

DECYZJA

Na podstawie *art. 75 ust. 1 pkt. 4 w związku z art. 71 ust.2 pkt 2, art. 72 ust. 1 pkt. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. z 2023 r. Dz. U. poz. 1094 z późn.zm.)* oraz *art. 104 ustawy z dnia 14.06.1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. z 2024 r. Dz.U. poz. 572 z późn.zm.)* oraz *§ 3 ust.1 pkt 47 oraz pkt 82 Rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. z 2019 r. Dz.U. poz.1839 z późn.zm.)*, po rozpatrzeniu wniosku „Agro-Pool Prima” Sp. z o.o. ul. Kacpury 75, 04-480 Warszawa 02.11.2023 r. (data wpływu wniosku 02.11.2023) reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Bartosza Pietrzykowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa biogazowni rolniczej o mocy do 3,0 MW, w tym: jednostki kogeneracyjnej o mocy do 1,0 MW, systemu uzdatniania biogazu do biometanu o wydajności do 2 MW wraz z systemem dystrybucji biometanu i dwutlenku węgla oraz infrastrukturą techniczną towarzyszącą w miejscowości Ryki obręb Rychnowo Żuławskie Gmina Nowy Dwór Gdański”, wpisanego do publicznie dostępnego wykazu karta nr 102/2023, po zapoznaniu się Kartą Informacyjną Przedsięwzięcia opracowaną przez mgr inż. Wojciecha Siwickiego, data sporządzenia listopad 2023 r.

**Burmistrz Nowego Dworu Gdańskiego
ORZEKA**

- I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa biogazowni rolniczej o mocy do 3,0 MW, w tym: jednostki kogeneracyjnej o mocy do 1,0 MW, systemu uzdatniania biogazu do biometanu o wydajności do 2 MW wraz z systemem dystrybucji biometanu i dwutlenku węgla oraz infrastrukturą techniczną towarzyszącą w miejscowości Ryki obręb Rychnowo Żuławskie Gmina Nowy Dwór Gdański” planowanego do realizacji przez „Agro-Pool-Prima” Sp. z o.o.
- II. Wskazać na konieczność określenia poniższych warunków:
 - 1) **warunki dotyczące etapu realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:**
 - a) zaplecze techniczne budowy zorganizować w sposób eliminujący zagrożenie przedostania się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo — wodnego, np. poprzez wyznaczenie miejsc o powierzchni utwardzonej;
 - b) zabiegi związane z naprawami, tankowaniem, wymianą oleju środków transportu, maszyn należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, zabezpieczonych przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego i wód powierzchniowych;
 - c) ograniczać pylenie poprzez stosowanie plandek lub innych osłon dla magazynowanych materiałów pyłących;
 - d) dokonać nasadzeń szpaleru zieleni wysokiej od strony północnej i północno-wschodniej. Do nasadzeń wykorzystać sadzonki rodzimych gatunków drzew o wysokości minimum 2 m i obwodzie 12 cm mierzonym na wysokości 120 cm;
 - e) w przypadku stwierdzenia obecności małych zwierząt w wykopach, niezwłocznie je wydostać i przenieść poza zasięg inwestycji, na odpowiednie siedliska. Przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować. Prace potwierdzić odpowiednim wpisem w dokumentacji budowy;
 - f) podjąć działania ograniczające pylenie wtórne wynikające z ruchu pojazdów i maszyn budowlanych (np. zraszanie dróg transportowych);
 - g) usunąć warstwę urodzajnej gleby gromadzić w postaci przyzmy, a następnie wykorzystać do uporządkowania terenów przekształconych w trakcie prac ziemno-budowlanych;

- h) wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych;
 - i) należy używać wyłącznie sprawny technicznie sprzęt i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych;
 - j) w celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot;
 - k) zapewnić właściwe gospodarowanie wytworzonymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie;
- 2) **warunki dotyczące etapu eksploatacji przedsięwzięcia:**
- a) dowóz substratów charakteryzujących się potencjalną uciążliwością odorową realizować transportem specjalistycznym, zapewniającym pełną hermetyzację;
 - b) produkcję biogazu prowadzić w oparciu wyłącznie o kiszonkę oraz odpady z podstawowej produkcji rolnej i przetwórstwa rolno-spożywczego z wykluczeniem produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego;
 - c) prowadzić odzysk odpadu, powstałego w procesie fermentacji, polegający na jego rolniczym wykorzystaniu w procesie odzysku R10;
 - d) odcieki z silosów na kiszonki lub innych substratów roślinnych, odcieki z placu utwardzonego w miejscu przeładunku pofermentu kierować szczelnymi połączeniami do zbiorników fermentacyjnych;
 - e) w celu minimalizacji uciążliwości odorowej do magazynowania kiszonek wykorzystywać silos przykrywany szczelną folią, zabezpieczającą przed utlenieniem się materiału. Do magazynowania pozostałych substratów wykorzystywać szczelne zbiorniki procesowe;
 - f) odpady pofermentacyjne o kodzie 19 06 05 – ciecze z beztlenowego rozkładu odpadów roślinnych i zwierzęcych magazynować w szczelnych i przykrytych zbiornikach pofermentacyjnych i zagospodarowywać zgodnie z przepisami szczególnymi.

3) **warunki dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:**

Projekt winien zakładać rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne minimalizujące oddziaływanie instalacji na środowisko, w szczególności poprzez:

- a) hermetyzację procesu technologicznego poprzez zastosowanie szczelnych zbiorników magazynowych i technologicznych oraz rurociągów przesyłowych w celu ograniczenia emisji substancji, także odorogennych oraz możliwości migracji zanieczyszczeń do gruntu i wód gruntowych. W tym celu instalację wyposażyć w system wykrywania wycieków (m.in. drenaż opaskowy w celu monitorowania zagrożenia zanieczyszczeniem wód podziemnych);
- b) zastosowanie rozwiązań technologicznych i technicznych zapewniających bezpieczeństwo eksploatacji instalacji, minimalizujących ryzyko wystąpienia nieprawidłowości w funkcjonowaniu instalacji, w tym możliwości pożaru lub wybuchu, także poprzez system zautomatyzowanych czujników i zabezpieczeń, które w razie wystąpienia awarii wyłączą poszczególne urządzenia;
- c) zabezpieczenie miejsc przeładunku substratów i pofermentu na środki transportu szczelnymi płytami z kierowaniem spływów do instalacji biogazowni;
- d) wytlumienie ścian, podłogi i dachu kontenera jednostki kogeneracyjnej oraz dobranie odpowiednich wentylatorów („niskoszumowe”), tak aby poziomy hałasu w odległości 10 m od źródła (kontener z jednostką kogeneracyjną) nie przekraczał 65 dB (A);
- e) zainstalowanie na kolektorze spalin silnika jednostki kogeneracyjnej (emitor) tłumika o izolacyjności akustycznej ok. 40 dB;
- f) zapewnienie odpowiedniej pojemności zbiorników na płynny poferment, umożliwiającej zmagazynowanie go przez okres, w którym wykorzystanie rolnicze tego odpadu jest zabronione, tj. minimum 6 miesięcy;
- g) wyposażenie kanalizacji deszczowej, zbierającej wody opadowe z utwardzonych, narażonych na zanieczyszczenie nawierzchni, w urządzenia podczyszczające (osadnik i

- separator ropopochodnych) przed wprowadzeniem ich do kanalizacji sąsiedniego gospodarstwa rolnego;
- h) zaprojektowanie płyt dennych, oraz zbiorników całego układu technologicznego jako szczelnych z odpowiedniej klasy betonu, odpornego na działanie składników agresywnych mogących mieć wpływ na korozję betonu, miejsca łączeń płyt dennych oraz ścian zbiorników dodatkowo uszczelnić;
 - i) w przypadku zastosowania transformatora olejowego stację transformatorową należy zabezpieczyć przed wyciekami oleju na zewnątrz, poprzez zamontowanie szczelnej misy olejowej ograniczającej możliwość wycieku oleju transformatorowego na zewnątrz.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 02.11.2023 r. (data wpływu wniosku 02.11.2023 r.) „Agro-Pool-Prima” Sp. z o.o. ul. Kacpury 75, 04-480 Warszawa wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa biogazowni rolniczej o mocy do 1,0 MW z infrastrukturą towarzyszącą w miejscowości Ryki obręb Rychnowo Żuławskie Gmina Nowy Dwór Gdański”. Do wniosku dołączono Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia wraz z kopią mapy ewidencyjnej, obejmującą obszar, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, i na które będzie oddziaływać przedsięwzięcie. Wniosek wpisano do publicznie dostępnego wykazu znajdującego się na stronie <https://wykaz.ekoportal.pl/> pod numerem 102/2023. Pismem z 10.11.2023 r. strony zawiadomiono o wszczęciu postępowania.

Przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem zgodnie z *Rozporządzeniem Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. z 2019 r. Dz.U. poz. 1839 z późn.zm.)* jest kwalifikowane zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 47 – „*instalacje do produkcji paliw z produktów roślinnych, 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 MIV lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej*”. Ze względu na możliwość wykorzystywania odpadów z produkcji roślinnej w procesie produkcji biogazu inwestycję zakwalifikowano również według § 3 ust. 1 pkt 82 powyższego rozporządzenia jako – „*instalacje związane z odzyskiem lub unieszkodliwianiem odpadów, innych niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 41-47, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 10 kwietnia 1997 r. Prawo energetyczne o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MIV lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej, a także miejsca retencji powierzchniowej*”. W związku z powyższym realizacja ww. przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Pismem z 14.11.2023 r. znak RIR.6220.11.2023.JK organ wystąpił z wnioskiem do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nowym Dworze Gdańskim oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby wydania opinii, co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nowym Dworze Gdańskim w Opinii znak ZNS.9011.5.35.2023.KB.2444 z 04.12.2023 r. (data wpływu 06.12.2023 r.) stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał, że zakres raportu powinien być zgodny z *art. 66 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*.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismami znak GD.ZZŚ.2.4901.159.2023.MK z 01.12.2023 r., 03.01.2024 r., 07.02.2024 r. wzywał do wyjaśnienia i uzupełnienia informacji zawartych w KIP. Stosowne uzupełnienia na ww. wezwania wpływały do organu w dniach 14.12.2023 r. i 16.01.2024 r. Pismem z 21.02.2024 r. wnioskodawca zwrócił się z wnioskiem o przedłużenie terminu na złożenie wyjaśnień do 15.03.2024 r. Pismem

z 14.03.2024 (data wpływu 15.03.2024 r.) Wnioskodawca złożył stosowne wyjaśnienia informując o zamiarze zwiększenia mocy instalacji z 1MW do 2,5 MW, w tym na potrzeby produkcji energii elektrycznej i ciepła dla zapewnienia potrzeb własnych biogazowni i technologii uzdatniania biogazu do biometanu, o mocy do 1 MW oraz dla produkcji biometanu i odzysku CO₂ i wydajności do 2MW. Powyższa zmiana nie wpływała na parametry, o których mowa była w wezwaniu organu. Opinią znak GD.ZZŚ.2.4901.159.2023.MK z 04.04.2023 r. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.669.2023.JP.1 z dnia 16.10.2023 r. wydłużył termin rozpatrzenia sprawy. Pismami znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.669.2023.JP.2 z dnia 22.11.2023 r. oraz znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.769.2023.IB.1 z dnia 08.01.2024 r. nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem z 03.04.2024 r. (data wpływu 04.04.2024 r.) wnioskodawca wniósł o zmianę wniosku w zakresie zmiany nazwy przedsięwzięcia, skali przedsięwzięcia, planowanej technologii oraz umocował Pana Bartosza Pietrzykowskiego jako swojego pełnomocnika. Do wniosku dołączono projekt zagospodarowania terenu wraz z ujednoliconą wersją Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia.

Tym samym organ Postanowieniem znak RIR.6220.11.2023.JK z 04.04.2024 zmienił nazwę przedsięwzięcia w ramach postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Nazwa przedsięwzięcia otrzymała brzmienie „Budowa biogazowni rolniczej o mocy do 3,0 MW, w tym: jednostki kogeneracyjnej o mocy do 1,0 MW, systemu uzdatniania biogazu do biometanu o wydajności do 2 MW wraz z systemem dystrybucji biometanu i dwutlenku węgla oraz infrastrukturą techniczną towarzyszącą w miejscowości Ryki obręb Rychnowo Żuławskie Gmina Nowy Dwór Gdański”. Jednocześnie organ ponownie wystąpił do organów opiniujących z wnioskiem o zapoznanie się z dokumentami i w razie konieczności wydanie nowej opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby wydania opinii, co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem znak GD.ZZŚ.2.4901.159.2023.MK z 15.04.2024 r. organ wezwał do wyjaśnienia i uzupełnienia informacji zawartych w KIP. Stosowne uzupełnienie wpłynęło do organu w dniu 25.04.2024 r. Kolejno pismem znak GD.ZZŚ.2.4901.159.2023.MK z 14.05.2024 r. (data wpływu 17.05.2024 r.) podtrzymał swoje stanowisko z dnia 04.04.2023 w sprawie braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nowym Dworze Gdańskim w Opinii znak ZNS.9011.5.5.2024.KB.544 z 17.04.2024 r. (data wpływu 29.04.2024 r.) stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał, że zakres raportu powinien być zgodny z art. 66 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.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.270.2024.IB.1 z dnia 26.04.2024 r. nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Organ w swojej ocenie nie przychylił się do opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nowym Dworze Gdańskim, co do obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Inspektor Sanitarny w swoim uzasadnieniu stwierdził, że kierował się zasadą przezorności w odniesieniu do możliwości uciążliwości zapachowych oraz innych związanych z funkcjonowaniem biogazowni, które mogą oddziaływać negatywnie na środowisko, mogą przyczynić się do pogorszenia warunków sanitarnohigienicznych na danym obszarze, utraty komfortu i pogorszenia warunków mieszkalnych oraz powodować konflikty społeczne. Biorąc pod uwagę ocenę możliwości wystąpienia konfliktów społecznych związanych z realizacją analizowanego przedsięwzięcia w wariantcie racjonalnym i wskazanym do realizacji, należy stwierdzić, iż główną przyczyną konfliktów jest potencjalna uciążliwość zapachowa, a Inwestor jest świadomy tego faktu. Na dzień dzisiejszy trudno się odnieść do uciążliwości odorowej i jednoznacznie stwierdzić czy w przypadku powstania dokuczliwości tego rodzaju nastąpić by miało jakiegokolwiek uchybienie w obowiązującym prawie. Aktualnie w polskim ustawodawstwie nie ma obowiązujących norm, które odnosiły by się do substancji złowonnych. Niemniej

jednak niezależnie od projekcji zagrożeń przypisywanych funkcjonującej biogazowni, w przypadku realizacji opisywanego przedsięwzięcia w zakresie przewidzianym ocenianą koncepcją, potencjalne dokuczliwości nie spowodują jakichkolwiek ograniczeń w możliwości korzystania z posiadanych wartości materialnych. Zdaniem organu hipotetyczne założenia, co do możliwości uciążliwości funkcjonowania przedsięwzięcia, i brak merytorycznego odniesienia, co do planowanych przez wnioskodawcę działań mających na celu ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia do granic nieruchomości, nie są wystarczające by podzielić stanowisko organu współdziałającego.

Mając na uwadze opinie: Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nowym Dworze Gdańskim, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Elblągu jak i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, organ również poddał wnikliwej analizie szczegółowe uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięć, co do potrzeby przeprowadzenia oceny jego oddziaływania na środowisko, uwzględniając wszystkie kryteria określone w art. 63 ust.1 *ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.*

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie biogazowni rolniczej o zainstalowanej mocy 3,0 MW, w tym elektrycznej jednostki wytwórczej do około 1MW i mocy cieplnej do około 1,2 MW, systemu oczyszczania biogazu do biometanu o wydajności do 2,0 MW i systemu odzysku CO₂ wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Instalacja zlokalizowana zostanie na części działki nr 38/67, w miejscowości Ryki, obręb Rychnowo Żuławskie, gmina Nowy Dwór Gdański. Przedsięwzięcie zaprojektowano w sąsiedztwie istniejących zabudowań gospodarskich wykorzystywanych aktualnie na cele hodowlane i przetwórstwa rolniczego. Inwestorem jest jednocześnie właścicielem nieruchomości (działki nr 38/67). Powierzchnia całkowita działki nr 38/67 wynosi 21,9717 ha, z czego 7,2600 ha stanowi wydzielenie oznaczone symbolem B-RIIIa – użytki rolne zabudowane. Powierzchnia ta jest w znacznym procencie zabudowana obiektami gospodarczymi z infrastrukturą towarzyszącą, drogami zakładowymi i placami manewrowymi. Od strony wschodniej i południowej teren projektowanej inwestycji sąsiaduje z gruntami uprawnymi stanowiącymi własność Wnioskodawcy.

Od strony zachodniej granicą jest droga gminna działka nr 33/2. Od północy teren przedsięwzięcia graniczy z budynkami gospodarczymi i budynkiem zaplecza socjalnego sektora hodowlanego Spółki oraz działką nr 38/19, którą stanowi droga gminna. Po stronie północnej i północno zachodniej, za w/w zabudową hodowlaną znajduje się najbliższa zabudowa mieszkaniowa osady Ryki stanowiąca zabudowę o charakterze zabudowy zagrodowej. Po stronie północnej teren miejscowości Ryki oraz zabudowa zagrodowa.

