

Lelkowo, dn. 22.07.2024r.

Znak sprawy: RG.IV.6220.3.2023/2024

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80, art. 82 oraz art. 85 ust. 1 i ust. 2 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. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), 3 ust. 1 pkt 47, 82, 54 lit. b) 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.)r a także art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku firmy **Power Hub Sp. z o.o.**, ul. Roberta Bilitewskiego 7/1, 10-693 Olsztyn, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana *Michała Mroczkowskiego*

określam

środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia polegającego na *budowie elektrociepłowni na biogaz wraz z instalacją fotowoltaiczną* na działkach nr 64 i 65 obręb Dębowiec, gm. Lelkowo w tym:

I. Określam rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na **budowie biogazowni rolniczej** o mocy 2 MW, stanowiącej instalację do przetwarzania biomasy i odpadów z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej **wraz z instalacją fotowoltaiczną** o mocy do 2 MW na działkach nr 64 i 65 obręb Dębowiec, gm. Lelkowo. Działki oznaczone są w ewidencji gruntów jako grunty orne (RIVa, RIVb, RV) oraz nieużytki (N). Łączna powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi 4,35 ha.

- Powierzchnia terenu inwestycji wyniesie ok. 3,7 ha.
- Teren zajęty pod instalację *instalację fotowoltaiczną* będzie wynosił ok. 2,6 ha.
- Teren inwestycji jest niezabudowany, dotychczas był użytkowany rolniczo.
- Teren inwestycyjny nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

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

1. Prace związane z realizacją inwestycji należy prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6.⁰⁰ - 22.⁰⁰.
2. Wytworzone odpady niebezpieczne należy magazynować selektywnie w szczelnych, pojemnikach, odpornych na działanie składników gromadzonych w nich odpadów, usytuowanych na utwardzonym podłożu. Miejsca magazynowania odpadów należy zabezpieczyć przed niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi oraz dostępem dla osób postronnych, a następnie przekazywać do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia.
3. Zaplecze budowy wyposażać w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.
4. Materiały budowlane składować w wyznaczonych miejscach, utwardzonych i odwodnionych; materiały sypkie należy przykrywać plandekami w celu eliminacji możliwości ich rozwiewania.
5. Transport substratów oraz pozostałości pofermentacyjnej należy prowadzić w sposób zabezpieczający środowisko przed zanieczyszczeniem, przy pomocy hermetycznych środków transportu.
6. Odpady przewidziane do przetworzenia w instalacji biogazowni winny być zużywane na bieżąco, podając je bezpośrednio ze środków transportu do procesu; w razie konieczności mogą być one również magazynowane w wyznaczonych miejscach w silosach magazynowych/kontenerach/pojemnikach nie dłużej niż 7 dni.
7. W celu zabezpieczenia magazynowanego materiału przed wpływem warunków atmosferycznych oraz ograniczania emisji odorowych magazynowany w silosach surowiec przykrywać folią lub brezentem.
8. Pozostałość pofermentacyjną magazynować w szczelnych zbiornikach.
9. Proces technologiczny produkcji biogazu należy prowadzić w warunkach hermetycznych; wszystkie odcieki powstające w procesie technologicznym należy kierować do instalacji biogazowni, za pomocą szczelnych połączeń.
10. Substraty stałe (pozostałości z przetwórstwa rolniczego i rolno-spożywczego) należy magazynować w silosach magazynowych przejazdowych na kisonki, przykrytych szczelną folią.
11. Przed wykorzystaniem w jednostkach kogeneracyjnych wyprodukowany biogaz poddawać oczyszczaniu, w tym odsiarczaniu w celu obniżania emisji związków siarki w spalinach.
12. Wody opadowe i roztopowe przed wprowadzeniem do odbiornika winny być podczyszczone w separatorze substancji ropopochodnych.
13. Dokonywać okresowych przeglądów najbardziej uciążliwych pod względem akustycznym urządzeń, w celu wyeliminowania nadmiernego zużycia elementów będących źródłem hałasu.
14. Wykonywane w ramach prac budowlanych wykopy zabezpieczyć w sposób uniemożliwiający wpadnięcie do nich zwierząt, w tym płazów, gadów i małych ssaków; należy prowadzić systematyczną kontrolę wykopów pod kątem uwięzionych

w nich zwierząt, a w razie konieczności zwierzęta przenosić poza strefę prowadzonych prac.

15. Do czyszczenia paneli fotowoltaicznych stosować wodę czystą lub destylowaną bez dodatku detergentów oraz substancji myjących.
16. Koszenie terenu instalacji prowadzić w suche i pogodne dni od 01 sierpnia, od wnętrza farmy do zewnątrz aby umożliwić ucieczkę drobnym zwierzętom. W przypadku konieczności wcześniejszego koszenia prace należy prowadzić pod nadzorem przyrodniczym.
17. Do kultywacji terenów farmy nie używać środków ochrony roślin ani sztucznych nawozów.
18. Wytworzone odpady należy magazynować selektywnie, w wydzielonym miejscu, w sposób zabezpieczający środowisko przed ewentualnym zanieczyszczeniem, a następnie przekazywać do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia.
19. Zachować w stanie niezmienionym nieużytek występujący we wschodniej części dz. nr 65.
20. Wokół terenu biogazowni, należy dokonać nasadzeń zieleni izolacyjnej z uwzględnieniem gatunków rodzimych roślinności oraz uwarunkowań siedliskowych i krajobrazowych, jak również wymogów bezpieczeństwa.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o pozwoleniu na budowę:

1. Wszystkie elementy biorące udział w procesie powstawania biogazu zaprojektować jako szczelne, hermetyczne (zbiorniki, rurociągi, membrany gazowe etc.).
2. Wyposażyć instalację w zabezpieczenia automatyczne (elektroniczne) jak i mechaniczne (bezpośredniego działania), zapobiegające niekontrolowanej emisji biogazu do atmosfery, przelania się zbiorników, ponadnormatywnemu wzrostowi ciśnienia gazu w zbiornikach.
3. Zaprojektować system kanalizacji deszczowej, zbierającej wody opadowe z terenów utwardzonych biogazowni, wyposażony w separator substancji ropopochodnych z osadnikiem.
4. Zaprojektować emitory spalin z modułu kogeneracyjnego o wysokości co najmniej 6 m n.p.t. i średnicy wylotu 0,3m.
5. Zaprojektować pochodnię spalającą nadmiar biogazu o wysokości co najmniej 6 m i średnicy wylotu 1,0 m.
6. W celu ograniczenia poziomu emitowanego do środowiska hałasu agregat kogeneracyjny umieścić w kontenerze dźwiękochłonnym.
7. Zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane w ziemię,

8. Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, która zapobiegnie wystąpieniu zjawiska olśnienia odbiciowego, wpływającego negatywnie na przelatujące ptaki,
9. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, należy zabezpieczyć je w szczelne misy olejowe na wypadek wycieku/awarii, będące w stanie zmagazynować 100% oleju,
10. Zaprojektować ogrodzenie instalacji fotowoltaicznej bez podmurówki, umożliwiające swobodną migrację płazów, gadów i innych drobnych zwierząt (pomiędzy ogrodzeniem, a gruntem pozostawić minimum 20 cm prześwit, zakończenie ogrodzenia wykonać w taki sposób, aby nie kaleczyło zwierząt).
11. Zaprojektować nasadzenia zieleni izolacyjnej z uwzględnieniem gatunków rodzimych roślinności oraz uwarunkowań siedliskowych i krajobrazowych.

