

Wójt Gminy Suchy Las

ROŚ 6220.4.2025

Suchy Las, dnia 27 listopada 2025 r.

OBWIESZCZENIE

DORĘCZENIE STRONOM POSTĘPOWANIA DECYZJI

(DZIEN PUBLICZNEGO OBWIESZCZENIA/UDOSTĘPNIENIA W BIULETYNIE INFORMACJI PUBLICZNEJ: 4.12.2025 R.)

D E C Y Z J A o środowiskowych warunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku – Kodeks Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572 – dalej: *kpa*), art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2), art. 75 ust. 1 pkt 4), art. 73 ust. 1, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 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 (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zmianami – dalej: *uioś*) w związku z §3 ust. 1 pkt 82 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 zmianami; dalej: *rozporządzenie*)

po rozpatrzeniu wniosku podmiotu: podmiotu BWS EXPO PLUS Spółka z o.o., ul. Obornicka 51, 62-002 Suchy Las, reprezentowanego przez pełnomocnika – p. Piotra Stępnika, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych warunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia

po uzyskaniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu

s t w i e r d z a m

brak potrzeby przeprowadzenia

oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

o k r e ś l a m

środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia polegającego na:

„**rozbudowie istniejącego zakładu BWS EXPO Plus Spółka z o.o. o instalację do termicznego przekształcania odpadów innych niż niebezpieczne o kodzie 03 01 05 – trociny, wióry, śinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04* przewidziane do realizacji na terenie działki o nr ewid. 791/18, obręb Suchy Las, gmina Suchy Las, powiat poznański, województwo wielkopolskie**”.

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

1) Przedsięwzięcie polegać będzie na montażu instalacji do termicznego przekształcania odpadów innych niż niebezpieczne o kodzie 03 01 05 – trociny, wióry, śinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04*. Przedsięwzięcie zaplanowano na terenie dz. nr 791/18, obręb Suchy Las, gmina Suchy Las, w istniejącym zakładzie zajmującym się produkcją elementów zabudowy stoisk z drewna i elementów drewnopodobnych, lakierowaniem elementów i montażem stoisk. W ramach przedsięwzięcia planuje się montaż w istniejącym pomieszczeniu kotłowni zakładowej zlokalizowanej w hali produkcyjnej nr 1, instalacji EKOMAT RTPO 520 kW. W związku z realizacją przedsięwzięcia likwidacji ulegnie aktualne źródło ogrzewania zakładu, tj. Kocioł wodny o nominalnej mocy kotła – 240 kW.

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

1) dokonać demontażu istniejącego kotła grzewczego,

2) zaprojektować instalację do termicznego przekształcania odpadów innych niż niebezpieczne o kodzie 03 01 05 o wydajności na poziomie do 0,1418 Mg/h,

3) zainstalować kocioł o mocy nominalnej 520 kW i sprawności kotła minimum 85 %,

4) zastosować kocioł z komorą spalania powiększoną o dodatkową komorę dopalania,

5) kocioł wyposażać w system napowietrzania pierwotnego i wtórnego,

6) w kotłach zastosować recyrkulację spalin,

7) kocioł wyposażać w system filtracji spalin składający się z cyklonu i filtru elektrostatycznego,

8) spaliny z procesu termicznego przekształcania odpadów po przejściu przez system oczyszczania, odprowadzać istniejącym pionowym emiterem e-11 o wysokości wylotu min. 12 m n.p.t. i średnicy wylotu 0,25 m,

9) monitoring wielkości emitowanych substancji i parametrów pracy instalacji prowadzić zgodnie z przepisami szczególnymi w tym zakresie,

10) w związku z realizacją przedsięwzięcia nie wprowadzać nowych źródeł hałasu pracujących w otwartej przestrzeni,

11) obiekt wyposażać w sorbenty do neutralizacji potencjalnych zanieczyszczeń,

12) prace realizacyjne oraz ruch pojazdów z nimi związanych ograniczyć do pory dnia, to jest: 6:00 – 22:00.

13) na etapie eksploatacji obiekt użytkować z zachowaniem zasad określonych w przepisach ochrony środowiska, tzn. eksploatacja instalacji nie powinna powodować przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem, do którego prowadzący instalację ma tytuł prawny. W przypadku stwierdzenia przekroczenia standardów jakości środowiska prowadzący zakład obowiązany jest do podjęcia natychmiastowych działań eliminujących nadmierną emisję oraz do usunięcia jej skutków.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 *uioś*, w tym szczególności w projekcie budowlanym:

1) zaprojektować instalację do termicznego przekształcania odpadów innych niż niebezpieczne o kodzie 03 01 05 o wydajności na poziomie do 0,1418 Mg/h,

2) zaprojektować kocioł:

a) o mocy nominalnej 520 kW i sprawności kotła minimum 85 %,

b) z komorą spalania powiększoną o dodatkową komorę dopalania,

c) wyposażony w system napowietrzania pierwotnego i wtórnego,

d) z recyrkulacją spalin,

e) wyposażony w system filtracji spalin składający się z cyklonu i filtru elektrostatycznego,

3) zaprojektować odprowadzanie spalin z procesu termicznego przekształcania odpadów w ten sposób, żeby po przejściu przez system oczyszczania, odprowadzane były istniejącym pionowym emiterem e-11 o wysokości wylotu min. 12 m n.p.t. i średnicy wylotu 0,25 m,

4) nie wprowadzać nowych źródeł hałasu pracujących w otwartej przestrzeni,

5) w dokumentacji projektowej uwzględnić demontaż istniejącego kotła grzewczego.

6) przedsięwzięcie zaprojektować w sposób wykluczający możliwość wystąpienia zagrożeń dla środowiska w tym w szczególności zdrowia i życia ludzi.

Załącznikiem do niniejszej decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia.

U z a s a d n i e

W dniu 10.03.2025 r. do tut. organu wpłynął wniosek podmiotu BWS EXPO PLUS Spółka z o.o., ul. Obornicka 51, 62-002 Suchy Las, reprezentowanego przez pełnomocnika – p. Piotra Stępnika o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na rozbudowie istniejącego zakładu BWS EXPO Plus Spółka z o.o. o instalację do termicznego przekształcania odpadów innych niż niebezpieczne o kodzie 03 01 05 – trociny, wióry, śinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04* przewidziane do realizacji na terenie działki o nr ewid. 791/18, obręb Suchy Las, gmina Suchy Las, powiat poznański, województwo wielkopolskie.

Wójt gminy Suchy Las zważył, co następuje:

1. Zgodnie z art. 104 kpa organ administracji publicznej załatwia sprawę przez wydanie decyzji, chyba że przepisy kodeksu stanowią inaczej. Decyzję rozstrzygałą sprawę co do jej istoty w całości lub w części albo w inny sposób kończą sprawę w danej instancji.
2. Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4) uioś organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wójt, burmistrz, prezydent miasta - w przypadku pozostałych przedsięwzięć.
3. Zgodnie z art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2) uioś - decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach określa środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia. Uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagane jest dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.
4. Zgodnie z art. 73 ust. 1 uioś - postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wszczynają się na wniosek podmiotu planującego podjęcie realizacji przedsięwzięcia.
5. Zgodnie z art. 59a ust. 1 pkt 2) uioś - przystąpienie do analizy w zakresie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko - w przypadku przedsięwzięcia, o którym mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach poprzedza analizą zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (...), jeżeli plany te zostały odpowiednio uchwalone albo przyjęte.
6. art. 80 ust. 2) uioś właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (...).
7. Zgodnie z art. 84 uioś - w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja ta wydawana jest po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1 i 1a. W decyzji właściwy organ może określić warunki lub wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożyć obowiązek działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
8. Zgodnie z art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2) uioś - decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymaga uzasadnienia. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko - winno zawierać informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1 uioś, uwzględnionych przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
8. Zgodnie z §3 ust. 1 pkt 82 rozporządzenia do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się instalacje związane z przetwarzaniem w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach odpadów, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 41-47, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej, a także miejsca retencji powierzchniowej odpadów oraz rekultywacji składowisk odpadów.

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się - zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2) uioś i §3 ust. 1 pkt 82 rozporządzenia - do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane. Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4) uioś - organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt.

W myśl ustaleń obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (Uchwała Nr X/125/19 z dnia 2019-08-29 w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Suchy Las, dalej: mpzp), w szczególności §5 pkt 3, na terenie oznaczonym na rysunku planu symbolem 6P/U, obejmującym teren lokalizacji przedsięwzięcia, dopuszcza się lokalizację przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, stąd spełniona została przesłanka, o której mowa w art. 80 ust. 2) uioś.

W toku prowadzonego postępowania, zgodnie z art. 64 ust. 1 uioś, Wójt gminy Suchy Las zasięgnął opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu.

Dyrektor Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu (dalej: DZZ) w opinii z dnia 18.04.2025 r. (znak: PZ.ZZS.4901.159.2025.MS.1) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu (dalej: PPIŚ), w opinii sanitarnej z dnia 18.04.2025 r. (znak: NS.9022.604.2025) stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania dla planowanego przedsięwzięcia i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu (dalej: RDOŚ) postanowieniem z dnia 24.10.2025 r., (znak: WOO-IV.4220.528.2025.MDK.6) - wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując jednocześnie na konieczność uwzględnienia wskazanych w postanowieniu warunków i wymagań.

Warunki i wymagania te uwzględnione zostały przez tut. organ w sentencji decyzji.

Po przeanalizowaniu danych zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, jak również mając na uwadze wyrażone przez właściwe organy opinie, stwierdzono, co następuje.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na montażu instalacji do termicznego przekształcenia odpadów innych niż niebezpieczne o kodzie 03 01 05 - trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04*. Przedsięwzięcie zaplanowano na terenie dz. nr 791/18, obręb Suchy Las, gmina Suchy Las, w istniejącym zakładzie zajmującym się produkcją elementów zabudowy stoisk z drewna i elementów drewnopodobnych, lakierowaniem elementów i montażem stoisk. W ramach przedsięwzięcia planuje się montaż w istniejącym pomieszczeniu kotłowni zakładowej zlokalizowanej w hali produkcyjnej nr 1, instalacji EKOMAT RTP0 520 kW. W związku z realizacją przedsięwzięcia likwidacji ulegnie aktualne źródło ogrzewania zakładu, tj. kocioł wodny o nominalnej mocy kotła - 240 kW. Powyższe założenie ujęto jako warunek realizacji planowanego przedsięwzięcia. Ponadto, w ramach prac realizacyjnych planowane są: rozbiorła ściany działowej i częściowo posadzki w kotłowni, wykonanie fundamentu o głębokości ok. 20 cm w pomieszczeniu kotłowni pod nowy zespół EKOMAT RTP0 520kW oraz prace konstrukcyjne i instalacyjne związane z montażem nowego zespołu grzewczego. Jak wyżej podano, przewidziane jest przetwarzanie odpadów o kodzie 03 01 05 - trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04*, w ilości do 180 Mg/rok.