Dominującym elementem okolicznego krajobrazu są pola uprawne z uprawą zbóż. Obszar objęty planowanym zamierzeniem inwestycyjnym jest miejscem występowania pospolitej roślinności naczyniowej, która występuje powszechnie na pastwiskach, łąkach, polach uprawnych i nieużytkach.

Taki sposób wykorzystania powierzchni rolniczej wpływa na ograniczony i przewidywalny skład gatunkowy flory, a po realizacji przedsięwzięcia nie dojdzie do znacznej zmiany stosunków wodnych ani do wielkopowierzchniowego utwardzenia terenu. Warunki glebowe nie ulegną zmianie, a co za tym idzie nie przewiduje się zmiany składu gatunkowego flory obszaru i związanej z tym bioróżnorodności na sąsiednich obszarach. Z uwagi na monotony typowo rolniczy charakter powierzchni przewidzianej pod realizację przedsięwzięcia nie przewiduje się bogatego składu gatunkowego awifauny na terenie inwestycyjnym.

Obszar inwestycji znajduje się w obrębie obowiązującego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Nowy Dwór Gdański uchwalonego Uchwałą Nr 260/XL/98 Rady Miejskiej w Nowym Dworze Gdańskim z 25.06.1998 r. Planowana inwestycja leży w terenach T-9 dla którego zapisy planu jw. określają przeznaczenie w funkcji podstawowej: zabudowa produkcyjna i składowa i jest zgodna z zapisami planu. Pozostałe tereny sąsiadujące zostały oznaczone jako: T-3 - tereny rolne szczególnie chronione, T-4 - tereny rolne pozostałe, T-7 - ogrody działkowe i sady, T8 - zabudowa skupiona o przewadze funkcji mieszkalnej i usługowej. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie leży w strefie ochrony konserwatorskiej. Na omawianym terenie nie występują stanowiska archeologiczne, dobra kultury współczesnej oraz obszar inwestycji nie zawiera się w krajobrazie kulturowym. Analizowany teren położony poza terenami wodno błotnymi znajduje się w jednostce hydrogeologicznej oznaczonej jako 2abQI w której główny użytkowy poziom wodonośny, miąższości 20-40 m, występuje w piaskach plejstoceńsko-holocenijskich. W zasięgu

oddziaływania przedsięwzięcia nie występują obszary, na których zostały przekroczone standardy jakości środowiska, które mogłyby negatywnie oddziaływać na środowisko i ludzi. Uwzględniając rolniczy charakter otoczenia inwestycji, należy sądzić, że nie wystąpi negatywny, społeczny odbiór procesu realizacji i funkcjonowania projektowanej inwestycji.

Przedsięwzięcie będzie wiązało się z produkcją biogazu w wyniku beztlenowej mokrej fermentacji metanowej substratów wymienionych w *ustawie z dnia 13 lipca 2023 r. o ułatwieniach w przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie biogazowni rolniczych, a także ich funkcjonowaniu art. 3 ust. 1 pkt.3 (t.j. z 2023 Dz. U. poz. 1597)*:

- a) produkty rolne oraz produkty uboczne rolnictwa, w tym odchody zwierzęce,
- b) produkty z przetwórstwa produktów pochodzenia rolniczego i produktów ubocznych, odpady lub pozostałości z tego przetwórstwa, w tym z przetwórstwa i produkcji żywności, pochodzące z zakładów przemysłowych,
- c) biomasę roślinną zebraną z terenów innych niż zaewidencjonowane jako rolne,
- d) odchody zwierzęce pozyskane z działalności innej niż rolnicza,

Podstawowym surowcem podawanym procesowi fermentacji beztlenowej będzie kiszonka kukurydziana oraz gnojowica bydłęca. W przypadku niedoboru kiszonki kukurydzianej dopuszcza się opcjonalnie wykorzystanie innych dostępnych w okolicy substratów takich jak: śruta zbożowa, odpady z produkcji roślinnej i odpadową masę roślinną.

W ramach przedsięwzięcia będzie powstawała masa pofermentacyjna w formie płynnej i suchej, która zostanie wykorzystana, po wcześniejszym badaniu laboratoryjnym, do nawożenia pól uprawnych lub wprowadzona na rynek jako biomasa energetyczna.

Planowana instalacja do produkcji biogazu będzie obejmowała następujące elementy:

- a) plac magazynowy na kiszonkę kukurydzianą (silos na kiszonki),
- b) zbiorniki na komponenty (zbiornik wstępny),
- c) zbiorniki fermentacyjne,
- d) zbiorniki pofermentacyjne,
- e) budynek techniczny,
- f) budynek pomp (szacht instalacyjny),
- g) system oczyszczania biogazu ze zbiornikiem,
- h) pochodnia awaryjna
- i) chłodnica modułu kogeneracyjnego,
- j) stacja transformatorowa biogazowni,
- k) budynek magazynowo - gospodarczy,
- l) zbiornik bezodpływowy na ścieki,
- m) studnia zbiorcza placu magazynowego na kiszonkę kukurydzianą,
- n) moduł prądowo-ciepły o mocy 1,0 MWe i 1,2 MWt (moduł kogeneracyjny),
- o) kocioł grzewczy o mocy 700 kW,
- p) place i drogi zakładowe,
- q) droga dojazdowa.
- r) system produkcji i dystrybucji biometanu o wydajności do 2 MW
- s) system produkcji i dystrybucji bioCNG
- t) system produkcji i dystrybucji bioLNG
- u) system odzysku i dystrybucji dwutlenku węgla (CO₂)
- v) płyty fundamentowe pod urządzenia oraz pale gruntowe
- w) infrastruktura techniczna towarzysząca.

Oprócz głównych obiektów uzupełniającymi elementami zagospodarowania terenu będą studnie i zbiorniki pomocnicze, ogrodzenia, place i drogi dojazdowe, sieci przesyłowe i przyłącza, infrastruktura p.poż, pale gruntowe pod obiektami budowlanymi. Według wstępnych założeń zostaną wykonane następujące sieci i przyłącza:

- a) przyłącze elektroenergetyczne — linia kablowa do Trafostacji, łączące projektowaną biogazownię z istniejącą siecią elektroenergetyczną należącą do Koncernu Energetycznego ENERGA S.A.,

- b) przyłączy do sieci gazowej – gazociąg łączący projektowany system produkcji biometanu z istniejącą siecią gazową (wariantowo, podstawowym rozwiązaniem jest transport samochodowy),
- c) podziemny ciepłociąg, którego zadaniem będzie przesył wytworzonego ciepła z projektowanej biogazowni do istniejących obiektów AGRO-POOL-PRIMA Sp. z o.o.,
- d) pozostałe sieci i przyłącza: technologiczne, elektroenergetyczne NN, sterownicze, kanalizacyjne, wodociągowe, c.o. i ciepła technologicznego.

Orientacyjne charakterystyczne parametry podstawowych elementów biogazowni:

- Zbiorniki fermentacyjne: 2 szt., ok. 452 m² powierzchni zabudowy i pojemności ok. 2800 m³ każdy;
- Zbiorniki fermentacyjne: 2 szt., ok. 908 m² powierzchni zabudowy i pojemności ok. 5500 m³ każdy;
- Zbiornik pofermentacyjny: 1 szt., ok. 1020 m² powierzchni zabudowy i pojemności ok. 6100 m³;
- Zbiornik pofermentacyjny: 1 szt., ok. 1400 m² powierzchni zabudowy i pojemności ok. 8300 m³;
- Szacht instalacyjny: ok. 150 m² powierzchni zabudowy;
- Zbiornik wstępny na substraty płynne i półpłynne: ok. 45 m² powierzchni zabudowy i pojemności ok. 150 m³;
- Dozowniki na substraty stałe o pojemności;
- System osuszania i oczyszczania biogazu;
- Pochodnia awaryjna z dmuchawą biogazu;
- Moduły kogeneracyjne o mocy sumarycznej do 1MW;
- Instalacje uzdatniania biogazu do biometanu o mocy sumarycznej do 2MW wraz ze zbiornikami buforowymi biometanu;
- Instalacje odzysku CO₂ wraz ze zbiornikami buforowymi;
- Silosy na substraty stałe o powierzchni ok. 5000 m²;
- Waga samochodowa;
- Budynek techniczno-socjalny;
- Zbiornik p.poż. z instalacją ssawną: pojemność ok. 200 m³;
- Zbiorniki na wody deszczowe (adaptacja istniejących zbiorników na gnojowicę)
- Stacja transformatorowa;
- Pozostałe instalacje i obiekty technologiczne, stanowiące funkcjonalną całość biogazowni rolniczej.