IV. Wyrażam stanowisko w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 cyt. wyżej ustawy:

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 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. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.).

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 29 sierpnia 2023r., Pan *Michał Mroczkowski* - pełnomocnik firmy **Power Hub Sp. z o.o** z siedzibą przy ul. ks. Roberta Bilitewskiego 7/1, 10-693 Olsztyn zwróciła się do Wójta Gminy Lelkowo o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na *budowie elektrociepłowni na biogaz wraz z instalacją fotowoltaiczną* w obrębie 0002 Dębowiec, gmina Lelkowo

W toku postępowania ustalono, że planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć określonych w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.), jako planowane przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i zakwalifikowano je na podstawie : **§ 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 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej § 3 ust. 1 pkt. 54 zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1—5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1—3 tej ustawy, 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. A; § 3 ust. 1 pkt. 82 - instalacje związane z przetwarzaniem w rozumieniu art. 3 ust. 1 pkt 21 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach odpadów, inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 41—47, z wyłączeniem instalacji do wytwarzania biogazu rolniczego w rozumieniu art. 2 pkt 2 ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii, o zainstalowanej mocy elektrycznej nie większej niż 0,5 MW lub wytwarzających ekwiwalentną ilość biogazu rolniczego wykorzystywanego do innych celów niż produkcja energii elektrycznej, a także miejsca retencji powierzchniowej odpadów oraz rekultywacja składowisk odpadów. Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4) ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Lelkowo.

W toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia Wójt Gminy Lelkowo zawiadomieniem z dnia 31.08.2023 r., zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na wniosek firmy **Power Hub Sp. z o.o.**, ul. Roberta Bilitewskiego 7/1, 10-693 Olsztyn, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana *Michała Mroczkowskiego*. W związku z powyższym, na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) wystąpiono o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia do: Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Braniewie, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu.

- **Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie** w opinii sanitarnej z dnia 15.09.2023r., nr. ZNS.4464.23.2023 stwierdził, że dla w/w przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko
- **Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie** postanowieniem z dnia 13.09.2023 WSTE.4220.136.2023.JS wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w pełnym zakresie ustawowym, zgodnym 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 (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.)

- **Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Elblągu** pismem nr GD.ZZŚ.2.4901.130.2023.PK z dnia 11.10.2023r., stwierdził, że dla w/w przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe opinie oraz analizę wniosku postanowieniem nr RG.IV.6220.3.6 z dnia 19.10.2023 r. stwierdzono, że istnieje obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla polegającego na *budowie elektrociepłowni na biogaz wraz z instalacją fotowoltaiczną* na działkach nr 64 i 65 obręb Dębowiec. W postanowieniu stwierdzono sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, zgodnym 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 (t.j. Dz. U. z 2022. poz. 1029 z późn. zm.)

Mając powyższe na uwadze postanowieniem RG.IV.3.7.2023 z dnia 19.10.2023 r., postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia *zostało zawieszone* do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem z dnia 04.01.2024 r. (data wpływu: 19.01.2024 r.), Pełnomocnik przedłożył Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, w związku z czym postanowieniem nr RG.IV.6220.3.9.2023/2024 z dnia 24.01.2024 r. podjęto zawieszone postępowanie. Wobec powyższego pismem nr RG.IV.6220.3.2023/2024 z dnia 24.01.2024 r. wystąpił do organów pomocniczych o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Postanowieniem nr **WSTE.4221.5.2024.JS.4 z dnia 6 maja 2024 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie uzgodnił warunki planowanego do realizacji przedsięwzięcia.**

Warunki określone przez RDOŚ w Olsztynie zostały w całości ujęte w sentencji niniejszej decyzji.

Na podstawie art. 33 ust. 1 w związku z art. 79 ust. 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. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) Wójt Gminy Lelkowo zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w postępowaniu, wskazując w obwieszczeniu nr RG.IV.6220.3.22.2023/2024 z dnia 24.01.2024 r. miejsce i 30- dniowy termin składania uwag i wniosków.

W toku postępowania w dniu 04.06.2024 r. Pełnomocnik wystąpił z wnioskiem o zmianę trasy dojazdu do terenu inwestycji oraz ustaleniu maksymalnych wartości emisji odorów. Wobec powyższego pismem z dnia 05.06.2024 r. Wójt Gminy Lelkowo wystąpił do organów pomocniczych z prośbą o wyrażenie opinii dotyczącej możliwości ujęcia wnioskowanych zmian w decyzji.

- **Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Elblągu** pismem nr GD.ZZŚ.2.4901.130.2023.PK z dnia 07.06.2024r., stwierdził, nie wnosi uwag co do ujęcia w treści uzgodnionej decyzji wnioskowanej zmiany oraz podtrzymuje swoją dotychczasową opinię znak : GD.ZZŚ.2.4901.130.2023.PK z dnia 11.10.2023r
- **Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie** pismem nr ZNS.9022.3.11.2024 z dnia 12.06.2024 r., nr. ZNS.4464.23.2023 stwierdził, iż po uwzględnieniu uzupełnienia informacji przez wnioskodawcę podtrzymuje swoje stanowisko zawarte w opinii z dnia 15.09.2023 r. znak : ZNS.4464.23.2023
- **Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie** pismem nr WSTE.4221.4.2024.JS.7 z dnia 03.07.2024 r. podtrzymuje stanowisko wyrażone w postanowieniu znak: WSTE.4221.5.2024.JS.4 z dnia 06.05.2024 r.

