

IG.6220.7.2023.MS

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 6, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 art. 85 ust.1, ust. 2 pkt. 2, ust. 3 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 2023r. poz. 1094 z późn. zm.), a także § 3 ust. 1 pkt. 47, pkt. 54 lit. b, pkt. 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 z późn. zm.) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023r. poz. 775 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku PBE GEN 1 Sp. z o.o., 04-187 Warszawa, ul. Marii Rodziewiczówny 1/262 w imieniu której działa pełnomocnik Pan Michał Orzechowski

STWIERDZAM

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowa instalacji odnawialnych źródeł energii do produkcji biometanu z biogazu rolniczego - biogazowni o wydajności do 5,6 mln m³ biometanu netto wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 20/1 w obrębie Hożna” do realizacji na działce o nr ewid. 20/1 obręb 0015 Hożna, gmina Michałowo pow. białostocki, woj. podlaskie.

I. Określam warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

1. Rodzaj oraz maksymalne ilości odpadów przetwarzanych w procesie R3 w instalacji:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Maksymalna masa odpadów przetwarzanych w okresie roku [Mg]*	
			1 moduł	2 moduły
1.	02 01 01	Osady z mycia i czyszczenia	1 500	3 000
2.	02 01 03	Odpadowa masa roślinna	20 000	40 000
3.	02 01 06	Odchody zwierzęce	50 000	100 000
4.	02 03 01	Szłamy z mycia, oczyszczania, obierania, odwirowywania i oddzielania surowców	1 500	3 000
5.	02 03 04	Surowce i produkty nie nadające się do spożycia i przetwórstwa	10 000	20 000
6.	02 03 80	Wytłoki, osady i inne odpady z przetwórstwa produktów roślinnych (z wyłączeniem 02 03 81)	15 000	30 000
7.	02 03 81	Odpady z produkcji pasz roślinnych	2 000	4 000
8.	02 04 80	Wysłodki	60 000	80 000
9.	02 05 01	Surowce i produkty nieprzydatne do spożycia oraz przetwarzania	15 000	30 000
10.	02 05 80	Odpadowa serwatka	5 000	10 000
11.	02 06 01	Surowce i produkty nieprzydatne do spożycia i przetwórstwa	3 000	5 000
12.	02 06 80	Nieprzydatne do wykorzystania tłuszcze spożywcze	3 000	5 000
13.	02 07 01	Odpady z mycia, oczyszczania i mechanicznego rozdrabniania surowców	3 000	5 000
14.	02 07 04	Surowce i produkty nieprzydatne do spożycia i przetwórstwa	3 000	5 000

15.	02 07 80	Wytłoki, osady moszczowe i pofermentacyjne, wywary	10 000	20 000
16.	16 03 80	Produkty spożywcze przeterminowane lub nieprzydatne do spożycia	7 000	10 000

* łącznie w ciągu roku nie więcej niż 150 000 Mg odpadów.

2. Maksymalną wielkość produkcji biometanu utrzymywać na poziomie nie wyższym niż 5 600 000 m³/rok.
3. Eksploatacja biogazowni nie może powodować przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem, do którego inwestor posiada tytuł prawny.
4. Substraty płynne magazynować w szczelnym i zamkniętym zbiorniku o pojemności minimalnej 800 m³.
5. Substraty stałe magazynować w szczelnym i zamkniętym bądź przykrytym silosie o pojemności minimalnej 4200 m³.
6. Przetwarzane i wytwarzane odpady magazynować zgodnie z obowiązującymi przepisami szczegółowymi w tym zakresie.
7. Gnojowicę transportować w szczelnych cysternach lub beczkowszach.
8. Wytwarzane odpady ewidencjonować w zakresie ich ilości i jakości.
9. Wytwarzane odpady przeznaczone do odzysku lub unieszkodliwienia przekazywać odbiorcom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie gospodarowania odpadami.
10. Odcieki z silosów magazynowych kierować do procesu fermentacji.
11. Wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych, dróg wewnętrznych, parkingów oraz dachów budynków i wiat oczyszczać w separatorze substancji ropopochodnych zamontowanym na sieci kanalizacji deszczowej. Oczyszczone wody opadowe kierować do zbiornika wód opadowych (zbiornika retencyjnego).
12. Powstały w wyniku fermentacji biogaz kierować na stację osuszania i odsiarczania, a następnie na węzeł oczyszczania do biometanu.
13. Zaprojektować pochodnię awaryjną do ewentualnego spalania biogazu.

UZASADNIENIE

W dniu 25.09.2023r. Prezydent Miasta Białegostoku pismem znak: DOŚ-II.6220.55.2023 z dnia 21 września 2023r. przekazał według właściwości wniosek z dnia 08.09.2023r. (uzupełniony w dniu 08.12.2023r.) PBE GEN 1 Sp. z o.o., 04 – 187 Warszawa, ul. Marii Rodziewiczówny 1/262 w imieniu której działa pełnomocnik Pan Michał Orzechowski o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „*Budowa instalacji odnawialnych źródeł energii do produkcji biometanu z biogazu rolniczego - biogazowni o wydajności do 5,6 mln m³ biometanu netto wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 20/1 w obrębie Hoźna*” do realizacji na działce o nr ewid. 20/1 obręb 0015 Hoźna, gmina Michałowo pow. białostocki, woj. podlaskie.

Dla terenu, na którym zlokalizowane jest ww. przedsięwzięcie brak jest obowiązującego planu zagospodarowania przestrzennego a przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze objętym ochroną Natura 2000. Inwestycja zlokalizowana jest w obrębie korytarzy ekologicznych Dolina Narwi Środkowy GKPn-23 oraz Dolina Górnej Narwi GKPn-23A.

W załączniku graficznym „zmiana miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego gminy Michałowo lokalizacja podlaskiego regionalnego lotniska w rejonie wsi Topolany – Potoka – Tylwica” do Uchwały Nr XXXIX/201/2002 Rady Gminy Michałowo z dnia 09 października 2002 roku w sprawie zmiany miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego Gminy Michałowo w części dotyczącej lokalizacji podlaskiego lotniska regionalnego na terenach wsi: Topolany – Potoka – Tylwica teren, na którym zlokalizowane jest ww. przedsięwzięcie położony jest poza strefą podejść do lotniska z ograniczeniem wysokości nowej zabudowy 222 m n.p.m. (4 OWZ).

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji odnawialnych źródeł energii do produkcji biometanu z biogazu rolniczego – biogazowni o wydajności do 5,6 mln m³ biometanu wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycja zostanie zlokalizowana na działce nr 20/1, obręb 0015 Hoźna, gmina Michałowo, powiat białostocki, województwo podlaskie.

Działka na której planowana jest realizacja inwestycji jest niezabudowana i stanowią ją grunty orne lasy oraz łąki.

