

Rypin, dnia 2021-04-19

RRW.6220.13.2020

DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 1, art. 75 ust. 1 pkt 2 oraz art. 82 i art. 85 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 (tekst jedn. Dz. U. z 2020 r., poz. 247), a także § 3 ust. 1 pkt. 47 oraz 82 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz. 1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2020 r. poz. 256 z późn. zm.),

po rozpatrzeniu wniosku BIOGAZOWNIA Rypin Sp. z o.o.

z dnia 12 lipca 2020 r. (wpłynął do Urzędu Gminy w dniu 06.08.2020 r.)

o k r e ś l a m: środowiskowe uwarunkowania

realizacji przedsięwzięcia pod nazwą: „Rozbudowa biogazowni rolniczej” na nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków jako działka nr 85/16 w obrębie ewidencyjnym Starorypin Prywatny, gm. Rypin

1. Zakres, rodzaj, skala oraz miejsce lokalizacji przedsięwzięcia:

Planowane zamierzenie inwestycyjne polega na rozbudowie biogazowni rolniczej na nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków jako działka nr 85/16 w obrębie ewidencyjnym Starorypin Prywatny, gm. Rypin.

Biogazownia rolnicza to instalacja do wytwarzania biogazu rolniczego spełniającego definicję w rozumieniu art. 2 punkt. 2 Ustawy z dnia 20 lutego 2015 r. o odnawialnych źródłach energii (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 261 z późn. zm.). Przedmiotowa biogazownia rolnicza stanowi instalację odnawialnego źródła energii (OZE).

Obecnie na terenie inwestycji znajduje się biogazownia rolnicza o mocy elektrycznej: 1,875 MW_e i mocy cieplnej 1,787 MW_t. Wszystkie istniejące obiekty znajdują się na działkach nr 85/16 oraz 85/17 położonych w obrębie ewidencyjnym Starorypin Prywatny.

Planowane przedsięwzięcie polega na modernizacji i unowocześnieniu istniejącej biogazowni w celu zachowania wysokich standardów ochrony środowiska. Inwestycja nie wpłynie na pogorszenie oddziaływania zakładu na otoczenie. W ramach planowanej modernizacji nastąpi unowocześnienie technologii produkcji biogazu, co pozwoli ograniczyć ilość magazynowanych substratów roślinnych na terenie zakładu. Efektem inwestycji będzie minimalizacja ilości substratów organicznych mających kontakt z otoczeniem. Planowane inwestycje nie zmieniają technologii produkcji biogazu.

2. Warunki wykorzystania terenu przedsięwzięcia ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.

Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

- 1) Należy używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstawać w wyniku konserwacji lub awarii sprzętu.