Biorąc pod uwagę ustalenia zawarte w Raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Elblągu i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Braniewie oraz uzgodnienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie stwierdzono, co następuje:

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie biogazowni rolniczej o mocy 2 MW, stanowiącej instalację do przetwarzania biomasy i odpadów z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej wraz z instalacją fotowoltaiczną o mocy do 2 MW na działkach nr 64 i 65 obręb Dębowiec, gm. Lelkowo. Działki oznaczone są w ewidencji gruntów jako grunty orne (RIVa, RIVb, RV) oraz nieużytki (N). Łączna powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi 4,35 ha. Powierzchnia terenu inwestycji wyniesie ok. 3,7 ha. Teren zajęty pod instalację instalację fotowoltaiczną będzie wynosiła ok. 2,6 ha. Teren inwestycji jest niezabudowany, dotychczas był użytkowany rolniczo. Bezpośrednie sąsiedztwo planowanego przedsięwzięcia stanowią: od północy: dz. nr 68 stanowiąca drogę nieutwardzoną oraz dz. nr 69, 72 i 73 stanowiące grunty rolne; od wschodu: dz. nr 63 stanowiąca grunt rolny oraz nieużytki; od południa: dz. nr 46/3 i 50 stanowiące grunty rolne oraz nieużytki; od zachodu: dz. nr 66 i 67 stanowiące RIVa, RV, Ls oraz nieużytki. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 430 m od miejsca inwestycji. Planowana inwestycja nie będzie związana z wycinką drzew. W ramach przedsięwzięcia powstaną następujące elementy instalacji:

- Silosy magazynowe przejazdowe na kiszonki - miejsce magazynowe o uszczelnionym podłożu z 3 ścianami oporowymi wokół, przeznaczone głównie na składowanie wysłodków z buraka, kiszonki oraz innych substratów biodegradowalnych, głównie pozostałości z przetwórstwa rolniczego i rolno-spożywczego, jak pulpa ziemniaczana, wycinki z owoców, wysłodki, czy odpadowa masa roślinna.
- Waga samochodowa, która zostanie dostarczona jako gotowy element i posadowiona na przygotowanym wcześniej podłożu.

- Podajnik wsadu - szczelny, podziemny zbiornik zarobowy o pojemności 350 m³ wyposażony w układ zasypowy i przyłącza perrot do obsługi beczkowozów. W zbiorniku przygotowany jest wsad do zbiorników fermentacyjnych, który podawany jest za pomocą układu pompowego. Zbiornik dozujący będzie wyposażony w mieszadła mające na celu ujednolicenie mieszanki substratów przed podaniem do zbiornika fermentacji.
- Zbiornik na substraty płynne - szczelny, podziemny zbiornik na substraty płynne o pojemności 110m³, wyposażony w przyłącza perrot do obsługi beczkowozów. W zbiorniku przygotowany jest wsad do zbiorników fermentacyjnych, substrat może być transportowany do zbiornika dozującego. Przygotowany wsad zostaje podany za pomocą układu pompowego do zbiorników fermentacyjnych. Zbiornik substratów wyposażony będzie w mieszadła mające na celu ujednolicenie mieszanki substratów przed podaniem do procesu fermentacji.
- Podziemny zbiornik na odcieki technologiczne- zbiornik przeznaczony na zbieranie odcieków z silosów oraz terenu utwardzonego wokół miejsc dozowania substratów.
- Zbiorniki fermentujące - naziemne zbiorniki żelbetowe o pojemności całkowitej 7 200 m³, gdzie prowadzony będzie proces mokrej fermentacji metanowej, podczas procesu uzyskuje się około 70% całego wolumenu wyprodukowanego biogazu. Zbiorniki zamknięte będą dachem w kształcie kopuły pełniących funkcję szczelnych zbiorników na biogaz. Zbiorniki na biogaz będą wykonane z podwójnej warstwy membrany. Pierwsza warstwa utrzymuje ciśnienie biogazu, natomiast warstwa zewnątrz stanowi ochronę przez warunkami atmosferycznymi.
- Maszynownia kontener z układem pompowym do dozowania mieszanki do zbiorników fermentacyjnych wraz z urządzeniami pomiarowymi oraz automatyki.
- Zbiornik dofermentujący - naziemny zbiornik żelbetowy o pojemności całkowitej 3 600 m³, w zbiorniku dochodzi do odgazowania substratów w około 30%. Zbiornik zamknięty dachem w kształcie kopuły pełniącym funkcję szczelnego zbiornika na biogaz. Zbiornik na biogaz wykonany jest z podwójnej warstwy membrany. Pierwsza warstwa utrzymuje ciśnienie biogazu, natomiast warstwa zewnątrz stanowi ochronę przez warunkami atmosferycznymi,
- Zbiorniki magazynowe na masę pofermentacyjną - naziemne zbiorniki żelbetowe, zamknięte dachem w postaci gazoszczelnej kopuły, dzięki której możliwe jest wychwycenie biogazu z nieprzefermentowanych resztek wsadu substratu. W okolicach zbiornika 19 zostanie zlokalizowany punkt poboru pofermentu,
- Pochodnia biogazu - urządzenie, które zostanie umieszczone na fundamencie. Pochodnia stanowi urządzenie awaryjne dla układu spalania biogazu.
- Stacja uzdatniania biogazu (SUB) - przed podaniem biogazu do silnika, zostanie on poddany schłodzeniu, oczyszczeniu na filtrze z węgla aktywnego, osuszeniu oraz sprężeniu.

- Kontener układu kogeneracyjnego (CHP), w którym zlokalizowany jest silnik kogeneracyjny wraz z aparaturą umożliwiającą odczyty pracy silnika. Sam kontener posiada wygłuszone ściany, celem minimalizacji emisji hałasu. Silnik posiada pionowy komin wylotowy spalin, na kominie zamontowany jest tłumik oraz króciec umożliwiający wykonanie pomiarów emisji zanieczyszczeń. W zależności od wariantu na terenie elektrociepłowni zrealizowane zostaną 2 CHP o mocy do 1 MW lub stacja uzdatniania biogazu do biometanu.
- Kontener stacji transformatorowej, gdzie umieszczony zostanie transformator.
- Kontener socjalno-bytowy.
- Zbiornik bezodpływowy na ścieki sanitarne o pojemności do 10,0m³.
- Zbiornik przeciwpożarowy do 250,0 m³.
- Zbiornik wód opadowych.

Instalacja fotowoltaiczna:

- panele fotowoltaiczne,
- ogniwa fotowoltaiczne,
- trafostacja,
- Konwertery DC/DC i DC/AC,
- falowniki, inwertery,
- konstrukcja wsporcza.

Ponadto w ramach przedsięwzięcia zaplanowano dojazd na teren biogazowni przez działkę o numerze 41 będącą drogą wewnętrzną gminną, którą inwestor wyremontuje na swój koszt.

Głównymi substratami przewidzianym do funkcjonowania biogazowni są :

- kiszonka roślin energetycznych,
- pozostałości z przetwórstwa rolno spożywczego — pulpa ziemniaczana, wytloki, serwatka, resztki poubojowe, młoto oraz inne (mogą to być odpady/produkty uboczne oraz produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego),
- gnojowica, obornik, pomiot ptasi.

W projektowanej instalacji przewiduje się również przetwarzania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego kat. 2 i kat. 3.

- Surowiec kat. 2 — obejmuje produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego lub dowolny surowiec zawierający takie produkty obornik i treść przewodu pokarmowego.
- Surowiec kat. 3 - obejmuje m.in. produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego lub dowolny surowiec zawierający takie produkty:
 - produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego otrzymane podczas wytwarzania produktów przeznaczonych do spożycia przez ludzi, obejmujące odtłuszczone kości i skwarki;
 - wycofane środki spożywcze pochodzenia zwierzęcego lub środki spożywcze zawierające produkty pochodzenia zwierzęcego, inne niż odpady gastronomiczne,

nie przeznaczone obecnie do spożycia przez ludzi ze względów handlowych lub w wyniku problemów spowodowanych błędami powstałymi podczas produkcji, pakowania lub innymi, które nie stwarzają żadnego ryzyka dla ludzi lub zwierząt;

- odpady gastronomiczne.