Powierzchnia całkowita działki wynosi 8 ha. Na działce znajdują się sieci uzbrojenia terenu tj. sieć wodociągowa i elektroenergetyczna. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa z budynkami

gospodarczymi oddalona jest o 590 m na południe od działki inwestycyjnej. W najbliższym otoczeniu inwestycji nie występują ujęcia wód komunalnych.

Przedsięwzięcie swoim zakresem obejmuje w szczególności następujące elementy:

- węzeł przywozu, rozładunku i składowania substratów,
- węzeł przygotowania i podawania substratów,
- węzeł fermentacji,
- węzeł separacji i zawracania,
- węzeł magazynowania i odbioru pofermentu,
- węzeł biogazu,
- węzeł biometanu,
- węzeł kogeneracji i produkcji ciepła,
- system sterowania, kontroli i monitoringu instalacji,
- część administracyjno-socjalną,
- niezbędne instalacje (m.in. wodociągową, kanalizacyjną, grzewczą, deszczową, gazową, pneumatyczną, elektroenergetyczną),
- instalację p.poż i odgromową,
- tereny utwardzone (drogi wewnętrzne, place manewrowe, parkingi, chodniki),
- ogrodzenie terenu,
- system monitoringu i oświetlenia.

Planowana instalacja będzie składać się z 2 modułów. W skład każdego modułu wchodzi następujące elementy:

- silos na substraty stałe,
- zbiorniki na substraty płynne,
- zbiornik retencyjny,
- separatory substancji ropopochodnych,
- podajniki substratów stałych,
- pompownie,
- zbiorniki fermentacyjne,
- instalacja separacji pofermentu,
- zbiorniki pofermentacyjne,
- nalewaki,
- miejsce przechowywania frakcji stałej pofermentu,
- stacja uzdatniania biogazu,
- kogenerator,
- rozdzielnia ciepła,
- kotłownia biogazowa,
- awaryjna pochodnia biogazu,
- rozdzielnia automatyki i sterowania.

Ponadto wspólnymi elementami dla całej biometanowni (obu modułów) będą:

- budynek obsługi,
- wagi samochodowe,
- budynek magazynowo – garażowy,
- stacja trafo,
- awaryjno – rozruchowy agregat prądotwórczy,
- główna rozdzielnia sterowania i automatyki,
- wiaty śmietnikowe na odpady komunalne,
- zbiornik na nieczystości ciekłe,
- zabezpieczenie przeciwpożarowe (zbiorniki przeciwpożarowe, studnie ssawne, miejsce do pobierania wody na cele p.poż/sieć wodociągowa przeciwpożarowa wraz z instalacją hydrantową),
- instalacja oczyszczania biogazu do biometanu,
- instalacja skraplania bio LNG i CO₂,
- instalacja odbioru biometanu,
- mikrostacja tankowania pojazdów obsługi.

Substratem do produkcji biogazu będą: odchody zwierzęce stałe (pomiot kurzy, obornik świński, obornik bydły, itp.), substraty pochodzenia rolno-spożywczego (m.in. wysłodki buraczane, kiszonki traw i kukurydzy, pozostałości przetwarzania ziemniaków, odpady rolno-spożywcze, itp.), odpady

przemysłu spożywczego (m.in. odpady czekoladowe, tłuszcze, itp.) oraz substraty płynne: gnojowica; inne substraty pochodzące z przetwórstwa spożywczego (m.in. serwatka, wywar pogorzelniany itp.).

Biogaz będzie produkowany przez 8760 h w roku. Zapotrzebowanie na ciepło (do ogrzania zbiorników fermentacyjnych) zostanie pokryte z ciepła uzyskanego w procesie kogeneracji oraz z kotłów gazowych zasilanych biogazem. W przypadku awarii instalacji i braku możliwości odbioru biogazu przez węzeł biometanu, przewidziano awaryjną pochodnię bezpieczeństwa, która spali nadwyżkę biogazu zabezpieczając atmosferę przed emisją metanu.

Maksymalna sumaryczna roczna ilość substratów w tym odpadów w zmiennych proporcjach będzie wynosić łącznie 150 000 Mg/rok co daje średnio 410 Mg/dobę.

Większość substratów (tj. kiszonka kukurydzy, odpady owocowo-warzywne) zostanie podana do 2 podajników substratów stałych (na każdy moduł) łyżką ładowarki. Podajniki substratów stałych mogą zostać wyposażone w maceratory, które rozdrobnią substrat przed podaniem do zbiorników fermentacyjnych. Substraty płynne zostaną przepompowane do zbiorników fermentacyjnych przy pomocy dedykowanych do tego celu pomp.

Planowana biometanownia opiera się na technologii ciągłej fermentacji metanowej, zgodnie z zasadą procesu przepływowo-retencyjnego. Technologia będzie polegała na fermentacji metanowej substratów organicznych, głównie kiszonki z wysłodków buraczanych, kukurydzy i gnojowicy oraz odpadów z produkcji rolnej. Bezpośrednim efektem prowadzonego procesu będzie produkcja wysokoenergetycznego biogazu, w skład którego będzie wchodził przede wszystkim metan i dwutlenek węgla oraz w niewielkim zakresie inne gazy niepożądane w tym siarkowodór i amoniak. Parametry fermentacji:

- temperatura wewnątrz zbiorników fermentacyjnych powinna mieścić się w przedziale 38-40°C (fermentacja mezofilna),
- pH w zbiornikach powinno być neutralne około 7,
- masa fermentacyjna musi być homogenizowana na bieżąco,
- hydrauliczny czas retencji - zależny od fermentującego substratu (dla przykładowego miksu substratowego czas retencji wynosi około 60 dni).

Zbiorniki fermentacyjne wykonane będą z żelbetu jako szczelne oraz obudowane warstwą izolacji i blachą. Zbiorniki zostaną wyposażone w:

- instalację grzewczą, która utrzymuje zadaną temperaturę procesu; w skład instalacji grzewczej wchodzi stalowe kręgi grzewcze zabudowane w wewnętrznej, dolnej części zbiornika oraz wykonane z materiału niereagującego chemicznie z masą fermentacyjną,
- szczelne dachy dwumembranowe, stanowiące zbiornik gazu i osłonę zewnętrzną,
- gazowe zawory bezpieczeństwa i mosty gazowe łączące przestrzenie gazowe zbiorników fermentacyjnych,
- systemy pomiarowe, służące do monitorowania objętości i ciśnienia biogazu, temperatury, poziomu oraz pH masy fermentującej, wypienienia,
- awaryjną stację odbioru pofermentu,
- okna rewizyjne (min. 2 szt. na zbiornik), wyposażone w wycieraczki, które umożliwiają obserwację procesu,
- podesty,
- system mieszadeł, który utrzymuje masę fermentującą w ciągłym ruchu, celem utrzymania jednolitej temperatury w zbiorniku; zapobiegają również sedymentacji.

Masa fermentująca będzie przepompowywana pomiędzy zbiornikami fermentacyjnymi za pomocą przeznaczonych dla tego celu pomp.

