylonego pod kątem. Piec porusza się po rolkach umieszczonych na specjalnej ramie i napędzany jest za pomocą silnika elektrycznego z możliwością sterowania ilości obrotów (od 0 do 60 obr./min.). Instalacja będzie zapewniać prowadzenie procesu przetwarzania w optymalnych warunkach, dzięki czemu powstające w trakcie procesu żużle i popioły posiadać będą niską zawartość substancji organicznych nieprzekraczającą 3%, a udział części palnych nie przekroczy 5% suchej masy.

Obrotowe ruchy pieca gwarantują dodatkowe dobre wymieszanie odpadów, utrzymując je w ciągłym ruchu oraz zapewniają dobry dostęp powietrza. Mają również wpływ na równomierny rozkład temperatury, co pozwala na całkowite zgazowanie mieszanych wewnątrz pieca odpadów. Po wprowadzeniu odpadów do komory pieca obrotowego, następuje pierwszy stopień unieszkodliwiania - osuszenie, wydzielenie się gazów i spoielenie odpadów w ubogiej w tlen atmosferze w warunkach podciśnienia.



Powstałe w procesie popioły są usuwane z komory spalania samoczynnie podczas ruchu obrotowego do komory odpopielania. Przy pomocy układu podajników usuwane są sukcesywnie na zewnątrz do kontenera. Zakłada się, że będą to odpady o kodzie 19 01 11* lub 19 01 12. W razie wątpliwości żużle i popioły będą przechodzić badania laboratoryjne w celu określenia ich klasyfikacji i właściwego kierunku zagospodarowania. Jako odpad niebezpieczny będą odbierane przez specjalistyczną firmę zajmującą się ich dalszym unieszkodliwieniem, posiadającą stosowne zezwolenie na prowadzenie tego rodzaju działalność.

Piec obrotowy wyposażony jest w palnik olejowy, służący do wygrzewania pieca podczas rozruchu (zainicjowania procesu spalania) oraz do utrzymywania wymaganej temperatury w piecu podczas pracy instalacji, w zależności od rodzaju unieszkodliwianych odpadów pod względem ich wartości energetycznej. Temperatura ta jest mierzona za pomocą czujnika w sposób ciągły. Palnik ten włączony jest w pełny system automatycznego sterowania procesem.

Układ pomiarowo - sterujący zawartości tlenu w gazach spalinowych zapewnia optymalny przebieg każdej fazy procesu z uwzględnieniem zarówno pracy z pełnym obciążeniem, jak i rozruchu czy zatrzymania. Powietrze potrzebne do unieszkodliwiania odpadów w piecu obrotowym zasysane jest poprzez czoło pieca obrotowego, w którym za pomocą zespołu wentylatorów wytwarzane jest podciśnienie, około 20-100 Pa.

Podczas procesu unieszkodliwiania następuje rozpad odpadów na produkty stałe i gazowe. Produkty gazowe kierowane są z pieca obrotowego do komory dopalania (termoreaktora), gdzie następuje drugi etap termicznego rozkładu gazów powstałych w komorze spalania.

W komorze dopalania przy ustalonej wysokiej temperaturze:

- min. 1100°C - dla odpadów zawierających powyżej 1% związków chlorowco-organicznych przeliczonych na chlor;
 - min. 850°C - dla odpadów zawierających do 1% związków chlorowcoorganicznych przeliczonych na chlor,
- dochodzi tutaj do destrukcji termicznej substancji organicznych i ich utlenienia do końcowych produktów unieszkodliwiania.

Nad piecem obrotowym w części komory spalania zostanie zamontowana termopara w celu kontroli procesu unieszkodliwiania. Zaprojektowana komora gwarantuje czas przebywania spalin powyżej 2 sekund w temperaturze min. 1 100°C. Temperatura ta jest mierzona za pomocą czujnika w sposób ciągły i rejestrowana jest w systemie centralnego sterowania procesem.

Komora dopalania posiada awaryjny spust spalin. Otwarcie awaryjnego spustu spalin występuje tylko w razie nieprawidłowości pracy linii np. zanik napięcia, nagły wzrost ciśnienia w układzie odzysku ciepła, nagły wzrost temperatury w układzie odzysku ciepła, awaria wentylatora, przegrzanie filtra itp. W takim przypadku następuje równoczesne wstrzymanie podawania odpadów do pieca i przerwanie procesu unieszkodliwiania odpadów. Natomiast w przypadku gazów spalinowych następuje ich przekierowanie do awaryjnego spustu spalin (oddzielny kanał spalinowy) i wyprowadzenie ich na zewnątrz. Kanał ten jest bezpośrednio połączony z komorą dopalania i w warunkach normalnej pracy zamknięty klapą z napędem pneumatycznym, otwieranej w razie potrzeby (sytuacji



awaryjnej)). W tym czasie następuje wyłączenie wentylatora wyciągowego spalin. Otwarcie awaryjnego spustu spalin jest limitowane i każdorazowo rejestrowane w systemie ciągłego monitoringu.

System doprowadzania powietrza do procesu unieszkodliwiania odpadów realizowany jest przez zespół wentylatorów o ciśnieniu około 2000 Pa. Zespół wentylatorów będzie dostarczać powietrze do poszczególnych węzłów instalacji za pomocą systemu kanałów. Powietrze potrzebne w procesie unieszkodliwiania odpadów będzie pobierane z hali ITPO, i poprzez wymiennik spaliny/powietrze i system wentylatorów wprowadzane do instalacji.

Układ odpopielania

W wyniku prowadzonego procesu unieszkodliwiania odpadów w piecu obrotowym powstają żużle. Końcówka pieca obrotowego wprowadzona jest do komory dopalania. W dolnej części komory dopalania będzie znajdował się odżuźlacz zgrzeblowy z zamknięciem wodnym, do którego będą wprowadzane żużle z pieca obrotowego. Rozżarzony żużel z instalacji spada do wanny roboczej w odżuźlaczu napełnionym wodą. W ten sposób już ochłodzony żużel o odpowiedniej granulacji zostaje odtransportowany przez ciągną zgrzeblową, po dnie wanny roboczej do zsypu. Żużel wyciągany jest ze zsypu przez zgrzebła, a nadmiar wody spływa z powrotem do wanny odżuźlacza. Popioły z komory spalania będą usuwane automatycznie w sposób uniemożliwiający wydostanie się pyłów na zewnątrz oraz w taki sposób, że schłodzony popiół gromadzony będzie bezpośrednio w kontenerze, odbieranym okresowo przez specjalistyczną firmę zajmującą się neutralizacją pozostałości po procesowych. Część wody znajdująca się w żużlach zostanie odparowana. Woda w wannie przenośnika zgrzeblowego będzie uzupełniana w sposób ciągły przez wyregulowanie zaworu na przewodzie dopływowym. W procesie odżużlania nie powstają odcieki, woda potrzebna do schładzania żużla i popiołów z instalacji znajduje się w szczelnej wannie, dlatego nie ma możliwości wycieku ścieków.

Redukcja tlenków azotu

Gazy spalinowe przed wprowadzeniem do kotła odzysknicowego poddawane będą redukcji tlenków azotu w metodzie selektywnej niekatalitycznej redukcji SNCR (Selective Noncatalytic Reduction). Układ oczyszczania spalin będzie wyposażony w układ selektywnej niekatalitycznej redukcji tlenków azotu (SNCR) w temperaturze 850-1050°C polegającej na wprowadzeniu do spalin w danej temperaturze czynnika redukującego składającego się z: gazowego amoniaku NH_3 , wody amoniakalnej $(\text{NH}_4)\text{OH}$ lub wodnego roztworu mocznika. Minimalna skuteczność tej metody SNCR wynosić będzie około 50%. Metoda ta polega na bezpośrednim wtrysku w przestrzeń gazów spalinowych aerozolu roztworu amoniaku (mocznika) przez odpowiednio rozmieszczone dysze w przewodzie odprowadzającym gazy do kotła. Metoda ta skutecznie także hamuje proces rekombinacji dioksyn.

Układ odzysku ciepła

Kolejnym etapem procesu technologicznego będzie układ odzysku ciepła.

Inwestor przewiduje zastosowanie kotłów olejowych (2 sztuki i 1 jednostkę rezerwową (2 jednostki pracujące, 1 jednostka rezerwowa), każda mocy około 1 MW.

Układ odzysku ciepła będzie się składał z trzech kotłów odzysknicowych grzejących olej termalny (dwa kotły pracujące, jeden stanowiący rezerwę). Z komory dopalania poprzez



betonowy kanał strumień spalin zostanie skierowany do kotłów odzysknicowych służących do podgrzewu oleju termalnego przy wykorzystaniu gorących spalin z procesu unieszkodliwiania odpadów. Do kotłów odzysknicowych będą wprowadzane spaliny o maksymalnej temperaturze do 1200°C. W skład układu odzysku ciepła wchodzić będą kotły odzysknicowe podgrzewające olej termalny do temperatury 250 - 290°C. W układzie odzysku następować będzie gwałtowne schłodzenie spalin do temperatury od 250°C, do 320°C, które kierowane będą do układu oczyszczania spalin. Powstały w ten sposób nośnik ciepła wykorzystany będzie do dalszego wykorzystania w procesach technologicznych.

Układ jest otwarty, bezciśnieniowy i nie podlega pod UDT.

Kotły będą ogrzewane gorącymi spalinami z planowanej do realizacji instalacji do termicznego przekształcania odpadów – nie będą w nich spalane żadne paliwa.

Zastosowany wariant nie będzie związany z budową stacji uzdatniania wody, w związku z tym nie wystąpi dodatkowe zapotrzebowanie na wodę uzupełniającą i zasilającą kotły odzysknicowe oraz nie będą wytwarzane ścieki w tym ścieki z uzdatniania wody.

Wyprodukowana przez kotły odzysknicowe energia cieplna zostanie dostarczona na własne potrzeby Inwestora, a nadwyżki do układu produkcji energii elektrycznej. Dopuszcza się podpisanie stosownych umów na dostarczenie energii cieplnej lub elektrycznej z zewnętrznymi odbiorcami.

Zespół Turbiny

W układzie ORC kotły będą podgrzewać olej termalny do temperatury między 200-400°C, który kierowany będzie na turbinę ORC. Ilość wytwarzanej energii elektrycznej wyniesie około 420 kWh. Turbina ORC może działać także przy odpowiednim dostosowaniu przy kotłach parowych. Układ turbiny zostanie wyposażony w chłodnie wentylatorową suchą, służącą do schłodzenia ciepła odpadowego, a także w przypadku awarii turbiny będzie w stanie odebrać całe ciepło z instalacji.

Zastosowanie chłodni wentylatorowej suchej nie będzie związane z dodatkowym zapotrzebowaniem na wodę, a co za tym idzie nie będzie związane z wytwarzaniem ścieków.

Układ oczyszczania spalin

Jako system oczyszczania strumienia spalin przewiduje się zastosowanie tzw. suchego systemu oczyszczania spalin opartego na filtrze workowym tkaninowym w układzie pionowo ułożonych worków, gwarantującego emisję zanieczyszczeń określonych w obecnie obowiązujących przepisach.

W procesie oczyszczania strumień spalin skierowany zostaje do układu oczyszczania gazów odlotowych składającego się z:

- układu schładzania/nawilżania spalin;
- układu dozowania sorbentu;
- czterosekcyjnego filtra workowego (tkaninowego).

Strumień gazów na wyjściu z układu odzysku po schłodzeniu do temp. 140-230°C zostanie nawilżony. Proces będzie polegał na współprądowym wtryskiwaniu strumienia zimnej wody do strumienia gazów odlotowych. Jego zadaniem będzie obniżenie temperatury o ok. 5 - 10°C oraz zwiększenie zawartości wilgoci w tym strumieniu. Zwiększenie wilgoci ułatwi i przyspieszy reakcję usuwania części kwaśnych (HCl, HF, NO₂, SO₂) z gazów



odlotowych. Doprowadzenie zimnej wody w procesie schładzania spalin nastąpi za odzyskiem ciepła. Woda dozowana do strumienia gazów odlotowych będzie odparowywana w całości i odprowadzana dalej w układzie oczyszczania wraz ze spalinami. Następnie do strumienia spalin wtryskiwany będzie sorbent w postaci mieszaniny pylistego węgla aktywnego i wodorotlenku wapnia lub sodowego. Podczas kontaktu spalin ze środkami neutralizującymi nastąpi chemiczne zobojętnienie kwaśnych związków oraz reakcje wiązania związków organicznych, dioksyn i furanów. Wodorotlenek wapniowy/sodowy uczestniczy w procesie usuwania gazów kwaśnych tj. SO_2 , HCl i HF . Natomiast węgiel aktywny, którego małe rozmiary ziaren przyczyniają się do dobrej kinetyki procesu adsorpcji zanieczyszczeń (m.in. metale ciężkie, węglowodory aromatyczne, dioksyny i furany), osiada cienką warstwą na ściankach filtra.

Podczas przechodzenia strumienia gazu przez filtr, nastąpi oddzielenie produktów reakcji chemicznych (zanieczyszczeń) od czystych gazów. Oczyszczone gazy po przejściu przez cały system oczyszczania, będą emitowane do atmosfery w temperaturze 130 - 200°C za pomocą zespołu wentylatorów wyciągowych poprzez komin stalowy. Z technologicznego punktu widzenia wymagana wysokość komina wynosi około 15 m. Na kominie będą znajdowały się króćce pomiarowe do poboru próbek emitowanych gazów dla potrzeb prowadzenia monitoringu zanieczyszczeń.

Filtr workowy z gromadzącego się na tkaninie pyłu, będzie oczyszczany samoczynnie w sposób okresowy. Poprzez przeciwprądowe skierowanie strumienia sprężonego powietrza do każdego z segmentów, nastąpi usunięcie zanieczyszczeń. Wydzielony w ten sposób pył (popioły i zużyty sorbet) usuwany będzie automatycznie. Pod każdym lejem sekcji filtra czterosekcyjnego ustawiany będzie oddzielny worek (big-bag) - łącznie cztery pojemniki. Odpad ten przekazywany będzie podmiotom posiadającym odpowiednie uprawnienia.