Proces technologiczny oparty jest na beztlenowej fermentacji odpadów pochodzenia rolniczego. Spalanie biogazu prowadzone będzie w układzie kogeneracyjnym o mocy wynoszącej ok. 2 MW. Projektowana biogazownia rolnicza będzie zbudowana z wielu, połączonych ze sobą technologicznie obiektów, urządzeń i instalacji. Każdy z wyszczególnionych elementów posiadać będzie własne parametry techniczne, które będą dobierane na etapie projektowym. W zbiornikach technologicznych, w kontrolowanych warunkach prowadzony będzie proces rozkładu materii organicznej zawartej w biomacie z wytworzeniem gazu składającego się przede wszystkim z metanu i dwutlenku węgla, czyli tzw. biogazu. Proces technologiczny oparty jest na beztlenowej fermentacji odpadów pochodzenia rolniczego. Wyprodukowany w elektrociepłowni biogaz będzie poddany 2 stopniowemu oczyszczeniu z siarkowodoru:

- biologiczne oczyszczanie poprzez wtłaczanie powietrza pod kopułę zbiornika fermentacyjnego oraz dodania związków żelaza, co powoduje wytrącenie związków siarki;
- etap odsiarczania tuż przed podaniem biogazu na silnik kogeneracyjny z zastosowaniem filtra z węglem aktywnym lub innej technologii oczyszczania.

Biogaz będzie spalany w agregacie kogeneracyjnym wytwarzającym jednocześnie prąd i ciepło. Przewiduje się średnioroczny czas pracy na poziomie 8 600 h, natomiast w przypadku awarii lub przerwy w pracy agregatu biogaz spalany będzie w pochodni awaryjnej. W normalnej pracy biogazowni, pochodnia będzie pracowała przez 100 h w roku. Jednak w związku z tym, iż może zdarzyć się iż pochodnia będzie musiała spalić nadwyżki biogazu przyjęto większy czas pracy pochodni — 160 h/rok.

Transport surowców/substratów oraz odbiór masy pofermentacyjnej (nawozu/masy energetycznej) będzie odbywał się w sposób bezpieczny i szczelny. Substraty oraz masa pofermentacyjna przechowywane będą w szczelnych oraz zamkniętych zbiornikach. Określony rodzaj substratu będzie przywożony w zależności od jego dostępności na rynku. Gnojowica/obornik będzie dostarczany w sposób cykliczny w zależności od ustalonego z rolnikami harmonogramu dostaw. Zielonka z kukurydzy będzie dowożona raz w roku przez okres około 3 tygodni na przełomie września/października, zielonki z traw mogą być dowożone dwa — trzy razy do roku na przełomie maja/czerwca oraz sierpnia/września. Surowce pochodzenia zwierzęcego będą dostarczane do przetworzenia zgodnie z ustalonym z dostawcą harmonogramem dostaw.

Wysłodki powstające z obróbki buraka cukrowego przy produkcji cukru oraz zielonek roślin (rozdrobnionych) będą składowane na terenie inwestycji w silosie przejazdowym. W silosie mogą być również składowane czasowo obornik oraz pozostałości z przetwórstwa rolno-spożywczego, wytloki, czy pulpa ziemniaczana oraz płynne substraty w mauzerach lub

innych szczelnych pojemnikach np. nieprzydatne do wykorzystania tłuszcze spożywcze. Ocieki technologiczne z silosów odprowadzane będą do szczelnego podziemnego zbiornika. Substraty składowane na terenie silosu oraz placu składowego będą systematycznie wprowadzane za pomocą ładowacza do zbiornika dozującego bądź do dozownika substratów. Przed opuszczeniem terenu biogazowni samochody ciężarowe będą opłukiwane z ewentualnych zanieczyszczeń i będą wyjeżdżały z terenu elektrociepłowni oczyszczone. Na terenie przedsięwzięcia zostanie zastosowane szczelne podłoże z systemem odprowadzania odcieków do szczelnego zbiornika na ocieki oraz w system odprowadzania wód opadowych i roztopowych z powierzchni szczelnych, po których będą poruszać się pojazdy. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni szczelnych przed wprowadzeniem do zbiornika zostaną podczyszczone w separatorze substancji ropopochodnych.

Planuje się wprowadzenie zieleni trawiastej na całym niezagospodarowanym obszarze oraz zieleni izolacyjnej (zwarty szpaler drzew, bądź krzewów zimozielonych) wzdłuż ogrodzenia terenu inwestycji. Teren biogazowni zostanie ogrodzony siatką z podmurówką. Instalacja fotowoltaiczna zostanie ogrodzona ogrodzeniem z siatki bez podmurówki. W związku z inwestycją nie nastąpi konieczność wycinki drzew lub krzewów.

W Raporcie *przedstawiony został wariant proponowany przez wnioskodawcę oraz racjonalny wariant alternatywny*, polegający który zakłada produkcję biogazu w oparciu o fermentację mokłą, ale wytwarzanie rozdzielne ciepła z biogazu bez produkcji energii elektrycznej. Zaletą tego wariantu jest możliwość osiągnięcia wysokiej sprawności cieplnej ok. 95%. Dodatkowo planuje się budowę instalacji fotowoltaicznej o parametrach takich jak w wariancie 1.

Za wariant najbardziej korzystny dla środowiska uznano wariant proponowany przez wnioskodawcę. Wariant ten polega na wytwarzaniu energii cieplnej i elektrycznej w skojarzeniu. W wariancie tym wytworzona energia jest w maksymalnie możliwy sposób wykorzystywana, dzięki czemu w minimalnym stopniu emitowana jest do środowiska (energia cieplna w postaci spalin z komina modułu kogeneracyjnego). Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin, poziomu hałasu oraz zapylenia spowodowanego pracą sprzętu budowlanego oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Będzie to emisja o charakterze krótkoterminowym. Przewiduje się, że prace budowlane będą wykonywane w godzinach dziennych przy użyciu sprawnych technicznie maszyn i urządzeń. Prace konserwacyjne sprzętu i maszyn budowlanych oraz większe naprawy i remonty będą prowadzone poza terenem budowy. Należy ograniczyć emisję pyłu z placów budowy: m.in. unikać rozsypywania materiałów pylistych, składowiska materiałów pylistych osłaniać przed działaniem wiatru, w dni słoneczne i wietrzne stosować zraszanie potencjalnych miejsc wtórnego pylenia. Wytworzone odpady będą magazynowane selektywnie, w wydzielonym miejscu, w sposób zabezpieczający środowisko przed ewentualnym zanieczyszczeniem, na nieprzepuszczalnym podłożu, a następnie przekazywane do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie budowy obiektów instalacji ograniczy się do najbliższego otoczenia,

a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych. W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia źródła hałasu stanowić będą głównie pojazdy poruszające się po terenie biogazowni, silniki modułów kogeneracyjnych, urządzenia ciągu technologicznego produkcji biogazu, praca falowników w instalacji fotowoltaicznej. Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że na terenach chronionych akustycznie nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu zarówno dla pory dnia jak i nocy. Układ kogeneracyjny umieszczony będzie w specjalnie przystosowanym kontenerze z izolacją akustyczną. Ponadto planowane nasadzenia zieleni izolacyjnej wpłyną korzystnie na klimat akustyczny wokół terenu przedsięwzięcia.

