



ONALNY DYREKTOR
UCHRONY ŚRODOWISKA
w Poznaniu

87WOO-I.4221.150.2019.AR.21

OŚM. 6220.15.2019.OŚ

Poznań, 16-11-2020 r.



POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 77 ust. 1, pkt 1, ust. 3, ust. 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 (Dz. U. z 2020 r. poz. 283 z późn. zm.) oraz art. 106 § 1, § 2 i § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wystąpienia Wójta Gminy Wągrowiec z 17.07.2019 r., znak: OŚM.6220.15.2019.OŚ, w oparciu o przedstawiony raport o oddziaływaniu na środowisko sporządzony w maju 2019 r. przez zespół pod kierownictwem mgr. inż. Grzegorza Rydiana i mgr. inż. Piotra Sadowskiego oraz uzupełnienia do raportu z listopada 2019 r. oraz lutego, września i października 2020 r.,

postanawiam

uzgodnić w toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizację przedsięwzięcia polegającego na realizacji przedsięwzięcia pod nazwą „Rozwój gospodarki o obiegu zamkniętym w północnej Wielkopolsce poprzez budowę Centrum Zielonej Energii, Recyklingu i OZE - etap I” zlokalizowanego na terenie działki nr 14/1, obręb Nowe, gmina Wągrowiec.

I. Określam następujące warunki realizacji ww. przedsięwzięcia:

1. W instalacji mechanicznego przetwarzania odpadów do produkcji paliw alternatywnych przetwarzać odpady inne niż niebezpieczne w łącznej maksymalnej ilości nie większej niż 100 000 Mg/rok.
2. W instalacji do przetwarzania biomasy i paliw alternatywnych z produkcją energii w kogeneracji przetwarzać odpady o kodach 19 12 10 – *Odpady palne (paliwo alternatywne)* i 19 12 12 – *Inne odpady (w tym zmieszane substancje i przedmioty) z mechanicznej obróbki odpadów inne niż wymienione w 19 12 11*. Łączna maksymalna masa odpadów nie może przekroczyć ilości 129 870 Mg/rok.
3. W instalacji do przetwarzania biomasy i paliw alternatywnych z produkcją energii w kogeneracji przekształcać biomasę w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych o minimalnej wartości opałowej wynoszącej 15 000 kJ/kg i odpady o minimalnej wartości opałowej wynoszącej 11 000 kJ/kg w różnych proporcjach, jednakże tak, aby był to proces współspalania.
4. Proces współspalania biomasy i odpadów prowadzić w źródle (składającym się maksymalnie z 4 modułów) o łącznej maksymalnej nominalnej mocy cieplnej 49,9 MW. W instalacji nie przetwarzać odpadów niebezpiecznych.
5. Instalację przetwarzania biomasy i paliw alternatywnych umieścić w zamkniętej hali technologicznej.
6. W każdym z modułów instalacji współspalania biomasy i odpadów zastosować wysokosprawny system odazotowania spalin, minimalizujący emisję NO_x metodą selektywnej redukcji niekatalitycznej SNCR z wykorzystaniem wody amoniakalnej lub mocznika.
7. W każdym z modułów instalacji współspalania biomasy i odpadów zastosować wysokosprawny system neutralizacji kwaśnych składników i adsorpcji metali ciężkich, dioksyn i furanów polegający na wtryskiwaniu kwaśnego wodorowęglanu sodu lub wodorotlenku wapnia i węgla aktywnego.

8. W każdym z modułów instalacji współspalania biomasy i odpadów zastosować system odpylania spalin oparty o wysokosprawne materiały filtracyjne, w których nastąpi oddzielenie produktów reakcji chemicznych.
9. Spaliny z procesu termicznego przekształcania odpadów i biomasy, po przejściu przez systemy oczyszczania, odrębne dla każdego modułu, odprowadzać wspólnym dla wszystkich modułów otwartym emitorem (kominem) o wysokości wylotu min. 50 m n.p.t. i średnicy wylotu 1 (+/- 10%) m.
10. W hali przyjęcia, przygotowania i magazynowania paliwa utrzymywać podciśnienie. Powietrze z tego miejsca kierować jako powietrze pierwotne do procesu spalania. W przypadku przestoju instalacji powietrze z obszaru magazynowania odpadów oczyszczać w biofiltrze.
11. Pozostałości z oczyszczania spalin usunięte z filtrów transportować do zbiornika magazynowego szczelnymi przewodami.
12. Każdy z modułów instalacji współspalania biomasy i odpadów wyposażać w węzeł odzysku energii z instalacją parową i produkcji energii elektrycznej.
13. Na kominie odprowadzającym oczyszczone spaliny z instalacji termicznego przekształcania odpadów i biomasy przygotować stanowisko pomiarowe i zainstalować króćce pomiarowe zgodnie z Polską Normą PN-Z-04030-7.
14. Instalację współspalania biomasy i odpadów wyposażać w automatyczny układ sterowania i kontroli umożliwiający prowadzenie ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza oraz pomiar parametrów procesu spalania i parametrów pracy instalacji. Wyniki monitoringu rejestrować automatycznie i przekazywać w czasie rzeczywistym Wielkopolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska.
15. Komorę spalania kotła każdego modułu wyposażać w dwa palniki (roczny i pomocniczy) o maksymalnej mocy cieplnej do 4,5 MW każdy zasilane olejem opałowym lub gazem ziemnym.
16. Na wylotach silosów węgla aktywnego i reagentów sypkich zastosować filtry tkaninowe o gwarantowanym stężeniu pyłów za filtrem nie wyższym niż 15 mg/Nm³.
17. W instalacji przetwarzać odpady o zawartości jonów chloru poniżej 1 % wagowo.
18. Zbiornik/zbiorniki na olej opałowy (paliwo pomocnicze) o łącznej pojemności do 40 m³ napełniać w sposób hermetyczny.
19. Mocznik lub wodę amoniakalną przechowywać w warunkach odpowiedniej temperatury.
20. Wszystkie odpady przeznaczone do przetwarzania w instalacji mechanicznego przetwarzania odpadów magazynować: w wydzielonym, zadaszonym miejscu zakładu, w sposób uniemożliwiający wpływ warunków atmosferycznych, w betonowych zadaszonych boksach, zamykanych magazynach, w wydzielonym miejscu w hali technologicznej, w kontenerach oraz luzem na szczelnej posadzce.
21. Wszystkie odpady przeznaczone do przetwarzania w instalacji do przetwarzania biomasy i paliw alternatywnych z produkcją energii w kogeneracji magazynować wewnątrz hali, na uszczelnionym podłożu.
22. Biomase magazynować w wydzielonym miejscu hali technologicznej oraz w zadaszonym magazynie.
23. Schłodzone żużle i popioły usuwać za pomocą obudowanych przenośników i magazynować w zamkniętych kontenerach pod wiatą. Nie prowadzić na terenie zakładu obróbki żużli i popiołów paleniskowych.
24. Odpady niebezpieczne magazynować w wydzielonym magazynie w szczelnych pojemnikach i kontenerach przystosowanych do magazynowania danego rodzaju odpadu.
25. Do procesu gaszenia żużli wykorzystywać zużytą w innych procesach wodę technologiczną oraz zebrane wody opadowe i roztopowe.
26. Ewentualny nadmiar ścieków przemysłowych odprowadzać do zbiorczej sieci kanalizacji sanitarnej, a jeśli nie będzie to możliwe ze względów technicznych lub budowa sieci/przyłącza nie będzie ekonomicznie uzasadniona, ścieki te gromadzić w odrębnych szczelnych zbiornikach bezodpływowych i zapewnić ich wywóz do oczyszczalni ścieków na warunkach uzgodnionych z zarządcą sieci/oczyszczalni i zgodnie z przepisami szczegółowymi.