- 2) Plac budowy wyposażać w odpowiednią ilość sorbentów do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.
- 3) Procentowy udział substratów składających się na mieszankę substratów nie będzie przekraczać 40% UPPZ oraz 40% pozostałych odpadów pod warunkiem nie stwarzania uciążliwych sytuacji odorowych.
- 4) W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, uciążliwe prace budowlane (przede wszystkim prace hałaśliwe oraz związane z wykorzystaniem ciężkiego sprzętu/transportu), prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 6.00-22.00. Prace te nie mogą zakłócać spoczynku nocnego.
- 5) Operacje dozowania substratów, konserwacji urządzeń, wywóz pofermentu prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 6.00-22.00.
- 6) Dowóz surowców prowadzić wyłącznie od poniedziałku do soboty, w godzinach od 6.00 do 22.00 (z wyłączeniem okresu kampanii zbierania osadki z kukurydzy, gdzie transport będzie realizowany od poniedziałku do niedzieli).
- 7) Dokonać dodatkowych nasadzeń zieleni izolacyjnej wokół ogrodzenia biogazowni drzewami i krzewami o wysokości powyżej 0,80 m. Od strony północnej na długości miejsca realizacji przedsięwzięcia, tworząc szpaler drzew o docelowej szerokości min. 3,0 m. W przypadku dokonania nasadzeń żywotników (tui) np. odmiany „Smaragd” optymalna rozstawa powinna wynosić między 60 cm a 80 cm w celu stworzenia w przyszłości zwartego żywopłotu o dobrych właściwościach izolacyjnych, a w przypadku drzew rozstawa powinna wynosić 1,5-2,0 m.
- 8) Aby możliwy był proces fermentacji metanowej (w celu uzyskania biogazu, głównie metanu), proces musi być prowadzony w warunkach beztlenowych, dlatego cały układ zbiorników zaprojektować jako szczelny.
- 9) Wszystkie urządzenia służące sterylizacji i pasteryzacji odpadów typu uboczne produkty pochodzenia zwierzęcego (UPPZ), wyłącznie z muldą dla frakcji stałych i zbiornikiem dla frakcji płynnych zlokalizować w nowej hali.
- 10) Hale sterylizacji wyposażać w system przechwytywania odcieków i wody z mycia hali, które następnie przekazywać do procesu technologicznego.
- 11) Uboczne produkty pochodzenia zwierzęcego kat. 2 i 3 oraz odpady stanowiące równocześnie UPPZ bezpośrednio kierować do sterylizacji (bez magazynowania na terenie biogazowni), a następnie skierować do procesu technologicznego.
- 12) Odpady niebędące UPPZ magazynować w szczelnych zbiornikach lub boksach/silosach magazynowych, z wydzielonymi sektorami (magazynowanie w przyrmach) lub ustanowionymi szczelnymi pojemnikami/kontenerami. Kontenery i pojemniki wyposażać w zamykane klapy, natomiast przyrmy okrywać szczelnymi plandekami.
- 13) Odpady dostarczane na teren biogazowni – związane z rozszerzeniem jej działalności, powinny być bezpośrednio przekazywane do produkcji.
- 14) Surowce tj. kiszonka z kukurydzy, osadka z kukurydzy lub inna biomasa magazynować w szczelnym boksie/silosie wyposażonym w system przechwytywania odcieków pod przykryciem foliowym.
- 15) Zapewnić odpowiednią ilość szczelnych pojemników do selektywnego składowania odpadów budowlanych i komunalnych w specjalnie wydzielonych do tego celu miejscach.
- 16) Wszystkie elementy rozbudowywanej biogazowni, w tym mulda przyjęciowa na substraty stałe i zbiornik rozładunkowy na substraty ciekłe, powinny mieć posadzkę wykonaną z materiałów zabezpieczających przed możliwością przedostawania się odcieków do gruntu.
- 17) Kanalizacja technologiczna powinna być szczelna, wykonana z materiałów zabezpieczających przed możliwością wycieku do gruntu oraz poddawana próbom szczelności i konserwacjom.
- 18) Ewentualne uciążliwości zapachowe muszą zamykać się w granicy działki należącej do inwestora.
- 19) Skumulowanie oddziaływania istniejącej biogazowni z planowaną do budowy halą a w niej linią do sterylizacji stanowiących UPPZ kat. 2 i 3 a także kotłownią kontenerową na biogaz po jej uruchomieniu nie mogą przekraczać dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

3. W dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji, o których 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, w szczególności w projekcie zagospodarowania działki lub terenu lub projekcie architektoniczno-budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14, 18, 23, 26 i 27, należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:
- 1) Na wjeździe i wyjeździe z hali rozładunku pojazdów zastosować kurtyny.
 - 2) Projektowana halę wyposażać w sterowany automatyczny system wentylacji o odpowiedniej wymianie powietrza w hali, kierując całe zanieczyszczone powietrze do biofiltra.
 - 3) Powietrze z szczelnego układu sterylizacji odciągać i kierować do skraplacza.
 - 4) Powstające ze skraplacza odcieki wprowadzać ponownie do układu technologicznego biogazowni, natomiast powietrze z ciągu sterylizacji dalej kierować na płuczkę moką (myjkę chemiczną), a następnie do biofiltra.
 - 5) Zainstalować biofiltr kontenerowy wraz z płuczką moką o sprawności oczyszczalnia: płuczki na poziomie minimum 95% oraz biofiltra minimum 90%.
 - 6) Spaliny ze spalania biogazu w nowym kotle parowym o mocy cieplnej ok. 1,5 MW do wytwarzania ciepła i pary wodnej na potrzeby modułu sterylizacji, odprowadzać emitorem pionowym otwartym o minimalnej wysokości 3,5 m i maksymalnej średnicy wewnętrznej na wylocie 0,3 m.
 - 7) Nowy kocioł parowy zabudować w kontenerze zapewniającym izolacyjność akustyczną przegrod min. 20 dB.
 - 8) Nowa halę wykonać w konstrukcji gwarantującej minimalną izolacyjność akustyczną w zewnętrznych przegrodach budowlanych na poziomie 20 dB dla ścian i dachu.
4. Dla przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność realizacji z uwzględnieniem wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, gdyż nie zalicza się ono do grupy zakładów stwarzających takie zagrożenie
- Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na terenie zakładu o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej oraz zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (tekst jedn. Dz. U. z 2016 r. poz. 138).
5. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę
- Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz używanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, w związku z planowanym zamierzeniem, nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.
6. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę
- Ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji, nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania.
7. Nie zachodzi konieczność zapewnienia kompensacji przyrodniczej