Układ sprężonego powietrza

Układ sprężonego powietrza będzie pracował w oparciu o sprężarkę śrubową przeznaczone do pracy ciągłej.

System do ciągłego monitorowania emisji substancji do powietrza

Dla projektowanej instalacji przewiduje się montaż systemu ciągłego monitoringu emisji zanieczyszczeń, wyposażony w kompletną aparaturę pomiarową. Wykonywane przez analizatory pomiary ilościowe zapewnią ciągły pomiar następujących zanieczyszczeń: SO_2 , NO_x , HCl , HF , CO , CO_2 , O_2 , TOC . Pomiar ciągły obejmować będzie ponadto prędkość przepływu spalin, wilgotność spalin, zawartość tlenu w spalinach, temperaturę spalin i ich ciśnienie.

Badania laboratoryjne

W zakładanym trybie pracy instalacji do termicznego przekształcenia odpadów dostarczane będą do Zakładu odpady różnego rodzaju i o różnej kaloryczności. Odpady będą poddawane jakościowej kontroli w laboratorium zewnętrznym (za wyjątkiem medycznych i weterynaryjnych odpadów zakaźnych, odpady o kodach: 18 01 02*, 18 01 03*, 18 01 80*, 18 01 82, 18 02 02* oraz odpadów specjalnych bądź niebezpiecznych, odpady o kodach: 18 01 06*, 18 01 08*, 18 01 10*, 18 02 05*, 18 02 07*). Odpady przekazywane będą do badań laboratoryjnych w celu określenia ich parametrów



fizycznych. W tym zakresie wykonywane mogą być badania pod kątem zawartości wilgoci, ciepła spalania, zawartości Cl i S, metali ciężkich oraz kaloryczności przyjmowanych dostaw odpadów. Badane cechy fizyczne odpadów mają istotny wpływ na parametry procesu spalania.

Badaniom laboratoryjnym poddawane mogą być także popioły i żużle powstałe w procesie. Zakłada się, że będą to odpady o kodzie 19 01 11* lub 19 01 12. W razie wątpliwości żużle i popioły mogą zostać poddane badaniom laboratoryjnym w celu określenia ich klasyfikacji i właściwego kierunku zagospodarowania. Prowadzone badania zlecane będą laboratorium zewnętrznym.

System wyciągowy spalin

W celu zapewnienia utrzymania prawidłowego podciśnienia w komorze spalania oraz prawidłowego przepływu strumienia spalin przez instalację dobrany zostanie zespół wentylatorów spełniających wymagane parametry pracy systemu. Głównym zadaniem zespołu dwóch lub trzech wentylatorów jest utrzymanie podciśnienia w komorze spalania na poziomie 20-100 Pa.

Instalacja wyposażona zostanie w zestaw separatorów magnetycznych do odzysku metali żelaznych oraz separatory wiroprowodowe do separacji metali nieżelaznych.

Dodatkowe systemy:

Roboty przemysłowe

W ramach usprawnienia transportu pojemników medycznych na piętrze przewiduje się opcjonalne wykorzystanie mobilnych robotów, które będą obsługiwać autonomicznie przemieszczanie i załadunki pojemników. Robot będzie podjeżdżał pod pojemnik, zahaczał go i prowadził w określone miejsca. Robot po otrzymaniu sygnału z windy o przybyciu pojemnika będzie go zabierał i umieszczał w chłodni zgodnie z ustalonym porządkiem tak aby pojemniki nie przebywały dłużej niż maksymalny dozwolony czas przechowywania. Chłodnie będą dzielone na pola i poprzez skanowanie poszczególnych miejsc, robot będzie szukał wolnego miejsca na pojemnik i ustawiał go w wolnym miejscu. Drugi robot według ustalonego harmonogramu będzie obsługiwać chłodnie po otrzymaniu sygnału o konieczności załadunku. Robot będzie szukał pojemnika, zahaczał go i prowadził na rozładunek, a po sygnale opróżnienia prowadził go na myjnię i do windy. Winda będzie zjeżdżała automatycznie na dół, gdzie pracownik obsługi będzie przeprowadzał pojemnik do „poczekalni” i wysyłał windę ponownie na górę. Przewiduje się dodatkowy robot jako rezerwowowy w wypadku awarii lub na czas ładowania innego.

Automatyczny taśmociąg do przesuwania pojemników

Transport między windami technicznymi będzie się odbywał za pomocą automatycznego taśmociągu. Przewidziano następujące tryby pracy linii: praca na przelot, parkowanie, rozładowywanie, praca w trybie ręcznym, szybki/bezpieczny stop.

System sterowania i wizualizacji

Sterownia nowej instalacji zostanie umieszczona poza halą linii technologicznej w pomieszczeniu wydzielonym w części socjalno-technicznej. Pomiedzy halą linii technologiczną, a pomieszczeniem sterowni zostanie zabudowane okno, przez które obsługa będzie obserwować instalację. Parametry sterowni zostaną przedstawione



w projekcie budowlanym w uzgodnieniu z Inwestorem. Wszystkie szafy elektryczne związane z technologią zostaną zamontowane w klimatyzowanym pomieszczeniu energetycznym na parterze budynku socjalno-technicznego.

Pomiary i sterowanie w układzie automatycznym termicznego przetwarzania odpadów zrealizowane będzie za pomocą przemysłowych programowalnych sterowników PLC. Algorytmy zastosowane w sterownikach PLC uwzględniają wszystkie pomiary, stany pracy i sterowanie urządzeniami wykonawczymi oraz uwzględniają procedury zapewniające bezpieczeństwo pracy instalacji termicznego przetwarzania odpadów. Program sterownika PLC umożliwi, za pomocą konsoli operatorskiej, zmianę parametrów eksploatacyjnych oraz bieżącą kontrolę parametrów instalacji przez obsługę.

Komputerowy system wizualizacji oparty będzie na oprogramowaniu typu SCADA i umożliwia:

- monitorowanie procesu, urządzeń linii technologicznej ITPO,
- zbieranie i udostępnianie bieżących i archiwalnych danych procesowych,
- pracę w systemie Klient/Serwer.

Pomiary analogowe, prowadzone w systemie będą archiwizowane w odstępach czasowych 1-minutowych. Dane można analizować w postaci wykresów przy pomocy przygotowanego ekranu. Możliwe jest analizowanie czterech wykresów równocześnie. Ekran „historia” pozwala na: zmiany podstawy czasu, powiększanie wybranego obszaru wykresu, ustawienie dowolnego przedziału czasowego.

System umożliwia również analizę wybranego parametru technologicznego w postaci danych tabelarycznych. Możliwe jest pobranie danych dla wybranego okresu w odstępach czasowych 1-sekundowych.

W systemie można przygotować raport zmianowy dla kluczowych parametrów technologicznych instalacji termicznego przetwarzania odpadów z układem odzysku energii. Na formularzu raportu zawarte będą wartości średnie, zmiany stanów liczników dla poszczególnych godzin oraz zliczanie czasu pracy w przypadku modułów filtrów.

Przewidywana maksymalna roczna masa spalanych odpadów wyniesie 3280 Mg, a ilość zużywanego oleju opałowego około 35 Mg.

Ponadto zużywane będą:

- reagenty: dwuwęglan sodowy (NaHCO_3) lub wapno gaszone (Ca(OH)_2) dla potrzeb redukcji związków siarki ze spalin w ilości max. do 7 kg/h, do 57,4 Mg/rok,
- węgiel aktywny do oczyszczania spalin w ilości max. do 9 kg/h, do 73,8 Mg/rok,
- woda amoniakalna lub mocznik do redukcji tlenków azotu w ilości do 4 kg/h, do 32,8 Mg/rok.

Szacowane roczne zużycie energii elektrycznej wyniesie około 1000 MWh.

Planuje się, że Instalacja Termicznego Przetwarzania Odpadów będzie działała w sposób ciągły, 24 godziny na dobę, 7 dni w tygodniu z gwarantowaną liczbą godzin dostępności co najmniej 8200 godzin/rok. Pozwoli to na przetworzenie rocznie 3280 Mg odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne w tym medycznych i weterynaryjnych o kaloryczności od 16 do 35 MJ/kg. Przyjmowanie odpadów będzie się mogło odbywać przez trzy zmiany robocze tj. 24 godziny na dobę. Każda partia odpadów dostarczana na teren zakładu będzie odpowiednio ewidencjonowana oraz ważona po wjeździe na Zakład.



Rodzaje odpadów przewidzianych do przetwarzania w ww. instalacji zostały wyszczególnione w Tabeli nr 1 znajdującej się w Załączniku nr 1 do niniejszej decyzji stanowiącym Charakterystykę przedsięwzięcia.

2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

W fazie realizacji przedsięwzięcia:

- a) prace budowlane, będące źródłem hałasu, wykonywać wyłącznie w godzinach dziennych, od 6.00 do 22.00;
- b) zaplecze techniczne budowy zorganizować w sposób eliminujący zagrożenie przedostania się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo — wodnego, np. poprzez wyznaczenie miejsc o powierzchni utwardzonej;
- c) stosować nowoczesny i sprawny technicznie sprzęt o jak najniższych parametrach emisji zanieczyszczeń i hałasu;
- d) unikać jednoczesnej pracy maszyn i urządzeń o wysokim poziomie mocy akustycznej;
- e) zadbać, by stosowane maszyny i urządzenia nie pracowały na biegu jałowym;
- f) prace związane z realizacją planowanego przedsięwzięcia prowadzić z należytą ostrożnością, z wykorzystaniem nowoczesnego sprzętu sprawnego technicznie, w celu minimalizacji ryzyka zaistnienia awarii i potencjalnego przedostania się do środowiska zanieczyszczeń;
- g) prowadzone roboty budowlane nie mogą prowadzić do przedostawania się zanieczyszczeń do wód powierzchniowych, podziemnych i gleb;
- h) plac budowy wyposażać w sorbenty, maty lub biopreparaty ograniczające i neutralizujące rozlewy przypadkowych wycieków substancji niebezpiecznych (np. substancji ropopochodnych);
- i) w celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych, na bieżąco je usuwać z wykorzystaniem sorbentów, w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot;
- j) wszelkie naprawy pojazdów i maszyn, wymianę olejów napędowych, smarów oraz cieczy hydraulicznych związanych z funkcjonowaniem oraz tankowanie sprzętu przeprowadzać poza placem budowy, na terenie stałych baz wykonawcy lub w specjalistycznych punktach serwisowych, na szczelnym stanowisku, izolowanym od podłoża;
- k) w trakcie prac budowlanych przestrzegać przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy oraz procedur wynikających z odrębnych przepisów;
- l) prowadzić roboty przy pomocy odpowiednio przeszkolonych i zapoznanych z zagrożeniami pracowników;
- m) zastosować technologię oraz materiały budowlane przyjazne środowisku, posiadające wymagane prawem certyfikaty;
- n) wytwarzane odpady magazynować selektywnie, w odpowiednio oznakowanych



- pojemnikach, kontenerach, workach typu big-bag lub luzem a następnie przekazywać je uprawnionym odbiorcom do dalszego zagospodarowania;
- o) odpady zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi magazynować w miejscach zabezpieczonych przed przenikaniem substancji niebezpiecznych do gruntu;
 - p) ścieki bytowe odprowadzać do istniejącej kanalizacji;
 - q) wierzchnią, zebraną warstwę urodzajnej gleby wykorzystać, w miarę możliwości, do zagospodarowania w ramach realizowanej inwestycji;
 - r) w celu ograniczenia niezorganizowanej emisji pyłów w trakcie realizacji inwestycji:
 - na placu budowy stosować środki minimalizujące pylenie np. zraszanie w warunkach niskiej wilgotności powietrza,
 - place magazynowania materiałów sypkich zamiatać na mokro, hałdy materiałów sypkich zraszać wodą oraz stosować plandeki ograniczające pylenie lub inne osłony dla magazynowanych materiałów pyłących, także w celu ograniczenia ewentualnego spływu zawiesiny z wodami opadowymi do rowu melioracyjnego;
 - podczas transportu materiałów pyłących stosować plandeki, osłony lub inne zabezpieczenia minimalizujące pylenie,
 - obsługę placu budowy prowadzić jedynie drogami uzgodnionymi z Gdańskim Zarządem Dróg i Zieleni,
 - drogi dojazdowe do miejsca realizacji inwestycji utwardzić w taki sposób, aby zminimalizować pylenie,
 - drogi dojazdowe do miejsca realizacji inwestycji czyścić, a w przypadku oczyszczania w warunkach niskiej wilgotności powietrza konieczne jest zraszanie nawierzchni drogi wodą,
 - pojazdy opuszczające plac budowy oraz okolice wyjazdu z budowy czyścić z ziemi/piasku naniesionych na kołach pojazdów.