27. Ewentualny nadmiar zebranych wód opadowych i roztopowych, po podczyszczeniu w osadniku i separatorze substancji ropopochodnych odprowadzać do ziemi zgodnie z przepisami szczegółowymi.
28. Pracę instalacji gaszenia żużla oraz oczyszczania spalin realizować bez generowania ścieków przemysłowych.
29. We wszystkich pomieszczeniach produkcyjno-magazynowych zakładu zastosować szczelną, odporną na działanie stosowanych/magazynowanych substancji posadzkę.
30. Procesy technologiczne w tym procesy mechanicznego przetwarzania odpadów, przetwarzania biomasy i paliw alternatywnych prowadzić wyłącznie wewnątrz hal technologicznych.
31. Na terenie przedsięwzięcia zainstalować nie więcej niż:
 - 3 wentylatory dachowe o poziomie mocy akustycznej do 83 dB w hali technologicznej i sprężarkowni,
 - 2 wentylatory dachowe o poziomie mocy akustycznej do 78 dB w rozdzielni i sterowni,
 - centralę wentylacyjną o poziomie mocy akustycznej do 65 dB,
 - urządzenie chłodnicze „dry cooler” o poziomie mocy akustycznej do 92 dB,
 - transformator o poziomie mocy akustycznej do 90 dB.
32. Na wylocie kolumny odprowadzania gazów odlotowych kotła zagwarantować poziom hałasu o wartości nie wyższej niż 92 dB.
33. Ruch pojazdów oraz pracę ładowarek i wózków widłowych ograniczyć do pory dnia, tj. od godz. 6:00 do 22:00.

II. Nie stwierdzam konieczności ponownego 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.

Wnioskodawca:
EKOENERGIA WĄGROWIEC Sp. z o.o.
ul. Jana z Kolna 38
75-204 Koszalin

Uzasadnienie

Wójt Gminy Wągrowiec w wystąpieniu z 17.07.2019 r., znak: OŚM.6220.15.2019.OŚ zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej Regionalnego Dyrektora, o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Do wystąpienia został dołączony raport o oddziaływaniu na środowisko sporządzony w maju 2019 r. przez zespół pod kierownictwem mgr. inż. Grzegorza Rydiana i mgr. inż. Piotra Sadowskiego, dalej raport, kopia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, z którego wynika, że teren przedsięwzięcia został oznaczony w planie symbolem P (teren obiektów produkcyjnych, składów i magazynów) oraz KDW (teren drogi wewnętrznej).

Wójt Gminy Wągrowiec zakwalifikował planowaną inwestycję do instalacji wymienionych w § 2 ust. 1 pkt 46 rozporządzenia Rady Ministrów z 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 71), a więc należy ona do przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest wymagane obligatoryjnie. Ponadto, planowana inwestycja dotyczy również przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 37, pkt 52 lit. b i pkt

80 ww. rozporządzenia. Przepisy tego rozporządzenia mają zastosowanie w dniu wydania niniejszego postanowienia na podstawie § 4 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 poz. 1839). Zgodnie z art. 77 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, dalej ustawy ooś, organem właściwym do uzgodnienia warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

W toku prowadzonego postępowania pismem z 4.09.2019 r. Regionalny Dyrektor wystąpił do pełnomocnika wnioskodawcy o uzupełnienie raportu w zakresie gospodarki odpadami, ochrony powietrza, gospodarki wodno-ściekowej i ochrony wód oraz ochrony przyrody. Odpowiedź datowana na 8.11.2019 r. wpłynęła do Regionalnej Dyrekcji 26.11.2019 r. Ponieważ przedstawione informacje nie wyjaśniały wszystkich kwestii, Regionalny Dyrektor pismem z 27.01.2020 ponownie wezwał do uzupełnienia raportu w zakresie gospodarki odpadami, ochrony powietrza, gospodarki wodno-ściekowej i ochrony wód. Odpowiedź datowana na 17.02.2020 r. wpłynęła do Regionalnej Dyrekcji 19.02.2020 r. Ponadto, w dniu 6.03.2020 r. wpłynęło pismo stanowiące odpowiedź pełnomocnika wnioskodawcy z 28.02.2020 r. na wezwanie Marszałka Województwa Wielkopolskiego. Pomimo przedstawionych uzupełnień analiza zgromadzonej dokumentacji wykazała, iż wymaga ona dalszego uzupełnienia z zakresu ochrony powietrza, do czego Regionalny Dyrektor wezwał wnioskodawcę pismem z 9.04.2020 r.

Rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 20 marca 2020 r. w sprawie ogłoszenia na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej stanu epidemii (Dz. U. poz. 491 z późn. zm.), w okresie od dnia 20 marca 2020 r. do odwołania na obszarze Rzeczypospolitej Polskiej ogłoszono stan epidemii w związku z zakażeniami wirusem SARS-CoV-2. 31 marca 2020 r. wszedł w życie art. 15zss ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych (Dz. U. poz. 374 z późn. zm.), dalej *ustawy COVID*, który w okresie stanu epidemii ogłoszonego z powodu COVID wstrzymał bieg terminów procesowych w postępowaniach administracyjnych.

