

RRiB.6220.8.14.2022

D E C Y Z J A Nr 1/2023

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust.1 pkt 4, oraz art. 84 i art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 roku, poz. 1029 ze zm.), zwanej w skrócie uouioś oraz § 3 ust. 2 pkt 2, w związku z § 3 ust. 1 pkt 82 oraz § 3 ust.1 pkt 37 lit d) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz.1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 roku, poz. 2000 ze zm.),

Wójt Gminy Jeżewo

po rozpatrzeniu wniosku złożonego w dniu 24.05.2022 r., przez Pana Stanisława Kryszewskiego - Zakład Sozotechniki Sp. z o.o., ul. Bernardyńska 3, 85-029 Bydgoszcz – Pełnomocnika Inwestora firmy „**BIOUTIL Sp. z o.o., Buczek 10, 86-131 Jeżewo**”, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Modernizacja i rozbudowa instalacji biogazowni zlokalizowanej w Buczku, gmina Jeżewo**”, na działkach o nr ew. 55/4, 55/7 i 55/8 obręb Buczek, gmina Jeżewo, powiat świecki, województwo kujawsko-pomorskie,

po uzyskaniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Chojnicach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świeciu, Starosty Świeckiego, a także po przeprowadzeniu postępowania

o r z e k a m

I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Modernizacja i rozbudowa instalacji biogazowni zlokalizowanej w Buczku, gmina Jeżewo”, na działkach o nr ew. 55/4, 55/7 i 55/8 obręb Buczek, gmina Jeżewo.

II. Zgodnie z treścią art. 84 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.) określam:

1. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, w tym w szczególności:

1) Prace ziemne związane z usunięciem roślinności, prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym od 1 marca do 31 sierpnia. Prowadzenie przedmiotowych prac w okresie lęgowym jest możliwe wyłącznie pod warunkiem potwierdzenia przez specjalistę

przyrodnika - ornitologa braku zajęcia objętych planowanym zajęciem siedlisk gatunków chronionych. Kontrola zajęcia siedlisk powinna zostać przeprowadzona nie wcześniej niż 2 dni przed rozpoczęciem prac. W przypadku wykrycia lęgów gatunków chronionych prace ziemne nie mogą być przeprowadzone do czasu stwierdzenia przez nadzór ornitologiczny wyprowadzenia młodych z gniazda.

2) W czasie realizacji inwestycji każdorazowo przed podjęciem prac przeprowadzić kontrolę terenu robót, w tym wykopów pod kątem uwięzionych w nich małych zwierząt, które w razie konieczności będą wypuszczane w innym, bezpiecznym miejscu. Kontrole te prowadzi mogą, np. pracownicy uprzednio przeszkoleni w zakresie zoologicznym i nie wymaga to wprowadzenia odrębnego nadzoru przyrodniczego.

3) Oświetlenie terenu od strony zachodniej oraz północnej ograniczyć do niezbędnego minimum z wykorzystaniem systemu włączania oświetlenia wyłącznie w przypadku wykrycia ruchu. Do oświetlenia stosować niskoemisyjne pod względem promieniowania UV źródła światła (np. lampy typu LED) z kloszem kierującym światło ku dołowi (nierozpraszającym światła na boki i ku górze), celem ograniczenia zakłócenia możliwości migracji zwierząt.

4) W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, uciążliwe prace budowlane (przede wszystkim prace hałaśliwe oraz związane z wykorzystywaniem ciężkiego sprzętu/transportu) prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 6.00 – 22.00.

5) Ruch pojazdów po terenie instalacji prowadzić wyłącznie w porze dziennej.

6) Zaplecze oraz bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu, aby zabezpieczyć przed zanieczyszczeniami środowisko gruntowo – wodne.

7) Tereny zajęte na czas realizacji przedsięwzięcia oraz tereny wokół inwestycji utrzymać w należytej czystości.

8) Należy używać tylko sprawnego i sprawdzonego sprzętu (posiadającego ważne przeglądy) zgodnie z instrukcją obsługi w celu uniknięcia wycieku substancji niebezpiecznych w tym ropopochodnych do środowiska gruntowo-wodnego, prace wykonywać z należytą dbałością oraz ostrożnością.

9) Tankowanie maszyn powinno odbywać się ze szczególną ostrożnością w miejscach do tego wyznaczonych.

10) Wyposażyć plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych.

11) Wszystkie awaryjne zdarzenia wiążące się z zanieczyszczeniami środowiska gruntowo – wodnego substancjami ropopochodnymi usunąć natychmiast po wystąpieniu zdarzenia.

12) Odpady wytwarzane podczas realizacji przedsięwzięcia składować w szczelnych pojemnikach i zapewnić ich sukcesywny wywóz przez firmy posiadające odpowiednie zezwolenia na ich zagospodarowanie.

13) Na etapie budowy zapewnić pracownikom zaplecze sanitarne tj. przenośne toalety ze szczelnym zbiornikiem oraz zapewnić systematyczny wywóz nieczystości przez wyspecjalizowaną firmę.

14) Teren, na którym prowadzone będą prace budowlane oraz montażowe należy uporządkować.

15) Na etapie eksploatacji należy prowadzić systematyczne przeglądy stanu technicznego instalacji w celu uniknięcia awaryjnych wiążących się z zanieczyszczeniami środowiska gruntowo wodnego.

16) Należy prowadzić systematyczne kontrole szczelności eksploatowanych instalacji w celu zapobiegania występowania sytuacji awaryjnych.

17) Należy prowadzić stały monitoring stanu i jakości wód podziemnych w piezometrach zlokalizowanych na terenie przedsięwzięcia.

2. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust.1 pkt 1, 10, 14, 18 i 21, w tym w szczególności:

1) Wody opadowe i roztopowe przed wprowadzeniem do odbiornika podczyszczać w separatorze substancji ropopochodnych.

2) Inwestor zobowiązany jest do dostosowania warunków posiadanego pozwolenia wodnoprawnego na odprowadzanie wód opadowych lub roztopowych do urządzeń wodnych w związku ze zmianą powierzchni utwardzonej oraz ilości odprowadzanych wód.

3) Przy agregatach kogeneracyjnych wykonać ekran akustyczny o minimalnych parametrach: długość 15 m i wysokość 5 m, o współczynniku odbicia fal akustycznych $B=0,8$ (ekran odbijający).

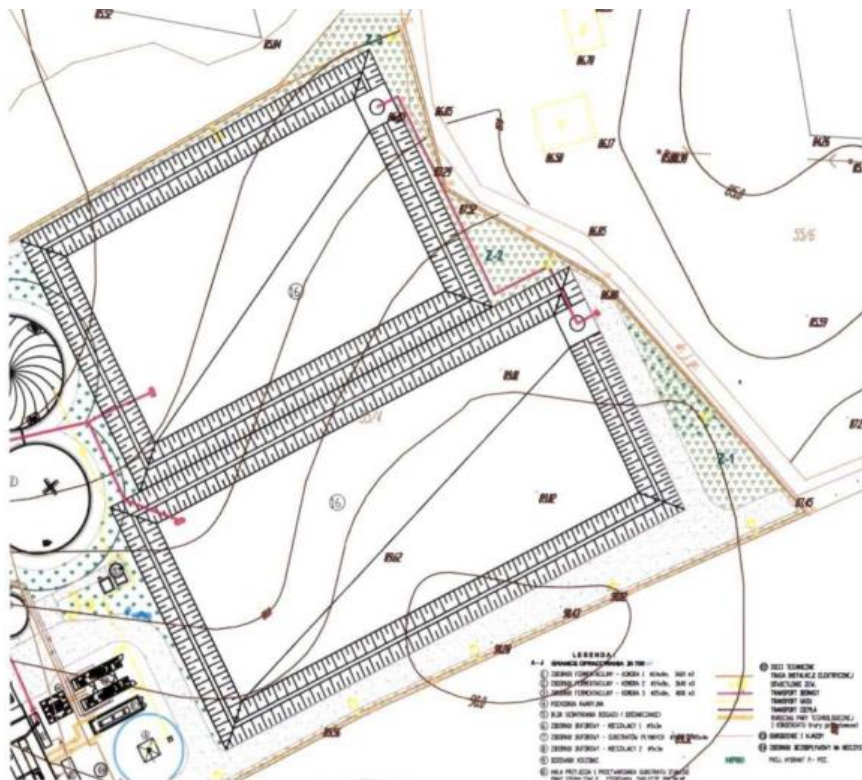
4) Dopuszcza się maksymalnie następujące nowe stacjonarne źródła hałasu oraz parametry emisji hałasu do środowiska:

a) mieszadła zbiorników fermentacyjnych (2 szt.), źródła wszechkierunkowe o równoważnym poziomie mocy akustycznej maksymalnie 80 dB(A),

b) instalacja oczyszczania biogazu i sprężania biometanu, źródło przestrzenne o równoważnym poziomie mocy akustycznej maksymalnie 85 dB(A),

c) komin kotła parowego (w miejsce kominów agregatów kogeneracyjnych – II etap) źródło wszechkierunkowe o równoważnym poziomie mocy akustycznej maksymalnie 80 dB(A).