W wyniku eksploatacji inwestycji wytwarzane będą odpady powstałe w wyniku użytkowania biogazowni rolniczej. Odpady te będą selektywnie zbierane i czasowo przechowywane, a następnie przekazywane wyspecjalizowanym firmom, posiadającym niezbędne zezwolenia, celem ich dalszego zagospodarowania. Odpady niebezpieczne będą przechowywane w szczelnych pojemnikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie substancji zawartych w tych odpadach lub specjalnych kontenerach ustawionych w wydzielonych, oznakowanych miejscach posiadających utwardzoną, szczelną posadzką, zabezpieczonych przed wpływem czynników atmosferycznych.

Etap eksploatacji inwestycji będzie związany emisją substancji złośliwych, związanych z pracą biogazowni. Na terenie inwestycji źródłem emisji substancji złośliwych są emiterzy powierzchniowe tj.: silos magazynowy (SMI) oraz zbiornik dozujący (ZD).

W silosie do magazynowania i zakiszania substratów będą gromadzone surowce przetwarzane przez biogazownię. Na wyznaczonej części silosu magazynowane będą głównie odpady zielone, z których w wyniku naturalnej fermentacji powstanie kiszonka. Odpady zielone od razu po dostarczeniu nie będą stanowiły źródła emisji. Kiszonka natomiast będzie przykrywana folią, co spowoduje powstanie powłoki, która nie będzie przepuszczała ewentualnych zapachów. W celu przedstawienia najgorszej sytuacji dla środowiska, w analizie uwzględniono emisję ze składowania kiszonki, która może stanowić ewentualne źródło zapachu podczas naruszenia zewnętrznej warstwy surowca, podczas której może dochodzić gdy surowiec będzie załadowywany. W analizie założono że naruszana warstwa będzie zajmowała nie więcej niż 50 m². Założono że jednorazowy załadunek potrwa 60 minut - 3600 sekund (1 godzina z emisją). W analizie założono 3 załadunki dziennie. W związku z powyższym ilość godzin z emisją wyniesie 1 095. Rocznie na terenie inwestycji będzie wykorzystywane do około 20 000 Mg kiszonki.

Zbiornik dozujący będzie pełnił funkcję dozowania takich surowców jak: kiszonka, obornik, pozostałości z przetwórstwa rolno—spożywczego. Dozowanie przeprowadzane będzie kilka razy dziennie. W analizie założono 4 dozowania w ciągu dnia, po ok. 30 min podczas których powierzchnia otwartej klapy wyniesie około 12 m². Załadowany substrat do zbiornika będzie źródłem emisji jedynie do momentu zamknięcia klapy. W obliczeniach założono emisję jak ze składowania obornika. Ilość godzin z emisją w ciągu roku wyniesie 1

460 godzin. W oparciu o określone na podstawie przyjętych założeń wielkości emisji zanieczyszczeń przeprowadzone zostały w raporcie obliczenia prognozowanych poziomów stężeń substancji w powietrzu, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16 poz. 87). Z powyższych obliczeń wynika, że prognozowana emisja zanieczyszczeń do powietrza z ww. źródeł zlokalizowanych na terenie planowanej biogazowni, nie spowoduje przekroczeń obowiązujących norm czystości powietrza na terenach sąsiednich.

Z uwagi planowany hermetyczny sposób prowadzenia procesu technologicznego nie przewiduje się ryzyka występowania uciążliwości odorowych poza terenem zakładu, jak również na otwartym terenie biogazowni. Wartości emisji odorów na terenach mieszkalnych nie będą przekraczały wartości 1 ouE/m^3 . Wartości 1 ouE/m^3 rozumie się jako europejską jednostkę zapachową zgodnie z normą PN-EN 13725:2007. Wszystkie elementy biorące udział w procesie powstawania biogazu wykonane zostaną jako hermetyczne.

Z przedstawionych materiałów wynika, że przyjęte rozwiązania techniczne zapewnią minimalizację negatywnego wpływu na środowisko przedmiotowej inwestycji. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w przepisach, jeśli spełnione będą warunki określone w niniejszym postanowieniu.

Przedsięwzięcie planowane jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 ze zm.). Najbliższy obszar Natura 2000 znajduje się w odległości ok. 0,5 km od granic terenu inwestycji. Z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu cel i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000.

Obszar inwestycji jest położony poza korytarzami ekologicznymi i planowana inwestycja nie będzie utrudniać migracji zwierząt.

Inwestycja nie będzie powodowała transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Dla terenu objętego inwestycją brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Po zgromadzeniu wymaganych dokumentów Wójt Gminy Lelkowo, na podstawie art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572), który zobowiązuje organ prowadzący postępowanie do zapewnienia stronom czynnego udziału w postępowaniu, zawiadomieniem nr RG.IV.6220.3.11.2023/2024 z dnia 05.07.2024 r. oraz poprzez obwieszczenie nr RG.IV.622.3.11.2023/2024 z dnia 05.07.2024 r. poinformował strony o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji. W przysługującym terminie przed wydaniem decyzji, w odniesieniu do całości zgromadzonych w toku prowadzonego postępowania materiałów, żadna ze stron nie wniosła uwag i nie zgłosiła wniosków. Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.

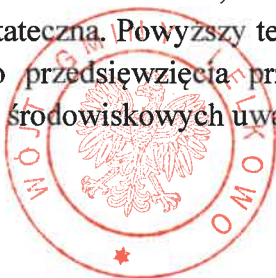
Integralną część niniejszej decyzji stanowi **Załącznik Nr 1**, zawierający charakterystykę przedsięwzięcia, co wynika z treści art. 82 ust. 3 ustawy z dnia 3 października

2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.).

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu, ul. Związku Jaszczurczego 14, 82-300 Elbląg, za pośrednictwem Wójta Gminy Lelkowo w terminie 14 dni od daty jej doręczenia (art. 127 § 2 i art. 129 § 1 i 2 Kodeksu postępowania administracyjnego). Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje jej wykonanie (art. 130 § 1 i 2 Kodeksu postępowania administracyjnego).