16 maja 2020 r. weszła w życie ustawa z dnia 14 maja 2020 r. o zmianie niektórych ustaw w zakresie działań osłonowych w związku z rozprzestrzenieniem się wirusa SARS-CoV-2 (Dz.U. z 2020 poz. 875). Zgodnie z art. 68 ust. 2 i ust. 6 tej ustawy terminy, o których mowa w art. 15zss ustawy z dnia 2 marca 2020 r. o szczególnych rozwiązaniach związanych z zapobieganiem, przeciwdziałaniem i zwalczaniem COVID-19, innych chorób zakaźnych oraz wywołanych nimi sytuacji kryzysowych, których bieg uległ zawieszeniu, na podstawie tej ustawy, będą dalej po upływie 7 dni od dnia wejścia w życie niniejszej ustawy tj. od 24.05.2020 r.

W dniu 3 września 2020 r. w siedzibie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu odbyło się spotkanie w celu omówienia występujących w dalszym ciągu w zebranej dokumentacji braków i nieścisłości z zakresu ochrony powietrza.

Na spotkaniu ustalono, iż raport należy uzupełnić o:

- właściwe opisanie załączników, w których przedstawiono analizy skumulowanych oddziaływań i skorygowanie prędkości gazów w jednym z załączników oraz uzupełnienie analiz o brakujące emitery E8.1 do E8.4,
- wyłączenie z zakresu obliczeń terenu zakładu i wskazanie maksymalnych wartości stężeń poza tym terenem,
- skorygowanie wartości dyspozycyjnej pyłu PM 2,5,
- poprawienie wprowadzonej do programu wielkości emisji metali ciężkich w wariacie obliczeń 99,9 % biomasa i 0,1 % odpady.

Uzupełnienia zostały przedłożone w Regionalnej Dyrekcji 14.09.2020 r. i 5.10.2020 r. Po przeprowadzeniu analizy całości zgromadzonej dokumentacji, stwierdzono, że zebrane materiały są wystarczające do zajęcia stanowiska w przedmiotowej sprawie.

Celem inwestycji jest budowa instalacji konwersji biomasy i paliw na energię oraz instalacji mechanicznego przetwarzania odpadów do produkcji paliw alternatywnych. Na terenie działki nr 14/1, obręb Nowe powstaną hale technologiczne, wraz obiektami towarzyszącymi i niezbędną infrastrukturą, instalacjami i urządzeniami. Przedsięwzięcie zajmie teren o powierzchni ok. 3,5 ha i zlokalizowane zostanie w sąsiedztwie terenu zajętego przez zakład przetwarzania odpadów, terenów użytkowanych rolniczo i drogi.

Instalacja do przetwarzania biomasy i paliw alternatywnych z produkcją energii w kogeneracji zostanie zlokalizowana w zamkniętej hali technologicznej. Głównymi elementami instalacji będą: węzeł przygotowania paliw stałych (częściowo wspólny z instalacją mechanicznego przetwarzania odpadów), węzeł magazynowania i podawania paliwa, węzeł termicznego przekształcania, węzeł odzysku energii z instalacją parową i produkcji energii elektrycznej, węzeł oczyszczania spalin, węzeł usuwania ubocznych produktów spalania. Podstawowym paliwem zasilającym projektowaną kotłownię będzie biomasa oraz paliwo alternatywne, produkowane głównie z energetycznych frakcji odpadów komunalnych.

Instalacja mechanicznego przetwarzania odpadów do produkcji paliw alternatywnych będzie się składała z następujących urządzeń i instalacji, które w zależności od rozwiązań projektowych wykorzystane będą w całości lub w części: rozrywarka bel i balotów, rozdrabniacz wstępny, separatory, rozdrabniacz końcowy, systemy przenośników, kanały technologiczne, system sterowania i automatyki. Wszystkie urządzenia zlokalizowane będą wewnątrz hali. Instalacja ma na celu rozdrobnienie i doczyszczanie wysokokalorycznej frakcji nadsitowej np. ze zmieszanych odpadów komunalnych, w wyniku czego powstanie wysokokaloryczne paliwo alternatywne, które kierowane będzie do sprzedaży lub przetworzenia w instalacji produkcji energii.

Zgodnie z załącznikiem nr 2 do ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2019 r. poz. 701 z późn. zm.) w ramach eksploatacji przedsięwzięcia zastosowany będzie proces odzysku R12 – Wymiana odpadów w celu poddania ich któremukolwiek z procesów wymienionych w pozycji R1-R11. W instalacji przewiduje się przetwarzanie odpadów o kodach (zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. poz. 10)): **02 01 04** – Odpady tworzyw sztucznych (z wyłączeniem opakowań) w ilości maksymalnej do 75 000 Mg/rok, **02 01 07** – Odpady z gospodarki leśnej (do 75 000 Mg/rok), **03 01 01** – Odpady kory i korka (do 75 000 Mg/rok), **03 01 05** – Trociny, wióry, ścinki, drewno, płyta wiórowa i fornir inne niż wymienione w 03 01 04 (do 75 000 Mg/rok), **03 01 81** – Odpady z chemicznej przeróbki drewna inne niż wymienione w 03 01 80 (do 75 000 Mg/rok), **03 03 01** – Odpady z kory i drewna (do 75 000 Mg/rok), **03 03 07** – Mechanicznie wydzielone odrzuty z przeróbki makulatury i tektury (do 75 000 Mg/rok), **04 02 21** – Odpady z nieprzetworzonych włókien tekstylnych (do 75 000 Mg/rok), **04 02 22** – Odpady z przetworzonych włókien tekstylnych (do 75 000 Mg/rok), **07 02 13** – Odpady tworzyw sztucznych (do 75 000 Mg/rok), **07 02 80** – Odpady z przemysłu gumowego i produkcji gumy (do 75 000 Mg/rok), **12 01 05** – Odpady z toczenia i wygładzania tworzyw sztucznych (do 75 000 Mg/rok), **15 01 01** – Opakowania z papieru i tektury (do 75 000 Mg/rok), **15 01 02** – Opakowania z tworzyw sztucznych (do 75 000 Mg/rok), **15 01 03** – Opakowania z drewna (do 25 000 Mg/rok), **15 01 05** – Opakowania wielomateriałowe (do 75 000 Mg/rok), **15 01 06** – Zmieszane odpady opakowaniowe (do 75 000 Mg/rok), **15 01 09** – Opakowania z tekstyliów (do 75 000 Mg/rok), **15 02 03** – Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 (do 5 000 Mg/rok), **16 01 03** – Zużyte opony (do 75 000 Mg/rok), **16 01 19** – Tworzywa sztuczne (do 75 000 Mg/rok), **16 02 14** – Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 (do 75 000 Mg/rok), **16 02 16** – Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 (do 75 000 Mg/rok), **17 02 01** – Drewno (do 75 000 Mg/rok), **17 02 03** – Tworzywa sztuczne (do 75 000 Mg/rok), **17 03 80** – Odpadowa papa (do 15 000 Mg/rok), **19 12 01** – Papier i tektura (do 75 000 Mg/rok), **19 12 04** – Tworzywa sztuczne i guma (do 75 000 Mg/rok), **19 12 07** – Drewno inne niż wymienione w 19 12 06 (do 75 000 Mg/rok), **19 12 08** – Tekstylia (do 75 000 Mg/rok), **19 12 10** – Odpady palne (paliwo alternatywne), **19 12 12** – Inne odpady (w tym zmieszane substancje i przedmioty) z mechanicznej obróbki odpadów inne niż wymienione