5) Wprowadzić wzdłuż wschodniej granicy zakładu (zgodnie z Rys.1) nasadzenia roślinności średniej i wysokiej, wykorzystując gatunki rodzime zimozielone o minimalnych parametrach: długość ok. 42 m i powierzchnia ok. 267 m² (zieleń oznaczona w dokumentacji symbolem Z-2) oraz długość ok. 70 m i powierzchnia ok. 315 m² (zieleń oznaczona w dokumentacji symbolem Z-3). Do nasadzeń wykorzystać sadzonki drzew o dobrze rozwiniętym systemie korzeniowym i wysokości min. 200 cm oraz krzewów o dobrze rozwiniętym systemie korzeniowym i poprawnie rozkrzewionej części nadziemnej.



Rys. 1 Lokalizacja dodatkowych nasadzeń zieleni Z-2 i Z-3, zgodnie z uzupełnieniem Kip z dnia 19.10.2022 r.

III. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 23.05.2022 r. (wpływ do tut. urzędu 24.05.2022 r.), Pełnomocnik firmy Bioutil sp. z o.o., Buczek 10, 86-131 Jeżewo Pan Stanisław Kryszewski prezes Zakładu Sozotechniki sp. z o.o. z Bydgoszczy, wystąpił do Wójta Gminy Jeżewo z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na modernizacji i rozbudowie instalacji biogazowni zlokalizowanej w miejscowości Buczek, gmina Jeżewo. Do wniosku o wydanie decyzji załączona została karta informacji przedsięwzięcia, a także mapa, obejmująca teren planowanej realizacji zadania, z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie i poświadczona przez właściwy organ mapa ewidencyjna gruntów oraz uproszczone wypisy z rejestru gruntów obejmujące przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmujący obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie oraz poświadczenie wniesienia opłaty skarbowej za wydanie decyzji środowiskowej wraz z opłatą za pełnomocnictwo.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 roku, poz. 1029 ze zm.) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Jeżewo.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na modernizacji i rozbudowie instalacji biogazowni zlokalizowanej na działkach ewidencyjnych nr 55/4, 55/7 i 55/8 obręb Buczek, gmina Jeżewo, powiat świecki, województwo kujawsko-pomorskie. Teren przewidziany pod realizację inwestycji zajmie około 5 ha. Łączna powierzchnia ww. nieruchomości wynosi 7,0619 ha. Wobec powyższego stwierdzono, że wnioskowane przedsięwzięcie zostało wymienione:

- § 3 ust. 2 pkt 2, tj.: „Do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się również przedsięwzięcia polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w ust. 1, z wyłączeniem przypadków, w których ulegająca zmianie lub powstająca w wyniku rozbudowy, przebudowy lub montażu część realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia nie osiąga progów określonych w ust. 1, o ile zostały one określone; w przypadku gdy jest to druga lub kolejna rozbudowa, przebudowa lub montaż, sumowaniu podlegają parametry tej rozbudowy, przebudowy lub montażu z poprzednimi rozbudowami, przebudowami lub montażami, o ile nie zostały one objęte decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach”;

- § 3 ust. 1 pkt 82, tj.: „instalacje związane z przetwarzaniem w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, 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 rekultywacja składowisk odpadów”;

- § 3 ust. 1 pkt 37 lit d), tj. „instalacje do naziemnego magazynowania gazów łatwopalnych inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 22, z wyłączeniem instalacji do magazynowania paliw wykorzystywanych na potrzeby gospodarstw domowych, zbiorników na gaz płynny o łącznej pojemności nie większej niż 10 m³ oraz zbiorników na olej o łącznej pojemności nie większej niż 3 m³, a także niezwiązanych z dystrybucją instalacji do magazynowania stałych surowców energetycznych”;

rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), dlatego zgodnie z treścią art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 roku, poz. 1029 ze zm.) wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Teren przeznaczony pod inwestycję nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Część działki o nr ewidencyjnym 55/8 obręb Buczek, gmina Jeżewo, na której nie jest planowane niniejsze przedsięwzięcie objęta jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, przyjętym uchwałą nr XXIII/176/2020 Rady Gminy Jeżewo z dnia 18 czerwca 2020 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla części obrębu ewidencyjnego Buczek, gmina Jeżewo, oznaczonym symbolem 69R – tereny rolnicze.

Teren, na którym planuje się modernizację i rozbudowę instalacji biogazowni położony jest w granicach obszaru Natura 2000 Bory Tucholskie PLB220009.

Dla planowanej inwestycji brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na skalę i położenie w centralnej Polsce.

Niniejszy wniosek został zamieszczony w publicznym dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na stronie BIP Urzędu Gminy Jeżewo www.bip.jezewo.eu w zakładce ochrona środowiska oraz w bazie ooś <http://bazaooos.gdos.gov.pl>.

Wójt Gminy Jeżewo, na podstawie art. 61 ust. 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022r., poz. 2000, z późn. zm.) dalej k.p.a. w dniu 31.05.2022 r., zawiadomieniem, znak: RRIb.6220.8.2022, zawiadomił strony o wszczęciu przedmiotowego postępowania oraz poinformował o możliwości zapoznania się osobiście lub przez pełnomocnika z aktami sprawy oraz składania uwag i wniosków. Niniejsze zawiadomienie zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Jeżewo, na sołectkiej tablicy ogłoszeń w sołectwie Buczek oraz udostępnione na stronie: www.bip.jezewo.eu w zakładce ochrona środowiska – obwieszczenia.

W oparciu o art. 74 ust. 3a ustawy uouioś, po przeanalizowaniu dokumentacji, w szczególności lokalizacji przedsięwzięcia, organ uznał, że stronami postępowania oprócz wnioskodawcy są podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie w wariantcie zaproponowanym przez wnioskodawcę, znajdujących się w odległości 100 m od obszaru inwestycyjnego.

W toku prowadzonego postępowania, na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2, 3 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 roku, poz. 1029 z późn. zm.) pismem znak: RRIb.6220.8.2.2022 z dnia 31.05.2022 r. Wójt Gminy Jeżewo wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świeciu, Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Chojnicach oraz do Starosty Świeckiego o wyrażenie opinii w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określenie ewentualnego zakresu raportu OOŚ dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Organ prowadzący postępowanie zawiadomieniami z dnia 23.06.2022 r., znak: RRIb.6220.8.3.2022, z dnia 25.07.2022, znak: RRIb.6220.8.4.2022, z dnia 24.08.2022, znak: RRIb.6220.8.5.2022, z dnia 30.11.2022, znak: RRIb.6220.8.6.2022 oraz z dnia 31.01.2023, znak: RRIb.6220.8.12.2022, działając na podstawie art. 36 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.) poinformował strony postępowania, że ze względu na trwającą analizę akt sprawy oraz konieczność zebrania opinii od organów współdziałających, nie mogło nastąpić w ustawowym terminie i wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wezwaniem z dnia 01 lipca 2022 r., znak: WOO.554.2022.MD1.3 działając na podstawie art. 50 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze

zm.), wezwał Wnioskodawcę do przekazania wyjaśnień zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia.

Wnioskodawca pismem z dnia 19.10.2022 r. udzielił wyjaśnień w wymaganym zakresie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy pismem oraz z dnia 07 listopada 2022 r. znak: WOO.4220.554.2022.MD1.6, działając na podstawie art. 50 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz.735 ze zm.), wezwał kolejny raz Wnioskodawcę do przekazania wyjaśnień zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia.

Wnioskodawca pismem z dnia 29.11.2022 r. udzielił wyjaśnień w wymaganym zakresie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska postanowieniem z dnia 28 grudnia 2022 r., znak: WOO.4220.554.2022.MD1.8, wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz podał warunki realizacji planowanej inwestycji. Stanowisko Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w całości zostało uwzględnione w niniejszej decyzji.

Dyrektor Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Chojnicach pismem z dnia 13 czerwca 2022 r., znak: GD.ZZŚ.1.435.161.2022.SJ (wpływ do tut. urzędu dnia 20.06.2022 r.) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań, które w całości zostały uwzględnione w niniejszej decyzji, uzasadniając, że nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911).

