



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W BYDGOSZCZY**

Bydgoszcz, dnia 28 grudnia 2022 r.

WOO.4220.554.2022.MD1.8

POSTANOWIENIE

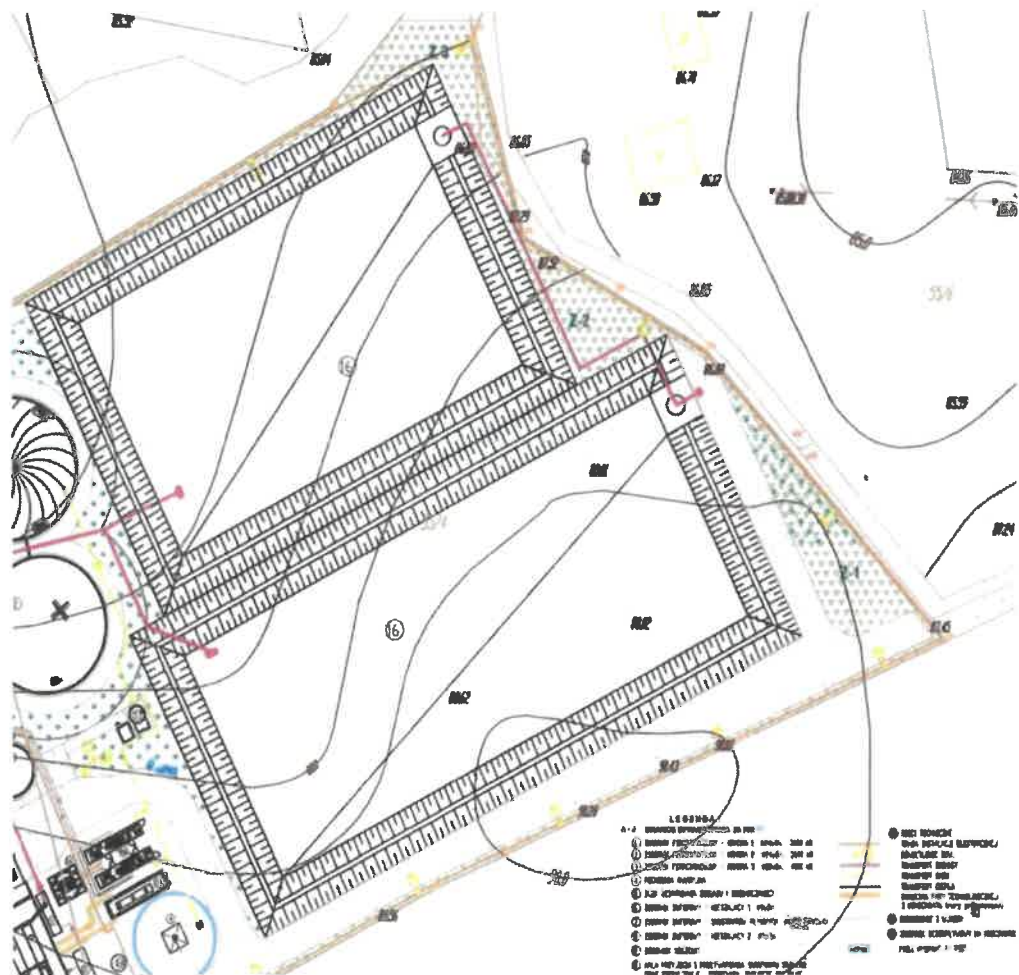
Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1 oraz ust. 3 a i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), dalej zwanej uouioś, w związku z art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.) dalej Kpa, a także § 3 ust. 2 pkt 2, w związku z oraz § 3 ust. 1 pkt 82 oraz § 3 ust. 1 pkt 37 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), nawiązując do pisma Wójta Gminy Jeżewo z dnia 31 maja 2022 r. (wpływ: 02.06.2022 r.), znak: RRiB.6220.8.2.2022, po przeanalizowaniu wniosku w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia (uzup.: 20.10.2022 r. i 01.12.2022 r.), w skrócie Kip, który złożył Pan Stanisław Kryszewski - Pełnomocnik Inwestora firmy BIOUTIL Sp. z o.o.,

- I. Wyrażam opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na modernizacji i rozbudowie instalacji biogazowni zlokalizowanej na działce nr ew. 55/4, 55/7 i 55/8 obręb Buczek, gmina Jeżewo, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.
- II. Zgodnie z treścią art. 64 ust. 3a uouioś wskazuję:
 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 prowadzić 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.
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) 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).
 - 3) 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),
- 4) 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.