Biogaz zbierany jest stalowymi przewodami gazowymi prowadzonymi w ziemi ze spadkiem w kierunku studni kondensatu. Biogaz płynąc rurociągiem gazowym podziemnym schładza się i wytrąca kondensat. Kondensat zbierany jest w studni kondensatu, w której instalacje projektuje się na zasadzie syfonu, uniemożliwiającego wydostanie się biogazu. W studni kondensatu zamontowano czujnik metanu. Kondensat odpompowany jest do zbiorników fermentacyjnych. Biogaz jest kierowany na stację osuszania i odsiarczania, a następnie na węzeł oczyszczania do biometanu, gdzie specjalne filtry membranowe oddzielają dwutlenek węgla, zwiększając zawartość metanu w biogazie. Biometan następnie skierowany zostanie do skraplarki, gdzie urządzenie skropi biometan do bioLNG do ciśnienia 2-4 bary. BioLNG zostanie zmagazynowane w zbiorniku kriogenicznym o pojemności 49 m³, co umożliwi sprzedaż skumulowanego i skompresowanego gazu w godzinach szczytu.

Biometan będzie skroplony i sprzedany w formie bio-LNG lub bio-CNG lub zatłaczany do sieci gazowej. Planuje się produkcję około 830 – 880 m³ biogazu na godzinę (na 1 moduł) co rocznie wynosi około 7,25 mln m³ biogazu o zawartości około 55% metanu (CH₄).

W przypadku awarii instalacji i braku możliwości odbioru biogazu przez węzeł biometanu, przewidziano awaryjną pochodnię bezpieczeństwa, która spali nadwyżkę biogazu zabezpieczając atmosferę przed emisją metanu.

Z uwagi na charakter pochodzenia substratów (odpadów) i wykorzystania tych substratów do produkcji biogazu, planowany proces wytwarzania biogazu zaliczono do procesów związanych z odzyskiem odpadów. Przedmiotowy proces jest związany z odzyskiem R3 Recykling lub odzysk substancji organicznych, które nie są stosowane jako rozpuszczalniki (w tym kompostowanie i inne biologiczne procesy przekształcania) zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587 ze zm.).

Po fermentacji masa zostaje przepompowana do zbiorników pofermentacyjnych, które wykonane będą z żelbetu jako szczelne oraz obudowane warstwą izolacji i blachą. Poferment zostanie poddany odzyskowi R10. Sucha frakcja pofermentu będzie magazynowana w specjalnie wyznaczonym miejscu. Magazyn frakcji suchej pofermentu będzie miejscem utwardzonym i nieprzepuszczalnym (silos lub płyta betonowa), wyposażonym w instalację odciekową, umożliwiającą zawrótce ewentualnych odcieków do procesu.

Z uwagi iż, substraty wykorzystywane w przedmiotowej biogazowni stanowić będą substraty wymienione w Rozporządzeniu Ministra Rolnictwa i Rozwoju Wsi z dnia 12 października 2023r. w sprawie szczegółowej listy substratów możliwych do wykorzystania w biogazowni rolniczej (Dz. U. z 2023r., poz. 2230) oraz odpady o kodzie 16 03 80 *Produkty spożywcze przeterminowane lub nieprzydatne do spożycia*, nie ujęte w ww. rozporządzeniu, masa pofermentacyjna może zostać uznana za odpady, może zostać zakwalifikowana, jako produkt uboczny lub produkt powstały w wyniku utraty statusu lub stanowić gotowy produkt pofermentacyjny.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie poziomu hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza. Oddziaływania te będą jednak miały charakter krótkotrwały i nie spowodują zmiany istniejącego stanu środowiska na tym terenie. Prace budowlane będą wykonywane w porze dziennej przy wykorzystaniu sprawnych maszyn i urządzeń. Ścieki bytowe odprowadzane będą do zamkniętych zbiorników przenośnych toalet typu TOI-TOI. Powstające odpady gromadzone będą selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewniony zostanie ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty.

Na etapie eksploatacji inwestycji zastosowane rozwiązania będą gwarantowały zachowanie wszelkich norm jakości środowiska w zakresie klimatu akustycznego, jakości powietrza, uciążliwości zapachowej oraz pól elektromagnetycznych w myśl obowiązujących przepisów prawa w tym zakresie.

Głównymi źródłami emisji substancji zanieczyszczających do środowiska z terenu analizowanego przedsięwzięcia będzie węzeł kogeneracyjny, pochodnie awaryjne oraz kotły spalające biogaz. Dodatkowym źródłem emisji tlenu węgla i siarkowodoru będą komory fermentacyjne, z których w czasie normalnego funkcjonowania uwalniają się śladowe ilości powstającego biogazu. Substrat płynny będzie przechowywany w szczelnych zbiornikach z żelbetowym płaskim dachem. Zbiornik ten będzie posiadał wywiewkę, w której będzie znajdował się filtr węglowy ograniczający emisję odorów. Substrat stały będzie przechowywany w szczelnych, żelbetowych silosach. Proces fermentacji będzie odbywał się w szczelnych zbiornikach wyposażonych w dach membranowy ze zbiornikami na biogaz. Ze względu na hermetyzację procesu fermentacji oraz prawidłowo prowadzoną eksploatację instalacji, bioelektrownia do produkcji biometanu nie powinna powodować uciążliwości zapachowych.

Źródłami hałasu na terenie planowanej inwestycji będą: transport samochodowy oraz praca urządzeń elektromechanicznych wchodzących w skład biogazowni. Przewidywane natężenie ruchu będzie wynosiło około 33 pojazdy ciężarowe oraz 8 beczkowsów na substraty płynne i wodę w ciągu doby. Transport substratów odbywać się będzie wyłącznie w porze dziennej. Jak wynika z karty informacyjnej przedsięwzięcia funkcjonowanie inwestycji nie będzie źródłem ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska.

Ścieki socjalno-bytowe w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia będą odprowadzane bezpośrednio do projektowanego bezodpływowego zbiornika, zlokalizowanego na działce inwestycyjnej.

Wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych, dróg wewnętrznych, parkingów oraz dachów budynków i wiat zostaną zebrane przez system kanalizacji deszczowej oraz oczyszczone w separatorze substancji ropopochodnych zamontowanym na sieci kanalizacji deszczowej. Oczyszczone wody opadowe kierowane będą do zbiornika wód opadowych (zbiornika retencyjnego), skąd mogą zostać zawrócone do procesu technologicznego. Zbiornik retencyjny zostanie wykonany jako podziemny szczelny. Wody opadowe i roztopowe z dachów zbiorników, kontenerów itp. zostaną odprowadzone na tereny biologicznie czynne.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie przekroczy dopuszczalnych norm i standardów jakości środowiska poza granicami terenu, do którego Inwestor posiada tytuł prawny.