W dniu 14.06.2022 r. do tutejszego organu wpłynęła opinia sanitarna Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świeciu, znak: NNZ.9022.1.63.2022 z dnia 10.06.2022 r., w której uznał, że należy w ramach niniejszego postępowania przeprowadzić ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Ww. organ wyraził stanowisko, że dla powyższego przedsięwzięcia w ramach oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko należy określić, przeanalizować oraz ocenić bezpośredni i pośredni wpływ przedsięwzięcia na środowisko (głównie analiza jakości wód) oraz okoliczną ludność, w tym zdrowie i warunki życia ludzi w strefie oddziaływania przedsięwzięcia wraz z wyszczególnieniem i zastosowaniem środków minimalizujących to oddziaływanie, uwzględniając emisję złoonych oraz przedstawienie w formie kartograficznej w skali odpowiadającej przedmiotowi i szczegółowości analizowanych w raporcie zagadnienia dotyczące emisji do powietrza oraz hałasu na każdym etapie prowadzonej działalności przedstawiając przeprowadzone analizy oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ludzi wraz z analizą możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem zgodnie z art. 62 ust. 1 oraz art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U z 2022r., poz. 1029 ze zm.).

W dniu 08.06.2022 r. do tutejszego organu wpłynęło Postanowienie Starosty Świeckiego, znak: BOŚ.6222.5.2022 z dnia 7 czerwca 2022 r., w którym stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego do realizacji przez Bioutil Sp. z o.o., Buczek 10, 86-131 Jeżewo przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko oraz określił zakres raportu o oddziaływaniu na środowisko, który powinien obejmować zagadnienia, o których mowa w art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 roku, poz. 1029).

Jako, że w trakcie postępowania, na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Inwestor dokonał uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia, zaszła konieczność ponownego wystąpienia o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, do organów które wydały swoje opinie w oparciu o niepełny materiał dowodowy. W związku z powyższym Wójt Gminy Jeżewo pismem z dnia 03.01.2023 r., znak: RRiB.6220.8.10.2022 wystąpił o ww. opinię do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świeciu, Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Chojnicach oraz do Starosty Świeckiego.

W odpowiedzi, po zapoznaniu się z uzupełnieniem karty informacyjnej przedsięwzięcia, Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Chojnicach pismem z dnia 19 stycznia 2023 r., znak: GD.ZZŚ.1.435.161.1.2022.2023. AK (wpływ do tut. urzędu dnia 25.01.2023 r.) w nawiązaniu do pisma z dnia 3.01.2023 r., znak: RRiB.6220.8.10.2022 Wójta Gminy Jeżewo dotyczącego uzupełnienia karty informacyjnej niniejszego przedsięwzięcia stwierdził, iż informacje zawarte w ww. uzupełnieniach w odniesieniu do gospodarki gruntowo – wodnej nie uległy zmianie. Wobec powyższego nie miał podstaw do zmiany opinii wyrażonej w piśmie z dnia 13 czerwca 2022 r., znak: GD.ZZŚ.1.435.161.2022.SJ w sprawie braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko w związku ze stanem zasobów wodnych i zagrożeniem osiągnięcia przez nie celów środowiskowych.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świeciu pismem z dnia 13.01.2023 r., znak: N.NZ.9022.1.63.2022 (wpływ do tut. urzędu dnia 16.01.2023 r.) w nawiązaniu do pisma z dnia 3.01.2023 r., znak: RRiB.6220.8.10.2022 Wójta Gminy Jeżewo dotyczącego uzupełnienia karty informacyjnej niniejszego przedsięwzięcia, podtrzymał swoje stanowisko wyrażone w opinii z dnia 10.06.2022 r., znak: N.NZ.9022.1.63.2022 o potrzebie przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko. Wójt Gminy Jeżewo w niniejszym postępowaniu nie uwzględnił opinii Państwowego Powiatowego Inspektora sanitarnego w Świeciu o potrzebie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na modernizacji i rozbudowie instalacji biogazowni zlokalizowanej w miejscowości Buczek, na działkach ewidencyjnych o nr 55/4, 55/7 i 55/8 obręb Buczek, gmina Jeżewo.

Starosta Świecki po zapoznaniu się z uzupełnieniami Inwestora do karty informacyjnej przedsięwzięcia na wezwanie Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, w dniu 18 stycznia 2023 r. wydał postanowienie znak: BOŚ.6222.1.2023, w którym wyraził

opinie o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Tym samym zmienił swoje stanowisko wyrażone w postanowieniu z dnia 7 czerwca 2022 r., znak: BOŚ.6222.5.2022 o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. W niniejszym postanowieniu Starostwa stwierdził, iż Bioutil Sp. z o.o. w Buczku, posiada aktualne pozwolenie zintegrowane, wydane przez Starostę Świeckiego i planowane przedsięwzięcie nie spowoduje znaczącego zwiększenia zanieczyszczenia poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości, stąd Starosta wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla realizacji powyższej inwestycji.

Zawiadomieniem z dnia 31.01.2023 r., znak: RRIb.6220.8.12.2022 Wójt Gminy Jeżewo poinformował strony postępowania o otrzymanych ww. opiniach. Niniejsze opinie zostały umieszczone w publicznym dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na stronie BIP Urzędu Gminy Jeżewo www.bip.jezewo.eu w zakładce ochrona środowiska oraz w bazie ooś <http://bazaooos.gdos.gov.pl>.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na modernizacji i rozbudowie instalacji biogazowni zlokalizowanej na działkach nr ew. 55/4, 55/7 i 55/8 obręb Buczek, gmina Jeżewo.

Zakres przedsięwzięcia obejmować będzie budowę lub montaż:

- dwóch zbiorników fermentacyjnych, każdy z izolacją cieplną, wyposażonych w instalację grzewczą i mieszadła oraz dach dwumembranowy pełniący funkcję magazynu biogazu i pojemności około 3 900 m³ i pojemności magazynu biogazu około 1 800 m³ każdy,
- instalacji oczyszczania biogazu i sprężania biometanu dla docelowej produkcji biometanu o jakości sieciowej w ilości do 1 500 m³ na godzinę wraz z magazynami gazu skroplonego o pojemności do 48 Mg,
- kotła parowego na potrzeby procesowe o mocy nie większej niż 1,5 MW (kocioł zainstalowany zostanie po demontażu istniejących dwóch jednostek kogeneracyjnych opalanych biogazem),
- instalacji odzysku biogazu z lagun (hermetyzacja),
- niezbędnych instalacji rurociągowych (dla wszystkich mediów) wraz z armaturą automatyczną i ręczną,
- niezbędnych instalacji elektrycznych i systemu AKPiA,
- niezbędnych dróg dojazdowych i utwardzeń.

Modernizacja zakładu będzie polegać na uruchomieniu biometanowni, umożliwiającej uszlachetnianie biogazu do biometanu i skraplaniu go na miejscu lub wtłaczaniu do sieci operatora gazowego.

Na terenie inwestycji aktualnie zlokalizowane są obiekty budowlane stanowiące instalację biogazowni w skład której wchodzi: trzy komory fermentacyjne, blok uzdatniania biogazu, pochodnia spalania awaryjnego, zbiornik mieszający szt. 1, zbiorniki buforowe szt. 3, budynek przyjęcia odpadów poubojowych i ich sterylizacji wraz z myjnią i zapleczem socjalno-biurowym i sterownią, wytwornica pary, wymiennik ciepła, trzy kogeneratory w obudowie kontenerowej, trafostacja, budynek techniczny - przepompownia, zamknięte

zbiorniki magazynowe odpadów fermentacyjnych - laguny, biofiltr - w zabudowie kontenerowej.

Produkcja biogazu jest oparta na dwustopniowej fermentacji. W procesie fermentacji przeprowadzonej przez bakterie metanogenne powstanie biogaz (o zawartości 58-64 % biometanu i 36-42 % dwutlenku węgla) oraz nawóz organiczny z przefermentowanego substratu. W procesie fermentacji metanowej zachodzącej w biogazowi produktami końcowymi są: biogaz i substancja pofermentacyjna.

Wyprodukowany biogaz, po usunięciu siarkowodoru, jest kierowany na moduły kogeneracyjne, w których energia chemiczna biogazu ulega konwersji na energię elektryczną oraz ciepłą. Część tej energii jest przeznaczana na pokrycie potrzeb własnych, pozostała sprzedawana jest odbiorcom zewnętrznym.

Modernizacja i rozbudowa instalacji biogazowni położonej w Buczku umożliwi zwiększenie wytwarzania nieoczyszczonego surowego biogazu z obecnych 7,5 do 15 mln m³, w tym po oczyszczeniu do 12 mln m³ biometanu rocznie (instalacja do oczyszczania i sprężania biometanu).

Modernizacja zakładu będzie polegała na uruchomieniu biometanowni, umożliwiającej uszlachetnianie biogazu do biometanu i skraplaniu go na miejscu lub wtłaczaniu do sieci operatora gazowego.