Szacuje się, że roczna produkcja wynosić będzie około 14.000 tys. m³ biogazu, co pozwoli wyprodukować około 8.000 MWh energii elektrycznej, około 9.600 MWh energii cieplnej oraz około 4.000 tys. m³ biometanu, co stanowi ekwiwalent 2 MW energii elektrycznej. Oprócz energii elektrycznej, energii cieplnej i biometanu, w biogazowni na ostatnim etapie fermentacji pozostanie odpad w postaci pełnowartościowego naturalnego nawozu w ilościach około 77.000 Mg rocznie, jak również możliwe będzie odzyskanie i produkcja dwutlenku węgla (CO₂) do celów przemysłowych i spożywczych.

Przewidywane jest wykorzystywanie następujących surowców i odpadów do produkcji biogazu:

- a) kiszonka kukurydziana 60.000 Mg/rok,
- b) gnojowica bydłęca 40.000 Mg/rok,
- c) woda w zależności od wprowadzanego substratu.

Zakłada się, że do produkcji biogazu wykorzystywać się będzie produkty pochodzące z hodowli zwierzęcej (gnojowica) oraz z upraw celowych (kiszonka kukurydzy) oraz z pastwisk (kiszonki traw) własnego gospodarstwa rolnego.

Produkowana energia elektryczna będzie wykorzystywana na własne potrzeby biogazowni, systemów produkcji biometanu, CO₂ i nawozów organicznych, a nadwyżka będzie mogła być sprzedawana do sieci elektroenergetycznej.

Technologia produkcji biogazu oparta będzie na procesie beztlenowej fermentacji mokrej substratów. W procesie beztlenowego rozkładu masy organicznej zawartej w biomacie wytwarza się biogaz oraz płynna masa pofermentacyjna. Podstawowymi elementami biogazowni będą zbiorniki fermentacyjne w kształcie cylindra. Przykrycie zbiornika stanowi gazowo szczelna kopuła, pod którą zbierany jest biogaz. Zbiorniki będą izolowane i chronione blachą. Wyposażone zostaną w mieszkadła dla zapobiegania

sendymentacji i łagodnego mieszania zawartości zbiornika, co przyspieszy proces biodegradacji, oraz w system ogrzewania. W komorach fermentacyjnych będzie prowadzony odzysk biogazu. Biomasa po przefermentowaniu przetłaczana będzie do zbiornika magazynowego.

Miejsce magazynowania biogazu stanowić będzie zbiornik biogazu z dwuwarstwową elastyczną gazoszczelną kopułą.

Biogaz powstający w wyniku fermentacji metanowej surowców pochodzenia rolniczego charakteryzuje się zawartością metanu na poziomie ok. 55%. Pozostałe składniki to głównie CO₂ oraz śladowe ilości siarczku wodoru, azotu, tlenu, wodoru powstałe z masy organicznej biomasy (substratów). Oczyszczenie biogazu ze związków H₂S ma miejsce jeszcze w czasie jego przebywania w zbiorniku nad komorą fermentacyjną/magazynową. W sposób kontrolowany dozowane jest powietrze, w którym zawarty tlen biologicznie uwalnia H₂S z biogazu. Dalej biogaz szczelnym rurociągiem gazowym schładzany jest w celu wykroplenia z biogazu wilgotności i następnie zostaje wtłoczony do jednostki wytwórczej, gdzie zostaje wykorzystany w procesie kogeneracji do wytwarzania energii. Do transportu biogazu wykorzystywane będą dmuchawy podnoszące jego ciśnienie.

Zasadniczym elementem układu kogeneracyjnego jest silnik, za pomocą którego spalany jest biogaz. Powstaje energia elektryczna oraz ciepło. Nadwyżka produkowanego ciepła (w stosunku do własnych potrzeb) może zostać wykorzystana lokalnie przez odbiorców końcowych do ogrzewania i/lub procesów technologicznych. Planuje się wykorzystanie jednego lub kilku modułów kogeneracyjnych o łącznej zainstalowanej mocy elektrycznej wynoszącej do około 1 MW i łącznej mocy cieplnej wynoszącej do około 1,2 MW.

System uzdatniania biogazu do biometanu — na potrzeby produkcji bioCNG i/lub bioLNG rozważane są dwa główne systemy uzdatniania biogazu do biometanu. Są to systemy membranowe polegające na separacji metanu i dwutlenku węgla poprzez przetłaczanie biogazu pod ciśnieniem przez specjalnie opracowane do tego celu cylindryczne układy oraz systemy aminowe zbudowane z układu kolumn absorbcyjnej i desorbcyjnej, w których pod wpływem odpowiedniego ciśnienia i temperatury następuje separacja metanu i dwutlenku węgla. Niezależnie od rodzaju systemu separacji, surowy biogaz zostaje osuszony i schłodzony, a następnie przetłoczony przez układ filtrów z węglem aktywnym, które oczyszczą biogaz z pozostałości siarkowodoru. Następnie biogaz pod odpowiednim ciśnieniem i temperaturą podlega separacji na biometan i dwutlenek węgla, które w dalszych etapach podlegają dalszej obróbce celem przygotowania do transportu cysternami lub rurociągami do odbiorców.

System sprężania i załadunku biometanu — na cele transportu do odbiorców - czysty biometan może być wtłaczany do sieci gazowej, sprężany do jakości gazu CNG (Compressed Natural Gas) lub sprężany i schładzany do jakości gazu LNG (Liquid Natural Gas) i przewożony samochodami ciężarowymi.

Planowana biogazownia zostanie zlokalizowana na terenie Gospodarstwa Spółki w Rykach, a więc nie będzie konieczności wykorzystania transportu kołowego ani lokalnych dróg do zaopatrzenia instalacji w substraty. Dokuczliwość transportu substratów, w analizowanym przypadku zostanie więc całkowicie wyeliminowana. Gnojowica będzie tłoczona bezpośrednio rurociągami ze zbiornika magazynowego do komory (dozownika) podającej wsad do komory fermentacyjnej. Substraty w postaci stałej (głównie resztki roślinne — organiczne z przygotowania kiszonek) magazynowane na terenie Gospodarstwa gdzie przygotowuje się kiszonki na potrzeby karmienia zwierząt, będą podawane do komory przy pomocy ładowarki.

Dozownik wyposażony będzie w śruby tnące zapewniające właściwe rozdrobnienie substratów stałych. Wsad będzie pulsacyjnie dostarczany do wnętrza komory fermentacyjnej przy wykorzystaniu pompy wyporowej i/lub podajnika ślimakowego. Proces dozowania będzie odbywał się automatycznie. Biogazownia rolnicza w Rykach projektowana jest jako instalacja wymagająca obsługi i pracująca około 8000 godz./rok, co daje sprawność instalacji 90 % w skali roku.

W czasie działalności biogazowni prowadzony będzie monitoring procesu technologicznego pod kątem jego prawidłowości i zgodności z przyjętymi założeniami. Dotyczyć będzie przede wszystkim ilości wprowadzonych substratów (stanu napełnienia zbiorników), temperatury procesu, wartości pH, czasu fermentacji, stężenia substancji organicznych w masie fermentującej, sposobu dozowania biomasy, sposobu mieszania biomasy, obecności i proporcji składników mineralnych (azot, fosfor, potas), obecności czynników przyspieszających, obecności czynników toksycznych, ilości i składu wyprodukowanego biogazu, ilości biogazu kierowanego do "korzystania w agregacie kogeneracyjnym i w pochodni awaryjnej.

Oddziaływanie inwestycji na środowisko w fazie budowy będzie związane z wykonywaniem prac budowlanych (budowa obiektu, wykonanie uzbrojenia lub instalacji) oraz zagospodarowaniem terenu, co będzie wymagało użycia sprzętu ciężkiego, wykonania prac ziemnych. Powyższe spowodować może:

- zapylenie
- emisję spalin
- wzrost podwyższonego poziomu hałasu.

W fazie realizacji prace obejmować będą: wykonanie budynków i budowli, budowę przyłączy, budowę sieci między obiektowych, posadowienie urządzeń technicznych na fundamentach, posadowienie urządzeń technicznych, budowę dróg wewnętrznych i placów manewrowych, organizację małej infrastruktury. Przewiduje się, że zasadnicza część prac realizacyjnych wykonana zostanie w przeciągu roku.