w 19 12 11 (do 100 000 Mg/rok), **20 01 01** – *Papier i tektura* (do 75 000 Mg/rok), **20 01 10** – *Odzież* (do 75 000 Mg/rok), **20 01 11** – *Tekstylia* (do 15 000 Mg/rok), **20 01 38** – *Drewno inne niż wymienione w 20 01 37* (do 75 000 Mg/rok), **20 01 39** – *Tworzywa sztuczne* (do 75 000 Mg/rok), **20 03 07** – *Odpady wielkogabarytowe* (do 80 000 Mg/rok). Łączna maksymalna masa przetwarzanych odpadów wyniesie nie więcej niż 100 000 Mg/rok. Maksymalna przepustowość instalacji mechanicznego przetwarzania odpadów wyniesie 100 000 Mg/rok, 302 Mg/dobę. Wszystkie odpady przeznaczone do przetwarzania będą magazynowane: w wydzielonym, zadaszonym miejscu zakładu, w sposób uniemożliwiający wpływ warunków atmosferycznych, w betonowych zadaszonych boksach, zamykanych magazynach, w wydzielonym miejscu w hali technologicznej, w kontenerach oraz luzem na szczelnej posadzce. Powyższe założenie wnioskodawcy, jako działanie minimalizujące możliwość ochrony zanieczyszczenia środowiska, zostało ujęte jako warunek realizacji inwestycji. Jednorazowo na terenie zakładu magazynowane będzie maksymalnie do 12 000 Mg odpadów przeznaczonych do przetworzenia.

W wyniku przetwarzania odpadów instalacji mechanicznego przetwarzania odpadów powstawać będzie paliwo alternatywne, które będzie przekazywane do procesu współspalania lub do zagospodarowania podmiotom zewnętrznym. Pozostałe wytwarzane wskutek tego procesu odpady będą magazynowane selektywnie, w wyznaczonych miejscach, w sposób zabezpieczający środowisko przed zanieczyszczeniem, a następnie będą przekazywane odbiorcom zewnętrznym do odzysku lub unieszkodliwienia, zgodnie z hierarchią postępowania z odpadami, o której mowa w Rozdziale 2 działu II ustawy o odpadach.

Maksymalna przepustowość instalacji do przetwarzania biomasy i paliw alternatywnych z produkcją energii w kogeneracji (masa paliw, w tym odpadów) wyniesie 129 870 Mg/rok. Instalacja będzie spełniała wymagania rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 21 stycznia 2016 r. w sprawie wymagań dotyczących prowadzenia procesu termicznego przekształcania odpadów raz sposobów postępowania z odpadami powstałymi w wyniku tego procesu (Dz.U. z 2016 r., poz. 108). W instalacji tej, zgodnie z załącznikiem nr 2 do ustawy o odpadach, w ramach eksploatacji przedsięwzięcia zastosowany będzie proces odzysku R1 – Wykorzystanie głównie jako paliwa lub innego środka wytwarzania energii i R13 – Magazynowanie odpadów poprzedzające którykolwiek z procesów wymienionych w pozycji R1-R12 (z wyjątkiem wstępnego magazynowania u wytwórcy odpadów). W instalacji prowadzone będzie przetwarzanie odpadów o kodach **19 12 10** – *Odpady palne (paliwo alternatywne)* i **19 12 12** – *Inne odpady (w tym zmieszane substancje i przedmioty) z mechanicznej obróbki odpadów inne niż wymienione w 19 12 11*. Łączna maksymalna masa odpadów wyniesie nie więcej niż 129 870 Mg/rok. Magazynowanie odpadów przewidzianych do przetwarzania prowadzone będzie tylko wewnątrz hali, na uszczelnionym podłożu. W wyniku eksploatacji instalacji będą powstawały odpady niebezpieczne i inne niż niebezpieczne. Odpady te będą magazynowane selektywnie, w wyznaczonych miejscach, w sposób zabezpieczający środowisko przed zanieczyszczeniem. Żużle i popioły paleniskowe magazynowane będą w kontenerach pod wiatą. Odpady niebezpieczne magazynowane będą w szczelnych pojemnikach (beczkach, kontenerach) w magazynie lub pod wiatą, na szczelnym podłożu, lub szczelnych silosach (np. popioły lotne zawierające substancje niebezpieczne). Dalszy sposób postępowania z odpadami będzie zgodny z hierarchią postępowania z odpadami, o której mowa w ustawie o odpadach.

Należy zwrócić uwagę, że zgodnie z art. 35b ustawy o odpadach udział masy termicznie przekształcanych odpadów komunalnych oraz odpadów pochodzących z przetwarzania odpadów komunalnych na terenie kraju w stosunku do masy wytworzonych odpadów komunalnych na terenie kraju nie może przekraczać 30%. Odpady komunalne oraz odpady pochodzące z przetwarzania odpadów komunalnych przekształca się termicznie wyłącznie w instalacjach ujętych na liście, określonej w przepisach wydanych na podstawie art. 35b ust. 4 ustawy. Jeżeli instalacja, przeznaczona do termicznego przekształcania odpadów komunalnych lub odpadów pochodzących z przetwarzania odpadów komunalnych, nie została ujęta na ww. liście, odmawia się wydania dla tej instalacji decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, pozwolenia na budowę, pozwolenia zintegrowanego lub zezwolenia na przetwarzanie odpadów w tej instalacji. Do chwili obecnej rozporządzenie

określające listę instalacji przeznaczonych do termicznego przekształcania odpadów komunalnych lub odpadów pochodzących z przetwarzania odpadów komunalnych nie zostało opublikowane. Należy zaznaczyć, że spełnienie powyższego warunku decyduje o możliwości wydania pozytywnej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jednakże Regionalny Dyrektor jest w niniejszym postępowaniu jedynie organem wpadkowym. Dlatego też rozstrzygnięcie powyższej kwestii należy do organu prowadzącego postępowanie główne, tj. Wójta Gminy Wągrowiec.