Nie zachodzi konieczność zastosowania kompensacji przyrodniczej w zakresie ochrony gatunkowej roślin lub zwierząt.

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

8. Realizacja przedsięwzięcia z uwagi na skalę przedsięwzięcia nie spowoduje wystąpienia znaczącego skumulowanego oddziaływania na środowisko.

Przedsięwzięcie wiąże się z modernizacją istniejącej już na tym terenie biogazowni rolniczej, a w odległości do 500 m od planowanej inwestycji nie znajdują się istniejące, czy też planowane tego typu instalacje. Ze względu na charakter zamierzenia oraz tereny sąsiednie nie przewiduje się na danym obszarze wystąpienia znaczącego skumulowanego oddziaływania z instalacjami o podobnym profilu działalności, mogącego powodować przekroczenia dopuszczalnych standardów jakości środowiska.

9. Nie zachodzi konieczność realizacji z uwzględnieniem działań dotyczących monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji.

U z a s a d n i e

W dniu 23 marca 2020 r. BIOGAZOWNIA Rypin Sp. z o.o. złożyła do Wójty Gminy Rypin wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa biogazowni rolniczej” przewidzianej do realizacji na nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków jako działka nr 85/16 w obrębie ewidencyjnym Starorypin Prywatny, gm. Rypin.

Planowane przedsięwzięcie polega na modernizacji i unowocześnieniu biogazowni istniejącej na działkach nr 85/16 oraz 85/17, położonych w obrębie ewidencyjnym Starorypin Prywatny.

Rodzaj, parametry techniczne oraz zasięg potencjalnego oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji zaliczają ją do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest fakultatywne § 3 ust. 3 ww. rozporządzenia jako: „Do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się także przedsięwzięcia niezwiązane z przebudową, rozbudową lub montażem realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia, powodujące potrzebę zmiany uwarunkowań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach; przepis stosuje się, o ile ustawa 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 nie wyłącza konieczności uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o ile potrzeba zmian w zrealizowanym przedsięwzięciu nie jest skutkiem następstw wynikających z konieczności dostosowania się do wymagań stawianych przepisami prawa lub ustaleń zawartych w analizie porealizacyjnej, przeglądzie ekologicznym lub podsumowaniu wyników monitoringu oddziaływania na środowisko zrealizowanego przedsięwzięcia”.

Zgodnie z 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 (tekst jedn. Dz. U. z 2021 r., poz. 247), organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt.

Zgodnie art. 61 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks Postępowania Administracyjnego w związku z art. 33 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w dniu 23 marca 2020 r. Organ I instancji wszczął postępowanie o czym zawiadomił strony pismem znak RRW.6220.13.2020 z dnia 16 sierpnia 2018 r., umożliwiając zapoznanie się z aktami sprawy, a mieszkańców poprzez obwieszczenie znak RRW.6220.13.2020 z dnia 23 marca 2020r. zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Rypin, na stronie www.bip.rypin.pl

oraz w publicznie dostępnym wykazie danych zawierającym dane o środowisku i jego ochronie oraz wywieszone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Rypin oraz w miejscowości Starorypin Prywatny.