Faza budowy wiązać się będzie z emisją niezorganizowaną pyłów, emisją zanieczyszczeń typu komunikacyjnego oraz emisją hałasu, powodowanymi pracą maszyn i urządzeń. Powstawać będą również odpady w postaci nadmiaru mas ziemnych, gruzu betonowego, metali, opakowań po materiałach budowlanych. Odpady powstałe w wyniku realizacji przedsięwzięcia będą gromadzone w przeznaczonych do tego celu miejscach i pojemnikach. Przy wykorzystaniu sprawnego sprzętu budowlanego, ograniczeniu prac budowlanych do godzin dziennych, selektywnego magazynowania odpadów w wydzielonych pojemnikach, następnie przekazania ich uprawnionemu podmiotowi do odzysku lub unieszkodliwienia, zasięg oddziaływania przedsięwzięcia na tym etapie będzie ograniczony głównie do uciążliwości akustycznej oraz emisji do powietrza, które ustaną po zakończeniu prac.

Zaproponowane rozwiązania, minimalizujące oddziaływanie przedsięwzięcia na komponenty środowiska oraz zdrowie ludzi, na etapie realizacji, obejmują:

- a) wyznaczenie zaplecza budowy ze składem materiałów budowlanych i parkingiem dla maszyn i środków transportu w sposób zabezpieczający grunt i wodę przed zanieczyszczeniami substancjami ropopochodnymi (na tymczasowym terenie utwardzonym np. płyty betonowe);
- b) właściwą organizację robót i zaplecza budowy;
- c) wykonanie ewentualnego odwodnienia wykopów podczas prac budowlanych z odprowadzeniem wody z wykopów w granicach terenu będącego we władaniu Inwestora;
- d) poddawanie sprzętu budowlanego wizualnemu przeglądowi pod kątem jego sprawności i występowania ewentualnych wycieków płynów eksploatacyjnych; prowadzenie racjonalnej gospodarki materiałowej; wyposażenie terenu budowy w sorbenty do zastosowania w razie awarii sprzętu i likwidacji;
- e) w dni słoneczne i wietrzne stosowanie zraszania potencjalnych miejsc wtórnego pylenia;
- f) dbałość o czystość powierzchni placów manewrowych i dróg dojazdowych, po których poruszają się pojazdy;
- g) magazynowanie powstających odpadów na terenie inwestycji w sposób selektywny w wyznaczonych do tego miejscach i pojemnikach/kontenerach;
- h) wykonanie obiektów przy zastosowaniu nowoczesnych technologii z wykorzystaniem najlepszej jakości materiałów;
- i) zastosowanie odpowiednich izolacji i warstw ochronnych, podnoszących trwałość obiektów;
- j) prowadzenie prac będących źródłem emisji hałasu wyłącznie w porze dziennej, wdrożenie i bezwzględne przestrzeganie od początku prowadzonych prac budowlanych, warunków bezpieczeństwa przeciwpożarowego i innych przepisów mających na celu wyeliminowanie możliwości powstania zagrożenia;
- k) zapewnienie stałego odbioru ścieków socjalno-bytowych powstających na zapleczu budowy.

W celu ochrony terenów chronionych przed hałasem prace budowlane będą prowadzone w porze dziennej (tj. od 6.00 do 22.00).

Ze względu na najbliższą zabudowę mieszkaniową zlokalizowaną w większości po stronie północnej i północno-wschodniej, kierunki wiatrów o przewadze północno-zachodniej będą stosunkowo korzystne dla rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń z nowych źródeł emisji.

Należy zaznaczyć, iż oddziaływanie emisyjne ze źródeł planowanej biogazowni będą dla mieszkańców drugorzędym źródłem potencjalnej dokuczliwości, gdyż w przypadku wiatrów wiejących z południa ku północy, w pierwszej kolejności będzie odczuwalna prowadzona hodowla bydła położona pomiędzy w/w zabudową i planowaną biogazownią.

Zagospodarowanie odchodów z hodowli zwierzęcej bezpośrednio w szczelnych zbiornikach fermentacyjnych pozwoli na ograniczenie dotychczasowych uciążliwości.

W związku z powyższym planowane przedsięwzięcie nie zwiększy w sposób zauważalny, w stosunku do stanu obecnego, emisji zanieczyszczeń do powietrza, które nie będą wyróżniały się z istniejącego poziomu (tła) zanieczyszczeń.

W fazie eksploatacji przedsięwzięcie będzie źródłem emisji zorganizowanej substancji do powietrza z procesu spalania biogazu, emisji niezorganizowanej ze spalania paliw w silnikach pojazdów oraz emisji hałasu, powodowanej głównie pracą silników elektrycznych, wentylatorów, ruchem urządzeń załadowniczych i pojazdów. Wytwarzany będzie również odpad w postaci osadu pofermentacyjnego oraz odpady z bieżącej konserwacji instalacji.

✓ Emisje do powietrza

Źródłem emisji zanieczyszczeń z terenu planowanej biogazowni będą:

- kogenerator spalający biogaz;
- kotłownia na biogaz (kocioł zaplanowano jako zastępcze źródło ciepła w przypadku postoju modułu prądowo cieplnego. Ponieważ w dalszej analizie przyjęto ciągłą pracę kogeneratorską jako okresu o największej emisji, pracę kotła grzewczego, jako źródła o mniejszej emisji — w analizie pominięto);
- spalanie awaryjne biogazu w pochodni; oraz ruch pojazdów na terenie zakładu i dowożących substrat/odbierających osady pofermentacyjne (emisja niezorganizowana).

Przedstawione w karcie informacyjnej przedsięwzięcia modelowanie rozprzestrzeniania zanieczyszczeń z emitorów emisji zorganizowanej planowanej biogazowni wskazuje, że nie ma zagrożenia wystąpieniem nigdzie, na najbliższych terenach stężeń w powietrzu wyższych niż obowiązujące jako dopuszczalne. Stężenia maksymalne analizowanych zanieczyszczeń nie przekraczają wartości odniesienia z uwzględnieniem częstość przekraczania nie większej niż 0,2% czasu dla roku (0,275% dla SO₂), spełniając kryterium określone w pkt. 3.2 załącznika Nr 4 Rozporządzenia Ministra Środowiska z dn. 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu. Wobec powyższego określone poziomy substancji w powietrzu wywołane emisjami z analizowanych procesów technologicznych można uznać za dotrzymane.

✓ Emisja hałasu

Źródłem emisji hałasu będą:

- zbiorniki fermentacyjne — napędy mieszadeł w zbiornika (zatopione) średni poziom hałasu wewnątrz zbiornika w odległości 1m od każdej ze ścian i dachu [dB] - 78dB, współczynnik izolacyjności akustycznej ściany 40dB, dach 20dB, czas pracy 24godz./dobę;
- zbiornik magazynowy pofermentu - średni poziom hałasu wewnątrz zbiornika w odległości 1 m od każdej ze ścian i dachu [dB] - 78dB, współczynnik izolacyjności akustycznej ściany 40dB, dach 20dB, czas pracy 24godz./dobę;
- zbiornik końcowy - średni poziom hałasu wewnątrz zbiornika w odległości 1 m od każdej ze ścian i dachu [dB] - 78dB, współczynnik izolacyjności akustycznej ściany 40dB, dach 20dB, czas pracy 24godz./dobę;
- budynek techniczny z pompami procesowymi - średni poziom hałasu wewnątrz budynku w odległości 1 m od każdej ze ścian i dachu [dB] - 90dB, współczynnik izolacyjności akustycznej ściany i dach 25dB, czas pracy 24godz./dobę;
- kontener jednostki kogeneracyjnej średni poziom hałasu wewnątrz budynku w odległości 1 m od każdej ze ścian i dachu [dB] - 112dB, współczynnik izolacyjności akustycznej ściany i dach 40dB, czas pracy 24godz./dobę; wydech spalin z silnika jednostki kogeneracyjnej (komin) — poziom mocy akustycznej 90dB, czas pracy 24 godz./dobę. Poziom mocy akustycznej w kolektorze spalin silnika wynosi ok. 130 dB. Przyjęto, że na kolektorze zostanie zainstalowany tłumik o izolacyjności akustycznej ok. 40 dB. Z tłumika spaliny będą odprowadzane do atmosfery kominem o wysokości ok. 10 m; wylot będzie źródłem hałasu o mocy ok. 81
- przeładunek pofermentu ze zbiorników do beczkowsów - moc akustyczną kompresora beczkowsu przyjęto na podstawie pomiarów - 96,0 dB. Równoważny poziom mocy akustycznej przy czasie pracy wynoszącym 0,5 godz. 84 dB (wielkość przyjęta do obliczeń emisji hałasu);
- ruch środków transportu i manewrowanie na terenie funkcjonującej instalacji.

Przedstawiona w karcie informacyjnej przedsięwzięcia analiza wykazała, iż dla parametrów instalacji przyjętych dla wariantu realizacyjnego nie stwierdzono przekroczeń obowiązujących poziomów hałasu dla terenów zabudowy jednorodzinnej, które wynoszą:

- równoważny poziom dźwięku LAeq dla pory „dnia” (6.00 — 22.00) 50 dB(A); równoważny poziom dźwięku LAeq dla pory „nocy” (22.00 - 6.00) 40 dB(A).