W raporcie przedstawiono też gospodarkę odpadami na etapie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia. Masy ziemne powstałe z pogłębienia terenu celem posadowienia obiektu będzie traktowana jako odpad i zostanie zagospodarowana poza terenem przedsięwzięcia. Odpady będą przekazywane uprawnionym podmiotom, zgodnie z hierarchią postępowania z odpadami w pierwszej kolejności do odzysku. Przy założeniu, że wnioskodawca będzie realizował planowane przedsięwzięcie zgodnie z zapisami w raporcie i warunkami niniejszego postanowienia inwestycja nie będzie naruszać prawa w zakresie gospodarki odpadami.

Wnioskodawca przewiduje, że planowana instalacja do przetwarzania biomasy i paliw alternatywnych z produkcją energii w kogeneracji składać się będzie z maksymalnie 4 kotłów (modułów) o przepustowości do 32,5 tys. Mg/rok i nominalnej mocy cieplnej (ilości energii wprowadzanej w paliwie w jednostce czasu) każdego kotła wynoszącej maksymalnie 12,475 MW. Każdy kocioł ma być wyposażony w oddzielny układ odprowadzania gazów i oczyszczania powietrza z odprowadzaniem oczyszczonego powietrza do jednego komina składającego się z 4 niezależnych przewodów kominowych. Zatem maksymalna nominalna moc cieplna całego zagregowanego źródła wyniesie 49,9 MW (przy sprawności instalacji ok. 80 %). W instalacji przewidziano zastosowanie turbiny umożliwiającej funkcjonowanie w trybie kogeneracyjnym, pozwalającym na jednoczesną produkcję energii elektrycznej oraz ciepła. Zakład planuje włączenie w istniejący system elektroenergetyczny. Głównymi elementami planowanej instalacji będą: węzeł przygotowania paliw stałych, węzeł magazynowania i podawania paliwa (wspólny dla wszystkich modułów), węzeł termicznego przekształcania, węzeł odzysku energii z instalacją parową i produkcji energii elektrycznej, węzeł oczyszczania salin, węzeł usuwania ubocznych produktów spalania, instalacje i systemy towarzyszące (odrębne dla każdego modułu). W instalacji nie będą przetwarzane odpady niebezpieczne.

W przedłożonej dokumentacji zawarto dane i obliczenia wielkości emisji dla planowanych źródeł emisji zorganizowanej, tj. źródła o łącznej maksymalnej nominalnej mocy cieplnej 49,9 MW, w którym następować będzie proces współspalania biomasy i odpadów, palników pomocniczych o sumarycznej nominalnej mocy cieplnej do 36 MW (przewiduje się po 2 palniki o nominalnej mocy cieplnej do 4,5 MW każdy dla każdego kotła), agregatu prądotwórczego, silosów reagentów, procesu produkcji paliw alternatywnych. Wykonano także obliczenia dla emisji o charakterze niezorganizowanym, tj. ruchu pojazdów ciężarowych, ładowarki, wózka widłowego, ruchu pojazdów osobowych oraz załadunku popiołów i żużli na samochody ciężarowe. W hali przyjęcia i przygotowania paliwa, w której magazynowane będzie paliwo alternatywne i biomasa przed termicznym przetworzeniem będzie utrzymywane podciśnienie. Powietrze z tego miejsca będzie zasysane i wprowadzane do instalacji jako powietrze pierwotne, które jest niezbędne do procesów spalania. W przypadku przestoju instalacji powietrze z obszaru magazynowania odpadów będzie oczyszczane w biofiltrze. Zbiornik/zbiorniki na olej opałowy (paliwo pomocnicze) o łącznej pojemności do 40 m³ będą tankowane hermetycznie, w związku z czym nie będą źródłem emisji substancji do powietrza i nie zostały uwzględnione w analizie. Zbiornik na mocznik lub wodę amoniakalną również nie będzie źródłem emisji, gdyż stanowi on roztwór ok. 32 % i reagent ten przechowywany będzie w warunkach odpowiedniej temperatury. Powyższe wpisano zatem jako warunek realizacji inwestycji.

Zgodnie z informacjami przedstawionymi w dokumentacji, instalacja spełniać będzie wymagania rozporządzenia 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. poz. 108). W

planowanej instalacji zastosowana zostanie technologia rusztu mechanicznego, pochylonego, poziomego lub pochylonego z poziomą strefą dopalania, chłodzonego wodą i/lub powietrzem. Zgodnie z założeniami instalacja zostanie wyposażona w automatyczny układ sterowania i kontroli umożliwiający prowadzenie ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza oraz pomiar parametrów procesu spalania i parametrów pracy instalacji. Temperatura w komorze spalania wynosić będzie powyżej 850°C. Temperatura będzie regulowana za pomocą wtrysku powietrza spalania oraz dozowania paliwa. Instalacja zapewni, aby po ostatnim doprowadzeniu powietrza do komory spalania, nawet w najbardziej niekorzystnych warunkach temperatura była utrzymywana co najmniej 2 sekundy na poziomie nie niższym niż 850°C. Komora każdego modułu wyposażona będzie w 2 palniki pomocnicze. Wskazano ponadto, że w celu minimalizacji resyntezy dioksyn i furanów w procesie de-novo zastosowana konstrukcja kotła zapewni bardzo szybkie schłodzenie spalin z temperatury 900 - 1000°C do temperatury poniżej 200 °C oraz ograniczona zostanie obecność jonów chloru poprzez ograniczenie jego zawartości w paliwie do poziomu poniżej 1 % wagowo. Instalacja będzie również wyposażona w wysokosprawny system odazotowania spalin, system neutralizacji kwaśnych składników i adsorpcji metali ciężkich, dioksyn i furanów oraz wysokosprawny system odpylania spalin (osobny dla każdego modułu). Kwestie związane z zainstalowaniem urządzeń ochrony powietrza znalazły odzwierciedlenie w warunkach niniejszego postanowienia.