Pismem z dnia 15.12.2023r. znak: IG.6220.7.2023.MS strony zostały zawiadomione o wszczęciu postępowania administracyjnego w powyższej sprawie i możliwości zapoznawania się z zebranymi dowodami, materiałami i żądaniami.

Na podstawie § 3 ust. 1 pkt. 47, pkt. 54 lit. b, pkt. 82 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.) przedsięwzięcie zaliczane jest do inwestycji mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których może być wymagane sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W związku z powyższym zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn. zm.) Burmistrz Michałowa w dniu 15.12.2023r. zwrócił się o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby opinii, co do zakresu raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Po przeanalizowaniu wniosku wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku pismem znak: WOOŚ.4220.543.2023.KW z dnia 28 grudnia 2023r. wezwał inwestora do uzupełnienia braków w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 09.01.2024r. (pismem z dnia 05.01.2024r.) inwestor przesłał uzupełnienie w przedmiotowej sprawie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku postanowieniem Nr WOOŚ.4220.543.2023.KW z dnia 22 stycznia 2024r. po przeanalizowaniu danych przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia stwierdził, iż:

- planowane przedsięwzięcie nie przyczyni się do kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie;
- w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia przewiduje się wykorzystanie energii elektrycznej oraz ciepłej, wody;
- przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii – przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w Rozporządzeniu 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).

Realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie stanowi zagrożenia dla środowiska, w tym również przy: istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych. Wnioskowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno – błotnych, na obszarach przylegających do jezior i obszarach wybrzeży, na obszarach górskich i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie będzie również realizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz na uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Planowane przedsięwzięcie jest położone poza terenem objętym ochroną na mocy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r., poz. 1336 ze zm.). Planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary Natura 2000 w odniesieniu do siedlisk przyrodniczych oraz gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony wyznaczono te obszary.

Przedsięwzięcie położone jest obrębie korytarzy ekologicznych Dolina Narwi Środkowy GKPN-23 oraz Dolina Górnej Narwi GKPN-23A. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie dojdzie do zaburzenia ciągłości korytarzy ekologicznych. Przedsięwzięcie nie będzie tworzyło nowych barier ekologicznych oraz nie zaburzy podstawowej funkcji korytarzy ekologicznych, korytarze ekologiczne nadal będą pełniły funkcję łączników między obszarami węzłowymi. Poszczególne elementy układów ekologicznych nie zostaną w sposób istotny zmodyfikowane.

Wnioskowane przedsięwzięcie nie będzie powodować kumulacji oddziaływań z innymi przedsięwzięciami. W wyniku realizacji przedsięwzięcia nie istnieje ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej i budowlanej.

Przedsięwzięcie nie wykazuje wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe, gdyż nie jest zlokalizowane na terenach osuwisk mas ziemnych oraz zagrożonych powodzią. Planowane zamierzenie inwestycyjne jest inwestycją o znaczeniu lokalnym i nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Po przeanalizowaniu całości materiału w przedmiotowej sprawie, biorąc pod uwagę rodzaj i skalę inwestycji oraz uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po przeanalizowaniu wniosku wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białymstoku pismem znak: NZ.7040.2.2024 z dnia 02 stycznia 2024r. wezwał inwestora do uzupełnienia braków w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 11.01.2024r. (pismem z dnia 08.01.2024r.) inwestor przesłał uzupełnienie w przedmiotowej sprawie.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Białymstoku opinią nr 29/NZ/2024 znak: NZ.7040.2.2024 z dnia 19.01.2024r. stwierdził, iż w trakcie realizacji inwestycji będzie miała miejsce emisja zarówno zorganizowana, jak i niezorganizowana występująca na placu budowy oraz na obszarze budowy: gazów wylotowych z silników spalinowych maszyn i środków transportu, pyłu podczas prac ziemnych i w wyniku ruchu pojazdów po nieutwardzonych nawierzchniach. W otoczeniu dojdzie do wzrostu stężenia zanieczyszczeń powietrza w zakresie gazów spalinowych (szczególnie NO_x, SO_x, CO₂), produktów ścierania opon oraz klocków i tarcz hamulcowych (zawierających związki metali ciężkich oraz WWA). Hałas emitowany podczas prac budowlanych będzie miał charakter okresowy występujący jedynie do czasu zakończenia budowy. Związany będzie wyłącznie z pracą wykorzystywanych maszyn i urządzeń oraz ruchem pojazdów ciężarowych. Hałas, którego źródłem będzie praca sprzętu budowlanego oraz środków transportu w czasie budowy, posiadać będzie zasięg lokalny, lecz charakteryzować się będzie dużym natężeniem. Oddziaływanie na etapie realizacji inwestycji będzie miało charakter oddziaływania lokalnego, krótkotrwałego i przemijającego. Wymienione uciążliwości mogą być okresowo dokuczliwe.

Podczas eksploatacji inwestycji źródłami hałasu będzie hałas pochodzący z komunikacji oraz hałas pochodzący z funkcjonowania inwestycji tj. urządzeń technologicznych: kogeneratorów, pomp, zasuw, mieszadeł zanurzeniowych 4-6 sztuk na zbiornik, wentylatorów nadmuchowych dachów zbiorników, wentylatorów służących do wentylacji pomieszczeń i 6 ładowarek na cały zakład (3 na każdy moduł). Hałas pochodzący z komunikacji będą stanowiły: samochody osobowe – 10 pojazdów na dobę, samochody ciężarowe / cysterny - 33 pojazdy na dobę i beczkowsy na substraty płynne i wodę – ok. 8 pojazdów na dobę. Na etapie eksploatacji zgodnie z informacją zawartą w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie zostanie przekroczony dopuszczalny poziom hałasu dla omawianego terenu.

W trakcie eksploatacji inwestycji głównym źródłem zanieczyszczeń będą spaliny wydobywające się podczas pracy silników samochodów ciężarowych dostarczających substrat na teren biometanowni do produkcji biometanu, ładowarki uzupełniające podajniki substratów, wozy anemizacyjne odbierające poferment oraz samochody osobowe należące do pracowników. Ponadto emisje do powietrza będą powodowały źródła w postaci zorganizowanej, tj. kogeneratory, pochodnie awaryjne oraz kotły spalające biogaz. Jak wynika z karty informacyjnej przedsięwzięcia nie przewiduje się jednak ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do atmosfery wynikających z funkcjonowania inwestycji.

Ponadto Inwestor zobowiązany jest do wdrażania nowych, czystszych technologii, aby zmniejszyć emisję zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego. Pracownicy zobowiązani będą do gaszenia pojazdów napędzanych silnikiem spalinowym podczas przerwy w pracy. Stosowane maszyny i urządzenia wyposażone w silniki spalinowe powinny charakteryzować się dobrym stanem technicznym i spełniać określone wymogi. Ponadto planowana inwestycja posiada 50% powierzchni biologicznie czynnej co ogranicza oddziaływanie zanieczyszczeń do atmosfery.