W fazie eksploatacji:

- a) nie przekraczać wydajności planowanej linii technologicznej, wynoszącej:
 - 400 kg/h
 - 9,6 Mg/dzień
 - 3280 Mg/rok
- b) eksploatacja instalacji termicznego przekształcania odpadów nie może powodować przekroczenia standardów jakości środowiska ani dopuszczalnych standardów emisyjnych poza granicami planowanego zakładu;
- c) proces termicznego przekształcania odpadów prowadzić w taki sposób, aby zminimalizować uciążliwości tej działalności dla środowiska i otoczenia, w szczególności związane z możliwością emisji zanieczyszczeń do powietrza, pylenia, nadmiernego hałasu i pracą stosowanych urządzeń;
- d) zastosować techniki i zasady prawidłowego prowadzenia procesu spalania w celu osiągnięcia wartości całkowitego węgla organicznego w żużlach i popiołach poniżej 3%, a udział części palnych nie przekroczył 5% suchej masy, między innymi poprzez wprowadzanie optymalizacji i kontroli warunków spalania;



- e) eksploatację instalacji do przetwarzania odpadów prowadzić zgodnie z opracowanymi instrukcjami stanowiskowymi i technologicznymi; zapewnić merytoryczne przeszkolenie pracowników w celu zapewnienia prawidłowej obsługi i eksploatacji instalacji i urządzeń oraz przestrzegać przepisów BHP i ppoż.;
- f) wyznaczyć osoby odpowiedzialne za prowadzenie procesów technologicznych;
- g) zapewnić oznakowanie oraz odpowiednie warunki techniczne, sanitarne i przeciwpożarowe w miejscach przeznaczonych do przetwarzania i magazynowania odpadów;
- h) odpady medyczne i odpady weterynaryjne magazynować w oznakowanych, szczelnych, sztywnych i zamykanych kontenerach lub pojemnikach; odpady te magazynować w budynku pod zadaszeniem z uszczelnionym i nieprzepuszczalnym podłożem z systemem do gromadzenia ewentualnych odcieków;
- i) odpady o konsystencji ciekłej magazynować w szczelnych i zamkniętych zbiornikach metalowych lub z tworzyw sztucznych, w wydzielonym miejscu w magazynie odpadów;
- j) odpady inne niż niebezpieczne (np. sorbenty, żelazo i stal, materiały izolacyjne) oraz odpady niebezpieczne (np. chemikalia laboratoryjne i analityczne, zużyte urządzenia elektroniczne) magazynować w pojemnikach przystosowanych do rodzaju magazynowanego odpadu;
- k) odpady niebezpieczne magazynować na szczelnym podłożu wewnątrz hali magazynowej;
- l) transport odpadów pomiędzy magazynami odpadów prowadzić po utwardzonym, nieprzepuszczalnym podłożu;
- m) powstałe w procesie spalania popioły i żużle magazynować w kontenerach, a następnie przekazywać specjalistycznym firmom zajmującym się dalszym ich unieszkodliwianiem;
- n) powstające w trakcie procesu spopielenia odpady, do czasu wywiezienia przez firmy specjalistyczne, przechowywać w magazynie odpadów poprocesowych;
- o) wodę na potrzeby socjalno-bytowe oraz technologiczne pobierać z istniejącej sieci wodociągowej;
- p) ścieki bytowe odprowadzać do istniejącej kanalizacji sanitarnej;
- q) w miarę możliwości ścieki technologiczne, np. ścieki z obiegu kotłowego wykorzystywać ponownie do procesów technologicznych i pomocniczych;
- r) mycie pojemników i innych opakowań po odpadach prowadzić w pomieszczeniu z nieprzepuszczalnym podłożem i możliwością zbierania odcieków;
- s) ścieki przemysłowe z mycia samochodów oraz mycia pojemników i innych opakowań po odpadach odprowadzać do szczelnego zbiornika bezodpływowego, a następnie wywozić do oczyszczalni ścieków;
- t) ewentualne odcieki technologiczne gromadzić w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, a następnie wprowadzić do linii technologicznej lub wywozić do oczyszczalni ścieków;
- u) zbiornik na ścieki przemysłowe zlokalizować poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią;



- v) wody opadowe i roztopowe z powierzchni dachów budynków odprowadzać do istniejącej sieci kanalizacji deszczowej;
- w) wody opadowe i roztopowe z dróg i placów podczyszczać w separatorach substancji ropopochodnych, a następnie odprowadzać do istniejącej sieci kanalizacji deszczowej;
- x) wykorzystywać nowoczesny sprzęt sprawny technicznie, prawidłowo eksploatowany i konserwowany, w celu minimalizacji ryzyka zaistnienia awarii i potencjalnego przedostania się do środowiska zanieczyszczeń;
- y) ograniczać czas pracy urządzeń silnikowych, poprzez ich wyłączanie w czasie postoju; nie dopuszczać do ponadnormatywnych obciążeń maszyn i urządzeń;
- z) wykorzystywać środki transportu z niską emisją spalin i hałasu;
- aa) utrzymywać czystość i porządek na terenie zakładu; zapewnić na terenie zakładu wolne drogi komunikacyjne, transportowe i ewakuacyjne;
- bb) przeprowadzać okresowe przeglądy techniczne i konserwację instalacji i stosowanych urządzeń i maszyn, ze szczególnym uwzględnieniem szczelności układów silnikowych i hydraulicznych; wszelkie usterki i awarie sprzętu i maszyn na bieżąco usuwać;
- cc) teren zakładu wyposażyć w sorbenty, maty lub biopreparaty neutralizujące rozlewy przypadkowych wycieków substancji niebezpiecznych (np. substancji ropopochodnych);
- dd) w celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych, na bieżąco je usuwać z wykorzystaniem sorbentów, w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot;
- ee) opracować i wdrożyć procedury dotyczące operacji technologicznych na wypadek awarii systemu oraz sytuacji nadzwyczajnych.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o pozwoleniu na budowę:

Projekt winien zakładać rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne minimalizujące oddziaływanie instalacji na środowisko, w szczególności:

- a) poddanie gazów spalinowych, przed wprowadzeniem ich do kotła odzysknicowego, redukcji tlenków azotu w metodzie selektywnej niekatalitycznej redukcji SNCR (Selective Noncatalytic Reduction). Jako system oczyszczania strumienia spalin przewidzieć zastosowanie tzw. suchego systemu oczyszczania spalin opartego na filtrze workowym tkaninowym;
- b) chłodnie magazynowe dla odpadów niebezpiecznych, medycznych i weterynaryjnych wyposażyć w systemy:
 - do odprowadzenia/gromadzenia ścieków i odcieków;
 - chłodniczy i wentylacyjny.

Przewidzieć awaryjny system oczyszczania powietrza z magazynów na filtrach węglowych w przypadku niemożności skierowania powietrza do ITPO;

- c) wyposażyć zbiorniki magazynowe substancji niebezpiecznych (olej opałowy) w urządzenia zabezpieczające przed możliwością przedostania się zanieczyszczeń do



- ziemi i wód w sytuacjach awaryjnych (np. tace szczelne);
- d) wyposażyć instalację spalania odpadów w system ciągłego monitoringu emisji;
 - e) instalację wyposażyć w automatyczny układ załadunkowy oparty na poziomej komorze załadunkowej z popychaczem hydraulicznym wyposażonym w zestaw śluz, znajdujący się przy piecu obrotowym dla odpadów medycznych. System załadunkowy spalarki musi:
 - uniemożliwiać załadunek odpadów w okresie rozruchu instalacji, przed osiągnięciem wymaganej temperatury,
 - blokować załadunek komory w przypadku niedotrzymania wymaganej temperatury podczas trwania procesu lub przekroczenia dopuszczalnych wartości emisji zanieczyszczeń do powietrza,
 - blokować automatycznie załadunek komory w przypadku wystąpienia awarii,
 - f) komorę spalania wyposażyć w palnik olejowy, służący do wygrzewania pieca podczas rozruchu (zainicjowania procesu spalania) oraz do utrzymywania wymaganej temperatury w piecu podczas pracy instalacji, w zależności od rodzaju unieszkodliwianych odpadów pod względem ich wartości energetycznej. Temperatura ta jest mierzona za pomocą czujnika w sposób ciągły. Palnik ten włączony jest w pełny system automatycznego sterowania procesem;
 - g) projektowany proces technologiczny i urządzenia muszą zapewniać utrzymywanie temperatury gazów spalinowych przez co najmniej 2 sekundy na poziomie nie niższym niż:
 - 1100°C – dla odpadów niebezpiecznych zawierających powyżej 1% związków chlorowcoorganicznych przeliczonych na chlor,
 - 850°C – dla pozostałych odpadów;
 - h) w celu wyeliminowania ewentualnej emisji odorów z magazynów odpadów, w trakcie normalnej pracy instalacji zastosować wentylację podciśnieniową;
 - i) urządzenia instalacyjne na dachach budynków (wentylatory, urządzenia wentylacyjne, klimatyzatory itp.) zainstalować z zabezpieczeniami akustycznymi ograniczającymi hałas (cichobieżne wersje – urządzeń, elementy tłumiące, izolacyjne, antywibracyjne itp.).

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:

Nie określa się wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowej, ponieważ planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających możliwość wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

5. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Nie zachodzi prawdopodobieństwo oddziaływania transgranicznego, wobec czego nie wystąpiła potrzeba przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.



II. Stwierdzam konieczność:

1. Zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

1. Na etapie przed rozpoczęciem użytkowania planowanego przedsięwzięcia Inwestor winien dysponować decyzjami, pozwoleniami i uzgodnieniami wynikającymi z obowiązujących przepisów prawa.
2. Prowadzić monitoring, wymagany przepisami prawa lub wynikający z obowiązków nałożonych decyzjami administracyjnymi, m.in. prowadzić ewidencję odpadów, prowadzić wizyjny system kontroli miejsc magazynowania odpadów, ciągły monitoring parametrów procesu spalania i pracy instalacji, ciągłe i okresowe pomiary emisji substancji do powietrza.
3. Prowadzić ciągły monitoring emisji zanieczyszczeń: pył, SO₂, NO_x, HCl, HF, CO, CO₂, O₂, TOC oraz prędkość przepływu spalin, wilgotność spalin, zawartość tlenu w spalinach, temperaturę spalin i ich ciśnienie. Przewidzieć także wykonywanie okresowych lub kontrolnych pomiarów emisji metali ciężkich oraz dioksyn i furanów.
4. Prowadzić ciągły monitoring jakości spalin w trakcie normalnej pracy instalacji oraz pomiary w trakcie rozruchu i zatrzymania instalacji.
5. Odpady dostarczane do instalacji termicznego przekształcenia odpadów poddawać jakościowej kontroli w laboratorium zewnętrznym (za wyjątkiem medycznych i weterynaryjnych odpadów zakaźnych, odpady: 18 01 02*, 18 01 03*, 18 01 80*, 18 01 82, 18 02 02* oraz odpadów specjalnych bądź niebezpiecznych, odpady: 18 01 06*, 18 01 08*, 18 01 10*, 18 02 05*, 18 02 07*). W tym zakresie wykonywane mogą być badania pod kątem zawartości wilgoci, ciepła spalania, zawartości Cl i S, metali ciężkich oraz kaloryczności przyjmowanych dostaw odpadów. Badane cechy fizyczne odpadów mają istotny wpływ na parametry procesu spalania.
6. W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia kontrolować stan techniczny i prawidłowość eksploatacji instalacji i urządzeń poprzez okresowe ich przeglądy, zgodnie z zaleceniami zawartymi w instrukcjach obsługi i konserwacji urządzeń wchodzących w skład instalacji oraz zgodnie z zaleceniami zawartymi w instrukcjach obsługi i konserwacji urządzeń oczyszczających, z odnotowaniem wyników przeglądów w książce eksploatacji urządzenia. Wszelkie usterki stosowanych maszyn i urządzeń niezwłocznie naprawiać.

III. Nie stwierdzam konieczności:

1. Wykonania kompensacji przyrodniczej,
2. Utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania. Zgodnie z art. 135 ustawy z dnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska instalacja do termicznego przetwarzania odpadów nie należy do przedsięwzięć, dla których może być ustanowiony obszar ograniczonego użytkowania. Ponadto, jak wynika z obliczeń, przedstawionych



w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, eksploatacja instalacji nie spowoduje przekroczenia standardów jakości środowiska.

IV. Nie nakładam obowiązku:

1. Przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia. Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie również nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczające do określenia uwarunkowań do projektu budowlanego.
Powyższe nie wyklucza przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w przypadku:
 - złożenia do organu właściwego do wydania decyzji (o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy OOS) wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji przedsięwzięcia;
 - jeżeli organ właściwy do wydania ww. decyzji stwierdzi, że we wniosku o wydanie decyzji zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
2. Przedstawienia analizy porealizacyjnej.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 25 listopada 2022 roku spółka BES24h Sp. z o.o. z siedzibą w Gdańsku, działająca za pośrednictwem pełnomocnika – Pana Stanisława Kryszewskiego, wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Budowa instalacji odzysku energii za pomocą termicznego przekształcania odpadów niebezpiecznych w tym medycznych i przemysłowych o wydajności 400 kg/h”, zlokalizowanej na działce nr 56 i 47/4 obręb 086 przy ul. Budowniczych Portu Północnego 17 w Gdańsku** (wpływ wniosku: 29-11-2022 r.; wpływ uzupełnień: 10-05-2023 r., 26-07-2023 r., 19-09-2023 r., 30-10-2023 i 18-06-2024 r.).

Do podania Wnioskodawca załączył:

1. Raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pn.: Budowa instalacji odzysku energii za pomocą termicznego przekształcania odpadów niebezpiecznych w tym medycznych i przemysłowych o wydajności 400 kg/h”, zlokalizowanej na działce nr 56 i 47/4 obręb 086 przy ul. Budowniczych Portu Północnego 17 w Gdańsku, oprac. przez zespół autorski pod kierownictwem inż. Stanisław Kryszewski Zakład Sozotechniki, data sporządzenia: 21 listopada 2022 r. wraz z uzupełnieniami (wpływ UMG raportu: 29 listopada 2022 r., wpływ UMG uzupełnień: 10-05-2023 r., 26-07-2023 r., 19-09-2023 r., 30-10-2023 i 18-06-2024 r.),



2. wypis i wyrys z ewidencji gruntów obejmujący teren przewidziany pod inwestycję oraz teren, na który planowane przedsięwzięcie będzie oddziaływać,
3. załącznik graficzny przedstawiający zasięg oddziaływania przedsięwzięcia.

Stosownie do brzmienia art. 75 ust. 1 pkt 4) 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 (tekst jedn. Dz.U. z 2024 r.; poz. 1112 ze zm.), organem właściwym do rozpoznania sprawy jest Prezydent Miasta Gdańska.