Przedmiotowa instalacja stanowić będzie współspalarnię odpadów, w której termicznemu przetwarzaniu poddawane będzie od 130 Mg do 129 870 Mg odpadów na rok oraz odwrotnie proporcjonalna masa biomasy, dodawana w taki sposób, aby łączna masa przetworzonych odpadów i paliwa nie przekraczała 129 870 Mg/rok (ale nigdy nie będzie to spalanie samych odpadów lub samej biomasy). W raporcie przedstawiono różne warianty obliczeń z uwagi na planowane spalanie odpadów i biomasy w różnych proporcjach. Standardy emisyjne (dla instalacji współspalania odpadów zgodnie z załącznikiem nr 8 do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 1 marca 2018 r. w sprawie standardów emisyjnych dla niektórych rodzajów instalacji, źródeł spalania paliw oraz urządzeń spalania lub współspalania odpadów (Dz. U. poz. 680 z późn. zm.) wyznaczone zostały na podstawie tabel zamieszczonych w tym załączniku oraz obliczone zostały według wzoru określonego w tym załączniku (tzw. reguła mieszania). Na podstawie ww. wzoru została również wyznaczona standardowa zawartość tlenu w gazach odlotowych powstających w procesie współspalania odpadów. Obliczenia wielkości emisji dla instalacji termicznego przekształcania odpadów i biomasy zostały wykonane w oparciu o odpowiednio: graniczne wielkości emisji wynikające z obowiązujących dla tego typu instalacji standardów emisyjnych (w tym ustalonych wg reguły mieszania) określone w ww. rozporządzeniu w sprawie standardów emisyjnych oraz w oparciu o wyliczoną ilość gazów suchych w warunkach umownych przeliczoną na standardową zawartość tlenu. Wydajność planowanego do zastosowania wentylatora dla instalacji technologicznej w warunkach umownych wyniesie do 312 000 Nm³/h i będzie większa niż wyliczona wielkość strumienia spalin, po to aby zapewnić odpowiedni przepływ spalin przez komin o wysokości 50 m i poszczególne urządzenia oczyszczające.

W jednym z wariantów obliczeń założono, że maksymalna wielkość emisji z instalacji, wynikająca ze standardów emisyjnych średnich trzydziestominutowych będzie trwać 8640 h/rok. Należy zatem uznać, iż analiza rozprzestrzeniania substancji w powietrzu obejmowała sytuację najbardziej niekorzystną, która w praktyce nie może nawet wystąpić. W przypadku metali ciężkich przyjęto bezpieczne założenie, że dany metal może samodzielnie wypełnić dopuszczalny standard emisyjny. W przypadku związków organicznych założono, że w 50 % emitowane są węglowodory alifatyczne i węglowodory aromatyczne. W przedmiotowej dokumentacji przedstawiono również porównanie z zapisami 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 (Dz. U. UE. L. z 2019 r. Nr 312, str. 55), gdyż jak wskazano, wnioskodawca przewiduje zastosowanie większości środków minimalizujących emisję wskazanych w ww. decyzji. W planowanej instalacji wnioskodawca zamierza przekształcać odpady o najmniejszej wartości opałowej wynoszącej

11000 kJ/kg i biomasę o najmniejszej wartości opałowej wynoszącej 15 000 kJ/kg, co uwzględniono w obliczeniach (jako najbardziej niekorzystną z punktu wielkości emisji do powietrza). Z uwagi na powyższe zobowiązano wnioskodawcę, aby w przedmiotowej instalacji przekształcał w różnych proporcjach biomasę w rozumieniu przepisów o standardach emisyjnych o minimalnej wartości opałowej wynoszącej 15 000 kJ/kg i odpady o minimalnej wartości opałowej wynoszącej 11 000 kJ/kg.

W przedłożonej dokumentacji przeanalizowano również możliwe skumulowane oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia z istniejącymi i planowanymi w sąsiedztwie zakładami. W sąsiedztwie planowanej inwestycji zlokalizowany jest MSOK Zakład Zagospodarowania Odpadów Nowe Toniszewo – Kopaszyn. Dla zakładu zostało wydane pozwolenie zintegrowane z 23.01.2015 r., znak; DSR-II.2.7222.13.2014 ze zmianami. Informacje na temat źródeł i wielkości emisji z tego przedsięwzięcia zaczerpnięto z karty informacyjnej sporządzonej dla rozbudowy ww. zakładu.

Z wykonanych obliczeń rozprzestrzeniania substancji w powietrzu wynika, iż wielkości emisji z ww. źródeł emisji, zarówno dla samego przedsięwzięcia jak i oddziaływania skumulowanego, poza terenem tych inwestycji 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. z 2010 r. 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 2012 r. poz. 1031 z późn. zm.), a w związku z tym spełnione będą wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach. Nie stwierdzono również możliwości wystąpienia przekroczeń dopuszczalnej wartości opadu pyłu, kadmu i ołowiu.

Przedmiotowa instalacja winna również na etapie eksploatacji spełniać odpowiednie poziomy emisji określone w przepisach. Wnioskodawca wskazał, że dostawca technologii zapewnia, że poziomy te będą dotrzymane jednakże na obecnym etapie postępowania nie posiada dokumentacji to potwierdzających. Należy mieć jednak na uwadze, że 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 2020 r. poz. 1219 z późn. zm.) będzie także zobowiązany do przeprowadzenia wstępnych pomiarów wielkości emisji z tej instalacji. W celu umożliwienia wykonywania ww. pomiarów emisji substancji do powietrza oraz w celu realizacji ciągłych i okresowych pomiarów na etapie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia, prowadzonych na podstawie przepisów szczegółowych w tym zakresie, w niniejszym postanowieniu zobowiązano wnioskodawcę do przygotowania na kominie odprowadzającym oczyszczone spaliny z instalacji termicznego przekształcania odpadów i biomasy stanowiska pomiarowego, a także zainstalowania króćców pomiarowych. Ponadto, zobowiązano wnioskodawcę do tego, aby instalację wyposażył w automatyczny układ sterowania i kontroli umożliwiający prowadzenie ciągłego monitoringu emisji substancji do powietrza oraz pomiar parametrów procesu spalania i parametrów pracy instalacji. Ponadto Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, w celu bieżącej oceny pracy instalacji oraz mając na uwadze ogólnie pojęty interes ochrony środowiska, w niniejszym postanowieniu nałożył na prowadzącego instalację obowiązek prowadzenia automatycznej rejestracji wyników monitoringu i jego przekazywania w czasie rzeczywistym Wielkopolskiemu Wojewódzkiemu Inspektorowi Ochrony Środowiska.

Warunki geologiczne i hydrogeologiczne terenu inwestycji oceniono na podstawie ogólnodostępnych map i dołączonego do uzupełnienia do raportu „Dodatku nr 2 do dokumentacji hydrogeologicznej dla projektowanego miejsko-gminnego składowiska odpadów (opracowanej w 1999 r.) przedstawiający wyniki wykonania otworów obserwacyjnych dla lokalnego monitoringu międzyglinowej warstwy wodonośnej na terenie Zakładu Zagospodarowania Odpadów NOWE – TONISZEWO - KOPASZYN” (październik 2011 r.). Składowisko to zlokalizowane jest w odległości ok. 500 m od terenu inwestycji.