Substrat płynny będzie przechowywany w szczelnych zbiornikach z żelbetowym płaskim dachem. Zbiornik ten będzie posiadał wywiewkę, w której będzie znajdował się filtr węglowy ograniczający emisję odorów. Substrat stały będzie przechowywany w szczelnych, żelbetowych silosach. Substrat w silosie będzie zabezpieczony folią lub kilkucentymetrową warstwą odseparowanego pofermentu, celem ograniczenia odorowości. Na terenie instalacji może być wyczuwalny zapach substratów jedynie podczas załadunku silosów oraz podajników substratów.

Proces fermentacji będzie odbywał się w szczelnych zbiornikach wyposażonych w dach membranowy ze zbiornikami na biogaz, co gwarantuje szczelność i niezawodność przebiegu procesu. Ze względu na hermetyzację procesu fermentacji oraz prawidłowo prowadzoną eksploatację instalacji, bioelektrownia do produkcji biometanu nie powinna powodować uciążliwości zapachowych oraz emisje zanieczyszczeń do powietrza nie powinny przekraczać wartości dopuszczalnych.

Ponadto najbliższa zabudowa mieszkaniowa z budynkami gospodarczymi oddalona jest w znacznej odległości 590 m na południe od działki inwestycyjnej, co oznacza, iż emitowany hałas nie powinien spowodować przekroczenia norm dopuszczalnych obowiązujących dla zabudowy

mieszkańcowi jednorodzinnej. Aby zminimalizować emisję hałasu do środowiska inwestor zobowiązany jest do wykorzystywania maszyn i urządzeń sprawnych i spełniających określone wymagania.

W ocenie organu, przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie szkodliwie oddziaływać na środowisko, w tym na zdrowie ludzi (nie będzie stwarzać uciążliwości w zakresie emisji substancji do powietrza i emisji hałasu, wykraczających poza dopuszczalne normy).

Uwzględniając powyższe, w ocenie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Białymstoku dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po przeanalizowaniu wniosku wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem znak: BI.ZZŚ.2.4901.360.2023.IK z dnia 03 stycznia 2024r. wezwał inwestora do uzupełnienia braków w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 17.01.2024r. (pismem z dnia 11.01.2024r.) inwestor przesłał uzupełnienie w przedmiotowej sprawie.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie opinią znak: BI.ZZŚ.2.4901.360.2023.IK z dnia 07 lutego 2024r. stwierdził, iż przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno – błotnych, innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane jest także poza strefami ujść wód, obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych oraz obszarami przylegającymi do jezior, poza obszarami górskimi. Teren inwestycji leży poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych GZWP. Planowana inwestycja znajduje się poza granicami obszarów chronionych, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r. poz. 1336 z późn. zm.), a także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, o którym mowa w art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne (Dz. U. z 2023r. poz. 1478 z późn. zm.).

Pod względem hydrograficznym planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły, w regionie wodnym Narwi, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Ruda” o kodzie: RW200010261349, której status określono jako naturalna część wód, stan oceniony został jako zły, a z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. W obrębie danej JCWP dominuje presja troficzna (źródła przemysłowe), presja hydromorfologiczna (budowle piętrzące - rzeki główne, budowle regulacyjne (opaski brzegowe, ostrogi, tamy podłużne) - rzeki główne), a także presja chemiczna (źródła rozproszone – rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski; rolnictwo, leśnictwo).

Celem środowiskowym na lata 2022-2027, określonym dla ww. jednolitej części wód zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300) jest głównie osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego poprzez zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, a także utrzymanie stanu chemicznego: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)]l poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stanu dobrego.

Ponadto planowane przedsięwzięcie położone jest w zlewni jednolitej części wód podziemnych PLGW200052, której stan ilościowy i stan chemiczny określono jako dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego jako niezagrożone. Celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia w celu ochrony środowiska gruntowo – wodnego maszyny i urządzenia dopuszczone do prac budowlanych będą posiadać należyty stan techniczny, bez możliwych wycieków substancji niebezpiecznych (ropopochodnych). Odpady powstające w trakcie budowy będą zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami w zakresie gospodarowania odpadami. Woda pitna będzie dowożona transportem kołowym. Zaplecze budowy będzie wyposażone w przenośne sanitariaty, a powstające ścieki socjalne będą regularnie wywożone przez specjalistyczną firmę.

Jak wynika z przedłożonej karty informacyjnej na etapie eksploatacji biogazowni w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego proces technologiczny prowadzony będzie w zbiornikach fermentacyjnych wykonanych z żelbetu jako szczelne oraz obudowane warstwą izolacji i blachą. Zbiorniki zostaną wyposażone w szczelne dachy dwumembranowe, stanowiące zbiornik gazu i osłonę zewnętrzną, gazowe zawory bezpieczeństwa i mosty gazowe łączące przestrzenie gazowe zbiorników fermentacyjnych, systemy pomiarowe, służące do monitorowania objętości i ciśnienia biogazu, temperatury, poziomu oraz pH masy fermentującej, wypienienia, a także w awaryjną stację odbioru pofermentu.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia woda wykorzystywana do procesu technologicznego częściowo będzie wodą zebraną po opadach atmosferycznych, wcześniej oczyszczonej w separatorze substancji ropopochodnych. Pozostałe zapotrzebowanie na wodę zostanie pokryte z beczkowozów / studni głębinowej. Zakłada się możliwość wybudowania dodatkowych zbiorników na przechowywanie świeżej wody, potrzebnej do procesu technologicznego. Zakładane zapotrzebowanie na wodę na cele technologiczne (uwodnienia substratu) wynosi minimum 1 m³/dobę na jeden moduł, natomiast dla całego zakładu do produkcji biometanu zapotrzebowanie wynosi wówczas około 2 m³/dobę. Na potrzeby socjalne pracowników oraz cele porządkowe (m.in. podlewanie trawników) w biometanowni przyjmuje się użycie wody z gminnej sieci wodociągowej. Ścieki socjalno-bytowe będą odprowadzane do projektowanego szczelnego zbiornika na nieczystości ciekłe oraz sukcesywnie wywożone będą przez firmę posiadającą stosowne zezwolenia w tym zakresie. Wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych, dróg wewnętrznych, parkingów oraz dachów budynków i wiat zostaną zebrane przez system kanalizacji deszczowej oraz oczyszczone w separatorze substancji ropopochodnych zamontowanym na sieci kanalizacji deszczowej. Oczyszczone wody opadowe kierowane będą do zbiorników wód opadowych (zbiornika retencyjnego), skąd mogą zostać zawrócone do procesu technologicznego. Zbiorniki retencyjne zostaną wykonane jako podziemne szczelne. Wody opadowe i roztopowe z dachów zbiorników, kontenerów itp. zostaną odprowadzone na tereny biologicznie czynne.