Z dokumentacji wynika, iż paliwo stanowić mają wyłącznie odpady inne niż niebezpieczne. W uzupełnieniu „karty informacyjnej przedsięwzięcia” (dalej: kip) podano, iż w zakładzie stosowane jest surowe, czyste drewno jak również płyta wiórowa, pozyskiwana od jednego dostawcy. Przedstawiono kopie deklaracji zgodności oraz oświadczone, iż wykorzystywane produkty nie zawierają substancji, które zgodnie z obecnie obowiązującą listą wg Załącznika XIV oraz Załącznika XVII rozporządzenia (WE) nr 1907/2006 Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 18 grudnia 2006 r. w sprawie rejestracji, oceny, udzielania zezwoleń i stosowanych ograniczeń w zakresie chemikaliów (REACH) i utworzenia Europejskiej Agencji Chemikaliów, zmieniającej dyrektywę 1999/45/WE oraz uchylającą rozporządzenie Rady (EWG) nr 793/93 i rozporządzenie Komisji (WE) nr 1488/94, jak również dyrektywę Rady 76/769/EWG i dyrektywę Komisji 91/155/EWG, 93/67/EWG, 93/105/WE i 2000/21/WE podlegającą zgłoszeniu oraz ograniczeniom. W związku z planowanym przetwarzaniem odpadów palnych zaistnieje konieczność aktualizacji posiadanego operatu przeciwpożarowego. Magazynowanie odpadów winno być zgodne z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 11 września 2020 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla magazynowania odpadów (Dz. U. poz. 1742). Z uwagi na planowane przetwarzanie odpadów palnych winien być zapewniony monitoring wizyjny miejsc magazynowania odpadów, a czas ich magazynowania winien być zgodny z przepisami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1578 z późn. zm.).

W trakcie postępowania przeanalizowano wpływ na powietrze atmosferyczne.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na montażu w istniejącym pomieszczeniu kotłowni zakładowej instalacji do termicznego przekształcania odpadów innych niż niebezpieczne o kodzie 03 01 05 - trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04*.

Maksymalna godzinowa wydajność termicznego przetwarzania odpadów w planowanej instalacji wyniesie do 0,1418 Mg. Założenie dotyczące rodzaju oraz ilości planowanych do termicznego przekształcania odpadów w ciągu godziny ujęto jako warunek realizacji przedsięwzięcia. Termiczne przekształcanie pozostałości produkcyjnych odbywać się będzie z odzyskiem energii cieplnej. Ciepło wytwarzane w planowanym kotle wykorzystywane będzie tylko w okresie zimowym do ogrzewania pomieszczeń socjalno-biurowych dwóch hal produkcyjnych nr 1 i nr 2. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w dokumentacji, instalacja będzie musiała spełniać wymagania rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 21 stycznia 2016 r. w sprawie wymagań dotyczących prowadzenia procesu termicznego przekształcania odpadów oraz sposobów postępowania z odpadami powstającymi w wyniku tego procesu (Dz. U. poz. 108). Wnioskodawca planuje montaż w istniejącym pomieszczeniu kotłowni zakładowej kotła EKOMAT RTPO o mocy nominalnej 520 kW i sprawności kotła minimum 85 %. Powyższe ujęto jako warunek realizacji przedsięwzięcia. Instalacja wyposażona będzie w automatyczny system podawania odpadów oraz w urządzenia do odprawdzania gazów spalinyowych. Do podstawowego wyposażenia kotła należeć będą: sterownik pracy kotła, wentylatory powietrza pierwotnego i wtórnego oraz wyciągowy, motoreduktory, podajniki ślimakowe, urządzenia zabezpieczające kocioł: zawór bezpieczeństwa, zabezpieczenie stanu wody i przed przekroczeniem dopuszczalnej temperatury wody, wskaźnik podwójny do pomiaru ciśnienia i temperatury, czujnik temperatury wody. Blok kotła zostanie powiększony o dodatkową komorę dopalania zapewniającą czas przebywania gazów spalinyowych w środowisku wysokich temperatur na poziomie 2 sekund, za ostatnim doprowadzeniem powietrza. Proces termicznego przekształcania odpadów następować będzie w suchej komorze spalania, w palenisku retortowym. Powietrze niezbędne do procesu spalania dostarczone będzie do paleniska retortowego oraz pod ruchomy ruszt, za pośrednictwem wentylatorów napowietrzania pierwotnego. Planowany kocioł wyposażony będzie w palnik olejowy, który służy do wygrzania komory spalania przed rozpoczęciem procesu termicznego przekształcania odpadów oraz do podtrzymania wymaganej temperatury wewnątrz komory (temperatura co najmniej 850°C). Instalacja do termicznego przekształcania odpadów wyposażona będzie w system recykulacji spalin, przyczyniający się do ograniczenia emisji tlenków azotu (NOx), multicyklon, realizujący wstępne odpylanie gazów spalinyowych, filtr elektrostatyczny, przyłączy do systemu wtrysku amoniaku (SNCR) do komory spalania. W związku z powyższym w warunkach niniejszej decyzji wskazano, aby zastosować kocioł z komorą spalania powiększoną o dodatkową komorę dopalania, kocioł wyposażony w system napowietrzania pierwotnego i wtórnego, w kotle zastosować recykulację spalin, kocioł wyposażony w system filtracji spalin składający się z cyklonu i filtru elektrostatycznego. Powyższe założenia mają na celu zmniejszenie oddziaływania przedsięwzięcia na jakość powietrza.

Na podstawie danych zawartych w kip ustalono, że istniejącymi źródłami emisji zanieczyszczeń do powietrza na terenie istniejącego zakładu są: procesy powlekania (malowania) i suszenia w kabinie lakierniczej i suszarni (emitor e-1, emitor e-2), zanieczyszczenia ze spalania oleju opałowego w palniku olejowym o mocy 232 kW ogrzewającym kabinę lakierniczą (emitor e-12), procesy zachodzące w stolarni - silosie (emitor e-3). Niezorganizowaną emisję zanieczyszczeń do powietrza stanowi i stanowić będzie spalanie paliw pojazdów ciężkich i lekkich poruszających się po terenie zakładu. Z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wynika, iż wielkości emisji z ww. planowanych i istniejących źródeł emisji, poza terenem, do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny, nie będą powodować przekroczenia wartości odniesienia substancji w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń 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, że będą dotrzymane standardy jakości powietrza określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu Dz. U. z 2021 r. poz. 845), a w związku z tym spełnione będą wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach. Ponadto, ze względu na fakt, iż w odległości mniejszej niż 10 h od emitorów w zakładzie znajduje się zabudowa mieszkaniowa, w przedmiotowej dokumentacji wykonano dodatkowe obliczenia, aby sprawdzić, czy nie będą one narazone na przekroczenia wartości odniesienia substancji w powietrzu oraz nie będą narazone na przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu. Z przedstawionych obliczeń wynika, iż budynki te nie będą narazone na przekroczenia, o których mowa powyżej.

Ponadto w odniesieniu do instalacji nowo zbudowanych lub zmienionych w istotny sposób, z których emisja będzie wymagała pozwolenia, prowadzący instalację, na podstawie art. 147 ust. 4 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2025 r. poz. 647 z późn. zm.) będzie zobowiązany do przeprowadzenia wstępnych i okresowych pomiarów wielkości emisji z tej instalacji. Wnioskodawca wskazał, że emitor, który odprowadzać będzie zanieczyszczenia z instalacji termicznego przekształcania odpadów (e-11), jest emitorem istniejącym i jest na nim zainstalowany króciec pomiarowy do pomiaru emisji gazów i pyłów do powietrza zgodnie z Polską Normą. Na podstawie wyników tego monitoringu możliwe będzie stwierdzenie, czy instalacja będzie spełniać obowiązujące dla niej standardy emisyjne określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 1860).

Z uwagi na założenia przyjęte w kip i jej uzupełnieniach do obliczeń rozprzestrzeniania substancji w powietrzu, zobowiązano wnioskodawcę m.in. do tego, aby spaliny z procesu termicznego przekształcania odpadów, po przejściu przez system oczyszczania odprowadzał istniejącym pionowym emitorem e-11 o wysokości wylotu min. 12 m n.p.t. i średnicy wylotu ok. 0,25 m.

W ramach postępowania przeanalizowane zostało oddziaływanie na klimat akustyczny.

Teren, na którym zaplanowano realizację przedsięwzięcia stanowi obszar zainwestowany, na którym prowadzona jest działalność gospodarcza. Otoczenie zakładu, na terenie którego zaplanowano przedsięwzięcie stanowią: droga krajowa, zabudowa handlowa i przemysłowa, grunty nieużytkowane oraz zabudowa mieszkaniowa. Zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna sąsiaduje bezpośrednio z terenem przedsięwzięcia od strony północno-zachodniej i jest ona położona na terenie określonym w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego jako teren obiektów produkcyjnych, składów i magazynów lub zabudowy usługowej. Zgodnie z art. 114 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska w takim przypadku ochrona przed hałasem polega na stosowaniu rozwiązań technicznych zapewniających właściwe warunki akustyczne w budynkach. Biorąc pod uwagę przepisy ww. art. 114 ust. 3 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2022 r., poz. 1225) i przywołaną w nim normę, określającą dopuszczalne poziomy dźwięk w pomieszczeniach przeznaczonych do przebywania ludzi, PN-B-02151-2:2018-01 wraz z powołanymi w niej normami pomiarowymi (PN-EN ISO 10052:2021-12 oraz dodatkowo PN-EN ISO 16032:2006) dopuszczalny poziom hałasu wewnątrz budynków jednorodzinnych nie może przekraczać 25 dB w porze dziennej. Biorąc pod uwagę poziom hałasu obliczony na podstawie analizy akustycznej na granicy terenu przedmiotowej działki oraz fakt, iż z ogólnie dostępnych map wynika, że budynek mieszkalny zlokalizowany na tej działce wykonany jest w technologii murowanej uznać można, że dochowane będą standardy akustyczne wewnątrz budynku w porze dziennej. Zabudowa mieszkaniowo-usługowa nie objęta ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, zlokalizowana jest w kierunku północno-wschodnim, za drogą krajową. Chwilowe niekorzystne oddziaływanie hałasu na środowisko może wystąpić w fazie realizacji przedsięwzięcia. Będzie to jednak oddziaływanie krótkotrwałe, odwracalne i ustąpi po zakończeniu prac realizacyjnych. Celem ochrony akustycznej w warunkach niniejszej opinii ujęto, aby wszelkie prace oraz ruch pojazdów na tym etapie ograniczyć do pory dnia. Z kip wynika, iż działalność zakładu prowadzona jest i będzie w porze dnia. Oświadczono, iż w porze nocnej zakład nie pracuje. Ponadto w uzupełnieniu kip doprecyzowano, iż planowany zespół grzewczy pracować będzie wyłącznie w porze dziennej. Realizacją przedsięwzięcia nie będzie miała wpływu na czas pracy zakładu. Z kip wynika, iż realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązać się z powstaniem nowych źródeł hałasu. Wobec powyższego, w warunkach niniejszej opinii ujęto, aby nie wprowadzać nowych źródeł hałasu pracujących w otwartej przestrzeni. W dokumentacji przedstawiono oddziaływanie akustyczne zakładu dla pory dnia i przedstawiono uzyskane wyniki obliczeń w wyznaczonych punktach receptorowych. Otrzymane poziomy hałasu są niższe od dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014, poz. 112).