Uzasadnienie

Wójt Gminy Jeżewo, wnioskiem z dnia 31 maja 2022 r. (wpływ: 02.06.2022 r.), znak: RRB.6220.8.2.2022, zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, z prośbą o wyrażenie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na modernizacji i rozbudowie instalacji biogazowni zlokalizowanej na działce nr ew. 55/4, 55/7 i 55/8 obręb Buczek, gmina Jeżewo.

Rodzaj, parametry techniczne inwestycji zaliczają ją do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w rozporządzeniu Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w:

- § 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, 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”.

W odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 uouioś, tutejszy Organ przeanalizował rodzaj i charakter planowanego przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie, zważywszy na możliwe zagrożenia dla środowiska, jak również rodzaj i skalę możliwego oddziaływania.

Przedmiotem inwestycji jest modernizacja i rozbudowa 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 mieszałką 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 włączaniu 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,
- 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 polegać na uruchomieniu biometanowni, umożliwiającej uszlachetnianie biogazu do biometanu i skraplaniu go na miejscu lub włączaniu 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 ciepłny. Cały gaz, spalany do chwili demontażu w jednostkach kogeneracyjnych, zostanie skierowany do przygotowanej w etapie pierwszym już gotowej i kompletnej instalacji uszlachetniania biogazu. W ten 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).

Dla terenu działki nr 55/8 obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego przyjęty 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 (Dz. Urz. Woj. Kuj.-Pom. z 2020 r. poz. 3229). Działka nr 55/8 znajduje się na terenie oznaczonym symbolem 69R – tereny rolnicze. Dla pozostałych działek nie został uchwalony miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

W postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zagadnieniem podstawowym, warunkującym możliwość dalszego prowadzenia postępowania jest kwestia ustalenia, czy planowane przedsięwzięcie jest zgodne z zapisami obowiązującego na danym obszarze aktu prawa miejscowego. Stwierdzenie zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego stanowi podstawowe kryterium dla dalszej oceny wpływu przedsięwzięcia na środowisko. Zgodnie bowiem z art. 80 ust. 2 uouioś, właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji zamierzenia z zapisami aktu prawa miejscowego.

W związku z powyższym ostateczną weryfikację zgodności realizacji zamierzenia z zapisami ww. miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dokona Wójt Gminy Jeżewo przed wydaniem rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie.

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 rejonie projektowanego zadania nie występują obszary: siedliska łąkowe oraz ujścia rzek; wybrzeży i środowisko morskie; górskie lub leśne; objęte ochroną, w tym strefy ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych; o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne; przylegające do jezior; jak również uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. Inwestycja znajduje się w terenie o małej gęstości zaludnienia.

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.

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

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.

Ścieki socjalno-bytowe odprowadzane będą tak jak obecnie do szczelnego zbiornika bezodpływowego. W ramach działalności nie będą wytwarzane ścieki przemysłowe.

Wody opadowe i roztopowe z nowoprojektowanych terenów utwardzonych przewiduje się odprowadzać do rowu, po podczyszczeniu w separatorze koalescencyjnym.

Zgodnie z art. 81 ust. 3 ustawy 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).

Zamierzenie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW200028, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Stan ilościowy chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Zamierzenie znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym europejskim kodem PLRW200018294749 - Sobina, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego stanu ekologicznego i co najmniej dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Teren omawianego zamierzenia zlokalizowany jest poza granicami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych oraz poza strefami ochrony wód.

Mając na uwadze charakter zamierzenia, a także przyjęte zabezpieczenia stwierdzono, że nie przyczyni się ono do zanieczyszczenia wód podziemnych i powierzchniowych, a więc nie ograniczy możliwości osiągnięcia celów środowiskowych zawartych w planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Podczas prowadzenia prac 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.