Po zapoznaniu się ze złożoną dokumentacją, tut. organ pismem nr WŚ-I.6220.I.127p2.2022.HŚ z dnia 9 marca 2023 r. wystąpił do Wydziału Urbanistyki i Architektury (WUiA) tut. urzędu o opinię w sprawie zgodności wnioskowanego przedsięwzięcia z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego (mpzp). W odpowiedzi na powyższe, po analizie przedłożonego materiału, WUiA w piśmie nr WUiA.VI.670.45.2023.KN z dnia 17.03.2023 r. stwierdził, że funkcja przedmiotowej inwestycji jest zgodna z ustaleniami obowiązującego na terenie inwestycyjnym miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Następnie, tut. organ pismem nr WŚ-I.6220.I.127p3.2022.HŚ z dnia 31 marca 2023 r., pismem nr WŚ-I.6220.I.127p4.2022.HŚ z dnia 20 czerwca 2023 r., pismem nr WŚ-I.6220.I.127p5.2022.HŚ z dnia 11 sierpnia 2023 r., pismem nr WŚ-I.6220.I.127p7.2022.HŚ z dnia 18 października 2023 r. wezwał Wnioskodawcę do wniesienia uzupełnień.

W odpowiedzi na powyższe, w dniu 10 maja 2023 r., w dniu 26 lipca 2023 r., w dniu 19 września 2023 r., w dniu 30 października 2023 r. do tut. organu wpłynęły uzupełnienia wniosku.

Z uwagi na skomplikowany charakter sprawy, tut. organ podjął decyzję o zleceniu zewnętrznej profesjonalnej szczegółowej analizy złożonej dokumentacji pod kątem oceny zgodności projektowanej instalacji z obecnie obowiązującymi przepisami prawa i pod kątem technologicznym. W dniu 29 kwietnia 2024 r. tut. organ otrzymał opracowanie pn.: „Analiza instalacji termicznego przekształcania odpadów o wydajności 400 kg/h, która zlokalizowana będzie w Gdańsku przy ul. Budowniczych Portu Północnego 17, obr. 086, dz. nr 56 i 47/4 pod kątem zgodności z obecnie obowiązującymi przepisami prawa oraz pod kątem doboru technologii.” – oprac. przez mgr inż. Włodzisław Ćwiąkański CSC EKO Usługi w zakresie ochrony środowiska, Kraków, 26.04.2024 r.

W oparciu o ww. analizę, tut. organ pismem nr WŚ-I.6220.I.127p9.2022.HŚ z dnia 14 maja 2024 r. wezwał Wnioskodawcę do wniesienia uzupełnień, przekazując jednocześnie kopię ww. opracowania. W odpowiedzi na powyższe, w dniu 18 czerwca 2024 r. do tut. organu wpłynęło uzupełnienie wniosku. Tut. organ przekazał ww. uzupełnienie autorowi ww. analizy. Uwagi nie wpłynęły.

Objęta wnioskiem inwestycja, zgodnie z rozporządzeniem 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.), kwalifikuje się jako:



- **§ 2 ust. 1 pkt 41:** „instalacje do przetwarzania w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2019 r. poz. 701, 730, 1403 i 1579) odpadów niebezpiecznych, w tym składowiska odpadów niebezpiecznych oraz miejsca retencji powierzchniowej odpadów niebezpiecznych” tzn. jako przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko.

W związku z powyższym, na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 1 i pkt 2 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 (tekst jedn. Dz.U. z 2024 r.; poz. 1112 ze zm.), realizacja przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Inwestor będzie występował m.in. o pozwolenie na budowę.

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt 1 ww. ustawy realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Mając powyższe na uwadze, tut. organ pismem nr WEiE-I.6220.I.95Z.2024.HŚ z dnia 30 lipca 2024 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, informując jednocześnie o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i złożenia ewentualnych uwag i wniosków w sprawie. Uwagi i wnioski nie wpłynęły.

W dniu 3 sierpnia 2024 r., za pośrednictwem platformy e-PUAP, do tut. organu wpłynął wniosek Grand Agro Fundacji Ochrony Środowiska Naturalnego o dopuszczenie na prawach strony do przedmiotowego postępowania. Po zapoznaniu się z dołączonym do wniosku statutem ww. organizacji, tut. organ pismem nr WEiE-I.6220.I.95p11.2024.HŚ z dnia 7 sierpnia 2024 r. dopuścił Grand Agro Fundację Ochrony Środowiska Naturalnego do uczestnictwa na prawach strony w przedmiotowym postępowaniu.

W trakcie prowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, (którego rozpoczęcie miało miejsce wraz ze złożeniem przez Inwestora do tut. organu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko), pismem nr WEiE-I.6220.I.95 O.2024.HŚ z dnia 30 lipca 2024 r. podano do publicznej wiadomości informację o:

- przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko,
- wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie,
- przedmiocie decyzji, która ma być wydana,
- organie właściwym do wydania decyzji oraz organach właściwych do wydania opinii i dokonania uzgodnień,
- możliwościach zapoznania się z dokumentacją sprawy, w tym z raportem o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia oraz o miejscu, w którym jest ona wyłożona do wglądu,
- możliwości składania uwag i wniosków,
- sposobie i miejscu składania uwag i wniosków, wskazując jednocześnie 30-dniowy termin ich składania,
- organie właściwym do rozpatrzenia uwag i wniosków,



- możliwości przeprowadzenia rozprawy administracyjnej otwartej dla społeczeństwa
w przypadku dużego zainteresowania planowanym przedsięwzięciem wyrażonego licznymi uwagami i wnioskami napływającymi w sprawie.

Ww. pismo zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń i na stronie internetowej Miasta Gdańska oraz w pobliżu miejsca realizacji przedsięwzięcia. Uwagi i wnioski od społeczeństwa nie wpłynęły.

W raporcie o oddziaływaniu na środowisko planowanego przedsięwzięcia zostały zawarte zalecenia z zakresu warunków wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich. Ww. warunki zostały uwzględnione w niniejszej decyzji w pkt I i w pkt II.

W raporcie OOŚ przeprowadzona została analiza różnych wariantów realizacji przedsięwzięcia. Rozpatrywane warianty inwestycji różnią się między sobą zastosowanym układem odzysku ciepła.

Wariant I – wariant proponowany przez Wnioskodawcę: Kotły odzysknicowe z olejem termalnym – 3 sztuki (2 jednostki pracujące, 1 jednostka rezerwowa)

W wariantie przewidziano zastosowanie kotłów olejowych, które będą podgrzewały olej termalny kierowany na turbinę. Będą zastosowane 2 lub 3 jednostki każda mocy około 1 MW. W przypadku 2 jednostek w czasie czyszczenia trzeba zredukować wydajność instalacji o około 50%. W przypadku zastosowania 3 kotłów jeden będzie stanowił rezerwę. Kotły będą podgrzewać olej do temperatury 200-400°C. Układ jest otwarty, bezciśnieniowy i nie podlega pod UDT.

Wariant II - racjonalny wariant alternatywny: Kotły odzysknicowe parowe – 2 sztuki.

W wariantie tym przewiduje się zastosowanie 2 kotłów parowych produkujących parę nasyconą o ciśnieniu około 16 bar. Kotły będą działać naprzemiennie. Dzięki czemu instalacja zachowa swoją wydajność i bezpieczeństwo pracy. Kotły będą rodzaju płomienicowo-płomieniówkowego lub płomieniówkowego. Kotły płomienicowo-płomieniówkowe będą się składać z 2 ciągów. W pierwszym ciągu występują płomienice o średnicy powyżej DN 200, a w drugiej płomieniówce. Dzięki zastosowaniu takiego rozwiązania gazy spalinowe będą wychładzane stopniowo dzięki czemu nie nastąpi zaczopowanie wlotów do płomieniówek. Dodatkowo pył będzie łatwiejszy do usuwania z kotła. W kotłach płomieniówkowych występują same płomieniówki o średnicy większej niż w układzie płomienicowo-płomieniówkowym. Zaletą takiego rozwiązania są mniejsze gabaryty kotła. Do kotłów odzysknicowych będą wprowadzane spaliny o maksymalnej temperaturze do 1200°C, a na wyjściu temperatura może się wahać między 190-240°C. Wariant będzie związany z budową stacji uzdatniania wody.

Wariant III - racjonalny wariant najkorzystniejszy dla środowiska: kotły odzysknicowe wodne – 2 sztuki.

W przypadku kotłów wodnych wysokotemperaturowych czynnikiem grzewczym jest woda, której temperatura wynosi powyżej 110°C. Kotły wodne wysokotemperaturowe są



wytwarzane wyłącznie jako kotły wysokociśnieniowe płomienicowo-płomieniówkowe. Tego typu urządzenia są stosowane między innymi tam, gdzie wymagane jest zasilanie dużych systemów ciepłowniczych. Kotły wodne wysokotemperaturowe charakteryzują się niższymi parametrami energii cieplnej w porównaniu z kotłami parowymi i olejem termalnym. Zabudowa kotłów wodnych wysokotemperaturowych wiąże się z większą ilością zajmowanego miejsca oraz większymi gabarytami rurociągów i armatury zamontowanej na obiekcie w porównaniu do kotłów parowych i na olej termalny.

Woda jako nośnik energii cieplnej jest neutralna dla środowiska dlatego oceniono, że wariant ten jest najkorzystniejszy dla środowiska. Jednakże zastosowanie kotła wodnego znacznie ogranicza wykorzystanie wytworzonej energii cieplnej w procesach technologicznych i przy produkcji energii elektrycznej. Wariant będzie związany z budową stacji uzdatniania wody.

W przypadku wariantu I produkcja energii będzie się odbywała ze sprawnością 20%.

W przypadku wariantu II produkcja energii będzie się odbywała ze sprawnością 15%.

W przypadku wariantu III produkcja energii będzie się odbywała ze sprawnością 8%.

Ze względu na sprawność produkcji energii najkorzystniejszym wariantem jest wariant proponowany przez wnioskodawcę (wariant I). Zastosowanie kotła na olej termalny pozwala wykorzystać wytworzoną energię cieplną w szerszym zakresie niż pozostałe technologie. Wytworzona energia cieplna może zostać przekonwertowana na parę i gorącą wodę. W instalacji oleju termalnego jest mniejsza ilość nośnika energii niż przy zastosowaniu czynnika wodnego, przy założeniu tej samej mocy cieplnej. Koszty wykonania instalacji na olej termalny są niższe niż pozostałych wariantów.

W ocenie Inwestora, realizacja zamierzonego przedsięwzięcia w wariantcie I, w wybranej lokalizacji i przy zakładanym wyposażeniu technologicznym jest wariantem najkorzystniejszym oraz najbardziej optymalnym ze względu na czynniki środowiskowe i ekonomiczne, uwzględniające wszystkie etapy istnienia instalacji.

Niezależnie od wariantu, kotły będą ogrzewane gorącymi spalinami z planowanej do realizacji instalacji do termicznego przekształcania odpadów – nie będą w nich spalane żadne paliwa, a tym samym nie będą podlegały pod standardy emisyjne. Planowana inwestycja nie jest sprzeczna celami środowiskowymi zawartymi w dokumentach krajowych oraz województwa pomorskiego, w tym ze Strategią Rozwoju Województwa Pomorskiego 2030 czy Planem Gospodarki Odpadami dla Województwa Pomorskiego 2022.

Oddziaływanie przedsięwzięcia na komponenty środowiska przejawiać się będzie na etapie jego realizacji i eksploatacji.

Etap realizacji

Budowa inwestycji będzie realizowana w trzech etapach.

Zakres planowanych prac obejmuje w etapie I:

- modernizację istniejącej hali z montażem instalacji ITPO;
- wyposażenie w stanowiska i system ważenia;
- prace ziemne przygotowawcze pod drogi, place i parking;
- budowę portierni w części magazynu 1;



- budowę miejsca rozładunku razem z miejscem ważenia pojazdów;
- budowę miejsca mycia pojazdów;
- budowę dróg;
- wykonanie parkingu.

Zakres planowanych prac obejmuje w etapie II:

- prace ziemne pod posadowienie budynku magazynu 1;
- budowę Magazynu 1.

Zakres planowanych prac obejmuje w etapie III:

- prace ziemne pod posadowienie budynku magazynu 2;
- budowę Magazynu 2.

Etap realizacji inwestycji wiązać się będzie z:

- emisją zanieczyszczeń ze spalania paliw w silnikach pojazdów ciężarowych dowożących materiały oraz wywożących odpady powstałe w związku z budową, ciężkiego sprzętu budowlanego (ładowarki, dźwigi), pojazdów samochodowych do przewozu pracowników;
- emisją pyłu podczas wykonywania prac ziemnych;
Etap budowy przedsięwzięcia będzie wpływał na lokalne pogorszenie stanu jakości powietrza atmosferycznego w rejonie planowanej inwestycji, jednak oddziaływanie to będzie krótkotrwałe o lokalnym charakterze oraz zmienne w zależności od rodzaju prowadzonych prac budowlanych.
- emisją hałasu - źródłami hałasu będzie praca typowych urządzeń budowlanych oraz ruch pojazdów ciężkich dowożących materiały konstrukcyjne, wywożących odpady, betonowozów itp. Emisja hałasu w fazie budowy nie powinna stanowić istotnego ujemnego oddziaływania na terenach chronionych akustycznie. Najbliższe tereny chronione akustycznie (tereny rekreacyjno-wypoczynkowe) położone są w odległości ponad 300 m od terenu planowanego przedsięwzięcia w kierunku północno-zachodnim. Natomiast najbliższa zabudowa mieszkaniowa (zabudowa mieszkaniowo-usługowa) położona jest w odległości ponad 1 km od terenu planowanej instalacji w kierunku zachodnim. Uciążliwość hałasowa wynikająca z fazy budowy będzie krótkotrwała. Prace budowlane będą prowadzone przy pomocy nowoczesnego sprzętu. Uciążliwości hałasowej nie da się całkowicie wyeliminować na tym etapie.
- wytwarzaniem odpadów budowlanych - na etapie realizacji przedsięwzięcia odpady wytwarzane będą podczas wykonywania prac ziemnych, instalacyjnych i montażowych. Wytwarzane będą także niewielkie ilości odpadów niebezpiecznych. Odpady Niebezpieczne magazynowane będą w pojemnikach/kontenerach w celu ograniczenia wpływu warunków atmosferycznych (w tym opadów, co skutkuje powstawaniem odcieków z miejsc magazynowania odpadów), pozostałe odpady inne niż niebezpieczne magazynowane będą luzem w pryzmach lub kontenerach na wyznaczonych miejscach magazynowania odpadów w sposób spełniający wymagania rozporządzenia w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów. Masa wytwarzanych na etapie budowy odpadów nie powinna przekroczyć 2020 Mg.
- wytwarzaniem ścieków socjalno-bytowych
Planowana inwestycja na etapie budowy nie będzie związana z istotnym zwiększeniem poboru wody. Woda na tym etapie wykorzystywana będzie do: celów socjalno-



bytowych w ilości około 1 m³/d, celów budowlanych w ilości około 10 m³/d. Woda będzie pobierana z istniejącej sieci wodociągowej. Ścieki będą odprowadzane do istniejącej kanalizacji.