Biorąc pod uwagę rodzaj przedsięwzięcia, jego skalę oraz realizację przedsięwzięcia na terenie funkcjonującego zakładu, gdzie klimat akustyczny kształtowany jest przez istniejące źródła oraz w sąsiedztwie drogi krajowej, nie przewiduje się, aby eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia powodowała przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu na terenach objętych ochroną akustyczną określonych w rozporządzeniu w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Należy również zauważyć, iż przedsięwzięcie zaplanowano na terenie przeznaczonym w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego pod obiekty produkcyjne, składy i magazyny lub zabudowy usługowej.

W ramach postępowania przeanalizowana została gospodarka odpadami. Wytwarzane podczas eksploatacji planowanego przedsięwzięcia odpady związane będą z prowadzoną działalnością i będą pochodziły m.in. z obsługi socjalno-bytowej pracowników, z zaplecza technicznego oraz z prowadzonych w zakładzie procesów. Wszystkie wytwarzane odpady są i będą – gromadzone selektywnie w sposób uniemożliwiający przenikanie jakichkolwiek substancji do środowiska i przekazywane (poza częścią odpadów przeznaczonych do termicznego przekształcania) innym podmiotom posiadającym stosowne decyzje organów ochrony środowiska w zakresie gospodarki odpadami. Z kipi wynika, iż odpady wytwarzane w wyniku przetwarzania magazynowane będą w szczerlnym pojemniku w sąsiedztwie budynku kotłowni. Wytwarzane na etapie realizacji oraz w przypadku potencjalnej likwidacji przedsięwzięcia odpady będą przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym podmiotom.

W ramach postępowania przeanalizowano oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne.

W trakcie postępowania ustalono, że inwestycja zlokalizowana będzie w granicach:

– jednolitej części wód podziemnych JCWPd o kodzie GW600060, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym; jest ona monitorowana i zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona ilościowo i chemicznie. Celem środowiskowym dla tej JCWPd jest uzyskanie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego. JCWPd jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia przez ludzi;

– zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych JCWP o kodzie RW60001018578 – Bógdanka, która jest silnie zmieniana częścią wód, monitorowaną, o aktualnym złym stanie, a zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako zagrożona; celem środowiskowym jest umiarkowany potencjał ekologiczny i stan chemiczny poniżej dobrego oraz dobrego. Po przeanalizowaniu charakteru przedsięwzięcia, uwarunkowań i skali oddziaływania, a także planowanych do zastosowania rozwiązań i technologii, ustalono, że nie wystąpi negatywne oddziaływanie na stan wyżej wymienionych części wód ani na realizację określonych dla nich celów środowiskowych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Woda na potrzeby zakładu pobierana jest z wodociągu. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie przewiduje się wzrostu zatrudnienia. Ścieki bytowe odprowadzane są do kanalizacji sanitarnej. Nie są wytwarzane ścieki przemysłowe. Z dokumentacji wynika, iż odpady przeznaczone do przetwarzania magazynowane będą w dedykowanym zbiorniku, natomiast odpady wytwarzane w wyniku procesu przetwarzania magazynowane będą w szczerlnym pojemniku w sąsiedztwie budynku kotłowni, co zabezpieczy je przed wpływem warunków atmosferycznych, a tym samym wyeliminuje powstawanie odcieków. Z kipi wynika, iż wody opadowe i roztopowe z terenu zakładu przez wewnętrzny kanalizację deszczową kierowane są do szczerlnego zbiornika retencyjno-odpadowego. Wody opadowe lub roztopowe przed odprowadzeniem do zbiornika są poddawane oczyszczaniu w osadniku szlamu i koalescencyjnym separatorze substancji ropopochodnych. Z dokumentacji nie wynika, aby realizacja zadania objętego postępowaniem była związana ze zmianą wielkości zlewni oraz ilością wód opadowych przewidzianych do zagospodarowania. Dodatkowo, celem zabezpieczenia przed możliwym zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego wynikającym z funkcjonowania przedsięwzięcia, nałożono na wnioskodawcę warunek wyposazenia obiektu w sorbenty do neutralizacji potencjalnych zanieczyszczeń.

Na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478, z późn. zm.). Najbliższymi połoonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Biedrusko PLH300001, oddalony o 2,24 km od przedsięwzięcia.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na terenie zakładu, wewnątrz istniejących obiektów budowlanych oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Planowane do realizacji rozwiązania minimalizują wpływ przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Przedsięwzięcie nie przyczyni się do przekroczenia norm w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza i nie wpłynie na zmiany klimatu na etapie realizacji, eksploatacji i ewentualnej likwidacji.

Przedsięwzięcie znajduje się na terenach dotychczas zagospodarowanych, stąd jego realizacja nie wpłynie na krajobraz tych terenów. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie mieć wpływu na obszary o znaczeniu historycznym, kulturowym.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia, z uwagi na rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania, a w szczególności na jego charakter - nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Wójt gminy Suchy Las, analizując wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (OOS) zawartych w art. 63 ust. 1 uioś stwierdził co następuje:

- 1) rodzaj charakterystyka przedsięwzięcia nie kwalifikują go do przeprowadzenia OOS (art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a-gi);
- zważywszy na przedstawioną skalę przedsięwzięcia, wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemne proporcje jak również istotne rozwiązania charakteryzujące przedsięwzięcie, brak jest podstaw do wszczęcia procedury OOS;
- w przeprowadzonym postępowaniu, po zapoznaniu się z przedstawioną dokumentacją i postanowieniami organów opiniujących – stwierdzono na podstawie przedstawionej analizy w zakresie emisji substancji do powietrza oraz emisji hałasu do środowiska, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczenia standardów jakości środowiska w rejonie zainwestowania, w tym na terenach pod względem akustycznym chronionych,
- po zapoznaniu się z danymi i analizami przedstawionymi w kipi, jak również biorąc pod uwagę zdanie organów opiniujących – Wójt nie znalazł podstaw by negować zawarte w przedłożonej dokumentacji informacje, z których wynika, że zarówno pod względem akustycznym, jak i emisji gazów i pyłów do powietrza, jak również innych oddziaływań - nie dojdzie do przekroczenia standardów jakości środowiska w tym zakresie, zarówno w przypadku oceny samego planowanego przedsięwzięcia, jak również mając na uwadze kumulowanie się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,
- realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie miała znaczącego wpływu na obecny stan różnorodności biologicznej,
- ze zgromadzonej w postępowaniu dokumentacji wynika, że planowane przedsięwzięcie nie spowoduje znaczącego wykorzystania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi,
- planowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem ponadnormatywnych emisji, jak również nie będzie powodować występowania innych uciążliwości,
- planowane przedsięwzięcie nie należy do zakładów o dużym ani zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii wskazanych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 138) w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Zważywszy na charakter przedsięwzięcia, przy założeniu realizacji przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi przepisami ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy w trakcie jego eksploatacji będzie ograniczone. Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem wystąpienia katastrofy naturalnej.

- planowane przedsięwzięcie nie będzie generować zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji,
- przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach zalewowych zagrożonych ryzykiem wystąpienia powodzi, terenach aktywnych tektonicznie lub zagrożonych wystąpieniem procesów masowych (osuwiska); planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na terenie, na którym istniałoby podwyższone ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej,
- przedsięwzięcie nie przyczyni się do zwiększenia emisji zanieczyszczeń do powietrza ponad dopuszczalne normy i nie wpłynie znacząco na zmiany klimatu na etapie realizacji, eksploatacji i ewentualnej likwidacji pod warunkiem uwzględnienia na etapie budowy i eksploatacji wskazanych w sentencji decyzji uwarunkowań,
- biorąc pod uwagę rodzaj i zakres prac związanych z realizacją przedsięwzięcia - nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania,

2) usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samoczyszczczenia się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – nie kwalifikują przedsięwzięcia do przeprowadzenia OoŚ (art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a-k):

- uwzględniając rodzaj przedsięwzięcia i jego lokalizację stwierdzono, że eksploatacja przedsięwzięcia nie spowoduje negatywnego wpływu na środowisko gruntowo-wodne, jak również na obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe oraz ujęcia rzek, obszary górskie lub leśne, obszary wybrzeży i środowisko morskie, obszary objęte ochroną w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śród-lądowych oraz wody powierzchniowe,

- nie przewiduje się negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na Jednolite Części Wód Powierzchniowych i Jednolite Części Wód Podziemnych. W trakcie postępowania ustalono, że nie wystąpi negatywne oddziaływanie na stan wyżej wymienionych części wód ani na realizację określonych dla nich celów środowiskowych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”. Nadto teren, na którym zlokalizowane jest przedsięwzięcie, nie leży w granicach obszarów szczególnego zagrożenia powodzią,

- teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty ochroną uzdrowiskową, jak również nie jest na nim zlokalizowane uzdrowisko,

- przedsięwzięcie realizowane będzie w znacznej odległości od wód powierzchniowych,

- z przeprowadzonej analizy oddziaływań wynika, że nie dojdzie do przekroczenia standardów jakości środowiska, w tym w szczególności oddziaływania akustycznego na tereny chronione akustycznie,

- realizacja nie wpłynie na krajobraz terenów otaczających, jak również pozostanie bez wpływu na obszary o znaczeniu historycznym, kulturowym,

- tut. organ nie dysponuje danymi świadczącymi o możliwym przekroczeniu standardów jakości środowiska na tym obszarze – realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze znaczącymi zmianami w tym zakresie,

- teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478, z późn. zm.). Najbliższą położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Biedrusko PLH300001, oddalony o 2,24 km od przedsięwzięcia. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na terenie zakładu, wewnątrz istniejących obiektów budowlanych oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność

biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcje ekosystemu,

3) rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 nie kwalifikują go do przeprowadzenia OoŚ (art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a-g):

- odnośnie zasięgu oddziaływania – z przedłożonej dokumentacji wynika, że nie dojdzie do przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem planowanego przedsięwzięcia,
- transgraniczne oddziaływanie w przypadku tego przedsięwzięcia nie będzie występować,
- przedsięwzięcie nie będzie w sposób ponadnormatywny oddziaływać na tereny sąsiednie, ze szczególnym uwzględnieniem terenów poddanych ochronie (w tym akustycznej) oraz praw-dopodobieństwa, czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,

- mając na uwadze charakter, wielkość, intensywność i złożoność oddziaływania, uwzględniając obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziały-wania – z przedłożonej dokumentacji, jak również z poczynionych w trakcie postępowania ustaleń zdaniem tut. organu wynika, że wskutek realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się jego ponadnormatywnego oddziaływania. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że eksploatacja instalacji nie powinna powodować przekroczenia standardów jakości środowiska w rozumieniu art. 144 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, z zastrzeżeniem wypełnienia przez inwestora wskazanych w sentencji decyzji uwarunkowań,

- po zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją w zakresie powiązań z innymi przedsięwzięciami, w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z plano-wanym przedsięwzięciem w rozumieniu art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. f uios – mając na uwadze posta-nowienia organów opiniujących – realizacją planowanego przedsięwzięcia nie będzie skutko-wała kumulacją oddziaływań,

- w przedłożonej dokumentacji Inwestor zaproponował rozwiązania ograniczające oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z art. 79 ust. 1 uios przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ wła-sciwy do jej wydania zapewnia możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, w ramach którego przeprowadza ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zważywszy, że Wójt stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko – kierując się przepisami art. 79 ust. 1 uios – odstąpiono od zapewnienia możliwości udziału społeczeń-stwa w rozumieniu przepisów działu III i VI ww. ustawy.