Najbliżej położone od granic zakładu, tereny podlegające ochronie akustycznej to:

1. tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej zlokalizowane na działkach ewidencyjnych:
 - nr 55/6 – około 19 m,
 - nr 66/1 – około 164 m,
 - nr 67/3 – około 218 m,
 - nr 63/1 – około 224 m,
 - nr 57 – około 320 m,
 - nr 60 – około 325 m,
2. tereny zabudowy mieszkaniowej zagrodowej zlokalizowane na działkach ewidencyjnych:
 - nr 69/2 – około 268 m,
 - nr 103 – około 390 m.

Obecnie głównymi źródłami hałasu na terenie biogazowni są:

1. Źródła stacjonarne:
 - 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,
2. Źródła niestacjonarne – 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).

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.

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.

BIOUTIL Sp. z o.o. posiada pozwolenie zintegrowane 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 Jezewo, powiat świecki, wydane przez Starostę Świeckiego.

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-ciepłych,
- biofiltr oczyszczający powietrze odlotowe i eliminacji odorów z hali przyjęć odpadów poubojowych.

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

Z kolei w etapie drugim z użytkowania wyłączone 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 wywożących 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.

Objektami 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 złownych. Odzysk biogazu z lagun wyeliminuje emisję substancji złownych, 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 niezorganizowanej substancji złownych 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 pryzmy szczelnie przykrytej minimum dwiema warstwami specjalistycznej folii dociążonej obciążnikami,
- spalanie wytworzonego w biogazowni biogazu w 3 modułach prądowo-ciepłny,
- stosowanie płomienia awaryjnego spalającego biogaz (pochodni), która działa w przypadku awarii modułów prądowo-ciepłnych,
- rozładunek, magazynowanie, jak i całość procesu obróbki substratów wymagających obróbki termicznej (pasteryzacji bądź sterylizacji) odbywa się w zamkniętej hali procesowej, w której poprzez wentylacje mechaniczną zapewniono lekkie podciśnienie

zapobiegające niekontrolowanemu wydostawaniu się powietrza złowonnego 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 (zieleń oznaczona w dokumentacji symbolem Z-1). Przewiduje się nasadzenia roślinności na długości ok. 42 m i powierzchni ok. 267 m² (zieleń oznaczona symbolem Z-2) oraz na długości ok. 70 m i powierzchni ok. 315 m² (zieleń oznaczona symbolem Z-3).

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

W dniu 22 czerwca 2020 r. Sejmik Województwa Kujawsko-Pomorskiego uchwalił nowy program ochrony powietrza dla strefy kujawsko-pomorskiej (uchwała nr XXIII/340/20 z dnia 22.06.2020 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).

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.

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.

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.

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 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.

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, wynikającymi z art. 52 ww. ustawy o ochronie przyrody, np. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzenie gniazd, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody.

Analizując wpływ zamierzenia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu należy stwierdzić, że 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.

Na etapie opiniowania zamierzenia, 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.

Uznano, iż zastosowanie prawidłowych rozwiązań projektowych, technicznych i technologicznych, zachowanie podstawowych zasad sztuki budowlanej, właściwa organizacja prac budowlanych zapewni ochronę środowiska na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji.

W związku z powyższym, biorąc pod uwagę lokalizację, zakres i planowany sposób realizacji i eksploatacji inwestycji, w oparciu o art. 63 ww. uouioś, tut. Organ nie stwierdził

potrzeby przeprowadzenia dla przedmiotowego przedsięwzięcia oceny oddziaływania na środowisko, a tym samym sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Pouczenie

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Bydgoszczy

Szymon Kosmański
/-podpisano elektronicznie/

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Jezewo
2. Pan Stanisław Kryszewski, Pełnomocnik, Zakład Sozotechniki Sp. z o.o., ul. Bernardyńska 3, 85-029 Bydgoszcz

Sprawę prowadzi: Marta Dybicz, tel.: 52 50-65-666, wew. 6041, e-mail: marta.dybicz@bydgoszcz.rdos.gov.pl