Uwzględniając rodzaj i skalę prowadzonej działalności, czasookresy wykorzystywania pojazdów, będących źródłem emisji hałasu do środowiska można stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem hałasu powodującego przekroczenia jego dopuszczalnego poziomu dla stref sąsiadujących podlegających ochronie akustycznej, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

✓ Gospodarka odpadami

Podstawowym odpadem powstającym w biogazowni będzie osad pofermentacyjny w ilości ok. 77.000 Mg/rok. Masa pofermentacyjna magazynowana będzie w szczelnym zbiorniku fermentacji końcowej. Wykorzystywana będzie na własnych polach uprawnych lub przekazywana uprawnionym odbiorcom, posiadającym stosowne zezwolenia na prowadzenie tego typu działalności. Wytwarzane będą także odpady z obsługi infrastruktury technicznej biogazowni. Przewiduje się, iż odpady powstające na terenie biogazowni magazynowane będą zgodnie z wymogami ustawy o odpadach czyli:

– odpady niebezpieczne będą magazynowane w pojemnikach ustawionych w wydzielonych, zaplanowanych, pomieszczeniach posiadających utwardzoną szczelną posadzkę, niedostępne dla osób postronnych, jak również zabezpieczone przed wpływem czynników atmosferycznych. Odpady magazynowane będą w sposób uniemożliwiający wydostanie się substancji niebezpiecznych do środowiska. W miejscu magazynowania przepracowanych olejów hydraulicznych ustawiony zostanie sorbent,

– odpady inne niż niebezpieczne magazynowane będą w przeznaczonych do tego celu miejscach, w sposób uporządkowany i po zmagazynowaniu odpowiedniej ilości przekazywane będą uprawnionym odbiorcom.

Wykaz prognozowanych rodzajów odpadów i ich kody:

Lp.	Rodzaj odpadów		Ilość [Mg/rok]	Miejsce magazynowania	Sposób magazynowania
1	13 02 05*	Mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe nie zawierające związków chlorowcoorganicznych	0,025	W pomieszczeniu magazynowym lub pomieszczeniach gdzie powstały.	W szczelnym pojemniku odpornym na działanie substancji zawartych w odpadach.
2	13 02 06*	Syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	0,030	W pomieszczeniu magazynowym lub pomieszczeniach gdzie powstały.	W szczelnym pojemniku odpornym na działanie substancji zawartych w odpadach.
3	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,100	Na terenie placu magazynowego.	Luzem w sposób zabezpieczony przed rozwiewaniem.
4	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,150	Na terenie placu magazynowego.	Luzem w sposób zabezpieczony przed rozwiewaniem.
5	15 01 03	Opakowania z drewna	0,850	Na terenie placu magazynowego	Luzem w uporządkowanym stosie na wydzielonym miejscu.
6	15 01 04	Opakowania z metali	0,040	Na terenie placu magazynowego	Luzem w uporządkowanym stosie na wydzielonym miejscu.
7	15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	0,045	Na terenie placu magazynowego.	Luzem w sposób zabezpieczony przed rozwiewaniem.
8	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone	0,500	W pomieszczeniu magazynowym lub wyznaczonym miejscu pomieszczenia biogazowni.	W szczelnym pojemniku odpornym na działanie substancji zawartych w odpadach.

		substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)			
9	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,500	W pomieszczeniu magazynowym lub wyznaczonym miejscu pomieszczenia biogazowni	W szczelnym pojemniku odpornym na działanie substancji zawartych w odpadach.
10	16 01 07*	Filtry olejowe	0,015	W pomieszczeniu magazynowym lub pomieszczeniach gdzie powstały	W szczelnym pojemniku odpornym na działanie substancji zawartych w odpadach.
11	16 01 17	Metale żelazne	1,500	Na terenie placu magazynowego	Luzem w uporządkowanym stosie na wydzielonym miejscu.
12	16 01 18	Metale nieżelazne	0,500	Na terenie placu magazynowego	W pojemniku lub kontenerze.
13	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	0,010	W pomieszczeniu magazynowym lub pomieszczeniach gdzie powstały	W pojemniku odpornym na działanie substancji zawartych w odpadach.
14	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 sprzęt komputerowy	0,010	W pomieszczeniu magazynowym lub pomieszczeniach gdzie powstały	W kartonie lub luzem w pojemniku.
15	19 06 05	Ciecze z beztlenowego rozkładu odpadów zwierzęcych i roślinnych*	25000	W wydzielonych zbiornikach przystosowanych do magazynowania tego typu odpadów	W wydzielonych zbiornikach przystosowanych do magazynowania tego typu odpadów

✓ Gospodarka wodno-ściekowa

Woda na potrzeby socjalne oraz technologiczne planowanej biogazowni będzie pobierana, z istniejącego na terenie Gospodarstwa, przyłącza do gminnej sieci wodociągowej. Podczas użytkowania przedsięwzięcia powstające ścieki bytowe będą kierowane do zbiornika bezodpływowego. Po napełnieniu ścieki będą wywożone specjalistycznym transportem asenizacyjnym do najbliższej oczyszczalni ścieków. Przewidywana ilość wytwarzanych ścieków bytowych to około 10 m³/m-c.

Na etapie eksploatacji będą powstawały ścieki technologiczne w postaci odcieków z silosów na kiszonki. Odcieki te będą gromadzone w szczelnym podziemnym zbiorniku, skąd będą przepompowywane szczelnymi połączeniami do zbiorników fermentacyjnych. Podobnie jak odcieki z magazynowanej kiszonki z kukurydzy lub innych substratów roślinnych, także odcieki z placu utwardzonego w miejscu przeładunku pofermentu do beczkowozów zostanie wyposażone w instalację odprowadzającą potencjalne wycieki do zbiorników fermentacyjnych. Wody opadowe i roztopowe z terenu utwardzonych placów manewrowych będą ujmowane w system kanalizacyjny wyposażony w separator substancji ropopochodnych. Po oczyszczeniu z zawiesiny i substancji ropopochodnych zostaną skierowane do zbiorników i wykorzystane w instalacji biogazowni oraz do nawadniania gruntów inwestora.

Wody opadowe z pozostałej części terenu biogazowni będą odprowadzane w sposób nieorganizowany na tereny zielone inwestora gdzie będą rozsącały się w gruncie.

Zaproponowane rozwiązania, minimalizujące oddziaływanie przedsięwzięcia na komponenty środowiska oraz zdrowie ludzi, na etapie jego eksploatacji, obejmują:

- a) hermetyzację procesu technologicznego poprzez zastosowanie szczelnych zbiorników technologicznych i rurociągów przesyłowych w celu ograniczenia emisji substancji i odorów oraz możliwości migracji zanieczyszczeń do gruntu i wód gruntowych;
- b) wyposażenie w automatyczny system sterowania i monitorowania procesem technologicznym co minimalizuje możliwość zakłóceń w pracy biogazowni;
- c) stosowanie szczelnych pojemników do magazynowania pofermentu co zapewni minimalizację emisji zapachowych w czasie przechowywania tego odpadu;

- d) wytlumienie ścian, podłogi i dachu kontenera jednostki kogeneracyjnej oraz dobór odpowiednich wentylatorów („niskoszumowe”), tak aby poziomy hałasu w 10 m od źródła (kontener z jednostką kogeneracyjną) nie przekraczał 65 dB (A);
- e) zabezpieczenie miejsc przeładunku substratów i pofermentu na środki transportu szczelnymi płytami z kierowaniem spływów do instalacji biogazowi;
- f) wykorzystanie do spalania biogazu wysokosprawnej jednostki kogeneracji, dzięki czemu nastąpi bardziej efektywne wykorzystanie energii pierwotnej źródła (biogazu) i konsekwentnie mniejsze zużycie paliwa; zastosowanie technologii oczyszczania biogazu przed procesem konwersji na energię w celu zmniejszenia wpływu związków zawartych w biogazie (nieenergetycznych) na zużycie materiałów będących w wyposażeniu urządzeń transportujących biogaz i układu kogeneracyjnego; wyposażenie instalacji w pochodnię biogazu spalającą nadwyżki biogazu i uruchamianą na wypadek awarii silnika kogeneracyjnego celem uniemożliwienia wyprowadzenia biogazu do atmosfery;
- g) stosowanie energooszczędnego oświetlenia;
- h) stosowanie cichego i energooszczędnego wyposażenia tj. nowoczesnych maszyn i urządzeń; ograniczenie działalności i transportu na terenach zakładowych głównie do pory „dnia” (6⁰⁰-22⁰⁰);
- i) skierowanie ścieków sanitarnych z części socjalno-bytowej do szczelnego zbiornika podziemnego, a następnie wywóz specjalistycznym transportem do najbliższej oczyszczalni ścieków;
- j) dostawy bezpośrednie substratów z sąsiadującego Gospodarstwa, bez konieczności wykorzystywania transportu;
- k) pokrycie magazynu kiszzonek szczelną folią zabezpieczającą przed emisją zapachów;
- l) zagospodarowanie produkowanej energii cieplnej ze źródła odnawialnego co pozwoli na ograniczenie produkcji energii paliw kopalnych;
- m) segregowanie powstających odpadów;
- n) magazynowanie odpadów w miejscach do tego celu przeznaczonych, w sposób gwarantujący ochronę środowiska gruntowo- wodnego przed zanieczyszczeniem (pojemniki/kontenery, usytuowane na utwardzonej powierzchni, odpady niebezpieczne pod zadaszeniem);
- o) przekazywanie odpadów do zagospodarowania wyłącznie podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia do gospodarowania odpadami, z zachowaniem hierarchii postępowania z odpadami określona w ustawie o odpadach;
- p) stosowanie systemu monitoringu szczelności zbiorników;
- q) skierowanie wód deszczowych z utwardzonych nawierzchni do urządzeń podczyszczających (osadnik i separator ropopochodnych);
- r) odzysk odpadu, powstałego w procesie fermentacji, polegający na jego rolniczym wykorzystaniu. Odpad pofermentacyjny posiada właściwości zbliżone do nawozu naturalnego. Jest lepiej przyswajany przez rośliny niż gnojowica czy gnojówka, a także bezpieczniejszy dla wód gruntowych. Nie zawiera również żywych jaj pasożytów i bakterii chorobotwórczych.