Całość przedsięwzięcia realizowana będzie w dwóch etapach.

W etapie pierwszym wybudowane zostaną dwa fermentory, które umożliwią lepsze przefermentowanie oraz odgazowanie substratów, a co za tym idzie mineralizację stosowanych w zakładzie odpadów. Cały wytworzony w tych zbiornikach biogaz oraz nadwyżka biogazu wytwarzanego w funkcjonującym obecnie zakładzie (trzech zbiornikach) po jego uszlachetnieniu i skropleniu kierowana będzie do magazynów. Stąd odbierana będzie transportem kołowym i przewożona na stacje paliw lub do innych odbiorców gazu technicznego. Również w ramach pierwszego etapu powstanie modułowa instalacja służąca do uszlachetniania biogazu (usuwania siarki, osuszania, usuwania dwutlenku węgla), skraplania oraz magazynowania. W etapie pierwszym wykonana zostanie także kompletna instalacja odzysku biogazu z istniejących lagun, dzięki której dwa istniejące zbiorniki magazynujące poferment uzyskają pełną szczelność.

W etapie drugim (po dniu 9 czerwca 2029 r.) z użytkowania wyłączone zostaną funkcjonujące obecnie kogeneratory wytwarzające energię elektryczną i ciepło na potrzeby procesowe przy pomocy wytwarzanego obecnie biogazu. Po ich likwidacji całe zapotrzebowanie na energię elektryczną zakładu obsługiwane będzie poprzez zakup energii elektrycznej z sieci zawodowej z wykorzystaniem przyłącza średniego napięcia. Z kolei zapotrzebowanie na ciepło realizowane będzie poprzez zainstalowany na tym etapie kocioł parowy, który umieszczony zostanie w miejscu jednego ze zlikwidowanych kogeneratorów. W ten sposób wykorzystana zostanie istniejąca na terenie zakładu sieć średniego i niskiego napięcia oraz węzeł cieplny. Cały gaz, spalany do chwili demontażu w jednostkach kogeneracyjnych, zostanie skierowany do przygotowanej w etapie pierwszym już gotowej i kompletnej instalacji uszlachetniania biogazu. W taki sposób łącznie w instalacji tej uzdatniane będzie do 15 mln m³ surowego biogazu i w rezultacie uzyskane zostanie łącznie do 12 mln m³ biometanu.

Instalacja oczyszczania biogazu i sprężania biometanu zainstalowana zostanie na płycie fundamentowej o powierzchni 1600 m², składająca się z następujących modułów:

- oczyszczania biogazu,
- skraplania biometanu,
- magazynowania i odbioru biometanu,
- odzysku CO₂.

Wyprodukowany biometan będzie spełniał standardy jakości wymagane przez operatorów sieci (będzie mógł być sprzedany do sieci gazowej). Dwutlenek węgla przez chłodzenie i sprężenie zostanie skroplony i będzie mógł zostać sprzedany jako produkt (do przemysłu spożywczego lub chłodniczego).

Omawiane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. 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 (Dz. U. z 2016 r., poz. 138).

W odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 pkt 2 uouioś na terenie projektowanego zadania nie występują obszary siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowiska morskiego, górskie i leśne, w tym strefy ochronne ujęć wód. Omawiane zamierzenie nie znajduje się na obszarach przylegających do jezior, objętych ochroną, w tym ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych. Nie jest zlokalizowane na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. Ponadto, analizowane działki nie należą do obszarów o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, jak również ochrony uzdrowiskowej. Inwestycja znajduje się w terenie o małej gęstości zaludnienia.

Najbliższe tereny chronione akustycznie (tereny zabudowy mieszkaniowej) w myśl rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. z 2014 r., poz. 112), położone od granicy zakładu, znajdują się w odległości:

- około 19 m, działka ew. nr 55/6,
- około 164 m, działka ew. nr 66/1,
- około 218 m, działka ew. nr 67/3
- około 224 m, działka ew. nr 63/1,
- około 320 m, działka ew. nr 57,
- około 325 m, działka ew. nr 60,
- około 268 m, działka ew. nr 69/2,
- około 390 m, działka ew. nr 103.

Źródłami hałasu związanymi z eksploatacją planowanej inwestycji będą:

- mieszadła zbiorników fermentacyjnych (2 szt.), o równoważnym poziomie mocy akustycznej około 80 dB,
- instalacja oczyszczania biogazu i sprężania biometanu, o równoważnym poziomie mocy akustycznej około 85 dB,
- komin kotła parowego (w miejsce kominów agregatów kogeneracyjnych – II etap) o równoważnym poziomie mocy akustycznej około 80 dB,

– samochody osobowe pracowników – dodatkowo 2 szt./d - o równoważnym poziomie mocy akustycznej około 79,8 dB.

Obecnie głównymi źródłami hałasu na terenie biogazowni są:

– zespół dwóch agregatów kogeneracyjnych - kogenerator umieszczony jest w kontenerze (obudowie) dźwiękochłonnym, wentylowanym. Poziom hałasu wewnątrz odbudowy 120 dB, izolacyjność obudowy R_w - 35 dB,

– agregat kogeneracyjny - kogenerator (awaryjny) umieszczony jest w kontenerze (obudowie) dźwiękochłonnym, wentylowanym. Poziom hałasu wewnątrz obudowy 107 dB, izolacyjność obudowy R_w – 22 dB,

– komory fermentacyjne (mieszadła) – poziom hałasu wewnątrz obiektu 45 dB, izolacyjność obudowy R_w – 35 dB, – chłodnia wentylatorowa - poziom hałasu wewnątrz obudowy 90 dB, izolacyjność obudowy R_w – 35 dB,

– związane z ruchem pojazdów zaopatrzenia (surowców, substratów końcowych) natężenie ruchu wynosi około 10 pojazdów ciężarowych na dobę oraz pojazdów obsługi – około 10 pojazdów osobowych na dobę. Jak wynika z dokumentacji ruch pojazdów po terenie instalacji prowadzone jest wyłącznie w porze dziennej (od godz. 6.00 do 22.00)

Zgodnie z uzupełnieniem Kip, Inwestor planuje rozwiązanie polegające na postawieniu ekranu akustycznego przy agregatach kogeneracyjnych, o długości 15 m i wysokości 5 m, o współczynniku odbicia fal akustycznych $B= 0,8$ (ekran odbijający). W przeprowadzanych w dokumentacji analizach uwzględniono etapowość przedsięwzięcia. Przeprowadzona analiza akustyczna nie stwierdza przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu dla najbliższych terenów chronionych akustycznie.

Z uwagi na fakt, iż realizacja inwestycji wiązała się będzie z koniecznością przeprowadzenia prac realizacyjnych zostaną one wykonane ze szczególną ostrożnością, z zastosowaniem technologii możliwie jak najmniej uciążliwej dla najbliższego sąsiedztwa i środowiska. Pojazdy i sprzęt wykorzystane podczas realizacji inwestycji będą sprawne technicznie (bez wycieków oleju). Zaplecze budowy zlokalizowane zostanie na terenie utwardzonym. Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie będą wykonywane naprawy sprzętu i maszyn.

W związku z powyższym nie przewiduje się pogorszenia warunków mieszkaniowych w wyniku realizacji zamierzenia.

W pierwszym etapie inwestycji nie nastąpi wzrost emisji substancji do powietrza w sposób zorganizowany. Do obsługi biogazowni będą wykorzystywane te same źródła emisji co obecnie, tj.:

- moduł prądowo-ciepły spalający biogaz o mocy 1200 kW,
- moduł prądowo-ciepły spalający biogaz o mocy 600 kW,
- moduł prądowo-ciepły spalający biogaz o mocy 420 kW,
- płomień awaryjny spalający biogaz (pochodnia) o mocy 1200 kW - działa w przypadku awarii modułów prądowo-cieplnych,
- biofiltr oczyszczający powietrze odlotowe i eliminacji odorów z hali przyjęć odpadów poubojowych.

Bioutil Sp. z o.o. posiada aktualne pozwolenie zintegrowane, wydane przez Starostę Świeckiego dla instalacji przeznaczonej do unieszkodliwiania lub odzysku padłych lub

ubitych zwierząt lub odpadowej tkanki zwierzęcej o zdolności przetwarzania ponad 10 ton na dobę znajdującej się w miejscowości Buczek, na działkach ewidencyjnych nr 55/1 i 55/4 obręb Buczek, gmina Jeżewo, powiat świecki.

Ilość przetwarzanych odpadów w biogazowni nie wzrośnie. Nie wzrośnie również ilość spalanego biogazu w modułach prądowo-ciepłny.