W podłożu terenu inwestycji znajdują się piaski i żwiry na glinach zwałowych. Wody gruntowe występują w postaci sączeń wśród glin. Pierwszy poziom wodonośny

charakteryzujący się zwierciadłem o nieciągłym charakterze występuje na głębokości mniejszej niż 5 m p.p.t. Nie jest on głównym użytkowym poziomem wodonośnym. Główny użytkowy poziom wodonośny stanowi czwartorzędowa międzyglinowa warstwa wodonośna, występująca na głębokości ok. 10 m p.p.t. pod nakładem utworów słabo przepuszczalnych glin. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na obszarze głównego zbiornika wód podziemnych nr 143 Subzbiornik Inowrocław-Gniezno. W promieniu 1 km brak ujęć wód podziemnych. Teren inwestycji nie znajduje się w obrębie stref ochronnych ujęć wód podziemnych.

Z uwagi na ochronę środowiska gruntowo-wodnego, założenia wnioskodawcy dotyczące magazynowania i przetwarzania odpadów na szczelnych posadzkach, wewnątrz obiektów zadaszonych, magazynowania paliwa pomocniczego w szczelnym dwupłaszczowym zbiorniku zaopatrzonym w system monitoringu jego szczelności, a także magazynowania innych substancji i paliw w szczelnych zbiornikach, magazynach, silosach i pojemnikach, na szczelnych posadzkach ujęto jako warunki realizacji inwestycji.

Woda w planowanym zakładzie będzie pobierana ze zbiorczej sieci wodociągowej i będzie używana na cele socjalno-bytowe i technologiczne – głównie do utrzymania czystości na terenie zakładu, w procesie oczyszczania spalin do podnoszenia ich wilgotności przed dodaniem sorbentów suchych oraz do uzupełniania zamkniętego obiegu wody kotłowej i chłodniczej. Jak wynika z uzupełnienia do raportu z 17.02.2020 r. w celu minimalizacji zużycia wody wnioskodawca zamierza magazynować zużyta wodę technologiczną w szczelnych zbiornikach bezodpływowych i wykorzystywać ją ponownie do procesu gaszenia żużla, gdzie część wody będzie odparowywać, a jej ubytki będą automatycznie uzupełniane – zużyta woda nie będzie z niej usuwana. Do oczyszczania spalin zastosowana zostanie metoda pracująca bez generowania ścieków przemysłowych. Nadmiar zmagazynowanej zużytej wody technologicznej w postaci ścieków przemysłowych oraz ścieki bytowe mają być odprowadzane do zbiorczej sieci kanalizacji sanitarnej, a jeśli nie będzie to możliwe ze względów technicznych lub budowa sieci/przyłącza nie będzie ekonomicznie uzasadniona, ścieki te gromadzone będą w odrębnych szczelnych zbiornikach bezodpływowych i zostanie zapewniony ich wywóz do oczyszczalni ścieków. Powyższe rozwiązania pozwalające na właściwe zagospodarowanie powstających ścieków, ograniczenie zużycia wody oraz minimalizację emisji ścieków przemysłowych zostały wpisane jako warunki postanowienia. Jeśli ścieki przemysłowe powstające w zakładzie będą zawierać substancje szczególnie szkodliwe dla środowiska wodnego wymienione w rozporządzeniu ministra gospodarki morskiej i żeglugi śródlądowej z dnia 28 czerwca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego, których wprowadzanie w ściekach przemysłowych do urządzeń kanalizacyjnych wymaga uzyskania pozwolenia wodnoprawnego (Dz. U. z 2019 r. poz. 1220), przed rozpoczęciem eksploatacji przedsięwzięcia, wnioskodawca winien uzyskać stosowne pozwolenie wodnoprawne.

Jak wynika z uzupełnienia do raportu z 17.02.2020 r. w celu minimalizacji zużycia wody wnioskodawca zamierza również magazynować wody opadowe i roztopowe zebrane z terenu zakładu i wykorzystywać je do procesu gaszenia żużla. Ewentualny nadmiar zebranych wód, po podczyszczeniu w osadniku i separatorze substancji ropopochodnych ma być odprowadzany do ziemi z dotrzymaniem warunków określonych w rozporządzeniu ministra gospodarki morskiej i żeglugi śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych (Dz. U. z 2019 r. poz. 1311). Z uwagi na ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem substancjami zawartymi w wodach opadowych i roztopowych zebranych z terenu zakładu oraz minimalizację oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w niniejszym postanowieniu wskazano warunek dot. konieczności podczyszczania ww. wód przed ich odprowadzeniem do ziemi. Ponadto, z uwagi na bezpieczeństwo środowiska gruntowo-wodnego zobowiązano wnioskodawcę, aby we wszystkich pomieszczeniach produkcyjno-magazynowych zakładu zastosował szczelną, odporną na działanie stosowanych/magazynowanych substancji posadzkę.

Biorąc powyższe pod uwagę oraz uwzględniając rodzaj przedsięwzięcia, planowane rozwiązania techniczne i organizacyjne, lokalizację przedmiotowego przedsięwzięcia, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na środowisko gruntowo-wodne.

Jak wynika z zebranych materiałów inwestycja będzie realizowana w sąsiedztwie istniejącego zakładu zagospodarowania odpadów MSOK oraz w otoczeniu terenów użytkowanych rolniczo. Najbliższe tereny objęte ochroną przed hałasem, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112), znajdują się w odległości ok. 700 m i 950 m po stronie południowo – wschodniej oraz w odległości ok. 900 m po stronie północno-zachodniej i są tereny zabudowy zagrodowej. Informacje powyższe potwierdza pismo Wójta Gminy Wągrowiec z 3.09.2019 r., znak: IGP.6727.3162019.PP.