Zaproponowane rozwiązania, przy uwzględnieniu rodzaju i skali przedsięwzięcia sprawiają, że zasięg jego oddziaływania zostanie ograniczony do objętej wnioskiem działki, nie powodując przekroczenia standardów jakości środowiska w zakresie czystości powietrza oraz norm akustycznych na terenie chronionym zabudowy, przeznaczonej na pobyt stały ludzi. Poprzez hermetyzację urządzeń do minimum ograniczona zostanie emisja uciążliwych odorów.

Planowane zamierzenie przez swoją lokalizację nie wprowadzi nowej istotnej cechy w istniejącym wnętrzu krajobrazowym. Nowe części stanowiąca powiększenie (przedłużenie istniejących obiektów) przez identyczne wymiary (głównie szerokość i wysokość), sąsiedztwo z istniejącą zabudową Gospodarstwa oraz podobne rozwiązania architektoniczne i kolorystyczne, nie wpłynie negatywnie na walory wizualne otaczającego krajobrazu. Planowane przedsięwzięcie nie spowoduje degradacji elementów naturalnych w istniejącym krajobrazie, a także nie pozostanie w sprzeczności z istniejącą różnorodnością biologiczną oraz korytarzami ekologicznymi między przyrodniczymi elementami krajobrazu. Realizacja omawianej inwestycji nie spowoduje negatywnego oddziaływania na pobliskie formy ochrony przyrody. Silne przekształcenie antropogeniczne obszaru inwestycyjnego w wyniku ich

rolniczego wykorzystania oraz sąsiedztwo istniejącej hodowli bydła z infrastrukturą towarzyszącą sprawia, iż nie są dogodnym siedliskiem dzikich zwierząt.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie miała jakiegokolwiek wpływu na okoliczną florę i faunę gdyż:

- nie będzie związana z jakąkolwiek wycinką zieleni;
- poza demontażem istniejących obiektów magazynowych będących w złym stanie technicznym, nie;
- będzie związana z jakimikolwiek pracami rozbiórkowymi mogącymi mieć negatywne oddziaływanie na otaczające środowisko;
- nie spowoduje defragmentacji istniejących powiązań ekologicznych;
- zakres prac budowlanych nie będzie zagrażał bytowaniu gatunków, ani dalszemu ich rozwojowi, ze względu na brak ingerencji w istniejące siedliska;
- nie przewiduje się żadnych oddziaływań rozległych, zakłócających bytowanie gatunków w otoczeniu działki. Incydentalny hałas w czasie realizacji inwestycji nie przekracza poziomu hałasu typowego dla prac związanych np. z gospodarką rolną czy leśną i dotyczy tylko okresu budowy;
- szata roślinna występująca na terenie i w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia, reprezentowana jest przez taksony roślin naczyniowych w których brak gatunków specjalnej troski – chronionych przepisami krajowymi i unijnymi oraz rzadkich i zagrożonych w skali kraju i regionu. Roślinność występująca na terenie sąsiadującym z inwestycją nie przedstawia większej wartości przyrodniczej. Występują tu typowe gatunki roślin, jakie możemy spotkać tam gdzie widoczne jest bytowanie człowieka.

W ramach przedsięwzięcia nie planuje się jakichkolwiek prac ziemnych powodujących zarówno trwałe zniekształcenia istniejącego ukształtowania terenu jak i zmiany stosunków wodnych, mogących pozostać w konflikcie z aktualnymi przepisami dotyczącymi ochrony środowiska naturalnego. Wszelkie prace tego typu na etapie realizacji będą charakteryzowały się oddziaływaniami chwilowymi, po ustaniu których środowisko gruntowo wodne powróci do stanu pierwotnego. Zapewni to pozostawienie przyrody terenów chronionych w stanie niepogorszonym, gdyż nie wprowadzi do najbliższego otoczenia oddziaływań stanowiących szczególne zagrożenie dla poszczególnych komponentów środowiska naturalnego i zmieniające w znaczny sposób stan istniejący.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie wpływać na klimat w znaczący sposób. Nie przyczyni się bowiem do znaczącego zwiększenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza ze źródeł technologicznych (spalanie biogazu). Ponadto, produkcję energii elektrycznej i ciepłej z biogazu należy uznać za odnawialne źródło energii.

Ewentualne zmiany klimatyczne nie będą miały wpływu na eksploatację przedsięwzięcia. Instalacja oraz drogi i place zabezpieczone zostaną przed możliwością zalania w przypadku gwałtownych deszczy poprzez wykonanie kanalizacji deszczowej o odpowiedniej przepustowości.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia (będącej zasadniczą fazą funkcjonowania) potencjał ekologiczny wód podziemnych i powierzchniowych, ani ich jakość biologiczna i fizyko – chemiczna, czy stan ilościowy, nie ulegną pogorszeniu.

W trakcie realizacji inwestycji oddziaływanie na środowisko wodno gruntowe będzie głównie polegało na wykonaniu wykopów pod fundamenty obiektów biogazowni oraz robót palowych, a tym samym usunięcie wierzchniej warstwy gruntu (gleby) i wykonanie pali gruntowych. Będzie to oddziaływanie o charakterze krótkoterminowym i w czasie postępu prac przygotowawczych (ziemnych) będzie systematycznie malało. W trakcie realizacji inwestycji nie zostanie zmieniony stan środowiska gruntowo wodnego na terenach sąsiednich, nie będzie też miał wpływu na cele środowiskowe wyznaczone dla obszaru. Dzięki zastosowanym rozwiązaniom technologicznym magazynowane substraty nie będą miały kontaktu ze środowiskiem gruntowo wodnym, przez co nie dojdzie do zanieczyszczenia gleby oraz wód gruntowych.

Z uwagi na zastosowanie szczelnych zbiorników na odcieki z powierzchni magazynowych oraz ścieki socjalno-bytowe, jak również organizację spływu powierzchniowego z powierzchni utwardzonych w szczelny system kanalizacji wewnętrznej, przedsięwzięcie nie będzie istotnie oddziaływało na najbliższe

cieki wodne oraz ewentualne urządzenia wodne. Przedsięwzięcie nie będzie związane ze zmianą stosunków wodnych na sąsiednich obszarach przez co inwestycja nie będzie oddziaływała na obszary wodno-błotne oraz obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych.

Na etapie koncepcji analizowano przedsięwzięcie (budowę biogazowni) pod względem: technologii i organizacji. Wariant zerowy (nierealizowanie przedsięwzięcia) poprzez zaniechanie w/w zmian nie spowoduje dodatkowych korzyści jakie niesie za sobą eksploatacja instalacji w stanie docelowym, a tym samym będzie automatycznie niekorzystnie oddziaływał na środowisko. Wariant wybrany do realizacji w analizowanej lokalizacji i istniejących uwarunkowaniach technicznych, technologicznych i budowlanych jest najbardziej korzystny gdyż:

- ograniczy emisję metanu związanego ze składowaniem i stosowaniem nawozów naturalnych,
- ograniczy emisję odorów związanej ze składowaniem, transportem i stosowaniem nawozów naturalnych.