Oddziaływanie na środowisko w fazie realizacji będzie miało lokalny zasięg, krótkotrwały charakter i ustanie po zakończeniu prac.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia Inwestor zaproponował m.in. poniższe działania w celu ograniczenia oddziaływania na komponenty środowiska:

- zabezpieczenie wód powierzchniowych przed przedostaniem się do nich zanieczyszczeń substancjami chemicznymi, pochodzącymi z ewentualnych wycieków paliwa bądź smarów maszyn i środków transportu;
- zakaz stosowania sprzętu budowlanego o złym stanie technicznym, z którego występują ubytki płynów;
- zakaz naprawy sprzętu budowlanego w miejscu wykonywanych prac;
- zakaz pozostawiania w miejscu prowadzonych prac ziemnych jakichkolwiek odpadów, w tym w szczególności pojemników z substancjami niebezpiecznymi;
- stosowanie w miarę możliwości gotowych mieszanek do budowy wytwarzanych w wytwórniach poza miejscem inwestycji;
- stosowanie materiałów sypkich o odpowiedniej wilgotności. W przypadku, jeżeli materiały sypkie będą charakteryzowały się niską wilgotnością, w celu ograniczenia pylenia podczas przesypu będą one zraszane;
- wyłączanie silników pojazdów samochodowych oraz maszyn roboczych w trakcie przerw od pracy;
- racjonalnie gospodarowanie materiałami budowlanymi;
- prowadzenie prac wyłącznie w porze dziennej, przy zachowaniu dopuszczalnych norm w środowisku, w szczególności w zakresie hałasu.

Etap eksploatacji

Po szczegółowej analizie raportu OOS oraz jego uzupełnień należy stwierdzić, że o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko na etapie eksploatacji decydować będą, przede wszystkim:

Emisje do powietrza

Etap eksploatacji przedsięwzięcia będzie się wiązać z emisją zorganizowaną i niezorganizowaną gazów i pyłów do powietrza. Podstawowym źródłem emisji zorganizowanej zanieczyszczeń pyłowych i gazowych będzie proces termicznego przekształcania odpadów.

Wszystkie podstawowe instalacje przetwarzania odpadów zlokalizowane będą w hali technologicznej.

Emisja substancji do powietrza z projektowanej instalacji do termicznego przetwarzania odpadów (emitor E1) wynosi:

Lp.	Nazwa /rodzaj substancji	Emisja normalny stan pracy instalacji	
		Maksymalna [kg/h]	Roczna [Mg/rok]



1	Pył	0,1828	0,4997
2	Substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny	0,1219	0,4997
3	Chlorowodór	0,3657	0,4997
4	Fluorowodór	0,0244	0,04997
5	Amoniak	0,0609	0,4997
6	Dwutlenek siarki	1,2188	2,4986
7	Tlenek węgla	0,6094	2,4986
8	Tlenki azotu w przeliczeniu na NO ₂	2,4377	9,9945
9	Kadm + tal	0,0003047	0,002499
10	Rtęć	0,0003047	0,002499
11	Antymon + arsen + ołów + chrom + kobalt + miedź + mangan + nikiel + wand	0,003047	0,02499
12	Dioksyny i furany [ng/m ³]	6,10E-10	5,00E-09

Spaliny z projektowanej instalacji po oczyszczeniu w układzie oczyszczania spalin odprowadzane będą kominem o wysokości około 15 m i średnicy na wylocie 0,6 m. W czasie rozruchu instalacji do uzyskania odpowiedniej temperatury w instalacji wykorzystywane będą palniki opalane olejem opałowym.

Emisja z rozruchu instalacji (olej opałowy) wynosi:

Lp.	Nazwa substancji	Emisja w kg/h	Emisja w Mg/rok
1	tlenki azotu jako NO ₂	0,8849	0,1062
2	dwutlenek siarki	1,0114	0,1214
3	tlenek węgla	0,3793	0,0455
4	pył ogółem	0,0253	0,0030
5	- w tym pył do 2,5 µm	0,0253	0,0030
6	- w tym pył do 10 µm	0,0253	0,0030
7	benzo/a/piren	1,2642E-06	1,5170E-07

Proces magazynowania odpadów w odpowiednich pojemnikach, kontenerach, beczkach itp. w planowanych magazynach odpadów nie będzie związany z występowaniem emisji substancji do powietrza z tych magazynów. W warunkach normalnej pracy instalacji ITPO (8200 h/rok) - w magazynach będzie utrzymywane lekkie podciśnienie oraz podczas rozruchu instalacji (120 h/rok), powietrze z magazynów odpadów zasysane będzie poprzez zespół wentylatorów i wprowadzane do wymiennika spaliny/powietrze, gdzie zostanie podgrzane do temperatury 50 – 150°C, a następnie zostanie wprowadzone do ITPO.

W przypadku braku możliwości odbioru powietrza z magazynów odpadów tj.:

- w czasie zatrzymania instalacji - chłodzenie instalacji (120 h/rok),
- w czasie remontów i konserwacji (320 h/rok),
- podczas awarii instalacji,

będzie występowała emisja substancji do powietrza z magazynów odpadów:

- z budynku magazynowy nr 1 (emitor E2),
- z magazynu odpadów – budynek magazynowy nr 2 (emitor E3),
- z magazynu na odpady medyczne i weterynaryjne – hala ITPO (emitor E4).



Wówczas, zostanie uruchomiona wentylacja z filtrami węglowymi, w celu redukcji emisji odorów i substancji organicznych. Przewiduje się czas wentylacji do 440 h/rok.

Źródła emisji niezorganizowanej:

Odpowietrzenie zbiorników oleju opałowego

W przypadku zastosowania w czasie rozruchu instalacji palników opalanych olejem opałowym, do magazynowania oleju opałowego przewiduje się montaż dwupłaszczowego zbiornika o pojemności 50 m³. Szacowane zużycie oleju napędowego wyniesie około 35 Mg/rok (około 42 m³/rok).

Szacowana emisja substancji do powietrza ze zbiornika ON wynosi:

Lp.	Nazwa substancji	Emisja w kg/h	Emisja w Mg/rok
1	węglowodory alifatyczne	0,00325	0,000055
2	węglowodory aromatyczne	0,00036	0,0000061

Emisja z pojazdów

Planowane przedsięwzięcie będzie związane z emisją niezorganizowaną substancji do powietrza powodowaną spalaniem paliw w silnikach spalinowych środków transportu dowożących odpady i podających odpady do instalacji oraz wywożących odpady (np. popioły i żużle).

Natężenie ruchu pojazdów:

- osobowe około 16 szt./d i około 5840 szt./rok;
- dostawcze około 5 szt./d i około 450 szt./rok;
- ciężarowe (dowóz odpadów) około 2 szt./d i około 165 szt./rok;
- ciężarowe (wywóz odpadów) około 1 szt./d i około 45 szt./rok.

Emisja substancji do powietrza z ruchu pojazdów wynosi:

Lp.	Nazwa substancji	Emisja roczna Mg
1	tlenki azotu jako NO ₂	0,0230
2	dwutlenek siarki	0,0005
3	tlenek węgla	0,0564
4	pył ogółem	0,0026
	- w tym pył do 2,5 µm	0,0026
	- w tym pył do 10 µm	0,0026
5	węglowodory alifatyczne	0,0030
6	węglowodory aromatyczne	0,0030
7	amoniak	0,0001

W celu ograniczania wpływu procesu technologicznego spalania odpadów na stan czystości powietrza zostanie zainstalowany układ oczyszczania spalin. Instalacja układu oczyszczania spalin pozwoli na spełnienie norm w zakresie emisji z instalacji określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 września 2020 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz.U. z 2020 r., poz. 1860).

Przedstawione w raporcie OOS wyniki obliczeń stężenia substancji w powietrzu, na granicy terenu Inwestora, wskazują na brak przekroczeń wartości odniesienia stężeń



jednogodzinnych dla emitowanych zanieczyszczeń gazowych i pyłowych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. Nr 16 poz. 87) oraz stężeń średniorocznych.

Przeprowadzona analiza oddziaływania projektowanego przedsięwzięcia inwestycyjnego pokazała, że jego eksploatacja nie przyczyni się do pogorszenia stanu aerosanitarnego. Emisja z eksploatacji instalacji zamykać się będzie w granicach działek Inwestora.

Emisja hałasu

Podstawowymi źródłami hałasu na terenie planowanego przedsięwzięcia będą:

- wentylator wyciągowy spalin;
- wentylatory chłodni na dachach budynków magazynowych;
- maszyny i urządzenia zainstalowane w budynku ITPO;
- prace wewnątrz magazynów odpadów;
- filtry workowe zainstalowane;
- stanowisko rozładunku odpadów;
- pojazdy samochodowe.

Równoważny poziom mocy akustycznej lub poziom hałasu wewnątrz pomieszczenia poszczególnych źródeł hałasu będzie wynosił:

- wentylator wyciągowy spalin - do 90 dB;
- wentylatory chłodni na dachach budynków magazynowych - do 75 dB;
- maszyny i urządzenia zainstalowane w budynku ITPO - do 90 dB;
- prace wewnątrz magazynów odpadów - do 80 dB;
- filtry workowe zainstalowane - do 85 dB;
- stanowisko rozładunku odpadów - do 85,0 dB;
- pojazdy samochodowe do 77,9 dB.

Z przeprowadzonych obliczeń, przedstawionych w raporcie OOŚ wynika, że hałas emitowany przez źródła rozpatrywanej inwestycji nie wpłynie niekorzystnie na klimat akustyczny położonych w sąsiedztwie terenów zabudowy usługowo-mieszkaniowej.

Gospodarka wodno-ściekowa

Woda pobierana z portowej sieci wodociągowej na etapie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia będzie wykorzystywana do:

- celów socjalno-bytowych;
- technologicznych: schładzania spalin; odzūżlacza; mycia powierzchni „brudnych”; mycia pojemników i samochodów;
- p.poż.

Zapotrzebowanie wody na cele przemysłowe wyniesie ok. 7753,6 m³/rok.

Zapotrzebowanie wody wykorzystywanej do celów socjalno-bytowych wyniesie ok. 300 m³/rok.

Podczas eksploatacji planowanej instalacji powstawać będą: ścieki przemysłowe, ścieki socjalno-bytowe oraz wody opadowe i roztopowe.

Zgodnie z informacjami przedstawionymi w raporcie OOŚ planowana inwestycja będzie związana z wywarzaniem następujących rodzajów i ilości ścieków przemysłowych:



- z mycia powierzchni „brudnych” w budynku instalacji;
- z mycia pojemników na odpady;
- z mycia samochodów.

Ilości ścieków technologicznych na etapie eksploatacji:

Lp.	Przeznaczenie	Ilość		
		m ³ /h	m ³ /d	m ³ /rok
1	Mycie powierzchni „brudnych” w budynku instalacji	0,02	0,50	177,00
2	Mycie pojemników na odpady	0,08	2,00	708,00
3	Mycie pojazdów dostarczających odpady	0,58	14,00	4956,00
4	SUMA	0,68	16,50	5841,00

Miejsce mycia pojazdów będzie się znajdować obok magazynu numer 2 na odpady medyczne. Każdy pojazd, który będzie wymagał mycia po dostarczeniu odpadów zostanie podstawiony na stację mycia, gdzie personel dokona jego wyczyszczenia. Woda po myciu trafi do szczelnego podziemnego zbiornika bezodpływowego o pojemności ok. 10 m³. Część brudnej wody zostanie przeznaczona do uzupełniania poziomu wody w odzūżlaczu, a pozostała będzie wywożona przez odpowiednie firmy zewnętrzne.

Mycie pojemników zewnętrznych dostawców odbywać się będzie na parterze, w wydzielonym do tego celu specjalnym pomieszczeniu.

Ilość powstających ścieków socjalno-bytowych będzie zbliżona do ilości pobranej na ten cel wody i wyniesie ok. 300 m³/rok. Ścieki te będą odprowadzane do kanalizacji portowej. W ramach planowanego przedsięwzięcia powstawać mogą odcieki technologiczne. Odcieki te będą głównie wprowadzane do linii technologicznej i zostaną poddane procesowi termicznej utylizacji, a pozostała ilość odprowadzana będzie do wspólnego, szczelnego zbiornika bezodpływowego. Podawanie odcieków do odzūżlacza będzie odbywało się z wykorzystaniem pompy i rurociągu bezpośrednio do odzūżlacza. Jeżeli nie będzie możliwości przeprowadzenia termicznej utylizacji odcieków zostaną one oddane do firm specjalistycznych zajmujących się ich przetwarzaniem. Zbiornik będzie zlokalizowany poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią zgodnie z decyzją Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku znak GD.RPP.4261.20.2023.JK z dnia 04.09.2024 r.