Z kolei w etapie drugim z użytkowania wyłączane zostaną 2 funkcjonujące obecnie kogeneratory wytwarzające energię elektryczną i ciepło na potrzeby procesowe przy pomocy wytwarzanego dzisiaj biogazu. Po ich likwidacji całe zapotrzebowanie na energię elektryczną zakładu obsługiwane będzie poprzez zakup energii elektrycznej z sieci zawodowej z wykorzystaniem przyłącza średniego napięcia, którego właścicielem jest Spółka. Z kolei zapotrzebowanie na ciepło realizowane będzie poprzez zainstalowany na tym etapie kocioł parowy o nominalnej mocy cieplnej do 1,5 MW, zasilany oczyszczonym biogazem, który umieszczony będzie w miejscu jednego ze zlikwidowanych kogeneratorów oraz jeden kogenerator spalający biogaz o mocy 420 kW (praca w przypadku awarii kotła parowego do 1,5 MW). Cały gaz, spalany do chwili demontażu w jednostkach kogeneracyjnych, zostanie skierowany do przygotowanej w etapie pierwszym już gotowej i kompletnej instalacji uszlachetniania biogazu.

Zgodnie z założeniami Inwestora wyprodukowany biometan będzie spełniał standardy jakości wymagane przez operatorów sieci (będzie mógł być sprzedany do sieci gazowej). Dwutlenek węgla przez chłodzenie i sprężenie zostanie skroplony i będzie mógł zostać sprzedany jako produkt (do przemysłu spożywczego lub chłodniczego).

Przed usunięciem CO₂ konieczne jest osuszenie biogazu i usunięcie z niego siarkowodoru oraz zanieczyszczeń mogących mieć negatywny wpływ na żywotność membran. Są one usuwane przy użyciu filtra z węglem aktywnym. Parametry biogazu są analizowane pomiędzy filtrami na ich wyjściach. Po wstępnej obróbce biogazu będzie on sprężany do ciśnienia odpowiedniego do pracy membran. Ciepło z suszenia biogazu, ciepło ze sprężarki i ciepło z chłodzenia gazu za sprężarką będzie można odzyskać dzięki zastosowaniu systemu odzyskiwania energii bazującego na pompach ciepła.

Planowane przedsięwzięcie wiąże się ze wzrostem emisji niezorganizowanej substancji do powietrza pochodzącej z procesu spalania paliw w silnikach pojazdów: ciężarowych wywozających sprężony biogaz (metan), osobowych nowych pracowników związanych z obsługą przedsięwzięcia.

Realizacja inwestycji nie wpłynie na zmianę wydajności instalacji. Zmianie nie ulegną również rodzaje odpadów, które mogą być przetwarzane na instalacji.

Obiektami i operacjami technologicznymi, które stanowią źródła uciążliwości zapachowej (odorowej) na terenie biogazowni są: hala przyjęcia odpadów poubojowych, proces załadunku do zbiorników magazynowych substratów ciekłych, przykryte laguny przeznaczone do gromadzenia pofermentu, proces załadunku do instalacji substratów stałych, gromadzenie ich na placu składowym (np. kiszonki).

Największą uciążliwość ze względu na zapachy na terenie biogazowni wykazuje hala przyjęć odpadów poubojowych, dlatego została ona wyposażona w biofiltr.

Instalacja odzysku biogazu z lagun (laguny zostaną całkowicie zamknięte) spowoduje znaczne wyeliminowanie ryzyka emisji odoru z lagun. Obecnie obie laguny wyposażone są w

kominy odpowietrzające. W wyniku inwestycji zostaną one połączone szczelnie z doprowadzonymi do nich rurami do biogazu niskiego ciśnienia.

W stosunku do stanu obecnego powinno nastąpić zmniejszenie oddziaływania biogazowni w zakresie emisji substancji wprowadzanych do powietrza, w tym substancji złoonych. Odzysk biogazu z lagun wyeliminuje emisję substancji złoonych, a wydłużenie czasu retencji substratów poprzez zwiększenie objętości roboczej fermentorów poprawi uzysk biogazu z każdej jednej tony substratu oraz podniesie wskaźnik mineralizacji pofermentu, a co za tym idzie ograniczy uciążliwości zapachowe podczas aplikowania pofermentu na polach.

Obecnymi działaniami na terenie biogazowni, jakie podjęto w celu minimalizacji emisji zwłaszcza nieorganizowanej substancji złoonych są:

- prowadzenie procesu produkcji biogazu (fermentacji metanowej) w szczelnych zamkniętych zbiornikach,
- prowadzenie procesu technologicznego (za wyjątkiem magazynowania substratów początkowych stałych takich jak kiszonka) w zamkniętych, niewentylowanych obiektach,
- przykrycie lagun przy pomocy pływającej specjalistycznej folii,
- magazynowanie substratów ciekłych bezpośrednio w zbiornikach magazynująco buforowych, zapewniających mieszanie i hermetyczność, a następnie przepompowywane układem pomp i rurociągów do komór fermentacyjnych,
- krótki okres gromadzenia placu składowym substancji stałych (np. kiszonki) w formie przyzmy szczelnie przykrytej minimum dwiema warstwami specjalistycznej foli dociążonej obciążnikami,
- spalanie wytworzonego w biogazowni biogazu w 3 modułach prądowo-cieplny,
- stosowanie płomienia awaryjnego spalającego biogaz (pochodni), która działa w przypadku awarii modułów prądowo-cieplnych,
- rozładunek, magazynowanie, jak i całość procesu obróbki substratów wymagających obróbki termicznej (pasteryzacji bądź sterylizacji) odbywa się w zamkniętej hali procesowej, w której poprzez wentylację mechaniczną zapewniono lekkie podciśnienie zapobiegające niekontrolowanemu wydostawaniu się powietrza złoonego z hali na zewnątrz,
- zastosowanie biofiltra oczyszczającego powietrze odlotowe z hali przyjęć odpadów poubojowych,
- prowadzenie procesu odsiarczania biogazu przed spalaniem procesu w sposób zhermetyzowany.

Dodatkowymi działaniami, jakie zostaną podjęte po realizacji przedsięwzięcia, w celu zmniejszenia uciążliwości biogazowni zakresie emisji substancji zapachowych do powietrza będą:

- wykonanie instalacji odzysku biogazu z lagun,
- wyposażenie instalacji w stacje uzdatniania gazu,
- ograniczenie możliwości przecieków w rurociągu gazowym lub zbiorniku gazowym, poprzez wykonanie gazociągu z materiału PVC oraz wykonanie przewodów w obszarze z rur stalowych oraz wyposażenie gazociągów przy samych zbiornikach w zawory odcinające.

Ponadto, Inwestor planuje wykonanie wzdłuż wschodniej granicy zakładu dodatkowych nasadzeń roślinności średniej i wysokiej gatunkami zgodnymi ze stanem istniejącym (sosna zwyczajna oraz brzoza brodawkowata), dokonując uzupełnienia

istniejącego już pasa roślinności izolacyjnej wzdłuż wschodniej granicy terenu zakładu (zieleni oznaczona w dokumentacji symbolem Z-1). Przewiduje się nasadzenia roślinności na długości ok. 42 m i powierzchni ok. 267 m² (zieleni oznaczona symbolem Z-2) oraz na długości ok. 70 m i powierzchni ok. 315 m² (zieleni oznaczona symbolem Z-3).

Wykonane obliczenia rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu wykazały, że funkcjonowanie zakładu, nie powinno spowodować przekroczenia standardów jakości powietrza.

Emisja do powietrza będzie występowała w fazie realizacji przedsięwzięcia w wyniku procesów spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Przy pracach budowlanych następować będzie niezorganizowana chwilowa emisja hałasu oraz substancji do powietrza spowodowana pracą specjalistycznego sprzętu, środków transportu, prowadzonymi pracami budowlano-montażowymi, a także rozładunkiem materiałów budowlanych i elementów infrastruktury. Zmniejszenie emisji substancji do powietrza możliwe jest poprzez ograniczenie pracy silników do niezbędnego minimum. W celu ograniczenia uciążliwości związanej z emisją hałasu należy wykluczyć pracę sprzętu charakteryzującego się wysoką uciążliwością akustyczną w porze nocnej. Etap realizacji jest przejściowy i ma charakter krótkotrwały.

Ocenia się, iż emisja zanieczyszczeń nie będzie miała istotnego wpływu na stan czystości powietrza atmosferycznego.

W dniu 22 czerwca 2020 r. Sejmik Województwa Kujawsko-Pomorskiego uchwalił nowy program ochrony powietrza dla wszystkich stref województwa kujawsko-pomorskiego, w tym m.in. strefy kujawsko - pomorskiej - uchwała Nr XXIII/340/20 Sejmiku Województwa Kujawsko – Pomorskiego z dnia 22 czerwca 2020 r. w sprawie określenia programu ochrony powietrza w zakresie pyłu zawieszonego PM10 oraz benzo(a)pirenu dla strefy kujawsko-pomorskiej (Dz. Urz. Woj. Kuj.-Pom. z 2020 r., poz. 3479). Dokument powstał ze względu na przekroczenie standardów jakości powietrza PM10 oraz poziomu docelowego benzo(a)pirenu w roku 2018.