Zgodnie z art. 7, art. 10; art. 61 § 4; art. 73; art. 77, art. 78, art. 106 § 2 kpa w związku z art. 74 ust. 3 uios zapewniono stronom czynny udział w każdym stadium postępowania: były zawiadamiane o wszczęciu postępowania oraz o zwracaniu się o zajęcie stanowiska przez inne organy, miały możli-wość przeglądania akt sprawy oraz sporządzania z nich notatek i odpisów, a przed wydaniem decyzji – umożliwiono stronom wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Z przysługujących uprawnień skorzystała jedna strona postępowania: zapoznała się z aktami sprawy, dokonała kopii, udostępniła też kopie płyt CD.

W dniu 7 listopada 2025 r. wpłynęło pismo strony postępowania, w którym, zdaniem strony, w klp nie uwzględniono lub przedstawiono w sposób niewłaściwy lub błędny następujących kwestii:

- 1) przedsięwzięcie ma niewłaściwie określony teren oddziaływania ponieważ określono go tylko jako obszar działki, na której znajduje się budynek w którym będzie zainstalowane urządzenie będące inwestycją a uwalniane produkty spalania nie pozostają tylko w budynku natomiast oddziałują na obszar znacznie więk-szy uzależniony również od ruchów mas powietrza – należy w sposób właściwy poddać analizie skład pro-дуктów spalania ich zakres wpływu z uwzględnieniem przemieszczania się mas powietrza wskutek wiatru i ich wpływ na środowisko naturalne ze szczególnym uwzględnieniem wpływu na organizm człowieka,

2) w kip w analizie danych meteorologicznych przedstawiono dominujące wiatry z kierunku południowo-zachodniego co wskazuje na kierowanie się wywiewów substancji drażniących, odorowych i spalin głównie na działki górze zlokalizowane są budynki mieszkalne i z funkcją mieszkalną. Wynika to z kolejnego błędu w kip, który polega na błędnym określeniu lokalizacji inwestycji (str. 23) nie uwzględniając leżących w bezpośrednim i dalszym sąsiedztwie budynków mieszkalnych i z funkcją mieszkalną. Na stronie 5 widnie informacja „w najbliższym otoczeniu zakładu nie występuje zabudowa mieszkaniowa” – jest to niezgodne z prawdą ponieważ zabudowa mieszkaniowa lub z funkcją mieszkalną znajduje się na działkach znajdujących się w bezpośrednim sąsiedztwie zakładu oraz w najbliższym otoczeniu,

3) błędnie określono obszar oddziaływania inwestycji ograniczając się tylko do terenu zakładu co spowodowało brak uwzględnienia w postępowaniu wszystkich podmiotów na które wpływa powyższa inwestycja. Powyższe fakty wskazują na to iż osoba wykonująca kip nie zapoznała się wystarczająco dokładnie ze stanem faktycznym zabudowy a analiza zawarta w kip nie jest adekwatna do sytuacji i miejsca inwestycji;

4) na działce graniczącej bezpośrednio z terenem inwestycji znajduje się sad owocowy, w którym znajdują się liczne gniazda ptaków w tym gołębi i bażantów, zaobserwowano występowanie nietoperzy - co jest niezgodne ze stanem opisywanym w kip.

5) z istniejących instalacji opalowych olejowych i z lakierni regularnie uwalniane są substancje o znaczącej uciążliwości odorowej i drażniące układ oddechowy co wskazuje na przekraczanie norm środowiskowych i szkodzi okolicznym mieszkańcom. Fakt ten był wielokrotnie zgłaszany do zakładu bez żadnego efektu – sytuacja powtarza się wielokrotnie i nieustannie. Kontrola podjęta przez organy ochrony środowiskowej była nieskuteczna z powodu zapowiedzi powyższej kontroli i stosowania się do norm przez zakład w okresie kontroli. Poza okresem kontroli uciążliwość odorowa i substancje drażniące były ponownie wyczuwane w powietrzu. Powyższy fakt wskazuje na brak gwarancji utrzymania standardów jakościowych dotyczących planowanych procesów produkcyjnych i recyklingowych dokonywanych przez zakład,

6) wykonanie w sposób tak rażąco niedbaly kip i analizy oddziaływania na środowisko również wskazuje na tendencję zakładu do niedokładnego i nieprecyzyjnego przestrzegania norm i ustaleń prawnych i środowiskowych.

Odnosząc się do zawartych powyżej tez – tut. organ zważył, co następuje.

Ad. 1 i 2 – w kip oraz wniesionych przez wnioskodawcę wyjaśnieniach i uzupełnieniach omówiona została problematyka emisji z do powietrza. Ze względu na fakt, iż w odległości mniejszej niż 10 h od emitorów w zakładzie znajduje się zabudowa mieszkaniowa – wykonano dodatkowe obliczenia, aby sprawdzić, czy nie będą one narażone na przekroczenia wartości odniesienia substancji w powietrzu oraz nie będą narażone na przekroczenia dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu. Z przedstawionych obliczeń wynika, iż budynki te nie będą narażone na przekroczenia – emisja z emitorów przedmiotowego przedsiębiorstwa nie będzie powodować przekroczenia wartości odniesienia substancji w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń 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, że będą dotrzymane standardy jakości powietrza określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu Dz. U. z 2021 r. poz. 845), a w związku z tym spełnione będą wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach, o czy mowa w opinii RDOŚ i w uzasadnieniu do niniejszej decyzji,

Ad. 3 – w przeprowadzonych analizach emisji z przedsiębiorstwa uwzględniono zasięg tych emisji poza granicami zakładu z uwzględnieniem zasad eksploatacji instalacji, w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2025 r. poz. 647 z późn. zm.).

Ad. 4 – RDOŚ, jako organ właściwy, w swojej opinii wskazał, że „mając na względzie lokalizację planowanego przedsiębiorstwa poza obszarami chronionymi. na terenie zakładu, wewnątrz istniejących obiektów budowlanych oraz brak konieczności wycinki drzew i krzewów, nie przewidyuje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsiębiorstwa na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów.

Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gstunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.” Stanowisko to zostało uwzględnione w uzasadnieniu niniejszej decyzji,

Ad. 5 – w pkt 2 pkt 1) niniejszej decyzji Wójt wprowadził obowiązek demontażu istniejącego kotła grzewczego.

Ad. 6 – uwaga strony spoza zakresu merytorycznego rozstrzygnięcia.

Mając powyższe na uwadze Wójt uznał zgromadzony materiał dowodowy za pełny i wyczerpujący - wystarczający do wydania niniejszej decyzji. Organ za udowodnione fakty uznał przewidywane oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia we wszystkich poddawanych analizie sferach, zasięg tego oddziaływania oraz zachowanie standardów jakości środowiska w granicach określonych prawem oraz brak przekroczeń na obszarach poddanych ochronie, o czym mowa powyżej. Materiał dowodowy, stanowiący w szczególności kip, wniesione uzupełnienia oraz postanowienia organów opiniujących.

Pouczenie

1. **Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu za pośrednictwem Wójta Gminy Suchy Las w terminie 14 dni od dnia doręczenia niniejszej decyzji.**

2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

3. Niniejszą decyzję dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 uioś oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a uioś. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Jeżeli jednak realizacja przedsięwzięcia przebiegać będzie etapowo, złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu 6 lat od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 uioś, jeżeli było wydane.



Otrzymał:

1. Wnioskodawca
2. Strony postępowania:
w drodze publicznego ogłoszenia (tablica ogłoszeń w Urzędzie Gminy i w miejscowości lokalizacji planowanego przedsięwzięcia)
udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej
3. Przewodnicząca Zarządu Gminy Suchy Las (do wyłączenia na tablicach ogłoszeń)
4. ROŚ-a/a
5. Starosta Poznański (po stwierdzeniu ostateczności)

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu
3. Dyrektor Zarządu Zieleni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Poznaniu

Zespołu EKOMAT RTPO 520kW produkcji InTermet Kotły Grzewcze – składa się z wodnego kotła stalowego niskotemperaturowego, przeznaczanego do spalania rozdrobnionych odpadów innych niż niebezpieczne o kodzie 03 01 05 - trociny, wióry, śinki, drewno, płyta wiórowa i fornirowane o kodzie 03 01 04*, Termiczne przekształcanie pozostałości produkcyjnych odbywać się będzie z odzyskiem energii cieplnej. Konstrukcja kotła zapewni minimalny czas utrzymania gazów spalinyowych w komorze spalania. Zastosowanie przesuwnej ruszarki z automatycznym usuwaniem szlaku zapewni odpowiedni poziom termicznego przekształcania odpadów.

Instalacja wyposażona zostanie w jeden palnik pomocniczy do stałego utrzymania wymaganej temperatury procesu oraz do wspomaganie jego rozruchu i zatrzymania.

Instalacja wyposażona będzie w automatyczny system podawania odpadów oraz w urządzenia do odprowadzania gazów spalinyowych z zamontowanymi zuniifikowanymi króćcami pomiarowymi, umożliwiającymi okresowy pomiar substancji zawartych w gazach.

Instalacja będzie umożliwiała:

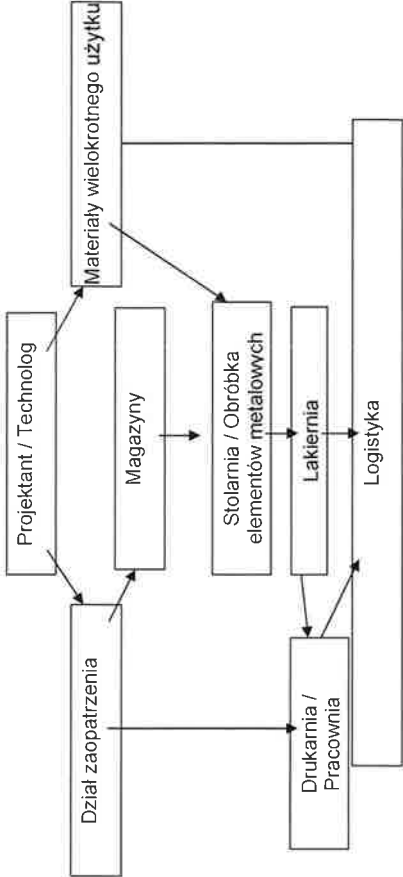
- monitoring zawartości tlenu w spalinach,
- ciągły pomiar ciśnienia gazów spalinyowych w kotle,
- ciągły pomiar temperatury paleniska mierzonej w pobliżu jej ściany wewnętrznej w sposób eliminujący wpływ promieniowania płomienia, tlenków węgla i pyłów gazów odlotowych.
- Cechy zespołu kotła:
 - Medium robocze - woda,
 - Temperatura wody zasilającej - 95°C;
 - Minimalna temperatura wody powrotu - 65°C;
 - Ciśnienie obiegowe wody - 2,5 bar;
 - Wilgotność biomasy – do 25%,
 - Grubość biomasy – 30mm.
- Kocioł posiada budowę modułową:
- sucha komora spalania wyłożona elementami ceramicznymi,
- płomieniówkowy wymiennik ciepła,
- separator pyłów z zabudowanym wentylatorem wyciągowym spalin,
- podajnik ślimakowy paliwa do kotła,
- trzykółkowy zbiornik paliwa lub grabie wygarniające.