Zgodnie z art. 64 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 Wójt Gminy Rypin wnioskiem znak RRW.6220.13.2020 z dnia 26 marca 2020 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Rypinie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wydanie opinii co do obowiązku przeprowadzenia dla powyższego przedsięwzięcia oceny oddziaływania na środowisko o czym poinformował poprzez obwieszczenie znak RRW.6220.13.2020 z dnia 26.03.2020 r. zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Rypin, na stronie www.bip.rypin.pl oraz w publicznie dostępnym wykazie zawierającym dane o środowisku i jego ochronie oraz wywieszenie jego treści na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Rypin oraz we wsi Starorypin Prywatny.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Rypinie pismem z dnia 21.05.2020 r., znak: N.NZ-40-2-19/20, wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem z dnia 24 września 2018 r. znak: GD.ZZŚ.5.435.148.2020.AOT wyraził opinię, że nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy pismem znak: WOO.4220.326.2020.JO z dnia 16 kwietnia 2020 r. wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa biogazowni rolniczej” przewidzianej do realizacji na nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków jako działka nr 85/16 w obrębie ewidencyjnym Starorypin Prywatny, gm. Rypin, istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jednocześnie zgodnie z treścią art. 68 ust. 2 pkt 2b wskazał zakres i szczegółowość wymaganych danych pozwalających scharakteryzować przedsięwzięcie, rodzaje oddziaływań oraz elementy środowiska wymagające szczegółowej analizy.

Starosta Rypiński pismem znak: OS.622.34.2020 z dnia 20.05.2020 r. wyraził opinię, że dla powyższego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a zakres raportu powinien obejmować elementy zawarte w art. 66 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Mając na uwadze opinie: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Starosty Rypińskiego, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Rypinie i Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Wójt Gminy Rypin Postanowieniem znak: RRW.6220.13.2020 z dnia 28.05.2020 r., sprostowanym Postanowieniem znak: RRW.6220.13.2020 z dnia 05.06.2020 r., stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu dla przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa biogazowni rolniczej” przewidzianej do realizacji na nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków jako działka nr 85/16 w obrębie ewidencyjnym Starorypin Prywatny, gm. Rypin. Jednocześnie, zgodnie z opinią Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Rypinie, Starosty Rypińskiego oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, wskazał zakres i szczegółowość wymaganych danych pozwalających scharakteryzować przedsięwzięcie, rodzaje oddziaływań oraz elementy środowiska wymagające szczegółowej analizy, dotyczące:

- 1. Zgodnie z treścią art. 68 ust. 2 pkt 2b uouioś wskazuje zakres i szczegółowość wymaganych danych pozwalających scharakteryzować przedsięwzięcie, rodzaje oddziaływań oraz elementy środowiska wymagające szczegółowej analizy poprzez przeprowadzenie w raporcie:*
 - 1. W zakresie zakwalifikowania przedsięwzięcia § 3 ust. 1 pkt 82 ww. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10.09.2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.*
 - 2. Opisu poszczególnych etapów planowanego procesu, w szczególności procesu pasteryzacji (zastąpiono sterylizacją), ze schematem ciągu technologicznego zakładu, a także wskazaniem poszczególnych procesów, układów, sektorów, instalacji i urządzeń.*
 - 3. W zakresie klimatu akustycznego:*