Zgodnie z ideą funkcjonowania biogazowni rolniczej, stanowi ona instalację mającą na celu ograniczenie wpływu odpadów rolniczych na środowisko. Kłopotliwe zazwyczaj do zagospodarowania odpady w postaci odchodów zwierzęcych i odpadów roślinnych będą kierowane do biogazowni, gdzie będą podlegać procesowi fermentacji, w którym produktem jest użyteczny biogaz, który zostanie przetworzony na energię elektryczną i ciepło.

W ocenie organu, biorąc pod uwagę rodzaj, skalę inwestycji, sposób magazynowania substratów oraz przechowywania i zagospodarowania pofermentu, a także sposób odprowadzania wód opadowo - roztopowych z terenu inwestycji należy uznać, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie kolidować z realizacją celów środowiskowych określonych dla jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) oraz jednolitych części wód podziemnych (JCWPd).

Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na stan wód oraz osiągnięcie celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Po przeanalizowaniu całości materiału w przedmiotowej sprawie Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po zidentyfikowaniu możliwego bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko oraz zdrowie i warunki życia ludzi, dobra materialne oraz zabytki dokonano analizy parametrów przedsięwzięcia względem uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn. zm.) i biorąc pod uwagę:

1. rodzaj i charakterystykę – na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie poziomu hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza związane z prowadzeniem prac budowlanych. Hałas emitowany podczas prac budowlanych będzie miał charakter okresowy występujący jedynie do czasu zakończenia budowy. Związany będzie wyłącznie z pracą wykorzystywanych maszyn i urządzeń oraz ruchem pojazdów ciężarowych. Hałas, którego źródłem będzie praca sprzętu budowlanego oraz środków transportu w czasie budowy, posiadać będzie zasięg lokalny, lecz charakteryzować się będzie dużym natężeniem. Wymienione uciążliwości mogą być okresowo dokuczliwe. Oddziaływania te będą jednak miały charakter krótkotrwały, odwracalny i nie spowodują zmiany istniejącego stanu środowiska na tym terenie. W celu ograniczenia negatywnego oddziaływania na środowisko na etapie realizacji przedsięwzięcia prace budowlane będą wykonywane w porze dziennej przy wykorzystaniu sprawnych maszyn i urządzeń. Ścieki bytowe odprowadzane będą do zamkniętych zbiorników przenośnych toalet typu TOI-TOI. Powstające odpady gromadzone będą selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewniony zostanie ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty. W trakcie realizacji inwestycji będzie miała miejsce emisja zarówno zorganizowana, jak i niezorganizowana występująca na placu budowy oraz na obszarze budowy: gazów wylotowych z silników spalinowych maszyn i środków transportu, pyłu podczas prac ziemnych i w wyniku ruchu pojazdów po nieutwardzonych nawierzchniach. W trakcie eksploatacji inwestycji głównym źródłem zanieczyszczeń będą spaliny wydobywające się podczas

pracy silników samochodów ciężarowych dostarczających substrat na teren biometanowni do produkcji biometanu, ładowarki uzupełniające podajniki substratów, wozy anemizacyjne odbierające poferment oraz samochody osobowe należące do pracowników. Ponadto emisje do powietrza będą powodowały źródła w postaci zorganizowanej, tj. kogeneratory, pochodnie awaryjne oraz kotły spalające biogaz. Nie przewiduje się jednak ponadnormatywnej emisji zanieczyszczeń do atmosfery wynikających z funkcjonowania inwestycji. Ścieki socjalno-bytowe w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia będą odprowadzane bezpośrednio do projektowanego bezodpływowego zbiornika, zlokalizowanego na działce inwestycyjnej. Wody opadowe i roztopowe z terenów utwardzonych, dróg wewnętrznych, parkingów oraz dachów budynków i wiat zostaną zebrane przez system kanalizacji deszczowej oraz oczyszczone w separatorze substancji ropopochodnych zamontowanym na sieci kanalizacji deszczowej. Oczyszczone wody opadowe kierowane będą do zbiornika wód opadowych (zbiornika retencyjnego), skąd mogą zostać zawrócone do procesu technologicznego. Zbiornik retencyjny zostanie wykonany jako podziemny szczelny. Wody opadowe i roztopowe z dachów zbiorników, kontenerów itp. zostaną odprowadzone na tereny biologicznie czynne. Funkcjonowanie inwestycji nie będzie źródłem ponadnormatywnej emisji hałasu do środowiska. Na etapie eksploatacji inwestycji zastosowane rozwiązania będą gwarantowały zachowanie wszelkich norm jakości środowiska w zakresie klimatu akustycznego, jakości powietrza, uciążliwości zapachowej oraz pól elektromagnetycznych w myśl obowiązujących przepisów prawa w tym zakresie. Realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie stanowi zagrożenia dla środowiska, w tym również przy: istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych.

2. usytuowanie – teren, na którym zlokalizowane zostanie planowane przedsięwzięcie nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego a przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze objętym ochroną Natura 2000. Inwestycja zlokalizowana jest w obrębie korytarzy ekologicznych Dolina Narwi Środkowy GKPn-23 oraz Dolina Górnej Narwi GKPn-23A. W załączniku graficznym „zmiana miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego gminy Michałowo lokalizacja podlaskiego regionalnego lotniska w rejonie wsi Topolany – Potoka – Tylwica” do Uchwały Nr XXXIX/201/2002 Rady Gminy Michałowo z dnia 09 października 2002 roku w sprawie zmiany miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego Gminy Michałowo w części dotyczącej lokalizacji podlaskiego lotniska regionalnego na terenach wsi: Topolany – Potoka – Tylwica teren, na którym zlokalizowane jest ww. przedsięwzięcie położony jest poza strefą podejść do lotniska z ograniczeniem wysokości nowej zabudowy 222 m n.p.m. (4 OWZ). Działka na której planowana jest realizacja inwestycji jest niezabudowana i stanowią ją grunty orne lasy oraz łąki. Powierzchnia całkowita działki wynosi 8 ha. Na działce znajdują się sieci uzbrojenia terenu tj. sieć wodociągowa i elektroenergetyczna. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa z budynkami gospodarczymi oddalona jest o 590 m na południe od działki inwestycyjnej. W najbliższym otoczeniu inwestycji nie występują ujęcia wód komunalnych. Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno – błotnych, innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane jest także poza strefami ujęć wód, obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych oraz obszarami przylegającymi do jezior, poza obszarami górskimi. Teren inwestycji leży poza obszarami głównych zbiorników wód podziemnych GZWP. Planowana inwestycja znajduje się poza granicami obszarów chronionych, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r. poz. 1336 z późn. zm.), a także poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, o którym mowa w art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne (Dz. U. z 2023r. poz. 1478 z późn. zm.). Pod względem hydrograficznym planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły, w regionie wodnym Narwi, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „Ruda” o kodzie: RW200010261349, której status określono jako naturalna część wód, stan oceniony został jako zły, a z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. W obrębie danej JCWP dominuje presja troficzna (źródła przemysłowe), presja hydromorfologiczna (budowle piętrzące - rzeki główne, budowle regulacyjne (opaski brzegowe, ostrogi, tamy podłużne) - rzeki główne), a także presja chemiczna (źródła rozproszone – rozwój obszarów zurbanizowanych: transport, turystyka, odpływ miejski; rolnictwo, leśnictwo). Celem środowiskowym na lata 2022-2027, określonym dla ww. jednolitej części wód zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300) jest głównie osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego poprzez zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, a także utrzymanie stanu chemicznego dla złączonych wskaźników [benzo(a)piren(w)]i poniżej stanu dobrego, dla pozostałych