Do podstawowego wyposażenia kotła należą:

- sterownik pracy kotła,
- wentylatory powietrza pierwotnego i wtórnego oraz wyciągowy,
- motoreduktory,
- podajniki ślimakowe,
- urządzenia zabezpieczające kocioł: zawór bezpieczeństwa, zabezpieczenie stanu wody i przed przekroczeniem dopuszczalnej temperatury wody, wskaźnik podwojny do pomiaru ciśnienia i temperatury, czujnik temperatury wody.
- Zespół Energetyczny Ekomat RTPO 520kW jest w pełni przystosowany do procesu termicznego przekształcania odpadów pochodzenia drzewnego, zakwalifikowanych jako „inne niż niebezpieczne”, w tym odpadów poprodukcyjnych z fabryk mebli (płyt MDF, HDF). Maksymalna wilgotność paliwa wynosi 25%, a gradacja - do 30 mm. Ceramiczna komora spalania wyposażona jest w palenisko retortowe oraz ruchomy ruszt z napędem hydraulicznym. Blok kotła został powiększony o dodatkową komorę dopalania zapewniającą czas przebiegania gazów spalinyowych w środowisku wysokich temperatur na poziomie 2 sekund, za ostatnim doprowadzeniem powietrza. Standardem wyposażenia każdej instalacji termicznego przekształcania odpadów są:
- system recykulacji spalin, przyczyniający się do ograniczenia emisji tlenków azotu (NOx);

- palnik olejowy;
- multicyklon, realizujący wstępne odpylanie gazów spalinyowych;
- filtr elektrostatyczny zapewniający wysoką skuteczność odpylania spalin;
- przyłącze do systemu wtrysku amoniaku (SNCR) do komory spalania.

Schemat blokowy funkcjonowania zakładu



Bilans masowy, rodzaje wykorzystywanych materiałów, surowców i paliw:

Rodzaj materiału	Przewidywane zużycie roczne
Drewno	160 m3
Materiały drewnopochodne	4500m3
Farby wodne	14300 l
Farby i lakiery rozpuszczalnikowe	5100 kg
Utwardzacze	1200 l
Kleje	5300 kg
Rozcieńczalniki	2700 kg
Oleje opałowe	3000 l
Woda	1500 m³/rok
Energia elektryczna	400 MWh/rok

Instalacja energetycznego spalania oleju opałowego lekkiego w palniku olejowym wykorzystuje energię zawartą w tym paliwie w celu wytworzenia energii cieplnej.

Rozwiązania chroniące środowisko w zakresie gospodarki odpadami:

- prowadzona jest selektywna zbiórka odpadów, wszystkie odpady są umieszczane w specjalnie wyznaczonych pojemnikach i kontenerach,
- miejsca magazynowania odpadów zabezpieczone są przed dostępem osób trzecich, spełniają wymagania sanitarne, bezpieczeństwa i higieny pracy, przeciwpożarowe i ochrony środowiska,
- powstające odpady są odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne;
- Rozwiązania chroniące środowisko w czasie budowy:
 - roboty montażowe prowadzone będą w dzień, aby ograniczyć do minimum oddziaływanie akustyczne;
 - na terenie inwestycji nie będzie serwisowany żaden sprzęt budowlany,
 - materiały budowlane będą magazynowane w sposób uniemożliwiający ewentualne rozszewianie materiałów sypkich, a materiały płynne będą przechowywane w oryginalnych opakowaniach producenta na utwardzonym podłożu;

- wykonawca zobowiązany zostanie do zachowania odpowiednich środków ostrożności, polegających na zabezpieczeniu terenu przed przedostaniem się ewentualnych środków chemicznych do ziemi;
- montaż instalacji nie wiąże się z wycinką jakiegokolwiek drzewa czy innych roślin.

Rozwiązania chroniące środowisko na etapie eksploatacji:

- oddziałujące na środowisko urządzenia techniczne (w tym pojazdy) będą nowoczesne, o możliwie małej konsumpcji energii, emisji hałasu i zanieczyszczeń do powietrza;
- wywozem odpadów zajmują się posiadające stosowne zezwolenia firmy zewnętrzne;
- woda na cele bytowe pobierana jest z wodociągu miejskiego, a ścieki odprowadzane są do kanalizacji sanitarnej;
- wody opadowe i roztopowe zbierane z placów i dróg, przez wewnętrzzakładową kanalizację deszczową kierowane są do szczególnego zbiornika retencyjno-odparowującego.

Firma BWS EXPO PLUS sp. z o.o. dla zakładu położonego w Suchym Lesie przy ul.Obornickiej 51 posiada pozwolenie Starosty Poznańskiego na wprowadzanie gazów lub pyłów do powietrza o symbolu WS.6224.10.2024.IV z 30.08.2024r. z terminem ważności do 30.08.2034 roku.

Zgodnie z ww. pozwoleniem oraz wnioskiem o wydanie pozwolenia wielkości emisji do powietrza atmosferycznego z instalacji kabiny lakierniczej – **emitor e-1** - wynosi:

- ksylen - 0,0297 kg/h;
- octan butylu - 0,0297 kg/h;
- octan etylu - 0,0641 kg/h;
- etylobenzen - 0,0297 kg/h;
- metanol - 0,0876 kg/h;
- cykloheksanon - 0,0297 kg/h;
- węglowodory aromatyczne - 0,3780 kg/h;
- węglowodory alifatyczne - 0,3066 kg/h;
- etylenodiamina - 0,0090 kg/h.

Wielkości emisji z suszarni - **emitor e-2** wynosi:

- ksylen - 0,1385 kg/h;
- octan butylu - 0,2033 kg/h;
- octan etylu - 0,0380 kg/h;
- etylobenzen - 0,0149 kg/h;
- metanol - 0,0438 kg/h;
- cykloheksanon - 0,0149 kg/h;
- węglowodory aromatyczne - 0,3275 kg/h;
- węglowodory alifatyczne - 0,1533 kg/h;
- etylenodiamina - 0,0045 kg/h.

Zakładając maksymalny czas pracy kabiny lakierniczej i suszarni w wysokości 4000 h/rok, roczna wielkość emisji z instalacji wyniesie:

- ksylen - 0,673 Mg/r;
- octan butylu - 0,932 Mg/r;
- octan etylu - 0,408 Mg/r;
- etylobenzen - 0,179 Mg/r;
- metanol - 0,525 Mg/r;
- cykloheksanon - 0,0179 Mg/r;
- węglowodory aromatyczne - 2,822 Mg/r;

- węglowodory alifatyczne - 1,839 Mg/r;
 - etylenodiamina - 0,054 Mg/h.
- Zanieczyszczenia ze spalania oleju opałowego w palniku olejowym typu REILLO 40 o mocy 232,0kW ogrzewającym kabinę lakierniczą, odprowadzane są do powietrza stalowym, niezadaszonym emitorem **emitor e-12** o charakterystyce:
- h = 11,5 m;
 - średnica emitora d = 0,3 m;
 - oraz olej opałowy lekki charakteryzujący się:
 - wartośc opalowa - nie mniej niż 43,0 MJ/m³,
 - zawartość popiołu - nie więcej niż 0,001%,
 - gęstość - 830 kg/m³.

Wskaźniki emisji zanieczyszczeń ze spalania paliw dla źródeł o nominalnej mocy do 5MW zaczerpnięto z Krajowego Ośrodka Bilansowania i Zarządzania Emisjami – Instytut Ochrony Środowiska – Państwowy

Część zamontowanych urządzeń i maszyn stolarskich: pily, centra obróbcze, frezarki, pilarki, oraz formatyzerki nie stanowią źródła emisji zorganizowanej gazów lub pyłów do powietrza. Odpylane z tych maszyn powietrze oczyszczane jest w workach rozprężnych zamontowanych przy tych maszynach zlokalizowanych w hali obróbki maszynowej. Maszyny i urządzenia, na których obrabiane jest surowe drewno podłączone są do instalacji odciągowej, której zadaniem jest odprowadzić urobek powstający w trakcie obróbki surowego drewna. Odbywa się to poprzez podłączenie elastyczne znajdujące się przy końcu ssawnym maszyny z magistralą rurową. Zastosowanie zasuw i zaworów daje możliwość regulowania ilości pobieranego powietrza z stosunku do zapotrzebowania maszyny. Poprzez te elementy w wyniku procesu ssawno-łocznego zastaje odprowadzony urobek w formie pyłu lub trocin. Siła ciągu wytwarzanego przez wentylator transportuje pyły i trociny do odpylacza workowego, gdzie następuje oddzielenie urobku od ciepłego powietrza. Powietrze zostaje zawrócone do hali by nie wywalać w niej podciśnienia oraz uzupełnić niedobór ciepłego powietrza. Pyły i trociny opadają do zbiornika – silosu magazynowego przy kotłowni. Układ ten umożliwia zwrot 100% pobranego powietrza z możliwością regulacji procentowej za pomocą klap lato/zima. W okresie zimy oczyszczone powietrze wprowadzane jest za pomocą przepustnicy ponownie do hali, natomiast latem powietrze zostaje usunięte na zewnątrz do atmosfery. Skuteczność filtracji podawana przez producenta tkaniny filtracyjnej określona jest na poziomie 5,0mg/m³. Przyjęto, że 100% oczyszczonego powietrza latem wprowadzone jest na zewnątrz do atmosfery. Zimą ze względu energooszczędnych powietrze oczyszczone w całości kierowane jest do hali produkcyjnej. Założono, że emisja pyłu ogółem (w tym PM10 i PM2,5) występuje tylko w okresie lata (od 15 kwietnia do 15 października) tj. 2000 h/rok. Stężenie pyłu na układzie odpylającym zamontowanym na silosie magazynowym przeznaczonym do oddzielenia pyłu i trocin o zawartości wilgoci nie większej niż 30% nie przekracza zgodnie z DTR-ką wartości 5,0mg/m³.

Parametry techniczne odpylacza:

- Typ – STOLMAT SF/11;
- Ilość odciąganego powietrza – 11 tys. m³/h;
- Średnica Ø mm / Długość worków filtracyjnych [m] – 200 mm / 2,0m;
- Oczyszczanie worków filtracyjnych – pneumatyczne impulsami sprężonego powietrza.

Proces obróbki skrawania drewna jest źródłem emisji pyłów do powietrza z ww. układu – emitor e-3 o parametrach wylotu h=12,0m oraz d=0,30m – wylot poziomy.