W załączniku nr 4 do ww. uchwały Sejmiku Województwa Kujawsko–Pomorskiego przedstawiono „obowiązki organów i podmiotów zlokalizowanych na terenie strefy objętej programem”. Podmioty korzystające ze środowiska, w tym m.in. Wnioskodawca, zaliczone zostały do emisji punktowej i stwierdzono, iż mają one niewielki wpływ na wysokość stężeń analizowanych zanieczyszczeń, dlatego też nie wskazano w przedmiotowym programie dedykowanych tym podmiotom zadań.

Dodatkowo podkreślić należy, iż przedmiotowe zadanie zlokalizowane zostanie poza terenami osuwisk oraz zagrożonymi podtopieniami. W związku z powyższym, nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie analizowanego zamierzenia.

W trakcie wykonywania robót powstaną głównie odpady budowlane, które zostaną zgromadzone w wyznaczonych miejscach, a następnie przekazywane firmom posiadającym odpowiednie pozwolenia na ich odzysk lub unieszkodliwienie. Masy ziemne wydobyte w trakcie robót budowlanych zostaną wykorzystane dla potrzeb ukształtowania terenu. Wierzchnia warstwa humusu zostanie spryzmowana i wykorzystana w późniejszym etapie do wyrównania terenu oraz ukształtowania zieleni. Ewentualny nadmiar mas ziemnych zostanie odebrany i zagospodarowany przez firmę zajmującą się wykopami (posiadającą stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami). Wykonawca robót jest zobowiązany do

prowadzenia prawidłowej gospodarki z powstającymi odpadami zgodnie z obowiązującymi przepisami. Ilości i rodzaje odpadów przeznaczonych do przetworzenia, a także nominalna wydajność instalacji nie ulegną zmianie.

Ponadto zamierzenie nie wiąże się z nadmiernym wykorzystywaniem zasobów naturalnych, ponadnormatywnymi emisjami i występowaniem innych uciążliwości oraz odnośnie ryzyka wystąpienia poważnej awarii, należy zaznaczyć, że przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładu o zwiększonym bądź dużym ryzyku pojawienia się awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. 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 (Dz. U. z 2016 r., poz. 138 j.t.).

Na terenie planowanej inwestycji generowane są ścieki socjalno – bytowe w ilości 0,4 m³/d (max 146 m³/rok) i przemysłowe w ilości 2 m³/d (max 730 m³/rok). Ścieki socjalno-bytowe są zbierane w zbiorniku bezodpływowym o pojemności 6 m³ i wywożone za pomocą wozów asenizacyjnych do zewnętrznych oczyszczalni ścieków. Ścieki przemysłowe (odcieki z placu składowego na substraty stałe, ścieki z mycia) są zbierane systemem kanalizacji i zawracane do procesu. Nie są wprowadzane do środowiska ani urządzeń kanalizacyjnych innych podmiotów.

Natomiast ścieki socjalno – bytowe powstające z zaplecza budowy odprowadzane będą do szczelnego zbiornika bezodpływowego, opróżnianego przez uprawnione podmioty, poprzez wywiezienie ścieków do najbliższej oczyszczalni.

Wody opadowe (z dachów) są wprowadzane bezpośrednio do gruntu wokół obiektów. Wody opadowe z dróg i placów spływają do zakładowej sieci kanalizacji deszczowej. Po podczyszczeniu w separatorze koalescencyjnym są wprowadzone do rowu. Zakład posiada pozwolenia wodnoprawne na odprowadzenie wód opadowych do rowu melioracyjnego wydaną dnia 6 czerwca 2019 r. przez Dyrektora Zarządu Zlewni w Chojnicach z terminem ważności do 6 czerwca 2049 r. W wyniku inwestycji zwiększy się powierzchnia utwardzona o 1600 m² (łącznie będzie wynosiła 4824,55 m²) oraz powierzchnia silosów o 981,25 m² (łącznie będzie wynosiła 5601,25 m²). Wody opadowe z tych terenów będą odprowadzane po podczyszczeniu w separatorze koalescencyjnym do rowu. Inwestor zobowiązany jest do dostosowania warunków posiadanego zezwolenia wodnoprawnego na odprowadzanie wód opadowych lub roztopowych do urządzeń wodnych w związku ze zmianą powierzchni utwardzonej oraz ilości odprowadzonych wód.

Wody gruntowe zostały stwierdzone na głębokości od 3,5 - 4,8 m p.p.t., a głębokość wykopów może dochodzić maksymalnie do około 2 - 3 m. W związku z powyższym, nie przewiduje się konieczności ich odwadniania.

Woda na etapie eksploatacji pobierana będzie z przyłącza gminnego. Ilość wody pobieranej do celów produkcyjnych nie ulegnie zmianie.

Analizowana inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911). Planowana przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze:

- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym europejskim PLRW200018294749 – o nazwie „Sobina”, określonej jako naturalna część wód,

monitorowanej, o typologii 18 – potok nizinny żwirowy, zagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. dobrego potencjału ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego. Stan ww. wód określono jako zły, zgodnie z załącznikiem nr 3 do rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 25 czerwca 2021 r. w sprawie klasyfikacji stanu ekologicznego, potencjału ekologicznego i stanu chemicznego oraz sposobu klasyfikacji stanu jednolitych części wód powierzchniowych, a także środowiskowych norm jakości dla substancji priorytetowych (Dz. U. z 2021 r, poz. 1475);

- zlewni jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW200028, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 11 października 2019 r. w sprawie kryteriów i sposobu oceny stanu jednolitych części wód podziemnych (Dz. U. z 2019 r., poz. 2148) stan ilościowy i chemiczny określony został jako dobry. Dana JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Przez teren planowanej inwestycji przebiega urządzenie melioracji wodnych – rów melioracyjny R-N, który jest ujęty w ewidencji melioracji wodnych prowadzonych przez PGW Wody Polskie na podstawie art. 196 ust. 1 i ust. 14 Prawo wodne. Nie wyklucza się istnienia urządzeń wodnych występujących w terenie, a nie uwzględnionych w wymienionej wyżej ewidencji.

Pełniona funkcja ww. urządzenia powinna zostać zachowana w dotychczasowej formie, a prace powinny zostać wykonane w taki sposób, aby nie spowodowały szkody w gruntach sąsiednich.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 uouioś przeanalizowano wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911). Mając na uwadze charakter zamierzenia, a także przyjęte zabezpieczenia stwierdzono, że nie przyczyni się ono do zanieczyszczenia wód podziemnych i powierzchniowych.

W celu ograniczenia negatywnego oddziaływania zamierzenia na środowisko gruntowo-wodne w trakcie realizacji inwestycji, prace przeprowadzone będą w oparciu o sprzęt sprawny technicznie, dopuszczony do eksploatacji i posiadający aktualne przeglądy techniczne. Na etapie realizacji przedsięwzięcia należy zapewnić dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent należy zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.

Na podstawie przeprowadzonej analizy zgromadzonej dokumentacji, mając na uwadze charakter zamierzenia, a także przyjęte zabezpieczenia stwierdzono, że nie przyczyni się ono do zanieczyszczenia wód podziemnych i powierzchniowych i nie będzie powodowało dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych, powierzchniowych oraz gleby, przez co nie wpłynie na pogorszenie stanu chemicznego jednolitej części wód podziemnych, a więc nie ograniczy możliwości osiągnięcia celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Z uwagi na rodzaj, zakres i lokalizację przedsięwzięcia stwierdza się, że przy zastosowaniu rozwiązań opisanych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia i jej uzupełnieniu oraz przy zachowaniu warunków jej realizacji zawartej w niniejszej decyzji, realizacja i

eksploatacja nie wpłynie na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w ww. Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

W obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, przy określaniu negatywnych oddziaływań, uwzględniono wzajemne powiązania poszczególnych elementów środowiska oraz oddziaływania pośrednie wynikające z tych powiązań. Po analizie zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie, nie przewiduje się na danym obszarze wystąpienia znaczącego skumulowanego oddziaływania.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach obszaru Natura 2000 Bory Tucholskie PLB220009, gdzie zastosowanie znajduje w szczególności zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z dnia 31 marca 2015 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Bory Tucholskie PLB220009 (Dz. Urz. Woj. Kuj-Pom. poz. 1183), a także ustalenia art. 33 ustawy o ochronie przyrody, w tym zakaz podejmowania działań, mogących znacząco negatywnie oddziaływać na obszary sieci Natura 2000, w szczególności pogorszyć stan siedlisk, wpłynąć negatywnie na gatunki lub pogorszyć integralność obszaru, a także połączenia z innymi obszarami.