Po realizacji trzech etapów inwestycji łączna ilość odprowadzanych wód opadowych z nowych powierzchni wyniesie około 55,5 l/s:

- około 24,4 l/s będą stanowiły wody czyste z dachów;
- około 31,1 l/s będą stanowiły wody z dróg i placów.

Wody opadowe z powierzchni dachów budynków będą odprowadzane do istniejącej sieci kanalizacji deszczowej. Wody opadowe z dróg i placów będą podczyszczane w separatorach i odprowadzane do istniejącej sieci kanalizacji deszczowej.

W ramach planowanego przedsięwzięcia powstawać mogą odcieki technologiczne. Odcieki te będą głównie wprowadzane do linii technologicznej i zostaną poddane procesowi termicznej utylizacji, a pozostała ilość odprowadzana będzie do wspólnego, szczelnego zbiornika bezodpływowego. Podawanie odcieków do odzūżlacza będzie odbywało się z wykorzystaniem pompy i rurociągu bezpośrednio do odzūżlacza. Jeżeli nie



będzie możliwości przeprowadzenia termicznej utylizacji odcieków zostaną one oddane do firm specjalistycznych zajmujących się ich przetwarzaniem. Zbiornik będzie zlokalizowany poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią zgodnie z decyzją Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku znak GD.RPP.4261.20.2023.JK z dnia 04.09.2024 r.

Wytwarzanie odpadów

W trakcie eksploatacji instalacji wytwarzane będą następujące kategorie odpadów:

- odpady technologiczne, powstające w procesie przetwarzania termicznego odpadów,
- odpady eksploatacyjne, powstające w procesach obsługi, remontów (w tym także z budowy i remontów obiektów budowlanych) i konserwacji urządzeń,
- odpady związane z pracą załogi (w tym także odpady biurowe), powstające w związku z pracą personelu obsługi oraz odpady powstające w procesach utrzymania czystości i porządku.

Podstawowymi odpadami technologicznymi będą:

- 19 01 02 Żłom żelazny usunięty z popiołów paleniskowych w ilości około 15 Mg/rok,
- 19 01 07* Odpady stałe z oczyszczania gazów odlotowych w ilości do około 105 Mg/rok,
- 19 01 11* Żużle i popioły paleniskowe zawierające substancje niebezpieczne w ilości około 600 Mg/rok,
- 19 01 15* Pyły z kotłów zawierające substancje niebezpieczne w ilości do około 105 Mg/rok,
- 19 01 13* Popioły lotne zawierające substancje niebezpieczne w ilości około 55 Mg/rok.

Ponadto w wyniku eksploatacji instalacji mogą powstawać następujące rodzaje i ilości odpadów eksploatacyjnych:

a) odpady inne niż niebezpieczne:

- kod 15 02 03 Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 w ilości około 1,0 Mg/rok,
- kod 17 04 05 Żelazo i stal w ilości około 10,0 Mg/rok,
- kod 17 04 11 Kable inne niż wymienione w 17 04 10 w ilości około 0,5 Mg/rok,
- kod 17 06 04 Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 w ilości około 0,5 Mg/rok,
- kod 19 09 05 Nasycone lub zużyte żywice jonowymienne w ilości około 1,0 Mg/rok,

b) odpady niebezpieczne:

- kod 13 02 05* Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych w ilości około 2,0 Mg/rok,
- kod 15 02 02* Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) w ilości około 1,0 Mg/rok,
- kod 16 02 13* Zużyte urządzenia elektroniczne zawierające elementy niebezpieczne inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 w ilości około 0,2 Mg/rok,



- kod 16 05 06* Chemikalia laboratoryjne i analityczne (np. odczynniki chemiczne) zawierające substancje niebezpieczne, w tym mieszaniny chemikaliów laboratoryjnych i analitycznych w ilości około 0,2 Mg/rok,
- 19 01 10* Zużyty węgiel aktywny z oczyszczania gazów odlotowych w ilości około 72 Mg/rok.

Odpady o kodzie 19 01 07* będą magazynowane w przystosowanych do tego celu zbiornikach. Odpad będzie odbierany przez uprawnione firmy, które będą transportowały go do specjalistycznych firm zajmujących się przetwarzaniem tego rodzaju odpadów.

Odpady o kodzie 19 01 10* będą bezpośrednio po ich wymontowaniu przekazane do przetworzenia na projektowanej instalacji do termicznego przekształcania odpadów bądź przekazywane uprawnionym podmiotom. Nie przewiduje się magazynowania opadów na terenie zakładu.

Odpady o kodzie 19 01 11*, 19 01 13*, 19 01 15* zawierające substancje niebezpieczne, będą gromadzone selektywnie w kontenerach w przeznaczonym do tego celu w miejscach powstawania odpadu. Odpady będą zabierane przez uprawnione firmy, które będą transportowały go do specjalistycznych firm zajmujących się przetwarzaniem tego rodzaju odpadów. Nie przewiduje się magazynowania opadów na terenie zakładu.

Odpady o kodzie 19 01 02 będą magazynowane selektywnie w przykrywanych kontenerach zlokalizowanych w budynku instalacji. Tak zmagazynowany odpad będzie odbierany przez uprawnione firmy, które będą transportowały go do specjalistycznych firm zajmujących się przetwarzaniem tego rodzaju odpadów.

Pozostałe odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne będą magazynowane w pojemnikach przystosowanych do rodzaju magazynowanego odpadu. Odpady będą magazynowane w wydzielonym pomieszczeniu instalacji.

Sytuacje awaryjne

Na terenie planowanego przedsięwzięcia magazynowana będzie substancja palna w postaci oleju opałowego lekkiego w zbiorniku na olej, poza halą technologiczną.

Ilości substancji niebezpiecznych mogących znajdować się na terenie planowanego przedsięwzięcia, nie spowodują zaliczenia go do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

W wyniku analizy rozwiązań technologicznych, technicznych planowanego przedsięwzięcia oraz sposobu ich funkcjonowania zidentyfikowano następujące potencjalne awarie:

- awaria zasilania;
- awaria linii technologicznych, awarie mechaniczne urządzeń i instalacji;
- pożar.

Na wypadek braku energii elektrycznej w sieci, przewidziano awaryjne zasilanie agregatem prądotwórczym.

W przypadku awarii urządzeń technologicznych (awaria rusztu, awaria kotła, awaria urządzeń oczyszczania spalin) mogących powodować przekroczenie standardów emisyjnych, zostanie wstrzymane podawanie paliwa. W przypadku przekraczania standardów emisyjnych proces nie może być kontynuowany jeżeli sytuacja taka trwa dłużej niż 4 godziny lub łącznie 60 godzin w okresie roku kalendarzowego. W przeciwnym



wypadku instalacja jest wygaszana (rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 21 stycznia 2016 r. w sprawie wymagań dotyczących prowadzenia procesu termicznego przekształcania odpadów oraz sposobów postępowania z odpadami powstałymi w wyniku tego procesu). Instalacja wyposażona zostanie w system automatycznego sterowania i kontroli procesów technologicznych, nadzorujący wszystkie urządzenia konieczne do prowadzenia procesu oraz wyposażenie pomocnicze. Praca instalacji będzie nadzorowana całodobowo przez operatora. Zastosowany system kontroli procesu technologicznego będzie pozwalał na automatyczną i stałą kontrolę jego parametrów oraz alarmowanie w przypadku przekroczeń zadanych wartości.

Wszystkie obiekty narażone na istotne ryzyko pożaru zostaną wyposażone w odpowiednie środki i instalacje zabezpieczające na wypadek pożaru, sprzęt bhp i p.poż. oraz zapewniona zostanie wymagana podaż wody do celów gaśniczych w postaci zbiornika wody p.poż. W projektowanej ITPO zastosowany zostanie system detekcji pożaru oraz automatycznego gaszenia.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 29 sierpnia 2019 r. w sprawie wizyjnego systemu kontroli miejsca magazynowania lub składowania odpadów; zgodnie z art. 25 ust. 6a Ustawy o odpadach, prowadzony będzie wizyjny system kontroli miejsc magazynowania.

W obliczeniach stężeń substancji w powietrzu uwzględniono stan jakości powietrza (tło), na które mają wpływ źródła emisji substancji do powietrza, zlokalizowane w rejonie przedsięwzięcia zakłady. Emisja substancji do powietrza po realizacji planowanej inwestycji, nie powoduje przekroczeń wartości odniesienia określonych dla poszczególnych substancji.

W obliczeniach oddziaływania skumulowanego na środowisko akustyczne uwzględniono istniejący w rejonie przedsięwzięcia klimat akustyczny określony na podstawie mapy akustycznej Gdańska.

W zakresie pozostałych oddziaływań na środowisko nie stwierdzono istotnych zależności mogących powodować oddziaływania skumulowane, w związku z czym również nie wykonywano w ich zakresie analiz oddziaływania planowanego przedsięwzięcia skumulowanego z oddziaływaniami innych przedsięwzięć.

Proces spalania odpadów będzie źródłem emisji gazów cieplarnianych. Całkowita emisja CO₂ związana ze spalaniem odpadów wyniesie: około 2082 Mg/rok w przypadku zastosowania palników na olej opałowy.

Uwzględniając wielkość emisji gazów należy uznać, że oddziaływanie na klimat będzie miało charakter lokalny.

W celu ograniczenia negatywnych oddziaływań na środowisko, na etapie eksploatacji przedsięwzięcia Inwestor zaproponował m.in. następujące działania:

- a) w zakresie emisji substancji do powietrza:
 - zastosowanie rozwiązań zapewniających dotrzymanie dopuszczalnych stężeń substancji w odprowadzanych spalinach określonych w standardach emisyjnych;
 - prowadzenie ciągłego monitoringu jakości spalin w trakcie normalnej pracy instalacji oraz pomiarów w trakcie rozruchu i zatrzymania instalacji;



- poddawanie systematycznej konserwacji i naprawom urządzenia mechaniczne w celu utrzymania nominalnych poziomów emisji;
- b) w zakresie emisji hałasu i drgań:
 - zachowanie parametrów akustycznych źródeł hałasu zgodnie z wielkościami przyjętymi w raporcie OOS;
 - prowadzenie przeglądów technicznych instalacji w celu utrzymania stanu technicznego zapewniającego nieprzekraczanie przyjętych parametrów emisji hałasu;
 - poddawanie systematycznej konserwacji i naprawom urządzeń mechanicznych w celu utrzymania nominalnych poziomów emisji hałasu;
 - dostawy odpadów na teren instalacji wyłącznie w porze dnia;
 - zachowanie prędkości maksymalnej pojazdów w rejonie instalacji do 30 km/h;
- c) w zakresie ochrony gruntu i wód podziemnych:
 - podczyszczanie wód opadowych z dróg, placów i magazynu odpadów w separatorze a po ich oczyszczeniu odprowadzenie do kanalizacji,
 - odprowadzanie ścieków z mycia samochodów i pojemników do bezodpływowego zbiornika podziemnego;
 - odprowadzanie ścieków socjalno-bytowych do kanalizacji;
 - w związku z zagrożeniem wystąpienia powodzi magazynowanie odpadów medycznych i weterynaryjnych w hali instalacji na poziomie +9,9 m;
- d) w zakresie gospodarki odpadami:
 - magazynowanie odpadów medycznych i weterynaryjnych w trakcie normalnej pracy w chłodniach;
 - magazynowanie powstających podczas eksploatacji odpadów w zamkniętych, kontenerach w wyznaczonych miejscach lub pomieszczeniach do czasu uzbierania partii uzasadnionej ekonomicznie do transportu i przekazywanie ich za pomocą karty przekazania odpadu firmie posiadającej odpowiednie uprawnienia na odbiór tych odpadów.

Proponowane przez Inwestora, przedstawione w raporcie OOS rozwiązania techniczne i organizacyjne zapewniają minimalizację oddziaływania przedsięwzięcia na komponenty środowiska oraz zdrowie ludzi.

Z informacji oraz obliczeń zawartych w OOS wynika, że:

- instalacja termicznego przetwarzania odpadów spełniać będzie wymagania obowiązujących przepisów zawartych w rozporządzeniu 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 (Dz. U. z 2020 r. poz. 1860). Eksploatacja instalacji termicznego przetwarzania odpadów nie spowoduje przekroczenia standardów emisyjnych, ustalonych powyższymi przepisami dla instalacji spalania odpadów;
- w projektowanej instalacji spalane będą odpady niebezpieczne w ilości nie przekraczającej 10 Mg/dobę oraz inne niż niebezpieczne w ilości nieprzekraczającej 3 Mg/h, w związku z czym nie będą dla niej obowiązywać wymagania zawarte w konkluzjach dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do



spalania odpadów; niemniej, jak wskazano w raporcie OOS, instalacja będzie spełniać większość wymagań określonych w decyzji Wykonawczej Komisji (ue) 2019/2010 z dnia 12 listopada 2019 r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) zgodnie z dyrektywą parlamentu europejskiego i rady 2010/75/ue w odniesieniu do spalania odpadów;

- instalacja spełniać będzie warunki rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 21 stycznia 2016 r. w sprawie wymagań dotyczących procesu termicznego przekształcania odpadów oraz sposobów postępowania z odpadami powstałymi w wyniku tego procesu (Dz. U. z 2016 r. poz. 108);
- instalacja spełniać będzie wymagania zawarte w rozporządzeniu Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 26 listopada 2021 r. w sprawie unieszkodliwiania oraz magazynowania odpadów medycznych i odpadów weterynaryjnych (Dz. U. z 2021 r. poz. 2245);
- sposób magazynowania odpadów spełniać będzie wymagania rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 1742);
- eksploatacja instalacji termicznego przetwarzania odpadów nie spowoduje przekroczenia standardów jakości powietrza oraz wartości odniesienia poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny;
- emisja hałasu z instalacji nie spowoduje przekroczenia wartości dopuszczalnych na granicy terenów chronionych akustycznie;
- eksploatacja instalacji, w normalnych warunkach, przy uwzględnieniu projektowanych zabezpieczeń i rozwiązań organizacyjnych, nie stanowi zagrożenia do gruntów, wód podziemnych i wód powierzchniowych;
- planowana inwestycja po zastosowaniu działań minimalizujących nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary Natura 2000. Z uwagi na lokalizację poza obszarami Natura 2000 planowane przedsięwzięcie nie spowoduje utraty powierzchni, ani fragmentacji siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków roślin i zwierząt, chronionych w granicach ww. obszarów Natura 2000. Biorąc pod uwagę odległość planowanego przedsięwzięcia od ww. obszarów Natura 2000 nie ma podstaw twierdzić aby inwestycja przyczyniła się do modyfikacji warunków ekologicznych ostoi a tym samym pogorszyła stan ochron siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków. Przedsięwzięcie nie zaburzy integralności poszczególnych obszarów Natura 2000, ani sieci Natura 2000 jako całości. Lokalizacja inwestycji poza obszarami Natura 2000 wyklucza również wpływ przedsięwzięcia na warunki ekologiczne ostoi. Nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG. Ponadto z uwagi na położenie poza granicami innych obszarów chronionych na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody oraz przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji, przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Działając na podstawie art. 77 ust.1 pkt 1, pkt 2 i pkt 4 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 (tekst jedn. Dz.U.



z 2024 r.; poz. 1112 ze zm.) tut. organ pismem nr WEiE-I.6220.I.95UO.2024.HŚ z dnia 30 lipca 2024 r. zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku (RDOŚ) i Państwowego Gospodarstwa Wodnego „Wody Polskie” Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku (WP RZGW) o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia oraz do Państwowego Granicznego Inspektora Sanitarnego w Gdyni (PGIS) o opinię w sprawie warunków realizacji przedsięwzięcia.