Zgodnie z ww. pozwoleniem oraz wnioskiem o wydanie pozwolenia wielkości emisji do powietrza atmosferycznego z ww. układu – **emitor e-3** - wynosi:

Emisja	Pył ogółem	w tym:	
kg/h	0,055	Pył PM 10	Pył PM 2,5
Mg/rok	0,110	0,055	0,0385
		0,110	0,077

Spalanie odpadów innych niż niebezpieczne o kodzie 03 01 05 - Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04 - dopuszczalne jest jedynie w instalacjach, których funkcjonowanie musi spełnić szereg warunków wynikających z rozporządzeń tj.:

- rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 21 stycznia 2016 r. w sprawie wymagań dotyczących prowadzenia procesu termicznego przekształcania odpadów oraz sposobów postępowania z odpadami powstającymi w wyniku tego procesu (Dz. U. z 2016r., poz. 108),
 - rozporządzenia Ministra Klimatu z 24 września 2020 roku w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 roku, poz. 1860)),
- Wymagania te to, przede wszystkim, prowadzenie procesu przekształcania odpadów w sposób zapewniający, aby temperatura gazów powstających w wyniku spalania nawet w najbardziej niekorzystnych warunkach utrzymywana była, przez co najmniej 2 sekundy na poziomie nie niższym niż:

- 1100°C - dla odpadów zawierających powyżej 1 % związków chlorowcoorganicznych przeliczonych na chlor,
 - 850°C - dla odpadów zawierających do 1 % związków chlorowcoorganicznych przeliczonych na chlor.
- Ponadto przekształcanie termiczne odpadów powinno zapewniać odpowiedni poziom ich przekształcania, wyrażony jako maksymalna zawartość nieutlenionych związków organicznych, której miernikiem mogą być oznaczane zgodnie z Polskimi Normami:

- całkowita zawartość węgla organicznego w żużlach i popiołach paleniskowych nieprzekraczająca 3% lub
- udział części palnych w żużlach i popiołach paleniskowych nieprzekraczający 5%.

Instalacje lub urządzenia do termicznego przekształcania odpadów wyposaża się także w:

- co najmniej jeden włączający się automatycznie palnik pomocniczy do stałego utrzymywania wymaganej temperatury procesu oraz wspomaganie jego rozruchu i zatrzymania; palnik wspomaga proces tak długo, dopóki w komorze spalania będą pozostawały nieprzekształcone odpady,
 - automatyczny system podawania odpadów, pozwalający na zatrzymanie ich podawania podczas:
 - rozruchu do czasu osiągnięcia wymaganej temperatury,
 - procesu, w razie nieosiągnięcia wymaganej temperatury lub przekroczenia dopuszczalnych wartości emisji
- Urządzenia techniczne do:

- odprowadzania gazów spaliniowych, gwarantujące dotrzymanie norm emisyjnych, określonych w odrębnych przepisach,
- odzysku energii powstającej w procesie termicznego przekształcania odpadów, jeżeli stosowany rodzaj instalacji lub urządzenia umożliwia taki odzysk,
- ochrony gleby i ziemi oraz wód powierzchniowych i podziemnych,
- gromadzenia suchych pozostałości procesowych,

Podczas prowadzenia procesu, w komorze spalania lub komorze dopalania, przeprowadza się ciągły pomiar:

- temperatury gazów spaliniowych, mierzonej w pobliżu ściany wewnętrznej, w sposób eliminujący wpływ promieniowania cieplnego płomienia,

- zawartości tlenu w gazach spaliniowych,

- ciśnienia gazów spaliniowych.

Przepisów do termicznego przekształcania odpadów nie stosuje się m.in. do:

- korka,
 - drewna, z wyjątkiem drewna zanieczyszczonego impregnatami i powłokami ochronnymi, które mogą zawierać związki chlorowcoorganiczne lub metale ciężkie, oraz drewna pochodzącego z odpadów budowlanych lub z rozbiorów.
- Zespół EKOMAT RTPO 520kW produkcji InTermet Kotły Grzewcze przeznaczony jest do spalania rozdrobnionych odpadów typu trociny, zrębki, pellet:

- Medium robocze - woda,

- Temperatura wody zasilającej - 95°C;

- Minimalna temperatura wody powrotu - 65°C;
- Cisnienie obiegowe wody - 2,5 bar;
- Wilgotność biomasy - do 25%,
- Gradowa biomasy - 30mm.

Termiczne przekształcanie pozostałości poprodukcyjnych odbywać się będzie z odzyskiem energii. W skład zespołu EKOMAT RTPO 520kW produkcji InTermet Kotły Grzewcze wchodzi:

- Ceramiczna komora spalania z wielopunktowym systemem napowietrzania wtórnego o dwóch biegach spalin.
- Konstrukcja komory spalania zapewnia czas przebywania gazów spaliniowych w środowisku temperatury >850°C przez co najmniej 2 sekundy, przy zawartości tlenu 6%. Takie rozwiązanie gwarantuje całkowite spalanie materiału organicznego;

Obliczenie czasu przebywania spalin w komorze spalania:

- Kocioł EKOMAT RTPO 520 kW;
- Moc nominalna: 520 kW;
- Średnia sprawność kotła: 88%;
- Maksymalna ilość paliwa do kotła: 142 kg/h przy wartości opałowej trocin z płyty 14.000 - 16.000 kJ/kg;
- Ilość spalin wilgotnych w warunkach normalnych: 1.650Nm³/h;
- Ilość spalin wilgotnych w temperaturze 850°C:
- $1.650 \times (850 + 273) / 273 = 6.787 \text{ m}^3/\text{h} = 1,89 \text{ m}^3/\text{s}$
- Objętość komory spalania kotła EKOMAT RTPO 520 kW: 5m³;
- Czas przebywania spalin w komorze spalania: 5m³ / 1,89m³/s = 2,64s > 2s.

- Palenisk retortowe zbudowane z sekcji stopowych żeliwa i chromu z napowietrzaniem pierwotnym;

- Wymiennik wodny płomieniówkowy o dwóch ciągach;

- Dmuchawa powietrza pierwotnego;

- Dmuchawa powietrza wtórnego;

- Multicyklon o sprawności min. 90%;

- Wentylator wyciągowy spalin;

- System wprowadzania paliwa do paleniska- transporter ślimakowy 175 mm w rurze 219mm napędzany przekładnią;

- System przeciwpożarowy – zawór bezprądowy;

- Celka zrzutowa transportera ślimakowego – światło zrzutu 219x450 – zaopatrzona w system fotokomórek uruchamiających wygarniacz zbiornika buforowego;

- Zastosowanie przesuwnego rusztu z automatycznym usuwaniem szlaki zapewni odpowiedni poziom termicznego przekształcania odpadów, wyrażony jako maksymalna zawartość nie utlenionych związków organicznych, których miernikiem jest (oznaczone zgodnie z PN):

- Całkowita zawartość węgla organicznego w żużlach i popiołach paleniskowych nie przekracza 3%;

- Udział części palnych w żużlach i popiołach paleniskowych nie przekracza 5%.

- Instalacja zaopatrzona będzie w jeden palnik pomocniczy do stałego utrzymywania wymaganej temperatury procesu oraz wspomaganie jego rozruchu i zatrzymania. Palnik będzie wspomagać proces tak długo, jak długo w komorze spalania będą pozostawały nieprzereagowane odpady;

- Instalacja będzie wyposażona w automatyczny system podawania odpadów, pozwalający na zatrzymanie ich podawania podczas:

- Rozruchu do czasu osiągnięcia wymaganej temperatury;

- Procesu, w razie nie osiągnięcia wymaganej temperatury lub przekroczenia dopuszczalnych wartości emisji.

- Zanieczyszczenia z instalacji odprowadzane będą do powietrza stalowym **emitorem e-11** o średnicy d=0,25m i wysokości h =12,0m. Na emitorze zamontowany jest króciec pomiarowy do pomiaru emisji gazów i pyłów do powietrza. Punkt pomiarowy, stanowiący króciec z gwintem wewnętrznym M64x4, usytuowany jest na emitorze e-11 na wysokości ok. 4,5 m od poziomu terenu, do których dostęp jest z wysięgnika kosзовego. Kontrolne pomiary emisji z emitora technologicznego należy wykonywać wg PN-Z-04030-7 „Badania zawartości pyłu. Pomiar stężenia i strumienia masy pyłu w gazach odtłowych metodą grawimetryczną”.
- Zakres kontroli instalacji do spalania zapewnia:
- Ciągły monitoring temperatury wody kotłowej;
- Ciągły monitoring temperatury paleniska mierzony w pobliżu jej ściany wewnętrznej w sposób eliminujący wpływ promieniowania płomienia (logika zabezpieczenia przed przegrzewaniem i topieniem szlaki);
- Ciągły monitoring temperatury spalin;
- Ciągły monitoring zawartości tlenu w spalinach (sonda lambda);
- Ciągły monitoring podciśnienia w komorze spalania (ciągły pomiar ciśnienia gazów spalinowych w kotle);
- Sygnalizacja alarmów;
- Modulowana moc kotła;
- Dotykowy panel LCD.

Dane techniczne zainstalowanego kotła:

Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
Ilość kotłów	szt.	1
Wydajność ciepła paleniska	[kW]	520
Ilość spalanych odpadów	[kg/h]	142
Wartość opałowa spalanych odpadów	[kJ/kg]	14.000 – 16.000
Temperatura spalin na wyjściu z komory spalania	[°C]	> 850
Czas przebywania spalin w temp. powyżej 850°C	[s]	> 2
Strumień ilości gazów	[Nm³/h]	1.650

Dane techniczne emitora instalacji do spalania odpadów:

Wyszczególnienie	Jednostka	Wartość
Ilość emitorów	szt.	1 szt. - e-11
Rodzaj konstrukcji	-	Pionowy, stalowy, wolnostojący
Strumień ilości gazów w emitorze	[Nm³/h]	1.650
Temperatura spalin	[K]	400
Wysokość emitora	[m]	12,00
Średnica emitora	[m]	0,25
Prędkość wylotu spalin	[m/s]	9,3
Czas pracy instalacji	h/rok	4680

Urządzenia do oczyszczania gazów spalinowych

Multicyklon (separator spalin), produkowany przez firmę Intermet, to urządzenie służące do oczyszczania gazu z cząstek pyłu. Składa się z czterech cylindrycznych komór, do których trafiają spaliny powstałe w procesie spalania odpadów.

Gaz wpadając do komory zostaje poddany działaniu siły odśrodkowej, zaczyna poruszać się ruchem wirowym, na skutek czego cząstki stałe wyrzucane są na zewnątrz. Pod wpływem uderzenia o wewnętrzną ścianę cylindra tracą

swoją energię kinetyczną, a siła grawitacji powoduje opadanie pyłów na dno zbiornika znajdującego się bezpośrednio pod cylindrami. Czysty gaz jest zaciągany przez wentylator wyciągowy spalin i zostaje podawany do atmosfery systemem kominowym z emitorem.

Multicyklon jest rozwiązaniem o niskich kosztach eksploatacyjnych i łatwym do obsługi. Może być stosowany dla spalin o wysokim ciśnieniu oraz wysokiej temperaturze. Zastosowanie pojedynczego odpylacza tego rodzaju pozwala na odseparowanie gazu od cząstek pyłu wielkości powyżej 60µm, wraz ze wzrostem liczby cyklonów w urządzeniu wzrasta również efektywność odpylania. Wraz z multicyklonem występuje zespół wentylatorowy. W skład tego zespołu wchodzi wentylator wyciągowy spalin, silnik elektryczny trójfazowy o mocy 5,5kW oraz stalowa rama nośna. Wentylator jest napędzany bezpośrednio. Silnik obraca się z prędkością równą 2940obr/min. Spiętrzenie całkowite dla tego wentylatora wynosi 1300/20°C [Pa], wydajność objętościowa 2,3m³/s. Temperatura pracy dla używanego wentylatora to 250°C, dopuszczalna zawartość pyłu, dla której praca urządzenia przebiega prawidłowo, wynosi 0,03g/m³.