- 1) Identyfikacji i klasyfikacji terenów chronionych przed hałasem w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia na podstawie miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, a w przypadku ich braku zgodnie z art. 115 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 z późn. zm.).
 - 2) Analizy oddziaływania projektowanej inwestycji na klimat akustyczny z uwzględnieniem źródeł hałasu funkcjonujących na terenie zadania, w tym ruchu pojazdów.
 - 3) Opisu akustycznego stanu klimatu akustycznego.
 - 4) Rozwiązań chroniących oraz działań minimalizujących wpływ inwestycji na środowisko, zwłaszcza w zakresie oddziaływania na klimat akustyczny.
4. W zakresie ochrony powietrza atmosferycznego:
- 1) Analizy oddziaływania na powietrze atmosferyczne z uwzględnieniem emisji zorganizowanej i niezorganizowanej substancji zanieczyszczających do powietrza atmosferycznego charakterystycznych dla tego typu inwestycji.
 - 2) Wskazanie skutecznych sposobów i metod ograniczenia skutków realizacji inwestycji na powietrze atmosferyczne.
 - 3) Oceny oddziaływania skumulowanego zamierzenia z istniejącymi, projektowanymi i planowanymi przedsięwzięciami na terenie i w sąsiedztwie analizowanego terenu.
 - 4) Oceny oddziaływania zamierzenia związanego ze zmianami klimatu (mitygacja – łagodzenie zmian klimatu i adaptacja do tych zmian), na wszystkich etapach procesu inwestycyjnego.
 - 5) Przeprowadzenie analizy rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu.
Analiza powinna zawierać:
 - a) dane wejściowe do obliczeń oraz wyniki w postaci tabelarycznej i graficznej, z przyjęciem skoku siatki na poziomie max. 10 m;
 - b) aktualny stan jakości powietrza dla rozpatrywanego terenu;
 - c) wydruki z licencjonowanego programu komputerowego pozwalającego na modelowanie dyspersji zanieczyszczeń w powietrzu atmosferycznym;
 - d) ocenę oddziaływania planowanego zamierzenia na powietrze atmosferyczne wraz z rozwiązaniami chroniącymi środowisko, na etapie jego budowy i eksploatacji;
 - e) przedstawienie obliczeń rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu dla przedsięwzięcia. Należy określić najwyższą wartość stężeń zanieczyszczeń poza granicami terenu, do którego Inwestor posiada tytuł prawny. Obliczenia należy przedstawić w formie tabelarycznej i graficznej wraz z przyjętym tokiem obliczeń;
 - f) informacje w zakresie ograniczenia emisji substancji złośliwych. Należy wskazać proces lub procesy technologiczne będące źródłem emisji odorów oraz metody pozwalające na ich minimalizację;
 - g) wnioski i zalecenia wynikające z przeprowadzonych obliczeń.
5. W zakresie lokalizacji i zagospodarowania terenów sąsiednich:
- 1) Przedstawienie na mapie najbliższych położonych terenów chronionych akustycznie względem granic terenu inwestycyjnego, wraz z określeniem odległości.
 - 2) Plan sytuacyjny przedstawiający wszystkie elementy zagospodarowania terenu załadu.
 - 3) Wskazanie oddziaływań skumulowanych zamierzenia z istniejącymi, projektowanymi i planowanymi przedsięwzięciami na terenie i w sąsiedztwie analizowanego terenu.
 - 4) Analiza możliwych konfliktów społecznych związanych z realizacją przedmiotowej inwestycji.
6. W zakresie gospodarki wodno-ściekowej:
- 1) Informacja, jak głęboko będą realizowane wykopki i czy będą wymagały odwodnienia.
 - 2) Podstawowe dane na temat warunków geologicznych i hydrogeologicznych terenu, w tym warstw wodonośnych i ich izolacji.
 - 3) Sposoby zabezpieczenia gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniami na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.
 - 4) Lokalizacja najbliższych studni i ujęć wód podziemnych na potrzeby zaopatrzenia ludności oraz ich stref ochronnych, a także wskazanie, czy planowana inwestycja