wskaźników - stanu dobrego. Planowane przedsięwzięcie położone jest w zlewni jednolitej części wód podziemnych PLGW200052, której stan ilościowy i stan chemiczny określono jako dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego jako niezagrożone. Celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód. Wnioskowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno – błotnych, na obszarach przylegających do jezior i obszarach wybrzeży, na obszarach górskich i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie będzie również realizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz na uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej.

3. rodzaj i skalę możliwego oddziaływania – z uwagi na usytuowanie przedsięwzięcia poza terenami narażonymi na ryzyko powodzi oraz osuwisk mas ziemnych nie jest ono szczególnie narażone na klęski żywiołowe i warunki ekstremalne (susze, wiatry). Biorąc pod uwagę usytuowanie, rodzaj i skalę przedsięwzięcia, jego realizacja i eksploatacja nie będzie stanowiła znacznej uciążliwości dla klimatu i nie będzie powodować kumulacji zanieczyszczeń z innymi przedsięwzięciami. W wyniku eksploatacji przedsięwzięcia nie istnieje również ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej i budowlanej. Oddziaływanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego będą miały charakter krótkotrwały, odwracalny i nie spowodują zmiany istniejącego stanu środowiska na tym terenie. Ryzyko emisji, czy występowania poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe. Przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016r. 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 2016r. poz. 138). Planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary Natura 2000 w odniesieniu do siedlisk przyrodniczych oraz gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony wyznaczono te obszary. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie dojdzie do zaburzenia ciągłości korytarzy ekologicznych. Przedsięwzięcie nie będzie tworzyło nowych barier ekologicznych oraz nie zaburzy podstawowej funkcji korytarzy ekologicznych, korytarze ekologiczne nadal będą pełniły funkcję łączników między obszarami węzłowymi. Poszczególne elementy układów ekologicznych nie zostaną w sposób istotny zmodyfikowane. Z uwagi na położenie przedsięwzięcia, zamierzenie nie posiada transgranicznego charakteru. Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie przekroczy dopuszczalnych norm i standardów jakości środowiska poza granicami terenu, do którego Inwestor posiada tytuł prawny.

Uznaje się, iż ze względu na charakter i zakres planowanych prac, a także z uwagi na obecne zagospodarowanie przedmiotowego obszaru oraz fakt, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przy: istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych nie będzie stanowiła znacznej uciążliwości, odstąpienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest uzasadnione.

Strony postępowania, prawidłowo zawiadomiono o wszczęciu postępowania, o zakończeniu postępowania oraz o wynikającym z art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego prawie do zapoznania się z zebrany materiał dowodowy oraz do wypowiedzenia się co do zebranych materiałów oraz zgłoszonych żądań. W toku postępowania Strony nie wniosły uwag, wniosków ani zastrzeżeń.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 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 2023r. poz. 1094 z późn. zm.) organ prowadzący postępowanie jest obowiązany do podania do publicznej wiadomości informacji o wydanej decyzji i możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniem dokonany z Regionalną Dyрекcją Ochroną Środowiska w Białymstoku, Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Białymstoku oraz Dyrektorem Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie poprzez udostępnienie informacji na stronie Biuletynu Informacji Publicznej, ogłoszenie informacji w sposób zwyczajowo przyjęty w siedzibie Urzędu oraz ogłoszenie informacji poprzez obwieszczenie w sposób zwyczajowo przyjęty w miejscu planowanego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 72 ust. 6 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn. zm.) organ prowadzący postępowanie udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji, wskazując dzień udostępnienia treści decyzji.

POUCZENIE

Zgodnie z art. 72 ust. 3 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 2023r. poz. 1094 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu oraz decyzji o pozwoleniu na budowę. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku ul. Mickiewicza 3 za pośrednictwem tut. Urzędu w terminie 14 dni od daty jej otrzymania. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu, który wydał decyzję.

Opłatę skarbową za decyzję w wysokości 205 zł oraz za złożenie dokumentu stwierdzającego udzielenie pełnomocnictwa w wysokości 17 zł wpłacono dnia 29.11.2023r. na konto Urzędu Miejskiego w Michałowie, zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023r. poz. 2111) według stawki określonej w części I pkt. 45 kol. 3 i w części IV kol. 3 załącznika do ww. ustawy.



Z up. Burmistrza
Elżbieta Rosińska
mgr inż. Elżbieta Rosińska
KIEROWNIK REFERATU
Inwestycyjno-Geodezyjnego

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymuje:

1. Pan Michał Orzechowski
2. PBE GEN 1 Sp. z o.o.
3. strony zgodnie z rozdzielnikiem
4. aa.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
2. Powiatowy Inspektor Sanitarny
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku

Pierwszy etap realizacji obowiązku informacyjnego

- Administratorem zbieranych i przetwarzanych danych osobowych jest Urząd Miejski w Michałowie, ul. Białostocka 11, 16-050 Michałowo, reprezentowany przez Burmistrza Michałowa. Może Pan/Pani skontaktować się z nami osobiście, poprzez korespondencję tradycyjną lub telefonicznie pod numerem (85) 7131774.
- Zbierane dane osobowe będą przetwarzane w celu realizacji zadań z zakresu wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięć, wynikających z Ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, a następnie w celach archiwalnych. Przetwarzanie tych danych jest niezbędne do prawidłowego i sprawnego przebiegu zadań publicznych realizowanych przez Urząd Miejski.
- Pełna treść obowiązku informacyjnego dostępna jest w Biuletynie Informacji Publicznej pod adresem http://bip.ug.michalowo.wrotapodlasia.pl/ochrona_danych_osobowych/.

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn. zm.)

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji odnawialnych źródeł energii do produkcji biometanu z biogazu rolniczego – biogazowni o wydajności do 5,6 mln m³ biometanu wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycja zostanie zlokalizowana na działce nr 20/1, obręb 0015 Hoźna, gmina Michałowo, powiat białostocki, województwo podlaskie.