Gwarantowane przez producenta wielkości stężeń gazów i pyłów emitowanych do powietrza wynoszą:

- pył ogółem - 30 mg/Nm³;
- całkowity węgiel organiczny (TOC) - 20 mg/Nm³;
- HCl - 60 mg/Nm³;
- HF - 4,0 mg/Nm³;
- SO₂ - 200 mg/Nm³;
- CO - 100 mg/Nm³;
- NO_x - 400 mg/Nm³;
- Σ Cd, Ti - 0,05 mg/Nm³;
- Hg - 0,05 mg/Nm³;
- ΣSb, As, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V, Sn - 0,5 mg/Nm³;
- dioksyny, furany - 0,1 ng/Nm³;

Nowo projektowana instalacja charakteryzować się będzie wysokim stopniem nowoczesności, na który składać się będzie niska energochłonność urządzeń, automatyzacja i ergonomiczność stanowisk pracy.

7.1.10. Wielkości emisji zanieczyszczeń w nowoprojektowanej instalacji.

Źródłem emisji gazów i pyłów do powietrza będzie instalacja do spalania odpadów z zestawem EKOMAT RTPO 520 kW. Przyjmując maksymalną ilość spalin emitowanych do atmosfery z kotła w ilości ok. 1.650Nm³/h oraz gwarantowane poziomy stężeń przedstawione w pkt. 4.2.9. opracowania wielkości emisji maksymalnej i rocznej z emitora e-10 o średnicy d=0,30 i wysokości h =12,0m - instalacji do spalania odpadów wynoszą:

MAKSYMALNA

- Pył ogółem
 $E_p = 1.650 \text{ Nm}^3/\text{h} \times 30 \text{ mg/Nm}^3 = 0,0495 \text{ kg/h}$
- Całkowity węgiel organiczny – TOC:
 $E_{TOC} = 1.650 \text{ Nm}^3/\text{h} \times 20 \text{ mg/Nm}^3 = 0,033 \text{ kg/h}$
- Chlorowodor
 $E_{HCl} = 1.650 \text{ Nm}^3/\text{h} \times 60 \text{ mg/Nm}^3 = 0,099 \text{ kg/h}$
- Fluorowodor
 $E_{HF} = 1.650 \text{ Nm}^3/\text{h} \times 4,0 \text{ mg/Nm}^3 = 0,0066 \text{ kg/h}$
- Dwutlenek siarki
 $E_{SO2} = 1.650 \text{ Nm}^3/\text{h} \times 200 \text{ mg/Nm}^3 = 0,330 \text{ kg/h}$
- Tlenek węgla

$$E_{CO} = 1,650 \text{ Nm}^3/\text{h} \times 100 \text{ mg}/\text{Nm}^3 = 0,165 \text{ kg}/\text{h}$$

- Dwutlenek azotu

$$E_{NOx} = 1,650 \text{ Nm}^3/\text{h} \times 400 \text{ mg}/\text{Nm}^3 = 0,660 \text{ kg}/\text{h}$$

- Kadm + tal

$$E = 1,650 \text{ Nm}^3/\text{h} \times 0,05 \text{ mg}/\text{Nm}^3 = 0,0000825 \text{ kg}/\text{h}$$

Każdego gazu osobno:

$$E = 0,0000825 \text{ kg}/\text{h} : 2 = 0,000041 \text{ kg}/\text{h}$$

- Rtęć

$$E = 1,650 \text{ Nm}^3/\text{h} \times 0,05 \text{ mg}/\text{Nm}^3 = 0,0000825 \text{ kg}/\text{h}$$

- Antymon, arsen, ołów, chrom, kobalt, miedź, mangan, nikiel, wanad, cyna

$$E = 1,650 \text{ Nm}^3/\text{h} \times 0,5 \text{ mg}/\text{Nm}^3 = 0,000825 \text{ kg}/\text{h}$$

Każdego gazu osobno:

$$E = 0,000825 \text{ kg}/\text{h} : 10 = 0,0000825 \text{ kg}/\text{h}$$

- Dioksyny i furany

$$E_{D,F} = 1,650 \text{ Nm}^3/\text{h} \times 0,1 \text{ ng}/\text{Nm}^3 = 0,000000165 \text{ kg}/\text{h}$$

ROZCZNA

- Pył ogółem

$$E_p = 0,0495 \text{ kg}/\text{h} \times 4680 \text{ h}/\text{r} = 0,232 \text{ Mg}/\text{r};$$

- Całkowity węgiel organiczny – TOC:

$$E_{TOC} = 0,033 \text{ kg}/\text{h} \times 4680 \text{ h}/\text{r} = 0,154 \text{ Mg}/\text{r};$$

- Chlorowodor

$$E_{HCl} = 0,099 \text{ kg}/\text{h} \times 4680 \text{ h}/\text{r} = 0,463 \text{ Mg}/\text{r};$$

- Fluorowodor

$$E_{HF} = 0,0066 \text{ kg}/\text{h} \times 4680 \text{ h}/\text{r} = 0,031 \text{ Mg}/\text{r};$$

- Dwutlenek siarki

$$E_{SO2} = 0,330 \text{ kg}/\text{h} \times 4680 \text{ h}/\text{r} = 1,544 \text{ Mg}/\text{r};$$

- Tlenek węgla

$$E_{CO} = 0,165 \text{ kg}/\text{h} \times 4680 \text{ h}/\text{r} = 0,772 \text{ Mg}/\text{r};$$

- Dwutlenek azotu

$$E_{NOx} = 0,660 \text{ kg}/\text{h} \times 4680 \text{ h}/\text{r} = 3,089 \text{ Mg}/\text{r};$$

- Kadm + tal

$$E = 0,0000825 \text{ kg}/\text{h} \times 4680 \text{ h}/\text{r} = 0,00039 \text{ Mg}/\text{r};$$

- Rtęć

$$E = 0,0000825 \text{ kg}/\text{h} \times 4680 \text{ h}/\text{r} = 0,00039 \text{ Mg}/\text{r};$$

- Antymon, arsen, ołów, chrom, kobalt, miedź, mangan, nikiel, wanad, cyna

$$E = 0,000825 \text{ kg}/\text{h} \times 4680 \text{ h}/\text{r} = 0,00039 \text{ Mg}/\text{r};$$

- Dioksyny i furany

$$E_{D,F} = 0,000000165 \text{ kg}/\text{h} \times 4680 \text{ h}/\text{r} = 0,00077 \text{ kg}/\text{r};$$

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 24 września 2020 roku w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 roku, poz. 1860) dla instalacji dla instalacji i urządzeń spalania odpadów, dla instalacji i urządzeń współspalania odpadów, w przypadku gdy moc cieplna ze spalania odpadów niebezpiecznych przekracza 40% nominalnej mocy cieplnej instalacji albo urządzenia, dla instalacji i urządzeń współspalania odpadów, w przypadku gdy współspalanie

odpadów odbywa się w taki sposób, że głównym celem instalacji albo urządzenia nie jest wytwarzanie energii lub innych produktów, ale termiczne przekształcanie odpadów, oraz dla instalacji i urządzeń współspalania odpadów, w przypadku współspalania niepoddanych przeróbce zniekształnianych odpadów komunalnych, z wyjątkiem odpadów innych niż niebezpieczne określonych w przepisach o wydanych na podstawie art. 4 ust. 3 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2020 r. poz. 797 i 875), jako odpady o kodach 20 01 i 20 02 wynoszą:

- pył ogółem - 30 mg/Nm³;
- całkowity węgiel organiczny (TOC) - 20 mg/Nm³;
- HCl - 60 mg/Nm³;
- HF - 4,0 mg/Nm³;
- SO₂ - 200 mg/Nm³;
- CO - 100 mg/Nm³;
- NO_x - 400 mg/Nm³;
- Σ Cd, Ti - 0,05 mg/Nm³;
- Hg - 0,05 mg/Nm³;
- ΣSb, As, Pb, Cr, Co, Cu, Mn, Ni, V, Sn - 0,5 mg/Nm³;
- dioksyny, furany - 0,1 ng/Nm³.

Na etapie eksploatacji projektowanej inwestycji zgodnie z § 3.1 rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021r. (Dz.U. z 2021r, poz.1710) w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów wielkości emisji ciągłej i okresowe pomiary emisji do powietrza prowadzi się, z zastrzeżeniem § 4, dla wszystkich instalacji albo urządzeń spalania lub współspalania odpadów.

Zgodnie z § 4.1. pkt. d przepisów § 3.1 nie stosuje się do płyty wiórowej, jeśli nie stanowi odpadu niebezpiecznego. Materiały drzewne stanowiące resztki i pozostałości powstające przy produkcji mebli w firmie BWS EXPO PLUS sp. z o.o. i przeznaczone do wytwarzania energii posiadają cechy paliwa z biomasy (biopaliwa stałego z biomasy drzewnej) i nie stanowią odpadu niebezpiecznego planowana instalacja nie wymaga przeprowadzania pomiarów emisji.

Wnosi się jednak o to, aby kontrolny pomiar emisji wykonany był na **emitorze e-11** tj. z instalacji do spalania odpadów innych niż niebezpieczne jeden raz w ciągu w roku celem sprawdzenia założonych wartości emisji.

Zgodnie z załącznikiem nr 3 do w/w rozporządzenia zakres oraz metodyki referencyjne wykonywania ciągłych i okresowych pomiarów emisji do powietrza dotyczą następujących substancji:

- pył ogółem w [mg/m³] wg techniki dowolnej wzorcowanej metodą grawimetryczną;
- SO₂ w [mg/m³] metodą absorpcji promieniowania IR lub UV lub inna metoda optyczna z uwzględnieniem normy PN-ISO 7935;
- NO_x w przeliczeniu na NO₂ w [mg/m³] metodą chemiluminescencji lub absorpcji promieniowania IR, lub inna metoda optyczna z uwzględnieniem normy PN-ISO 10849;
- HCl, CO, HF w [mg/m³] metodą absorpcji promieniowania IR;
- Substancje organiczne w postaci gazów i par wyrażone jako całkowity węgiel organiczny w [mg/m³] techniką ciągłej detekcji płomieniowo-jonizacyjnej (FID);
- O₂ w [%] metodą paramagnetyczną, celi cyrkonowej lub elektrochemicznej gwarantującej niepewność pomiaru nie gorszą niż ± 0,4% obj.O₂;
- Prędkość przepływu spalin w [m/s] lub ciśnienie dynamiczne spalin w [Pa], przy czym dopuszcza się odstępstwa od prowadzenia ciągłych pomiarów prędkości przepływu spalin lub ciśnienia dynamicznego spalin oraz wyznaczanie strumienia objętości spalin metodą bilansową, gdy gwarantuje ona uzyskanie niepewności wyniku mniejszej od 10 %.
- Pomiary parametrów mogą być wykonywane dowolnymi metodami gwarantującymi niepewność pomiaru mniejszą od 10 %;
- Temperaturę spalin w przekroju pomiarowym w [K] dowolną metodą, gwarantującą niepewność pomiaru ± 5 K,