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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-13 ww. ustawy. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Powyższy termin może ulec wydłużeniu o cztery lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach,



Z up. WÓJTA
Wiesława Branačka
KIEROWNIK
Referatu Rozwoju Gospodarczego

.....
(Wójt Gminy Lelkowo)

Oplatę skarbową w wysokości 205,00 zł pobrano na podstawie Cz. I ust. 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2023r. poz. 2111 z późn. zm.).

Załączniki:

Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. KPE FARMS Sp.z o.o z siedzibą : Kruszyniec 27, 86-014 Sicienko
2. Strony postępowania zawiadomiono obwieszczeniem, zgodnie z przepisem art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572 z późn. zm.) w związku z art. 74 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 (t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094).
3. A/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, ul. Dworcowa 60, 10-437 Olsztyn
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Królewiecka 26, 14-500 Braniewo
3. Dyrektor PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu, Aleja Tysiąclecia 11, 82-300 Elbląg
4. Starosta Braniewski , Plac Piłsudskiego 2, 14-500 Braniewo

Załącznik nr 1

do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
Nr RG.IV.6220.3.2023/2024 z dnia 22.07.2024 r.,

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie biogazowni rolniczej o mocy 2 MW, stanowiącej instalację do przetwarzania biomasy i odpadów z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej wraz z instalacją fotowoltaiczną o mocy do 2 MW na działkach nr 64 i 65 obręb Dębowiec, gm. Lełkowo. Działki oznaczone są w ewidencji gruntów jako grunty orne (RIVa, RIVb, RV) oraz nieużytki (N). Łączna powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi 4,35 ha. Powierzchnia terenu inwestycji wyniesie ok. 3,7ha. Teren zajęty pod instalację instalację fotowoltaiczną będzie wynosiła ok. 2,6ha. Teren inwestycji jest niezabudowany, dotychczas był użytkowany rolniczo. Bezpośrednie sąsiedztwo planowanego przedsięwzięcia stanowią: od północy: dz. nr 68 stanowiąca drogę nieutwardzoną oraz dz. nr 69, 72 i 73 stanowiące grunty rolne; od wschodu: dz. nr 63 stanowiąca grunt rolny oraz nieużytki; od południa: dz. nr 46/3 i 50 stanowiące grunty rolne oraz nieużytki; od zachodu: dz. nr 66 i 67 stanowiące RIVa, RV, Ls oraz nieużytki. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 430m od miejsca inwestycji. Planowana inwestycja nie będzie związana z wycinką drzew. W ramach przedsięwzięcia powstaną następujące elementy instalacji:

- Silosy magazynowe przejazdowe na kiszonki - miejsce magazynowe o uszczelnionym podłożu z 3 ścianami oporowymi wokół, przeznaczone głównie na składowanie wysłodków z buraka, kiszonki oraz innych substratów biodegradowalnych, głównie pozostałości z przetwórstwa rolniczego i rolno-spożywczego, jak pulpa ziemniaczana, wyłoki z owoców, wysłodki, czy odpadowa masa roślinna.
- Waga samochodowa, która zostanie dostarczona jako gotowy element i posadowiona na przygotowanym wcześniej podłożu.
- Podajnik wsadu - szczelny, podziemny zbiornik zarobowy o pojemności 350 m³ wyposażony w układ zasypowy i przyłącza perrot do obsługi beczkowsów. W zbiorniku przygotowany jest wsad do zbiorników fermentacyjnych, który podawany jest za pomocą układu pompowego. Zbiornik dozujący będzie wyposażony w mieszadła mające na celu ujednolicenie mieszanki substratów przed podaniem do zbiornika fermentacji.
- Zbiornik na substraty płynne - szczelny, podziemny zbiornik na substraty płynne o pojemności 110 m³, wyposażony w przyłącza perrot do obsługi beczkowsów. W zbiorniku przygotowany jest wsad do zbiorników fermentacyjnych, substrat może być transportowany do zbiornika dozującego. Przygotowany wsad zostaje podany za pomocą układu pompowego do zbiorników fermentacyjnych. Zbiornik substratów

wyposażony będzie w mieszadła mające na celu ujednolicenie mieszanki substratów przed podaniem do procesu fermentacji.

- Podziemny zbiornik na odcieki technologiczne- zbiornik przeznaczony na zbieranie odcieków z silosów oraz terenu utwardzonego wokół miejsc dozowania substratów.
- Zbiorniki fermentujące - naziemne zbiorniki żelbetowe o pojemności całkowitej 7 200 m³ , gdzie prowadzony będzie proces mokrej fermentacji metanowej, podczas procesu uzyskuje się około 70% całego wolumenu wyprodukowanego biogazu. Zbiorniki zamknięte będą dachem w kształcie kopuły pełniących funkcję szczelnych zbiorników na biogaz. Zbiorniki na biogaz będą wykonane z podwójnej warstwy membrany. Pierwsza warstwa utrzymuje ciśnienie biogazu, natomiast warstwa zewnątrz stanowi ochronę przez warunkami atmosferycznymi.
- Maszynownia kontener z układem pompowym do dozowania mieszanki do zbiorników fermentacyjnych wraz z urządzeniami pomiarowymi oraz automatyki.
- Zbiornik dofermentujący - naziemny zbiornik żelbetowy o pojemności całkowitej 3 600 m³ , w zbiorniku dochodzi do odgazowania substratów w około 30%. Zbiornik zamknięty dachem w kształcie kopuły pełniącym funkcję szczelnego zbiornika na biogaz. Zbiornik na biogaz wykonany jest z podwójnej warstwy membrany. Pierwsza warstwa utrzymuje ciśnienie biogazu, natomiast warstwa zewnątrz stanowi ochronę przez warunkami atmosferycznymi,
- Zbiorniki magazynowe na masę pofermentacyjną - naziemne zbiorniki żelbetowe, zamknięte dachem w postaci gazoszczelnej kopuły, dzięki której możliwe jest wychwycenie biogazu z nieprzefermentowanych resztek wsadu substratu. W okolicach zbiornika 19 zostanie zlokalizowany punkt poboru pofermentu,
- Pochodnia biogazu - urządzenie, które zostanie umieszczone na fundamencie. Pochodnia stanowi urządzenie awaryjne dla układu spalania biogazu.
- Stacja uzdatniania biogazu (SUB) - przed podaniem biogazu do silnika, zostanie on poddany schłodzeniu, oczyszczeniu na filtrze z węgla aktywnego, osuszeniu oraz sprężeniu.
- Kontener układu kogeneracyjnego (CHP), w którym zlokalizowany jest silnik kogeneracyjny wraz z aparaturą umożliwiającą odczyty pracy silnika. Sam kontener posiada wygłuszone ściany, celem minimalizacji emisji hałasu. Silnik posiada pionowy komin wylotowy spalin, na kominie zamontowany jest tłumik oraz króciec umożliwiający wykonanie pomiarów emisji zanieczyszczeń. W zależności od wariantu na terenie elektrociepłowni zrealizowane zostaną 2 CHP o mocy do 1 MW lub stacja uzdatniania biogazu do biometanu.
- Kontener stacji transformatorowej, gdzie umieszczony zostanie transformator.
- Kontener socjalno-bytowy.
- Zbiornik bezodpływowy na ścieki sanitarne o pojemności do 10,0 m³

- Zbiornik przeciwpożarowy do 250,0 m³.
- Zbiornik wód opadowych.