Zakład będzie funkcjonował przez całą dobę. Głównymi źródłami hałasu na terenie przedsięwzięcia będą pojazdy ciężarowe i dostawcze dowożące odpady, paliwa i reagenty, wywożące żużle, popioły i inne odpady, pojazdy osobowe oraz praca ładowarek i wózków widłowych. Zewnętrznymi źródłami hałasu będą urządzenia systemu wentylacji hali technologicznej, sprężarkowni, rozdzielni i sterowni, układu chłodzenia tzw. dry cooler, komin odprowadzania gazów odlotowych kotła i transformator. Planuje się zainstalować urządzenia o następujących parametrach akustycznych: 3 wentylatory dachowe o poziomie mocy akustycznej do 83 dB w hali technologicznej i sprężarkowni, 2 wentylatory dachowe o poziomie mocy akustycznej do 78 dB w rozdzielni i sterowni, centralę wentylacyjną o poziomie mocy akustycznej do 65 dB w sterowni, urządzenie chłodnicze „dry cooler” o poziomie mocy akustycznej do 92 dB oraz transformator o poziomie mocy akustycznej 90 dB. Komin odprowadzania gazów odlotowych kotła zostanie tak dobrany, by poziom hałasu na jego wylocie nie przekraczał 92 dB.

Wszystkie procesy technologiczne, w tym procesy mechanicznego przetwarzania odpadów, przetwarzania biomasy i paliw alternatywnych prowadzone będą wewnątrz hal technologicznych o izolacyjności ścian zewnętrznych minimum 25 dB.

Oceniając oddziaływanie hałasu emitowanego w związku z ruchem pojazdów w raporcie przyjęto, że w ciągu najniekorzystniejszych 8 godzin pory dnia natężenie ruchu pojazdów wyniesie łącznie 110 pojazdów ciężarowych i 25 pojazdów osobowych. W porze nocy ruch pojazdów nie będzie się odbywał, nie będą też pracować ładowarki i wózki widłowe.

Dla powyższych warunków pracy w raporcie wykonano obliczenia rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku i wyznaczono poziom hałasu emitowanego przez zakład do środowiska. Uwzględniono również oddziaływaniem skumulowane związane z funkcjonowaniem sąsiedniego zakładu zagospodarowania odpadów MSOK. Wykazano, że działalność zakładów nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu w środowisku. Warunki wpisane do niniejszego postanowienia, dotyczące: zastosowania urządzeń o ściśle określonym poziomie mocy akustycznej, ograniczenia ruchu pojazdów do pory dnia, a także prowadzenia procesów technologicznych wyłącznie wewnątrz budynków, wynikają bezpośrednio z założeń przyjętych do analizy akustycznej i zapewniają dotrzymanie standardów akustycznych środowiska.

Z uwagi na charakter planowanego przedsięwzięcia zakłada się, że będzie ono miało pozytywny wpływ na zapobieganie zmianom klimatu w skali globalnej. Realizacja przedsięwzięcia wpłynie pośrednio na zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych. Użycie paliw alternatywnych wpłynie na zmniejszenie zużycia paliw kopalnych oraz na zmniejszenie ilości odpadów składowanych na składowiskach odpadów, co zmniejszy emisję metanu do atmosfery. Ponadto, wykorzystanie paliw alternatywnych wpisuje się również w ideę gospodarki w obiegu zamkniętym poprzez wykorzystanie energetyczne zasobów w postaci odpadów powstających na terenie tego samego województwa gdzie będzie zlokalizowana ciepłownia. Rozbudowa i rozwój sieci ciepłowniczej na terenie miasta wpłynie także na zmniejszenie niskiej emisji, która – w szczególności w zakresie emisji pyłów – powodowana

jest przez przydomowe źródła ciepła. Uwzględniając lokalizację inwestycji w strefie umiarkowanej ze względu na narażenie silnymi wiatrami i trąbami powietrznymi oraz poza terenami narażonymi na zalanie lub podtopienie, biorąc pod uwagę przewidywany zakres i technologię planowanych procesów produkcyjnych, należy stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie zaadaptowane do postępujących zmian klimatu.

Planowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy o ochronie przyrody. Najbliżej położony obszar Natura 2000: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jezioro Kaliszańskie PLH300044 oddalony jest o ok. 1 km od granic nieruchomości.

Z informacji zawartych w raporcie i jego uzupełnieniu wynika, że teren inwestycji jest przekształcony wskutek prowadzonej działalności rolniczej i nie posiada istotnych walorów przyrodniczych. W wyniku przeprowadzonej w maju 2019 r. wizji terenowej na omawianym terenie stwierdzono występowanie roślin gatunków takich jak: kupkówka pospolita *Dactylis glomerata*, kostrzewa trzcinowa *Festuca arundinacea*, życica wielokwiatowa *Lolium multiflorum*, koniczyna biała *Trifolium repens*, krwawnik pospolity *Achillea millefolium*, komosa biała *Chenopodium album* czy wyka ptasia *Vicia cracca*. Nie stwierdzono występowania chronionych gatunków roślin, grzybów, czy siedlisk przyrodniczych. Pośród obserwowanych gatunków zwierząt wymienia się przelatujące osobniki: skowronka *Alauda arvensis*, cierniówkę *Sylvia communis*, bogatkę *Parus major* oraz trznadla *Emberiza citrinella*. Nie stwierdzono by omawiany teren był miejscem odpoczynku lub żerowania gatunków migrujących.

Ponadto na całym terenie działki obserwowano występowanie nor gryzoni: myszy polnej *Apodemus agrarius* oraz nornicy rudej *Myodes glareolus*. Nie stwierdzono miejsc lęgowych, rozrodczych lub bytowania chronionych gatunków zwierząt.

W wyniku realizacji inwestycji nie zachodzi potrzeba usuwania drzew, czy też krzewów.

Mając na uwadze obecne zagospodarowanie miejsca realizacji inwestycji wraz z obszarem położonym w zasięgu jej oddziaływania oraz jej zakres, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania inwestycji na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji na środowisko przyrodnicze, w tym na bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utraty, fragmentacji lub izolacji siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także wpływu na ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Inwestycja nie powinna także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych.

Ze względu na lokalizację planowanej inwestycji poza obszarami cennymi przyrodniczo nie nastąpi jej negatywne oddziaływanie na te obszary w szczególności na gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze obszarów Natura 2000, integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązanie z innymi obszarami. Uwzględniając charakter przedsięwzięcia oraz obecne zagospodarowanie przestrzenne obszaru leżącego w jego sąsiedztwie stwierdzono, że inwestycja nie naruszy walorów krajobrazowych najbliższej okolicy. Organ nie stwierdził również negatywnego oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na przedmioty ochrony obszarów Natura 2000.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooŚ.

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji, nie stwierdzono również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe należało postanowić jak w sentencji.

Pouczenie

Zgodnie z art. 77 ust. 7 ustawy ooŚ, na niniejsze postanowienie nie służy zażalenie.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Miłosława Olejnik

(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Wągrowiec (e-PUAP) z prośbą o powiadomienie wnioskodawcy i pozostałych stron postępowania o niniejszym postanowieniu
2. aa