- Ciśnienie statyczne spalin w [Pa] - pomiary parametrów mogą być wykonywane dowolnymi metodami gwarantującymi niepewność pomiaru mniejszą od 10 %,
- Współczynnik wilgotności - pomiary parametrów mogą być wykonywane dowolnymi metodami gwarantującymi niepewność pomiaru mniejszą od 10 %.
- Multicyklon (separator spalin), produkowany przez firmę Internet, to urządzenie służące do oczyszczania gazu z cząstek pyłu. Składa się z czterech cylindrycznych komór, do których trafiają spaliny powstałe w procesie spalania odpadów.
- Gaz wpadając do komory zostaje poddany działaniu siły odśrodkowej, zaczyna poruszać się ruchem wirowym, na skutek czego cząstki stałe wyrzucane są na zewnątrz. Pod wpływem uderzenia o wewnętrzną ścianę cylindra tracą swoją energię kinetyczną, a siła grawitacji powoduje opadanie pyłów na dno zbiornika znajdującego się bezpośrednio pod cylindrami. Czysty gaz jest zciągany przez wentylator wyciągowy spalin i zostaje podawany do atmosfery systemem kominowym z emitorem.
- Multicyklon jest rozwiązaniem o niskich kosztach eksploatacyjnych i łatwym do obsługi. Może być stosowany dla spalin o wysokim ciśnieniu oraz wysokiej temperaturze. Zastosowanie pojedynczego odpylacza tego rodzaju pozwala na odseparowanie gazu od cząstek pyłu wielkości powyżej 60µm, wraz ze wzrostem liczby cyklonów w urządzeniu wzrasta również efektywność odpylania. Wraz z multicyklonem występuje zespół wentylatorowy. W skład tego zespołu wchodzi wentylator wyciągowy spalin, silnik elektryczny trójfazowy o mocy 5,5kW oraz stalowa rama nośna. Wentylator jest napędzany bezpośrednio. Silnik obraca się z prędkością równą 2940obr/min. Spiętnienie całkowite dla tego wentylatora wynosi 1300/20°C [Pa], wydajność objętościowa 2,3m³/s. Temperatura pracy dla używanego wentylatora to 250°C, dopuszczalna zawartość pyłu, dla której praca urządzenia przebiega prawidłowo, wynosi 0,03g/m³.
- Gwarantowane przez producenta wielkości stężeń gazów i pyłów emitowanych do powietrza wynoszą:
pył ogółem - 30 mg/Nm³;
- Spaliny z multicyklonu kierowane są do stalowego emitora izolowanego termicznie o średnicy d=250mm i wysokości h=12,0m. Całkowita sprawność multicyklonu kształtuje się na poziomie η = 96%.
- Źródłem emisji gazów i pyłów do powietrza będzie istniejąca instalacja zlokalizowana na terenie BWS EXPO PLUS sp. z o.o. oraz nowoprojektowana instalacja do termicznego spalania odpadów innych niż niebezpieczne o kodzie 03 01 05 - trociny, wióry, śinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04*.
- Spalanie odpadów innych niż niebezpieczne o kodzie 03 01 05 przebiegać będzie w instalacji, których funkcjonowanie musi spełnić szereg warunków wynikających z rozporządzenia Rozporządzenie 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 (Dz. U. z 2016r., poz. 108) oraz rozporządzenia Ministra Klimatu z 24 września 2020 roku w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 roku, poz. 1860).
- Wymagania te to, przede wszystkim, prowadzenie procesu przekształcania odpadów w sposób zapewniający, aby temperatura gazów powstających w wyniku spalania nawet w najbardziej niekorzystnych warunkach utrzymywana była, przez co najmniej 2 sekundy na poziomie nie niższym niż:
• 1100°C - dla odpadów zawierających powyżej 1 % związków chlorowcoorganicznych przeliczonych na chlor,
• 850°C - dla odpadów zawierających do 1 % związków chlorowcoorganicznych przeliczonych na chlor.
- Zakres kontroli instalacji do spalania zapewnia:
• Ciągły monitoring temperatury wody kotłowej, paleniska i spalin;
• Ciągły monitoring zawartości tlenu w spalinach (sonda lambda);
• Ciągły monitoring podciśnienia w komorze spalania (ciągły pomiar ciśnienia gazów spalinowych w kotłach);
• Sygnalizacja alarmów;
• Modulowana moc kotła;

- Dotykowy panel LCD.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 roku w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 16, poz.87) eksploatacja instalacji prowadzona na terenie firmy BWS EXPO PLUS sp. z o.o. zlokalizowanej w Suchym Lesie przy ulicy Obornickiej 51 spełnia wymogi w zakresie rodzajów i wielkości substancji emitowanych do powietrza.

Samochody przyjeżdżające i wyjeżdżające z terenu BWS EXPO PLUS sp. z o.o. ze względu na ich liczbę - max. 35 osobowych pojazdów/8h oraz max. 4 szt. TIR-ów powyżej 3,5 tony/8h nie będą stanowił znaczącego źródła emisji zanieczyszczeń powietrza, tym bardziej, że zakład położony jest w sąsiedztwie drogi krajowej nr 11 Poznań – Pila tj. drogi o dużym i bardzo dużym natężeniu ruchu pojazdów. Po rozbudowie nie przewiduje się wzrostu liczby samochodów ciężarowych i osobowych przyjeżdżających i wyjeżdżających z terenu zakładu.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 roku w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. nr 16, poz.87) po uruchomieniu nowej instalacji w zakładzie w Suchym Lesie przy ul. Obornickiej 51, będą spełnione wymogi w zakresie rodzajów i wielkości substancji emitowanych do powietrza. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z 24 września 2020 roku w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. z 2020 roku, poz. 1860), instalacja do termicznego przekształcania odpadów innych niż niebezpieczne o kodzie 03 01 05 - trociny, wióry, śinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04*, podlega pod standardy emisyjne. Nowoprojektowana instalacja dotrzymuje ww. standardów określonych w rozporządzeniu.

Lokalizacja punktów emisji hałasu emitowanego przez źródła związane z funkcjonowaniem firmy BWS EXPO PLUS Sp. z o.o. oraz przypisane im wielkości dopuszczalne hałasu.

Nr p. imisji	Lokalizacja punktu imisji	Dopuszczalny poziom hałasu L _{Aeq} /dB/	
		pora dzienna	pora nocna
1	granica zabudowy mieszkaniowo-usługowej przy ul. Obornickiej 55	55,0	45,0
2	granica zabudowy mieszkaniowo-usługowej przy ul. Obornickiej 48	55,0	45,0

Równoważny poziom A dźwięku hałasu pochodzącego od źródeł hałasu związanych z funkcjonowaniem firmy BWS EXPO PLUS Sp. z o.o. w wytypowanych punktach imisji, w porze dziennej.

Nr p. imisji	Lokalizacja punktu imisji	Równoważny poziom hałasu L _{Aeq} /dB/	
		pora dzienna	pora nocna
1	granica zabudowy mieszkaniowej przy ul. Obornickiej 55	35,1	-
2	granica zabudowy mieszkaniowej przy ul. Obornickiej 48	33,8	-

Oddziaływanie akustyczne na środowisko w porze dziennej źródeł hałasu związanych z funkcjonowaniem firmy BWS EXPO PLUS Sp. z o.o. położonej w Suchym Lesie przy ul. Obornickiej 51

Źródła punktowe

Nr,Symbol,X[m], Y[m],Z[m],PmA[dB]

1,1, 164,8, 72,4, 1,0, 65,0
2,2, 158,0, 77,8, 1,0, 65,0
3,3, 151,2, 84,2, 1,0, 64,0
4,4, 145,0, 90,0, 1,0, 64,0
5,5, 139,2, 95,8, 1,0, 64,0
6,6, 132,6, 102,0, 1,0, 64,0
7,7, 125,2, 109,0, 1,0, 64,0
8,8, 116,0, 117,8, 1,0, 64,0
9,9, 109,0, 124,6, 1,0, 64,0
10,10, 102,6, 130,0, 1,0, 64,0
11,11, 96,4, 136,4, 1,0, 64,0
12,12, 131,2, 108,6, 1,0, 61,0

13,13, 168.6, 88.2, 0.5, 62.0
14,14, 140.4, 116.0,11.0, 83.0
15,15, 152.6, 105.4,11.0, 85.0
16,16, 128.6, 129.2, 8.0, 80.0

Ekran akustyczny

Nr,X1[m],Y1[m],X2[m],Y2[m],X3[m],Y3[m],X4[m],Y4[m],ho[m],h[m]

1, 132.8, 132.0, 122.0, 120.2, 160.6, 85.2, 179.0, 100.8, 0.0, 10.0
2, 124.0, 89.8, 92.2, 60.8, 103.2, 48.8, 134.8, 77.8, 0.0, 10.0

Ekran akustyczny : współczynniki odbicia ścian

Nr, ściana1, ściana2, ściana3, ściana4, dach

1,1.000,1.000,1.000,1.000
2,1.000,1.000,1.000,1.000

Źródła typu hala produkcyjna

Nr,X1[m],Y1[m],X2[m],Y2[m],X3[m],Y3[m],X4[m],Y4[m],ho[m],h[m]

1, 95.4, 128.4, 55.8, 89.2, 73.2, 72.2, 113.0, 112.0, 0.0, 11.0

SCIANA,,Elementy

nr,L_wew,Ra,nr,x,y,dx,dy,R_el

1, 80.0,25.0
2, 80.0,25.0
3, 80.0,25.0
4, 80.0,25.0
D, 80.0,25.0

Dokonując wyboru punktów imisji hałasu emitowanego przez źródła związane z funkcjonowaniem inwestycji wzięto pod uwagę lokalizację najbliższych terenów i obiektów chronionych. Pozwoliło to na oszacowanie zagrożenia, powodowanego emitowanym hałasem. Stwierdzono, że w wytypowanych punktach imisji nie występuje zagrożenie akustyczne środowiska w porze dziennej. W porze nocnej zakład nie pracuje.

Wody opadowe i roztopowe są i będą odprowadzane przez wewnątrzzakładową kanalizację deszczową i kierowane do szpitalnego zbiornika retencyjno-odparowującego, pełniącego rolę zbiornika p.poż. o pojemności ok. 380 m³.

Planowana inwestycja nie graniczy z obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy o ochronie przyrody, w tym poza **obszarami NATURA 2000**. W zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia nie występują obszary podlegające ochronie na podstawie Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Położenie przedmiotowego Zakładu w stosunku do najbliższych obszarów chronionych:

Rodzaj obszaru	Nazwa	Odległość od zakładu
Rezerwat	Rezerwat Meteoryt Morasko	ok. 1,6 km
Park krajobrazowy	Puszcza Zielonka	ponad 7 km
Natura 2000 Obszary specjalnej Ochrony	Dolina Śanticy PLB300013	ok. 5,4 km
Natura 2000 Specjalne obszary ochrony	Biedrusko PLH300001	ok. 2,3 km
	Fortyfikacje w Poznaniu PLH300005	ok. 3 km
Obszar chronionego krajobrazu	Biedrusko	ok. 2,3 km
Użytek ekologiczny	Bogdanka I	ok. 3 km
	Strzeszyn	ok. 3,5 km

Planowane przedsięwzięcie nie będzie wpływać na w/w obszary Natura 2000. Ze względu na odległość i charakter Zakładu, nie zachodzi żadne zagrożenie dla wymienionych siedlisk ze strony istniejącej i planowanej instalacji.

W zasięgu oddziaływania planowanej inwestycji nie przebiegają korytarze ekologiczne.

Wzrost i rozwój
Monika Ciolek
Kierownik