Według Karty informacyjnej przedsięwzięcia Inwestycja nie powoduje niszczenia siedlisk przedmiotów ochrony obszaru Natura 2000 Bory Tucholskie PLB220009, a także nie generuje zagrożeń określonych w ww. zarządzeniu w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Bory Tucholskie PLB220009. Ponadto nie wiąże się z ryzykiem nieosiągnięcia celów ochrony, określonych w ww. zarządzeniu. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w terenie przekształconym i zagospodarowanym, w obrębie istniejącej i funkcjonującej infrastruktury oraz poza cennymi przyrodniczo siedliskami, w tym siedliskami gatunków, dla ochrony których wyznaczono ww. obszar Natura 2000.

Z uwagi na położenie terenu w granicach korytarza ekologicznego ssaków o znaczeniu krajowym oraz ww. obszaru Natura 2000 przewidziano działania minimalizujące w odniesieniu do etapu realizacji (wykluczające ryzyko przypadkowego zabicia zwierząt oraz zniszczenia lęgów ptasich), a także funkcjonowania (mające na celu zachowanie warunków migracji zwierząt poprzez ograniczenie oświetlenia). Zamierzenie nie wiąże się ze zniszczeniem lub naruszeniem terenów podmokłych, bagiennych i torfowiskowych. Jednocześnie na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji nie stwierdza się negatywnego wpływu w zakresie zachowania różnorodności biologicznej.

W związku z powyższym, na podstawie analizy przedłożonej przez Wnioskodawcę oraz opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska z dnia 28 grudnia 2022 r., znak: WOO.4220.554.2022.MD1.8 nie stwierdza się zagrożenia obszarów chronionych, w tym obszaru Natura 2000 Bory Tucholskie PLB220009, a ocena oddziaływania na środowisko w zakresie ochrony przyrody i obszarów Natura 2000 nie jest wymagana.

Realizacja planowanego zamierzenia przy przyjętym rozwiązaniu lokalizacji nie wymaga naruszania siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, zajęcia siedlisk wrażliwych, usuwania drzew lub krzewów.

Celem ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na krajobraz, obiekty kubaturowe zostaną wprowadzone nasadzenia roślinności drzew i krzewów wzdłuż wschodniej granicy zakładu. Nasadzenia będą także tworzyły dogodne warunki dla chronionych gatunków zwierząt, w szczególności ptaków.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym Kip wraz z uzupełnieniami, ustalono, że realizacja i eksploatacja zamierzenia nie będzie skutkować pogorszeniem wpływu na środowisko przyrodnicze i krajobraz, a przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych elementów środowiska przyrodniczego.

Jednocześnie informuję, że w przypadku, jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów, wynikającymi z art. 51 i art. 52 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, np.:

– w odniesieniu do zwierząt objętych ochroną gatunkową – niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzenie gniazd, mrowisk, nor, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień,

– w odniesieniu do grzybów i roślin – umyślne niszczenie osobników oraz niszczenie siedlisk lub ostoi roślin i grzybów,

Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonanie czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

W kontekście łagodzenia zmian klimatu i adaptacji do zmian klimatu należy stwierdzić, że omawiane przedsięwzięcie z uwagi na swój charakter, w tym nieznaczną emisję nie powinno wpływać na klimat. Inwestycja zostanie usytuowana częściowo na terenie uprzednio przekształconym. Przewiduje się, że materiały zastosowane przy realizacji charakteryzować się będą odpornością na wysokie temperatury, fale chłodu oraz intensywne opady śniegu. Należy także zaznaczyć, iż zostanie zlokalizowane poza terenami osuwisk oraz zagrożonymi podtopieniami. Zatem nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie analizowanego przedsięwzięcia.

Teren na którym przewidziano realizację inwestycji nie jest położony na obszarze zagrożonym powodzią lub obszarze zagrożonym ryzykiem wystąpienia powodzi, czy też zagrożonym ruchami masowymi ziemi powodującymi osuwiska, więc nie przewiduje się działań adaptacyjnych w tym zakresie.

Z przeprowadzonej analizy zasięgu uciążliwości hałasu w otoczeniu w trakcie eksploatacji projektowanej inwestycji wynika, że praca urządzeń, nie będzie stanowiła nadmiernej uciążliwości hałasowej dla środowiska oraz życia i zdrowia ludzi. Ponadto nie przewiduje się ponadnormatywnego oddziaływania na etapie realizacji i eksploatacji na poszczególne elementy środowiska takie jak: panujący klimat akustyczny i powietrze oraz wody powierzchniowe i podziemne.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę kryteriów planowanego przedsięwzięcia w zakresie, o którym mowa w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 roku, poz. 1029 z późn. zm.), dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniami, jak również poprzez uzyskanie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa

Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Chojnicach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świeciu oraz Starosty Świeckiego, Wójt Gminy Jeżewo jako organ właściwy do wydania decyzji uznał, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska. Jednocześnie uwzględniając fakt, że w toku prowadzonego postępowania odstąpiono od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, tutejszy organ, z godnie z art. 84 ww. ustawy stwierdził w niniejszej decyzji brak przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W toku prowadzonego postępowania administracyjnego w dniu 17.06.2022 r. do tutejszego organu wpłynęło pismo, w którym to strona postępowania wyraziła uwagi do przedmiotowego postępowania, wobec modernizacji i rozbudowie instalacji biogazowni zlokalizowanej w miejscowości Buczek, na działkach o nr ewidencyjnych: 55/4, 55/7 i 55/8 obręb Buczek, gmina Jeżewo. W niniejszym piśmie zwrócono przede wszystkim obawy związane z zwiększeniem wytwarzania przykrego zapachu oraz hałasu, które powodują zmęczenie, brak koncentracji i nerwowość u ludzi.

W związku z powyższym, pismem z dnia 03.01.2023 r., znak: RRiB.6220.8.9.2022 Wójt Gminy Jeżewo zwrócił się do Wnioskodawcy w celu zajęcia stanowiska w tej sprawie. Wnioskodawca pismem z dnia 11.01.2023 r. (wpływ do tut. urzędu: 13.01.2023 r.) udzielił wyjaśnień w wymaganym zakresie.

Przedmiotowe wyjaśnienia w przedmiocie sprawy zostało przesłane stronie, pismem z dnia 17.01.2023 r., znak: RRiB.6220.8.11.2022.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Jeżewo spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U z 2022 r., poz. 2000 ze zm.), zawiadomieniem z dnia 01.03.2023 r., znak: RRiB.6220.8.13.2022, poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia, a w szczególności z uzupełnieniami, opiniami oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 7 dni od dnia doręczenia zawiadomieniem. W określonym terminie żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę i ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwość oraz sposób zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniami, jak również poprzez uzyskanie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Chojnicach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świeciu oraz Starosty Świeckiego, Wójt Gminy Jeżewo – organu właściwego do wydania decyzji uznał, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska.

W związku z wypełnieniem przez Wnioskodawcę wszystkich wymogów formalnych do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, uwzględniając wymogi w zakresie ochrony środowiska – Organ rozpatrzył przedmiotową sprawę w oparciu o załączone materiały oraz uzyskane opinie. Planowane przedsięwzięcie powinno zostać zaprojektowane w taki sposób, by jego realizacja i eksploatacja zminimalizowała negatywne oddziaływanie na środowisko, w związku z powyższym Wójt Gminy Jeżewo nie widział konieczności nakładania na Inwestora konieczności sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko. Planowane przedsięwzięcie nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko naturalne, po zastosowaniu zaproponowanych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych na etapie budowy, realizacji, eksploatacji i ewentualnej likwidacji.

Biorąc powyższe pod uwagę oraz mając na względzie spełnienie wymogów w zakresie ochrony środowiska orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

- 1.** Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy wniesione za pośrednictwem Wójta Gminy Jeżewo, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.
- 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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.
- 3.** Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust.1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
- 4.** Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia o którym mowa w pkt 3, 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, o którym mowa w pkt 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, ww. ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane.

Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

5. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ww. ustawy.

Załącznik: (stanowiący integralną część decyzji):

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Jeżewo
/-/ Maciej Rakowicz

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Wnioskodawcy – Pan Stanisław Kryszewski, Zakład Sozotechniki Sp. z o.o., ul. Bernardyńska 3, 85-029 Bydgoszcz.
2. Strony wg wykazu.
3. Strona internetowa Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Jeżewo.
4. BIOUTIL Sp. z o.o., Buczek 10, 86-131 Jeżewo – do wiadomości.
5. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, ul. Dworcowa 81, 85-009 Bydgoszcz,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świeciu, ul. Sądowa 5, 86-100 Świecie,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Chojnicach, ul. Łużycka 1A, 89-600 Chojnice.
4. Starostwo Powiatowe w Świeciu, ul. Gen. Józefa Hallera 9, 86-100 Świecie.

Zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006 roku o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. 2019, poz. 1000 ze zm.) pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł oraz za pełnomocnictwo w wysokości 17 zł.

Osoba do kontaktu: Agnieszka Król, tel. 523307824

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

- zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.).

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na modernizacji i rozbudowie instalacji biogazowni zlokalizowanej na działkach ew. o nr 55/4, 55/7 i 55/8 obręb Buczek, gmina Jeżewo.

Zakres przedsięwzięcia obejmować będzie budowę lub montaż:

- dwóch zbiorników fermentacyjnych, każdy z izolacją cieplną, wyposażonych w instalację grzewczą i mieszadła oraz dach dwumembranowy pełniący funkcję magazynu biogazu i pojemności około 3 900 m³ i pojemności magazynu biogazu około 1 800 m³ każdy,
- instalacji oczyszczania biogazu i sprężania biometanu dla docelowej produkcji biometanu o jakości sieciowej w ilości do 1 500 m³ na godzinę wraz z magazynami gazu skroplonego o pojemności do 48 Mg,
- kotła parowego na potrzeby procesowe o mocy nie większej niż 1,5 MW (kocioł zainstalowany zostanie po demontażu istniejących dwóch jednostek kogeneracyjnych opalanych biogazem),
- instalacji odzysku biogazu z lagun (hermetyzacja),
- niezbędnych instalacji rurociągowych (dla wszystkich mediów) wraz z armaturą automatyczną i ręczną,
- niezbędnych instalacji elektrycznych i systemu AKPiA,
- niezbędnych dróg dojazdowych i utwardzeń.

Modernizacja zakładu będzie polegać na uruchomieniu biometanowni, umożliwiającej uszlachetnianie biogazu do biometanu i skraplaniu go na miejscu lub wtłaczaniu do sieci operatora gazowego.

Modernizacja i rozbudowa instalacji biogazowni położonej w Buczku umożliwi zwiększenie wytwarzania nieoczyszczonego surowego biogazu z obecnych 7,5 do 15 mln m³, w tym po oczyszczeniu do 12 mln m³ biometanu rocznie (instalacja do oczyszczania i sprężania biometanu).

Całość przedsięwzięcia realizowana będzie w dwóch etapach.

W etapie pierwszym wybudowane zostaną dwa fermentory, które umożliwią lepsze prefermentowanie oraz odgazowanie substratów, a co za tym idzie mineralizację stosowanych w zakładzie odpadów. Cały wytworzony w tych zbiornikach biogaz oraz nadwyżka biogazu wytwarzanego w funkcjonującym obecnie zakładzie (trzech zbiornikach) po jego uszlachetnieniu i skropleniu kierowana będzie do magazynów. Stąd odbierana będzie transportem kołowym i przewożona na stacje paliw lub do innych odbiorców gazu technicznego. Również w ramach pierwszego etapu powstanie modułowa instalacja służąca do uszlachetniania biogazu (usuwania siarki, osuszania, usuwania dwutlenku węgla), skraplania oraz magazynowania. W etapie pierwszym wykonana zostanie także kompletna instalacja odzysku biogazu z istniejących lagun, dzięki której dwa istniejące zbiorniki magazynujące poferment uzyskają pełną szczelność.

W etapie drugim (po dniu 9 czerwca 2029 r.) z użytkowania wyłączone zostaną funkcjonujące obecnie kogeneratory wytwarzające energię elektryczną i ciepło na potrzeby procesowe przy pomocy wytwarzanego obecnie biogazu. Po ich likwidacji całe zapotrzebowanie na energię elektryczną zakładu obsługiwane będzie poprzez zakup energii

elektrycznej z sieci zawodowej z wykorzystaniem przyłącza średniego napięcia. Z kolei zapotrzebowanie na ciepło realizowane będzie poprzez zainstalowany na tym etapie kocioł parowy, który umieszczony zostanie w miejscu jednego ze zlikwidowanych kogeneratorów. W ten sposób wykorzystana zostanie istniejąca na terenie zakładu sieć średniego i niskiego napięcia oraz węzeł cieplny. Cały gaz, spalany do chwili demontażu w jednostkach kogeneracyjnych, zostanie skierowany do przygotowanej w etapie pierwszym już gotowej i kompletnej instalacji uszlachetniania biogazu. W taki sposób łącznie w instalacji tej uzdatniane będzie do 15 mln m³ surowego biogazu i w rezultacie uzyskane zostanie łącznie do 12 mln m³ biometanu.

Instalacja oczyszczania biogazu i sprężania biometanu zainstalowana zostanie na płycie fundamentowej o powierzchni 1600 m², składająca się z następujących modułów:

- oczyszczania biogazu,
- skraplania biometanu,
- magazynowania i odbioru biometanu,
- odzysku CO₂.

Wyprodukowany biometan będzie spełniał standardy jakości wymagane przez operatorów sieci (będzie mógł być sprzedany do sieci gazowej). Dwutlenek węgla przez chłodzenie i sprężenie zostanie skroplony i będzie mógł zostać sprzedany jako produkt (do przemysłu spożywczego lub chłodniczego).

Teren przewidziany pod realizację inwestycji zajmie około 5 ha. Łączna powierzchnia ww. działek wynosi 7,0619 ha.

Na gruntach, na których ma zostać zrealizowana inwestycja, aktualnie zlokalizowane są obiekty budowlane stanowiące instalację biogazowni w skład, której wchodzi: trzy komory fermentacyjne, blok uzdatniania biogazu, pochodnia spalania awaryjnego, zbiornik mieszający szt. 1, zbiorniki buforowe szt. 3, budynek przyjęcia odpadów poubojowych i ich sterylizacji wraz z myjnią i zapleczem socjalno-biurowym i sterownią, wytwornica pary, wymiennik ciepła, trzy kogeneratory w obudowie kontenerowej, trafostacja, budynek techniczny - przepompownia, zamknięte zbiorniki magazynowe odpadów fermentacyjnych - laguny, biofiltr - w zabudowie kontenerowej. Produkcja biogazu jest oparta na dwustopniowej fermentacji. W procesie fermentacji przeprowadzonej przez bakterie metanogenne powstaje biogaz (o zawartości 58-64 % biometanu i 36-42 % dwutlenku węgla) oraz nawóz organiczny z przefermentowanego substratu. W procesie fermentacji metanowej zachodzącej w biogazowni produktami końcowymi są: biogaz i substancja pofermentacyjna. Wyprodukowany biogaz, po usunięciu siarkowodoru, jest kierowany na moduły kogeneracyjne, w których energia chemiczna biogazu ulega konwersji na energię elektryczną oraz ciepłą. Część tej energii jest przeznaczana na pokrycie potrzeb własnych, pozostała sprzedawana jest odbiorcom zewnętrznym.

Jak wynika z przedłożonej dokumentacji oraz ogólnodostępnych materiałów kartograficznych (www.geoserwis.gdos.gov.pl/mapy/), najbliższa zabudowa mieszkaniowa chroniona akustycznie w myśl rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. z 2014 r., poz. 112), położona od granicy zakładu, znajduje się w odległości około 19 m - działka ew. nr 55/6 obręb Buczek, gmina Jeżewo. Nie przewiduje się pogorszenia warunków mieszkaniowych w wyniku realizacji zamierzenia.

Teren przeznaczony pod inwestycję nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Część działki o nr ewidencyjnym 55/8 obręb Buczek, gmina Jeżewo, na której nie jest planowane niniejsze przedsięwzięcie objęta jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, przyjętym uchwałą nr XXIII/176/2020 Rady Gminy Jeżewo z dnia 18 czerwca 2020 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania

przestrzennego dla części obrębu ewidencyjnego Buczek, gmina Jeżewo, oznaczonym symbolem 69R – tereny rolnicze.

Teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie znajduje się na terenach podlegających ochronie przyrody, w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 916). Działki inwestycyjne zlokalizowane są na Obszarze Specjalnej Ochrony Natura 2000 Bory Tucholskie PLB220009, dla którego obowiązuje plan ochronny. Przedmiotowe przedsięwzięcie na etapie realizacji i eksploatacji przy zastosowaniu odpowiednich działań ochronnych nie wpłynie negatywnie na plan ochronny przewidziany dla tego obszaru.

Dla planowanej inwestycji brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na skalę i położenie w centralnej Polsce.

Wójt Gminy Jeżewo
/-/ Maciej Rakowicz