Przedsięwzięcie swoim zakresem obejmuje w szczególności następujące elementy: węzeł przywozu, rozładunku i składowania substratów, węzeł przygotowania i podawania substratów, węzeł fermentacji, węzeł separacji i zawracania, węzeł magazynowania i odbioru pofermentu, węzeł biogazu, węzeł biometanu, węzeł kogeneracji i produkcji ciepła, system sterowania, kontroli i monitoringu instalacji, część administracyjno-socjalną, niezbędne instalacje (m.in. wodociągową, kanalizacyjną, grzewczą, deszczową, gazową, pneumatyczną, elektroenergetyczną), instalację p.poż i odgromową, tereny utwardzone (drogi wewnętrzne, place manewrowe, parkingi, chodniki), ogrodzenie terenu, system monitoringu i oświetlenia.

Planowana instalacja będzie składać się z 2 modułów. W skład każdego modułu wchodzi następujące elementy: silos na substraty stałe, zbiorniki na substraty płynne, zbiornik retencyjny, separatory substancji ropopochodnych, podajniki substratów stałych, pompownie, zbiorniki fermentacyjne, instalacja separacji pofermentu, zbiorniki pofermentacyjne, nalewaki, miejsce przechowywania frakcji stałej pofermentu, stacja uzdatniania biogazu, kogenerator, rozdzielnia ciepła, kotłownia biogazowa, awaryjna pochodnia biogazu, rozdzielnia automatyki i sterowania.

Ponadto wspólnymi elementami dla całej biometanowni (obu modułów) będą: budynek obsługi, wagi samochodowe, budynek magazynowo – garażowy, stacja trafo, awaryjno – rozruchowy agregat prądowłóczy, główna rozdzielnia sterowania i automatyki, wiaty śmietnikowe na odpady komunalne, zbiornik na nieczystości ciekłe, zabezpieczenie przeciwpożarowe (zbiorniki przeciwpożarowe, studnie ssawne, miejsce do pobierania wody na cele p.poż/sieć wodociągowa przeciwpożarowa wraz z instalacją hydrantową), instalacja oczyszczania biogazu do biometanu, instalacja skraplania bio LNG i CO₂, instalacja odbioru biometanu, mikrostacja tankowania pojazdów obsługi.

Substratem do produkcji biogazu będą: odchody zwierzęce stałe (pomiot kurzy, obornik świński, obornik bydłowy, itp.), substraty pochodzenia rolno-spożywczego (m.in. wysłodki buraczane, kiszonki traw i kukurydzy, pozostałości przetwarzania ziemniaków, odpady rolno-spożywcze, itp.), odpady przemysłu spożywczego (m.in. odpady czekoladowe, tłuszcze, itp.) oraz substraty płynne: gnojowica; inne substraty pochodzące z przetwórstwa spożywczego (m.in. serwatka, wywar pogorzelniany itp.). Biogaz będzie produkowany przez 8760 h w roku. Maksymalna sumaryczna roczna ilość substratów w tym odpadów w zmiennych proporcjach będzie wynosić łącznie 150 000 Mg/rok co daje średnio 410 Mg/dobę.

Planowana biometanownia opiera się na technologii ciągłej fermentacji metanowej, zgodnie z zasadą procesu przepływowo-retencyjnego. Technologia będzie polegała na fermentacji metanowej substratów organicznych, głównie kiszonki z wysłoków buraczanych, kukurydzy i gnojowicy oraz odpadów z produkcji rolnej. Bezpośrednim efektem prowadzonego procesu będzie produkcja wysokoenergetycznego biogazu, w skład, którego będzie wchodził przede wszystkim metan i dwutlenek węgla oraz w niewielkim zakresie inne gazy niepożądane w tym siarkowódór i amoniak.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie poziomu hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza. Oddziaływania te będą jednak miały charakter krótkotrwały i nie spowodują zmiany istniejącego stanu środowiska na tym terenie. Prace budowlane będą wykonywane w porze dziennej przy wykorzystaniu sprawnych maszyn i urządzeń. Ścieki bytowe odprowadzane będą do zamkniętych zbiorników przenośnych toalet typu TOI-TOI. Powstające odpady gromadzone będą selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewniony zostanie ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty.

Na etapie eksploatacji inwestycji zastosowane rozwiązania będą gwarantowały zachowanie wszelkich norm jakości środowiska w zakresie klimatu akustycznego, jakości powietrza, uciążliwości zapachowej oraz pól elektromagnetycznych w myśl obowiązujących przepisów prawa w tym zakresie.

Dla terenu, na którym zlokalizowane jest ww. przedsięwzięcie brak jest obowiązującego planu zagospodarowania przestrzennego a przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze objętym ochroną Natura 2000.

Inwestycja zlokalizowana jest w obrębie korytarzy ekologicznych Dolina Narwi Środkowy GKPn-23 oraz Dolina Górnej Narwi GKPn-23A.

W załączniku graficznym „zmiana miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego gminy Michałowo lokalizacja podlaskiego regionalnego lotniska w rejonie wsi Topolany – Potoka – Tylwica” do Uchwały Nr XXXIX/201/2002 Rady Gminy Michałowo z dnia 09 października 2002 roku w sprawie zmiany miejscowego planu ogólnego zagospodarowania przestrzennego Gminy Michałowo w części dotyczącej lokalizacji podlaskiego lotniska regionalnego na terenach wsi: Topolany – Potoka – Tylwica teren, na którym zlokalizowane jest ww. przedsięwzięcie położony jest poza strefą podejść do lotniska z ograniczeniem wysokości nowej zabudowy 222 m n.p.m. (4 OWZ).

Działka na której planowana jest realizacja inwestycji jest niezabudowana i stanowią ją grunty orne lasy oraz łąki. Powierzchnia całkowita działki wynosi 8 ha. Na działce znajdują się sieci uzbrojenia terenu tj. sieć wodociągowa i elektroenergetyczna. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa z budynkami gospodarczymi oddalona jest o 590 m na południe od działki inwestycyjnej. W najbliższym otoczeniu inwestycji nie występują ujęcia wód komunalnych.


Planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na obszary Natura 2000 w odniesieniu do siedlisk przyrodniczych oraz gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony wyznaczono te obszary.

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie dojdzie do zaburzenia ciągłości korytarzy ekologicznych.

Przedsięwzięcie nie będzie tworzyło nowych barier ekologicznych oraz nie zaburzy podstawowej funkcji korytarzy ekologicznych, korytarze ekologiczne nadal będą pełniły funkcję łączników między obszarami węzłowymi. Poszczególne elementy układów ekologicznych nie zostaną w sposób istotny zmodyfikowane.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie przekroczy dopuszczalnych norm i standardów jakości środowiska poza granicami terenu, do którego Inwestor posiada tytuł prawny.

Z uwagi na położenie przedsięwzięcia, zamierzenie nie posiada transgranicznego charakteru.

Z up. Burmistrz

mgr inż. Elżbieta Rosińska
KIEROWNIK REFERATU
Inwestycyjno-Gospodarczego