W odpowiedzi na powyższe wystąpienie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, pismem nr RDOŚ-Gd-WOO.4221.190.2024.IB z dnia 26 września 2024 r. wezwał do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Tut. organ pismem nr WEiE-I.6220.I.95p12.2024.HŚ z dnia 30 września 2024 r. przekazał Wnioskodawcy ww. wezwanie RDOŚ. W dniu 21 października 2024 r. wpłynęło uzupełnienie w wersji papierowej, w dniu 28 października 2024 r. wpłynęła wersja elektroniczna ww. uzupełnienia. Następnie, tut. organ pismem nr WEiE-I.6220.I.95p13.2024.HŚ z dnia 5 listopada 2024 r. przekazał otrzymane uzupełnienie do RDOŚ, a także do WP RZGW i PGIS z prośbą o opinię w sprawie.

Tut. organ pismem nr WEiE-I.6220.I.95 O.2024.HŚ z dnia 5 listopada 2024 r. zawiadomił społeczeństwo o wpłynięciu w dniu 21 i w dniu 28 października 2024 r. do organu dodatkowego uzupełnienia raportu o oddziaływaniu ww. przedsięwzięcia na środowisko, informując jednocześnie o możliwości zapoznania się z dokumentami i złożenia ewentualnych uwag i wniosków w sprawie. Ww. pismo zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń i na stronie internetowej Miasta Gdańska oraz w pobliżu miejsca realizacji przedsięwzięcia. Uwagi i wnioski nie wpłynęły.

RDOŚ postanowieniem nr RDOŚ-Gd-WOO.4221.90.2024.IB.2 z dnia 17 grudnia 2024 r. uzgodnił realizację wnioskowanego przedsięwzięcia i nałożył warunki jego realizacji.

Po przeanalizowaniu przedstawionych materiałów RDOŚ stwierdził, że przedsięwzięcie może być uzgodnione w zakresie ochrony środowiska z warunkami wymienionymi w sentencji ww. postanowienia. Jak wynika z ww. postanowienia RDOŚ: uwzględniając jednak, że na etapie opracowywania raportu OOŚ nie była znana część rozwiązań technicznych, np.:

- brak ostatecznego rozwiązania układu odzysku ciepła. W raporcie OOŚ przedstawione zostały 2 warianty: zastosowanie kotłów olejowych; zastosowanie 2 kotłów parowych. W wariantcie drugim przewiduje się zastosowanie 1 lub 2 kotłów parowych produkujących parę nasyconą. Wiąże się to z dodatkowym zapotrzebowaniem wody na uzupełnianie obiegu kotłowego, budową stacji uzdatnia wody oraz wytwarzaniem nowych rodzajów ścieków w postaci ścieków z odmulania i odsalania kotłów oraz ścieków z uzdatniania wody;
- brak ostatecznego wyboru paliwa rozruchowego. W raporcie OOŚ rozważono 2 warianty wskazując, że paliwem rozruchowym i pomocniczym, podtrzymującym stabilną pracę komory spalania odpadów i komory dopalania gazów spalinowych będzie olej opałowy lub gaz ziemny



- w raporcie OOS wskazano tylko, że układ turbiny zostanie wyposażony w chłodnię wentylatorową suchą, lub mokrą służącą do schłodzenia ciepła odpadowego bez scharakteryzowania obu wariantów i ich oddziaływania.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku w wydanym postanowieniu wskazał na konieczność przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o pozwoleniu na budowę.

Wnioskodawca pismem z dnia 14 stycznia 2025 r. ustosunkował się do postanowienia RDOŚ, w szczególności do nałożonego ww. obowiązku przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o pozwoleniu na budowę. Inwestor wyjaśnił, że ww. rozwiązania techniczne były omawiane w złożonej dokumentacji, jednakże w piśmie wyjaśniającym doprecyzował, które z ww. rozwiązań zostały wybrane do realizacji.

Następnie, tut. organ pismem nr WEiE-I.6220.I.95p16.2024.HŚ z dnia 10 lutego 2025 r. przekazał otrzymane wyjaśnienia do RDOŚ, a także do WP RZGW i PGIS z prośbą o opinię w sprawie.

Tut. organ pismem nr WEiE-I.6220.I.95 O.2024.HŚ z dnia 10 lutego 2025 r. zawiadomił społeczeństwo o wpłynięciu w dniu 15 stycznia 2025 r., a następnie w dniu 16 stycznia 2025 r. do organu dodatkowych wyjaśnień do raportu o oddziaływaniu ww. przedsięwzięcia na środowisko, informując jednocześnie o możliwości zapoznania się z dokumentami i złożenia ewentualnych uwag i wniosków w sprawie. Ww. pismo zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń i na stronie internetowej Miasta Gdańska oraz w pobliżu miejsca realizacji przedsięwzięcia. Uwagi i wnioski nie wpłynęły.

W odpowiedzi na powyższe, RDOŚ w piśmie nr RDOŚ-Gd-WOO.4221.90.2024.IB.4 z dnia 3 czerwca 2025 r. stwierdził, że choć nie ulega zmianie planowana wydajność instalacji, a także wielkość i rodzaje emisji oraz zakres oddziaływania na środowisko, to wyjaśnienia Inwestora zmieniają charakterystykę przedsięwzięcia przedstawioną w postanowieniu nr RDOŚ-Gd-WOO.4221.90.2024.IB.1 z dnia 17.12.2024 r. W charakterystyce zostały wskazane rozwiązania alternatywne, po korekcie Inwestora już nieaktualne. Dlatego RDOŚ stoi na stanowisku, że przedsięwzięcie wymaga ponownego uzgodnienia. Jednocześnie w ww. piśmie RDOŚ zwrócił uwagę, że organem prowadzącym postępowanie jest Prezydent Miasta Gdańska i to do niego należy podjęcie decyzji, czy dodatkowe wyjaśnienia Inwestora sprawią, że mamy do czynienia ze zmieniającym znacząco przedsięwzięciem.

Po zapoznaniu się z wyjaśnieniami Inwestora oraz ww. pismem RDOŚ, tut. organ w wydanej decyzji odstąpił od nałożenia na Inwestora obowiązku przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o pozwoleniu na budowę. Pismem wyjaśniającym Inwestor jedynie doprecyzował, które z rozwiązań zostały wybrane do realizacji. Poza tym wszystkie rozwiązania alternatywne były ujęte w raporcie OOS. Wybrane rozwiązania nie wpływają na zakres inwestycji, nie ulega zmianie planowana wydajność instalacji, a także wielkość i rodzaje emisji oraz zakres oddziaływania na środowisko. Pozostałe warunki realizacji



inwestycji oraz wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym określone w postanowieniu RDOŚ zostały uwzględnione w pkt I.2 i I.3 niniejszej decyzji.

Państwowy Graniczny Inspektor Sanitarny w Gdyni pismem nr SE.ZNS.80.4912.5.24 z dnia 4.09.2024 r. zaopiniował warunki realizacji przedsięwzięcia. Po zapoznaniu się z pismami uzupełniającym Wnioskodawcy, PGIS w piśmie nr SE.ZNS.80.4912.8.24 z dnia 10.12.2024 r. i w piśmie nr ZNS.491.2.3.2025 z dnia 13.03.2025 r. podtrzymał stanowisko zawarte w opinii nr SE.ZNS.80.4912.5.24 z dnia 4.09.2024 r.

Państwowe Gospodarstwo Wodne „Wody Polskie” Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku postanowieniem nr G.RZŚ.4900.66.2024.MBC.1 z dnia 4 września 2024 r. uzgodnił realizację wnioskowanego przedsięwzięcia, wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań wskazanych w ww. postanowieniu. Warunki i wymagania te zostały uwzględnione w pkt I.2 i I.3 niniejszej decyzji. Ponadto, WP RZGW w wydanym postanowieniu nie stwierdziły konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 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.

Po zapoznaniu się z pismem uzupełniającym Wnioskodawcy, WP RZGW w piśmie nr G.RZŚ.4900.66.2024.MBC.2 z dnia 15 listopada 2024 r. poinformowały, że podtrzymują stanowisko zawarte w postanowieniu znak: G.RZŚ.4900.66.2024.MBC.1 z dnia 04.09.2024 r. Przedstawione w załącznikach do ww. pisma informacje nie mają wpływu na treść postanowienia i tym samym na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 300).

Po zapoznaniu się z kolejnym pismem uzupełniającym Wnioskodawcy, WP RZGW w piśmie nr G.RZŚ.4900.66.2024.MBC.3 z dnia 13 lutego 2025 r. poinformowały, że podtrzymują stanowisko zawarte w postanowieniu znak: G.RZŚ.4900.66.2024.MBC.1 z dnia 04.09.2024 r. Przedstawione informacje nie mają wpływu na treść postanowienia i tym samym na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz.U. z 2023 r. poz. 300).

Jak wynika z postanowienia WP RZGW, planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód. Jednocześnie planowane przedsięwzięcie znajduje się na obszarze głównego zbiornika wód podziemnych GZWP nr 111 Subniecka Gdańska. Niemniej jednak ze względu na głębokie zaleganie warstwy wodonośnej i dobrą izolację od powierzchni terenu zbiornik nie posiada obszaru ochronnego.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na obszarze szczególnego zagrożenia



powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 Ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (tekst jedn. Dz. U. z 2024 r. poz. 1087). Inwestor uzyskał decyzję Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku zwalniającą z zakazu określonego w art. 77 ust. 1 pkt 3 lit. a), znak GD.RPP.4261.20.2023.JK z dnia 04.09.2024 r., w której to przedstawiono warunki realizacji inwestycji w stosunku do obszarów szczególnego zagrożenia powodzią.

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz.U. z 2023 r., poz. 300) stwierdzono, że przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- powierzchniowych:
 - kod PLRW200014489 – Martwa Wisła. Stanowi ona silnie zmienioną część wód, jest monitorowana. Jej stan ogólny określono jako zły (potencjał ekologiczny umiarkowany, stan chemiczny – brak danych). JCWP jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWP to dobry potencjał ekologiczny, zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny na cieku głównym oraz dobry stan chemiczny. W JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną obszaru, planowane przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami objętymi ochroną prawną;
- podziemnych:
 - kod PLGW200015 – JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

Zgodnie ze stanowiskiem WP RZGW, planowana inwestycja, z uwagi na zakres przewidzianych prac oraz z uwagi na zastosowanie środków minimalizujących negatywny wpływ na środowisko wodne nie wpłynie w negatywny sposób na potencjał ekologiczny, w tym na: elementy fizykochemiczne, hydromorfologiczne i biologiczne oraz stan chemiczny, określone w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 25 czerwca 2021 r. w sprawie klasyfikacji stanu ekologicznego, potencjału ekologicznego i stanu chemicznego oraz sposobu klasyfikacji jednolitych części wód powierzchniowych, a także środowiskowych norm jakości dla substancji priorytetowych (Dz. U. z 2021 r., poz. 1475) w odniesieniu do realizacji, eksploatacji, likwidacji inwestycji/ działania.

W związku z powyższym, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r., poz. 300).

Po przeanalizowaniu zakresu planowanego przedsięwzięcia oraz zidentyfikowaniu jego



oddziaływać na środowisko i ich skali stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie będzie powodować transgranicznych oddziaływań na środowisko.

Inwestycja położona jest poza obszarami europejskiej sieci Natura 2000. Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są:

- ok. 0,7 km na północ Zatoka Pucka PLB220005;
- ok. 6,4 km na wschód Ujście Wisły PLB220004;
- ok. 0,5 km na wschód Twierdza Wisłoujście PLH220030;
- ok. 5,8 km na wschód Ostoja w Ujściu Wisły PLH220044.

Inne najbliższe położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody to:

- ok. 7,6 km na zachód Trójmiejski Park Krajobrazowy;
- ok. 6,4 km na wschód Obszar Chronionego Krajobrazu Wyspy Sobieszewskiej;
- ok. 8,7 km na wschód Obszar Chronionego Krajobrazu Żuław Gdańskich.

Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza korytarzami ekologicznymi. Tym samym planowana inwestycja pozostanie bez wpływu na ciągłość i drożność korytarzy.