Instalacja fotowoltaiczna:

- panele fotowoltaiczne,
- ogniwa fotowoltaiczne,
- trafostacja,
- Konwertery DC/DC i DC/AC,
- falowniki, inwertery,
- konstrukcja wsporcza.

Ponadto w ramach przedsięwzięcia zaplanowano dojazd na teren biogazowni przez działkę o numerze 41 będącą drogą wewnętrzną gminną, którą inwestor wyremontuje na swój koszt.

Głównymi substratami przewidzianym do funkcjonowania biogazowni są :

- kiszonka roślin energetycznych,
- pozostałości z przetwórstwa rolno spożywczego — pulpa ziemniaczana, wytloki, serwatka, resztki poubojowe, młoto oraz inne (mogą to być odpady/produkty uboczne oraz produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego),
- gnojowica, obornik, pomiot ptasi.

W projektowanej instalacji przewiduje się również przetwarzania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego kat. 2 i kat. 3.

- Surowiec kat. 2 — obejmuje produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego lub dowolny surowiec zawierający takie produkty obornik i treść przewodu pokarmowego.
- Surowiec kat. 3 - obejmuje m.in. produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego lub dowolny surowiec zawierający takie produkty:
 - produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego otrzymane podczas wytwarzania produktów przeznaczonych do spożycia przez ludzi, obejmujące odtłuszczone kości i skwarki;
 - wycofane środki spożywcze pochodzenia zwierzęcego lub środki spożywcze zawierające produkty pochodzenia zwierzęcego, inne niż odpady gastronomiczne, nie przeznaczone obecnie do spożycia przez ludzi ze względów handlowych lub w wyniku problemów spowodowanych błędami powstałymi podczas produkcji, pakowania lub innymi, które nie stwarzają żadnego ryzyka dla ludzi lub zwierząt;
 - odpady gastronomiczne.

Proces technologiczny oparty jest na beztlenowej fermentacji odpadów pochodzenia rolniczego. Spalanie biogazu prowadzone będzie w układzie kogeneracyjnym o mocy wynoszącej ok. 2 MW. Projektowana biogazownia rolnicza będzie zbudowana z wielu, połączonych ze sobą technologicznie obiektów, urządzeń i instalacji. Każdy z wyszczególnionych elementów posiadać będzie własne parametry techniczne, które będą

dobierane na etapie projektowym. W zbiornikach technologicznych, w kontrolowanych warunkach prowadzony będzie proces rozkładu materii organicznej zawartej w biomacie z wytworzeniem gazu składającego się przede wszystkim z metanu i dwutlenku węgla, czyli tzw. biogazu. Proces technologiczny oparty jest na beztlenowej fermentacji odpadów pochodzenia rolniczego. Wyprodukowany w elektrociepłowni biogaz będzie poddany 2 stopniowemu oczyszczeniu z siarkowodoru:

- biologiczne oczyszczanie poprzez wtłaczanie powietrza pod kopułę zbiornika fermentacyjnego oraz dodania związków żelaza, co powoduje wytrącenie związków siarki;
- etap odsiarczania tuż przed podaniem biogazu na silnik kogeneracyjny z zastosowaniem filtra z węglem aktywnym lub innej technologii oczyszczania.

Biogaz będzie spalany w agregacie kogeneracyjnym wytwarzającym jednocześnie prąd i ciepło. Przewiduje się średnioroczny czas pracy na poziomie 8 600 h, natomiast w przypadku awarii lub przerwy w pracy agregatu biogaz spalany będzie w pochodni awaryjnej. W normalnej pracy biogazowni, pochodnia będzie pracowała przez 100 h w roku. Jednak w związku z tym, iż może zdarzyć się iż pochodnia będzie musiała spalić nadwyżki biogazu przyjęto większy czas pracy pochodni — 160 h/rok.

Transport surowców/substratów oraz odbiór masy pofermentacyjnej (nawozu/masy energetycznej) będzie odbywał się w sposób bezpieczny i szczelny. Substraty oraz masa pofermentacyjna przechowywane będą w szczelnych oraz zamkniętych zbiornikach. Określony rodzaj substratu będzie przywożony w zależności od jego dostępności na rynku. Gnojowica/obornik będzie dostarczany w sposób cykliczny w zależności od ustalonego z rolnikami harmonogramu dostaw. Zielonka z kukurydzy będzie dowożona raz w roku przez okres około 3 tygodni na przełomie września/października, zielonki z traw mogą być dowożone dwa — trzy razy do roku na przełomie maja/czerwca oraz sierpnia/września. Surowce pochodzenia zwierzęcego będą dostarczane do przetworzenia zgodnie z ustalonym z dostawcą harmonogramem dostaw.

Wysłodki powstające z obróbki buraka cukrowego przy produkcji cukru oraz zielonek roślin (rozdrobnionych) będą składowane na terenie inwestycji w silosie przejazdowym. W silosie mogą być również składowane czasowo obornik oraz pozostałości z przetwórstwa rolno-spożywczego, wytloki, czy pulpa ziemniaczana oraz płynne substraty w mauzerach lub innych szczelnych pojemnikach np. nieprzydatne do wykorzystania tłuszcze spożywcze. Ocieki technologiczne z silosów odprowadzane będą do szczelnego podziemnego zbiornika. Substraty składowane na terenie silosu oraz placu składowego będą systematycznie wprowadzane za pomocą ładowacza do zbiornika dozującego bądź do dozownika substratów. Przed opuszczeniem terenu biogazowni samochody ciężarowe będą opłukiwane z ewentualnych zanieczyszczeń i będą wyjeżdżały z terenu elektrociepłowni oczyszczone.

Na terenie przedsięwzięcia zostanie zastosowane szczelne podłoże z systemem odprowadzania odcieków do szczelnego zbiornika na ocieki oraz w system odprowadzania wód opadowych i roztopowych z powierzchni szczelnych, po których będą poruszać się

pojazdy. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni szczelnych przed wprowadzeniem do zbiornika zostaną podczyszczone w separatorze substancji ropopochodnych.

Planuje się wprowadzenie zieleni trawiastej na całym niezagospodarowanym obszarze oraz zieleni izolacyjnej (zwarty szpaler drzew, bądź krzewów zimozielonych) wzdłuż ogrodzenia terenu inwestycji. Teren biogazowni zostanie ogrodzony siatką z podmurówką. Instalacja fotowoltaiczna zostanie ogrodzona ogrodzeniem z siatki bez podmurówki. W związku z inwestycją nie nastąpi konieczność wycinki drzew lub krzewów.