Stosowanie pofermentu można zaliczyć do rodzaju „odzysku” składników pokarmowych, tj. azot, fosfor czy potas po procesie fermentacji, dzięki której wytworzono energię; poferment zawierający azot, fosfor czy potas wraca do gleby, zmniejszając zapotrzebowanie na nawozy mineralne. W ujęciu makro środowiskowym zmniejszy wydobycie fosforytów, soli potasowych, gazu ziemnego. Zmniejszy zużycie nawozów mineralnych, emisję gazów cieplarnianych, która jest związana z ich produkcją, zwłaszcza nawozów azotowych. Poprawi akceptowalność prowadzonej hodowli pośród lokalnej społeczności.

Przedstawione powyżej, przewidziane do zastosowania rozwiązania techniczne i technologiczne zapewniają, że oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia będzie miało charakter lokalny i nie przekroczy standardów jakości środowiska poza granicami terenu do którego inwestor ma tytuł prawny. Działalność nie spowoduje istotnych zmian w klimacie, zarówno na etapie prac przygotowawczych jak i eksploatacji. Nie przewiduje się, aby przedsięwzięcie doprowadziło do pogłębienia zmian klimatu nawet w niewielkiej skali. Dotyczy to również mitygacji (łagodzenia przez przedsięwzięcie zmian klimatu) jak i wpływu klimatu i jego zmian na planowaną inwestycję. Zamierzenie nie jest wrażliwe na czynniki atmosferyczne, a z uwagi na skalę i zakres przedsięwzięcia zmiany klimatu nie są zagadnieniem krytycznym dla realizacji przedsięwzięcia. Z realizacją inwestycji nie wiąże się ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (niniejsze dotyczy bowiem przedsięwzięć, o których mowa w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z 2 lutego 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których znajdowanie się w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (*Dz.U. z 2016 r., poz. 138*) wydanym na podstawie art. 248 ust. 3 *ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska*).

Na terenie planowanej inwestycji oraz w pobliżu nie występują ujęcia wód podziemnych. Przedmiotowa inwestycja położona jest poza obszarami europejskiej sieci NATURA 2000 objętymi ochroną na podstawie przepisów ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 916 z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest położony ok. 16 km na północny-wschód Zalew Wiślany PLB280010.

Inne najbliższe położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów ww. *ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody*, to:

- ok 3,6 km na północny wschód Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Szkarpany i Tugi;
- ok. 4,2 km na wschód Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Nogat.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza korytarzami ekologicznymi. Najbliższy: Nogat KPnI OB położony jest w odległości ok. 8,5 km, po stronie wschodniej. Przedsięwzięcie nie będzie wpływać na sieć korytarzy ekologicznych.

Nie ma podstaw przypuszczać aby przedsięwzięcie ze względu na charakter, skalę inwestycji oraz odległość od obszarów NATURA 2000, mogło spowodować utratę bądź fragmentację siedlisk przyrodniczych i miejsc bytowania, żerowania lęgu gatunków ptaków, dla których ochrony wyznaczono obszary NATURA 2000. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza korytarzami ekologicznymi.

Analizowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu rzeki Wisły, region wodny: Dolnej Wisły. Inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) oznaczonym kodem PLRW200005149 „Szkarpawa” o statusie silnie zmienionej części wód i jest monitorowany. Stan tych wód został oceniony jako zły, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jest jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP wprowadzono derogację czasową. Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) – PLGW200016, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i chemicznym, z niezagrażoną oceną ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych. Najbliższy GZWP to „Zbiornik Letniki” 203 położony po stronie południowo wschodniej w odległości ok. 10,5 km. Planowane przedsięwzięcie nie będzie miało jakiegokolwiek wpływu na stan JCWP. Nie zmieni naturalnej dynamiki przepływów, nie jest połączone z regulacją koryta rzeki, nie przerywa ciągłości koryta i nie zaburza transportu rumowiska. Nie nastąpią zmiany warunków hydromorfologicznych oraz fizykochemicznych, które mogły się przyczynić do modyfikacji siedlisk oraz pogorszenia warunków bytowania organizmów wodnych i od wód zależnych. Po realizacji przedsięwzięcia nie wystąpią jakiegokolwiek negatywne oddziaływania mające wpływ na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, określonych dla analizowanej JCWP.

Woda na cele socjalno-bytowe oraz technologiczne będzie pobierana z gminnej sieci wodociągowej. Na terenie biogazowni nie będzie funkcjonowało ujęcie wód stąd nie będą wykorzystywane zasoby wód podziemnych. Planowana inwestycja nie wpłynie również na stan chemiczny JCWPd, ponieważ nie będzie związana z emisją ścieków do wód lub do ziemi. Wszystkie zbiorniki zlokalizowane oraz rurociągi przesyłowe na terenie biogazowni będą szczelne. Dzięki zastosowaniu szczelnych zbiorników i rurociągów nie dojdzie do emisji jakichkolwiek substancji do wód i do ziemi w wyniku użytkowania przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę powyższe inwestycja nie zmieni stanu ilościowego i chemicznego JCWPd, a zatem nie będzie miała wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych określonych dla w/w JCWPd. Ze względu na charakter przedsięwzięcia oraz opisywaną infrastrukturę techniczną i technologiczną, zakłada się wykonanie drenażu opaskowego w celu monitorowania zagrożenia zanieczyszczeniem wód podziemnych oraz wykrywania ewentualnych nieszczelności zbiorników.

Mając na uwadze zakres, charakter i przewidywane oddziaływanie przedsięwzięcia na układ hydrologiczny obszaru inwestycji i terenów sąsiednich, stwierdza się, że realizacja zamierzenia nie wpłynie na pogorszenie stanu ekologicznego jednolitych części wód powierzchniowych oraz podziemnych czy też uniemożliwi osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w planach gospodarowania wodami w obszarach dorzeczy.

Z uwagi na lokalizację przedsięwzięcia nie wzięto pod uwagę kryteriów uwzględniających obszary wybrzeży, obszary górskie lub leśne, obszary przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. Z uwagi na charakter i odległość od najbliższej granicy Polski, planowane przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać transgranicznie.

Na podstawie karty informacyjnej załączonej do wniosku oraz analizy szczegółowych uwarunkowań określonych w art.63 ust.1 ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, organ uznał, że wyżej wymienione przedsięwzięcie nie będzie negatywnie wpływać na środowisko, zdrowie ludzi, klimat, zabytki i nie ma potrzeby przeprowadzania oceny jego oddziaływania na środowisko. W trakcie postępowania nie wpłynęły żadne wnioski, uwagi i stanowiska stron.

Biorąc powyższe pod uwagę organ stwierdził jak orzeczono w sentencji decyzji - brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia „Budowa biogazowni rolniczej o mocy do 3,0 MW, w tym: jednostki kogeneracyjnej o mocy do 1,0 MW, systemu uzdatniania biogazu do biometanu o wydajności do 2 MW wraz z systemem dystrybucji biometanu i dwutlenku węgla oraz infrastrukturą techniczną towarzyszącą w miejscowości Ryki obręb Rychnowo Żuławskie Gmina Nowy Dwór Gdański”.

Pouczenie

Od decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku, ul. Podwale Przedmiejskie 30, 80-824 Gdańsk za pośrednictwem Burmistrza Nowego Dworu Gdańskiego, złożone w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

Na podstawie art. 127a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu na wniesienie odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania, poprzez złożenie oświadczenia wobec organu, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza że stronom nie przysługuje prawo do wniesienia odwołania, ani złożenia skargi do sądu.

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a *ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. z 2023 r. Dz. U. poz. 1094 z późn.zm.)*. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzję, o których mowa w art. 72 ust. 1 wyżej cytowanej ustawy .

Stronom przysługuje prawo zapoznania się z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniem dokonany z regionalnym dyrektorem ochrony środowiska oraz opiniami państwowego powiatowego inspektora sanitarnego i dyrektora państwowego gospodarstwa wodnego.

Za wydanie decyzji pobrano opłatę skarbową 250,00 zł (dwieście pięćdziesiąt zł) *ustawa z 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz.U. z 2022 r. poz. 2111 z późn. zm.)*. Dowód wpłaty: *Przelew BNP Paribas Bank Polska Spółka Akcyjna z 10.11.2023 r.*

Otrzymują:

1. Strona: wnioskodawca przez pełnomocnika
2. Strony: ponieważ w powyższej sprawie liczba stron przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 pkt 1 ustawy
3. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, oraz art. 49 Kpa – informacja została podana do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie na stronie BIP www.miastonowydwor.pl w publicznie dostępnym wykazie oraz na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu.

4. A.a jk

do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. Chmielna 54/57, 80-748 Gdańsk
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Dworcowa 14, 82-100 Nowy Dwór Gdański
3. RZGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu, ul. Al. Tysiąclecia , 82-300 Elbląg