Jak wynika z postanowienia RDOŚ, po analizie dokumentacji, biorąc pod uwagę ocenę przedstawioną w raporcie OOŚ i jego aneksie, a także zastosowanie przewidzianych przez Inwestora warunków realizacji przedsięwzięcia, należy przyjąć, że planowane zamierzenie, tj. termiczne przekształcanie odpadów nie powinno znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko i nie spowoduje negatywnych dla środowiska skutków. Po przeanalizowaniu przedstawionych materiałów RDOŚ stwierdził, że przedsięwzięcie może być uzgodnione w zakresie ochrony środowiska z warunkami wymienionymi w sentencji wydanego postanowienia.

Na terenie przewidzianym pod realizację inwestycji obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego Port Północny I w mieście Gdańsku zatwierdzony Uchwałą nr XXXIX/1104/09 Rady Miasta Gdańska z dnia 27 sierpnia 2009 r. (Dz. Urz. Woj. Pom. nr 134 z dnia 01.10.2009 r. poz. 2518). Wskazane części działek, na których będzie realizowana inwestycja objęte są kartą terenu nr 001-P/U42 – teren zabudowy produkcyjno-usługowej wraz z urządzeniami transportu wewnętrznego i infrastrukturą nabrzeża morskiego, w którym dopuszczono realizację inwestycji z zakresu wszelkiej działalności gospodarczej, z zakresu produkcji, składów, baz i magazynów oraz usług, w tym porty morskie i rzeczne, z wyłączeniem: szpitali i domów opieki społecznej oraz budynków związanych ze stałym lub wielogodzinnym pobytem dzieci i młodzieży, obiektów handlowych o powierzchni sprzedaży powyżej 2000 m², mieszkań integralnie związanych z prowadzoną działalnością gospodarczą oraz budynków zamieszkania zbiorowego.

Lokalizacja przedmiotowej inwestycji jest zgodna z ustaleniami ww. mpzp. Zgodnie z art. 80 ust. 2 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 (tekst jedn. Dz.U. z 2024 r.; poz. 1112 ze zm.), organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania



przestrzennego. Na etapie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach należy dokonać analizy zgodności lokalizacji inwestycji z ustaleniami mpzp, szczegółowa analiza poszczególnych elementów inwestycji z zapisami mpzp dokonywana jest na etapie pozwolenia na budowę na podstawie projektu budowlanego inwestycji.

Celem ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko zaproponowane zostały przez tut. organ działania wyszczególnione w pkt I.2 i pkt II niniejszej decyzji.

Proponowane przez Inwestora, przedstawione w raporcie o oddziaływaniu na środowisko, rozwiązania techniczne i organizacyjne zapewniają minimalizację oddziaływania przedsięwzięcia na komponenty środowiska oraz zdrowie ludzi.

Na podstawie przedłożonych przez Wnioskodawcę dokumentów oraz po przeanalizowaniu akt w sprawie, a także biorąc pod uwagę uzgodnienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku i Państwowego Gospodarstwa Wodnego „Wody Polskie” Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku oraz opinię Państwowego Granicznego Inspektora Sanitarnego w Gdyni tut. organ ocenił, że przy zastosowaniu środków technicznych ograniczających wpływ inwestycji na środowisko oraz przy spełnieniu warunków nałożonych niniejszą decyzją, przedmiotowe przedsięwzięcie spełni wymagania w zakresie ochrony środowiska.

Informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu na środowisko oraz jego uzupełnieniach były wystarczające do oszacowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i określenia uwarunkowań, dlatego też tut. organ uznał, że nie ma konieczności przedłożenia analizy porealizacyjnej.

Planowane przedsięwzięcie nie jest wymienione w art. 135 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, w związku z powyższym nie należy do grupy przedsięwzięć, dla których tworzy się obszar ograniczonego oddziaływania. Ponadto, jak wynika z obliczeń przedstawionych w raporcie OOŚ, eksploatacja instalacji nie spowoduje przekroczenia standardów jakości środowiska.

Tut. organ stosownie do art. 10 K.p.a. pismem nr WEiE-I.6220.I.95p15.2024.HŚ z dnia 3 stycznia 2025 r. powiadomił Strony o zebraniu pełnej dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów, w terminie 7 dni od daty dokonania zawiadomienia.

W odpowiedzi na powyższe, w dniu 15 stycznia 2025 r., a następnie 16 stycznia 2025 r. do tut. organu wpłynęło pismo Wnioskodawcy z wyjaśnieniami dotyczącymi punktu 4. ww. postanowienia RDOŚ, w zakresie rozwiązań technicznych przedstawionych wariantowo w raporcie OOŚ, dotyczących układu odzysku ciepła, paliwa rozruchowego i układu turbiny. W złożonym piśmie Inwestor opisał ostateczne rozwiązania techniczne, które zostaną przyjęte do realizacji na etapie opracowania projektu budowlanego i uzyskiwania pozwolenia na budowę. Jednocześnie wskazał, że wybrane do realizacji rozwiązania zostały omówione w złożonej dokumentacji. Jak wynika z ww. pisma, w opinii Inwestora, nie występuje konieczność przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie uzyskania decyzji o pozwoleniu na



budowę. Oddziaływanie wszystkich elementów wskazanych w postanowieniu RDOŚ zostało uwzględnione w raporcie OOS i wyjaśnione w złożonym piśmie. Uwagi i wnioski od pozostałych stron postępowania nie wpłynęły.

Tut. organ, po zapoznaniu się z pismem wyjaśniającym Wnioskodawcy z dnia 14 stycznia 2025 r., w którym ustosunkował się do postanowienia RDOŚ, w szczególności do nałożonego ww. obowiązku przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o pozwoleniu na budowę, po zapoznaniu się z pismem RDOŚ z dnia 3 czerwca 2025 r., oraz po ponownej weryfikacji złożonych dokumentów odstąpił od nałożenia ww. obowiązku w niniejszej decyzji. Inwestor wyjaśnił, że ww. rozwiązania techniczne były omawiane w złożonej dokumentacji, jednakże w piśmie wyjaśniającym doprecyzował tylko, które z ww. rozwiązań zostały wybrane do realizacji. Zdaniem tut. organu nie mamy tu do czynienia ze zmienianym znacząco przedsięwzięciem.

Tut. organ stosownie do art. 10 K.p.a. pismem nr WEiE-I.6220.I.95p16.2024.HŚ z dnia 11 czerwca 2025 r. ponownie powiadomił Strony o zebraniu pełnej dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów, w terminie 7 dni od daty dokonania zawiadomienia.

W odpowiedzi na powyższe, w dniu 19 czerwca 2025 r., za pośrednictwem platformy e-PUAP, do tut. organu wpłynął wniosek Grand Agro Fundacji Ochrony Środowiska Naturalnego „o wyłączenie organu na podstawie art. 24 lub art. 97 KPA”. W ww. wniosku wskazano, że: „w związku z tym iż Urząd jest stroną postępowania jako właściciel nieruchomości w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia, może dojść do konfliktu interesów. W takim przypadku Urząd powinien złożyć wniosek o wyłączenie organu na podstawie art. 24 lub art. 97 KPA. W tym przypadku zachodzi taka sytuacja, w której właścicielem działki jest Urząd. Wnosimy o wyłączenie się Urzędu z wyżej wskazanego postępowania i skierowanie do Samorządowego kolegium Odwoławczego wyznaczenie innego organu administracyjnego, do wydania decyzji środowiskowej”.

Odnosząc się do ww. wniosku tut. organ informuje, co następuje:

W aktualnym orzecznictwie sądów administracyjnych dominuje pogląd, że brak jest obecnie w przepisach ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego, wzorem uchylonego art. 27a Kpa, normy wyłączającej organ jednostki samorządu terytorialnego od orzekania w sprawie, w której ta jednostka jest stroną. Co do zasady więc, organ jednostki samorządu terytorialnego może wystąpić w charakterze nosiciela imperium w stosunku do własnej jednostki. Wskazuje się w judykaturze, że spór o możliwości orzekania przez organ jednostki samorządu terytorialnego w sprawie dotyczącej mienia tej jednostki ma swoje podłoże w podziale na strefę imperium (wykonywania władztwa administracyjnego) oraz dominium (wykonywania prawa własności i innych praw majątkowych). Przy rozpatrywaniu spraw administracyjnych organ kieruje się zasadą legalizmu oraz prawdy obiektywnej - art. 6 i art. 7 Kpa oraz art. 7 Konstytucji RP. Organ administracji publicznej wykonując kompetencje, do jakich został powołany, nie reprezentuje i nie broni własnego interesu



prawnego. Kompetencje organów administracji publicznej do realizacji zadań publicznych należy wiązać z obowiązkiem ich realizacji, a nie z ochroną własnego interesu prawnego. To zatem, że decyzja dotyczy praw majątkowych jednostki samorządu terytorialnego, nie może mieć jakiegokolwiek wpływu na treść podejmowanej decyzji. W obecnym stanie prawnym brak jest w Kpa odpowiednika uchylonego art. 27a Kpa. Jednocześnie organ zaznacza, że przepis art. 27a § 1 Kpa, który stanowił, że organy gminy podlegają wyłączeniu od załatwiania spraw, w której stroną jest gmina, został uchylony z dniem 6 grudnia 1994 r.

Art. 97 § 1 pkt 4 Kpa stanowi, że: "organ administracji publicznej zawiesza postępowanie gdy rozpatrzenie sprawy i wydanie decyzji zależy od uprzedniego rozstrzygnięcia zagadnienia wstępnego przez inny organ lub sąd." W związku z tym, że nie zachodzi przesłanka wynikająca z art. 24 § 1 pkt 1 Kpa, organ nie przekazuje sprawy do organu wyższego stopnia, tj. Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku. Tym samym nie ma w niniejszej sprawie tak zwanego zagadnienia wstępnego. Dlatego organ nie zawieszenia postępowania administracyjnego w trybie wynikającym z art. 97 par. 1 pkt 4 kpa.

Ponadto, zgodnie z art. 98 § 1 Kpa: „organ administracji publicznej może zawiesić postępowanie, jeżeli wystąpi o to strona, na której żądanie postępowanie zostało wszczęte, a nie sprzeciwiają się temu inne strony oraz nie zagraża to interesowi społecznemu”. Przedmiotowe postępowanie zostało wszczęte na wniosek innego podmiotu, a nie Grand Agro Fundacji Ochrony Środowiska Naturalnego. W związku z powyższym nie zachodzą także przesłanki do zawieszenia postępowania na podstawie ww. przepisów.

Mając na uwadze powyższe, należy uznać, że brak jest podstawy prawnej do tego, aby wyłączyć organ z prowadzonego postępowania oraz do zawieszenia niniejszego postępowania. W związku z powyższym, tut organ nie skierował sprawy do Samorządowego Kolegium Odwoławczego o wyznaczenie innego organu do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, ani nie wydał postanowienia o zawieszeniu prowadzonego postępowania.

Uwagi i wnioski od pozostałych stron postępowania nie wypłynęły.

Informacja o wniosku oraz o raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko została ujęta w publicznie dostępnym wykazie danych (baza Ekoportal: wniosek pod nr 887/2023, raport pod nr 888/2023). Informacja o wydanej decyzji zostanie zamieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych po jej wydaniu.

Tut. organ nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia.

Mając powyższe na uwadze, po przeprowadzeniu postępowania, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku (Gdańsk, ul. Podwale Przedmiejskie 30) za pośrednictwem Prezydenta Miasta Gdańska (adres korespondencyjny: Urząd Miejski



Prezydent Miasta Gdańska

w Gdańsku - Wydział Ekologii i Energetyki ul. Nowe Ogrody 8/12 80-803 Gdańsk) w terminie 14 dni od daty jej otrzymania, zgodnie z art. 127 i 129 kpa.

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. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Za wydanie niniejszej decyzji w dniu 14 listopada 2022 r. dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości 205 zł, na numer rachunku bankowego 31 1240 1268 1111 0010 3877 3935, na podstawie art. 6 ust. 1 pkt 3, art. 8 ust. 1 Ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej oraz na podstawie części 1.I.45 załącznika do ww. ustawy.

Załączniki:

Nr 1 – Charakterystyka przedsięwzięcia

PREZYDENT MIASTA GDAŃSKA

z up.

Anna Trzuskolas

DYREKTOR WYDZIAŁU EKOLOGII I ENERGETYKI

/-/ dokument podpisany elektronicznie

Otrzymują:

- 1) Pan Stanisław Kryszewski
Pełnomocnik BES24h Spółka z o.o.
ul. Bernardyńska 3, 85-029 Bydgoszcz
- 2) Zarząd Morskiego Portu Gdańsk S.A.
ul. Zamknięta 18, 80-955 Gdańsk
- 3) Grand Agro Fundacja Ochrony Środowiska Naturalnego/ ePUAP
- 4) Wydział Skarbu w/m
- 5) aa

Do wiadomości:

- 1) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku
- 2) Państwowy Graniczny Inspektor Sanitarny w Gdyni
- 3) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku

Potwierdzam zgodność kopii wydruku z dokumentem elektronicznym:

Identyfikator dokumentu	4049316.14380611.19051756
Nazwa dokumentu	28_decyzja BES24h_I.95.2024.pdf
Tytuł dokumentu	28_decyzja BES24h_I.95.2024
Sygnatura dokumentu	WEiE-I.6220.95.2024
Data dokumentu	30.06.2025
Skrót dokumentu	D5BC96F885F0D83F06A8A2C7413BA256A3E9C10C
Wersja dokumentu	1.2
Data podpisu	30.06.2025 14:54:42
Podpisane przez	Anna Trzuskolas Dyrektor Wydziału
Rodzaj certyfikatu	Certyfikat kwalifikowany podpisu elektronicznego

EZD 3.128.1.1.

Data wydruku: 30.06.2025

Autor wydruku: Śliwińska Hanna (Starszy Inspektor)