W Raporcie *przedstawiony został wariant proponowany przez wnioskodawcę oraz racjonalny wariant alternatywny*, polegający który zakłada produkcję biogazu w oparciu o fermentację mokrą, ale wytwarzanie rozdzielne ciepła z biogazu bez produkcji energii elektrycznej. Zaletą tego wariantu jest możliwość osiągnięcia wysokiej sprawności cieplnej ok. 95%. Dodatkowo planuje się budowę instalacji fotowoltaicznej o parametrach takich jak w wariantcie 1.

Za wariant najbardziej korzystny dla środowiska uznano wariant proponowany przez wnioskodawcę. Wariant ten polega na wytwarzaniu energii cieplnej i elektrycznej w skojarzeniu. W wariantcie tym wytworzona energia jest w maksymalnie możliwy sposób wykorzystywana, dzięki czemu w minimalnym stopniu emitowana jest do środowiska (energia cieplna w postaci spalin z kotła modułu kogeneracyjnego). Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin, poziomu hałasu oraz zapylenia spowodowanego pracą sprzętu budowlanego oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Będzie to emisja o charakterze krótkoterminowym. Przewiduje się, że prace budowlane będą wykonywane w godzinach dziennych przy użyciu sprawnych technicznie maszyn i urządzeń. Prace konserwacyjne sprzętu i maszyn budowlanych oraz większe naprawy i remonty będą prowadzone poza terenem budowy. Należy ograniczyć emisję pyłu z placów budowy: m.in. unikać rozsypywania materiałów pylistych, składowiska materiałów pylistych osłaniać przed działaniem wiatru, w dni słoneczne i wietrzne stosować zraszanie potencjalnych miejsc wtórnego pylenia. Wytworzone odpady będą magazynowane selektywnie, w wydzielonym miejscu, w sposób zabezpieczający środowisko przed ewentualnym zanieczyszczeniem, na nieprzepuszczalnym podłożu, a następnie przekazywane do odzysku lub unieszkodliwienia specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie budowy obiektów instalacji ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych. W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia źródła hałasu stanowić będą głównie pojazdy poruszające się po terenie biogazowni, silniki modułów kogeneracyjnych, urządzenia ciągu technologicznego produkcji biogazu, praca falowników w instalacji fotowoltaicznej. Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że na terenach chronionych akustycznie nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu zarówno dla pory dnia jak i nocy. Układ kogeneracyjny umieszczony będzie w

specjalnie przystosowanym kontenerze z izolacją akustyczną. Ponadto planowane nasadzenia zieleni izolacyjnej wpłyną korzystnie na klimat akustyczny wokół terenu przedsięwzięcia.

W wyniku eksploatacji inwestycji wytwarzane będą odpady powstałe w wyniku użytkowania biogazowni rolniczej. Odpady te będą selektywnie zbierane i czasowo przechowywane, a następnie przekazywane wyspecjalizowanym firmom, posiadającym niezbędne zezwolenia, celem ich dalszego zagospodarowania. Odpady niebezpieczne będą przechowywane w szczelnych pojemnikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie substancji zawartych w tych odpadach lub specjalnych kontenerach ustawionych w wydzielonych, oznakowanych miejscach posiadających utwardzoną, szczelną posadzką, zabezpieczonych przed wpływem czynników atmosferycznych.

Etap eksploatacji inwestycji będzie związany emisją substancji złośliwych, związanych z pracą biogazowni. Na terenie inwestycji źródłem emisji substancji złośliwych są emiterzy powierzchniowe tj.: silos magazynowy (SMI) oraz zbiornik dozujący (ZD).

W silosie do magazynowania i zakiszania substratów będą gromadzone surowce przetwarzane przez biogazownię. Na wyznaczonej części silosu magazynowane będą głównie odpady zielone, z których w wyniku naturalnej fermentacji powstanie kiszonka. Odpady zielone od razu po dostarczeniu nie będą stanowiły źródła emisji. Kiszonka natomiast będzie przykrywana folią, co spowoduje powstanie powłoki, która nie będzie przepuszczała ewentualnych zapachów. W celu przedstawienia najgorszej sytuacji dla środowiska, w analizie uwzględniono emisję ze składowania kiszonki, która może stanowić ewentualne źródło zapachu podczas naruszenia zewnętrznej warstwy surowca, podczas której może dochodzić gdy surowiec będzie załadowywany. W analizie założono że naruszana warstwa będzie zajmowała nie więcej niż 50 m². Założono że jednorazowy załadunek potrwa 60 minut - 3600 sekund (1 godzina z emisją). W analizie założono 3 załadunki dziennie. W związku z powyższym ilość godzin z emisją wyniesie 1 095. Rocznie na terenie inwestycji będzie wykorzystywane do około 20 000 Mg kiszonki.

Zbiornik dozujący będzie pełnił funkcję dozowania takich surowców jak: kiszonka, obornik, pozostałości z przetwórstwa rolno-spożywczego. Dozowanie przeprowadzane będzie kilka razy dziennie. W analizie założono 4 dozowania w ciągu dnia, po ok. 30 min podczas których powierzchnia otwartej klapy wyniesie około 12m². Załadowany substrat do zbiornika będzie źródłem emisji jedynie do momentu zamknięcia klapy. W obliczeniach założono emisję jak ze składowania obornika. Ilość godzin z emisją w ciągu roku wyniesie 1 460 godzin.

W oparciu o określone na podstawie przyjętych założeń wielkości emisji zanieczyszczeń przeprowadzone zostały w raporcie obliczenia prognozowanych poziomów stężeń substancji w powietrzu, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. Nr 16 poz. 87).

Z powyższych obliczeń wynika, że prognozowana emisja zanieczyszczeń do powietrza z ww. źródeł zlokalizowanych na terenie planowanej biogazowni, nie

spowoduje przekroczeń obowiązujących norm czystości powietrza na terenach sąsiednich.

Z uwagi planowany hermetyczny sposób prowadzenia procesu technologicznego nie przewiduje się ryzyka występowania uciążliwości odorowych poza terenem zakładu, jak również na otwartym terenie biogazowni. Wszystkie elementy biorące udział w procesie powstawania biogazu wykonane zostaną jako hermetyczne.

Z przedstawionych materiałów wynika, że przyjęte rozwiązania techniczne zapewnią minimalizację negatywnego wpływu na środowisko przedmiotowej inwestycji. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w przepisach, jeśli spełnione będą warunki określone w niniejszym postanowieniu.

Przedsięwzięcie planowane jest poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 ze zm.). Najbliższy obszar Natura 2000 znajduje się w odległości ok. 0,5 km od granic terenu inwestycji. Z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu cel i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000.

Obszar inwestycji jest położony poza korytarzami ekologicznymi i planowana inwestycja nie będzie utrudniać migracji zwierząt.

Inwestycja nie będzie powodowała transgranicznego oddziaływania na środowisko. Dla terenu objętego inwestycją brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.