- znajduje się w granicach takiej strefy oraz określenie kierunku spływu wód podziemnych.
- 5) Wskazanie, gdzie znajdować się będzie punkt przyjęcia substratów do pasteryzacji (zastąpiono sterylizacją) wraz ze wskazaniem ilości oraz pojemności zbiorników do ich magazynowania.
 - 6) Określenie warunków przeładunku substratów, mając na uwadze zabezpieczenie środowiska wodno-gruntowego.
 - 7) Omówienie gospodarki wodno-ściekowej, tzn.:
 - a) skąd pobierana będzie woda, na jakie cele będzie używana;
 - b) jakie rodzaje ścieków będą powstawały i dokąd zostaną odprowadzane, czy będą podczyszczane itp.;
 - 8) Informacje w zakresie instalacji do mycia (dezynfekcji) hali.
 - 9) Przedstawienie usytuowania inwestycji względem zlewni i jednolitych części wód oraz zidentyfikowanie celów środowiskowych dla wód, na które przedsięwzięcie mogłoby oddziaływać, zgodnie z art. 56, art. 57, art. 59 oraz art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 310 z późn. zm.), w kontekście art. 81 ust. 3 uouioś.
 - 10) Wskazanie, czy i w jaki sposób zamierzenie będzie oddziaływać na te cele.
7. W zakresie ochrony przyrody:
- 1) Oceny zgodności przedsięwzięcia z ograniczeniami:
 - a) względem gatunków chronionych i ich siedlisk, wynikającymi z art. 51, 52 i 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 55).
 - 2) Oceny wpływu i skutków realizacji przedsięwzięcia na:
 - a) gatunki (w szczególności objęte ochroną) i ich siedliska oraz siedliska przyrodnicze, pozostające w zasięgu oddziaływania inwestycji.
 - b) różnorodność biologiczną.
 - c) szlaki migracji zwierząt, pozostające w zasięgu oddziaływania inwestycji.
8. W zakresie szkód w środowisku:
- 1) analiza możliwości wystąpienia szkody w środowisku podczas realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.
 - 2) wskazanie sposobu postępowania w przypadku zaistnienia szkody lub bezpośredniego zagrożenia szkodą w środowisku podczas realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.
9. W zakresie gospodarki odpadami:
- 1) Przeanalizowanie gospodarki odpadami, w tym podanie:
 - a) skali inwestycji – ilości i rodzajów odpadów wg kodów przetwarzanych oraz ilości substratów;
 - b) maksymalnej masy poszczególnych rodzajów odpadów i maksymalnej łącznej masy wszystkich rodzajów odpadów, które mogą być magazynowane, w tym samym czasie oraz które mogą być magazynowane w okresie roku;
 - c) największej masy odpadów, które mogłyby być magazynowane w tym samym czasie w instalacji, obiekcie budowlanym lub jego części lub innego miejsca magazynowania odpadów.
 - 2) Szczegółowy opis sposobów i miejsc magazynowania poszczególnych rodzajów odpadów oraz zabezpieczeń jakie będą stosowane w celu wyeliminowania ich negatywnego oddziaływania na środowisko.
 - 3) Opis dalszego postępowania z odpadami z uwzględnieniem określenia zakładanych procesów odzysku lub unieszkodliwiania, czyli gdzie będą przekazywane odpady.
 - 4) Szczegółowy opis prowadzonego procesu przetwarzania odpadów, w tym m. in. podanie etapów wykonywanych czynności, wykazu stosowanych urządzeń oraz schematu technologicznego.
- Oceny i analizy, o których mowa powyżej należy przeprowadzić dla fazy przygotowania i eksploatacji przedsięwzięcia, uwzględniając oddziaływanie skumulowane pochodzące od przedsięwzięć sąsiadujących, również planowanych do realizacji.

II. Zgodnie z treścią art. 68 ust. 2 pkt 2c uouioś wskazuje następujące zakresy i metody badań wpływu na poniższe elementy środowiska:

1. W zakresie ochrony przyrody, należy:

- 1) Przeprowadzić badania terenowe w celu rozpoznania występowania siedlisk gatunków zwierząt, roślin i grzybów, siedlisk przyrodniczych oraz szlaków migracji zwierząt (w tym ponadlokalnych, lokalnych i okresowych).
Metody oraz terminy badań należy dostosować do biologii i ekologii gatunków oraz siedlisk potencjalnie występujących w zasięgu inwestycji oraz uwzględniając dobre praktyki w tym zakresie, np. określone w ramach Państwowego Monitoringu Środowiska GIOŚ.
Zebranie wyników powinno być przeprowadzone w sezonach zgodnych z wymaganiami ekologicznymi poszczególnych grup gatunków i siedlisk przyrodniczych.

2. W zakresie oddziaływania na klimat akustyczny należy:

- 1) Określić zagospodarowanie i przeznaczenie terenu zgodnie z art. 113 i 115 ustawy Prawo ochrony środowiska oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Rejony występowania terenów wymagających ochrony akustycznej zaznaczyć na mapie i wyróżnić ze względu na uwarunkowania akustyczne. Przy określaniu zagospodarowania i przeznaczenia terenu uwzględnić następujące wymagania:
 - jeśli w obszarze potencjalnego oddziaływania przedsięwzięcia obowiązują zapisy miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego (m.p.z.p.), określić przeznaczenie terenów chronionych akustycznie w tym planie i dodatkowo, uzyskać informacje z właściwej jednostki samorządu terytorialnego (wydane nie wcześniej niż trzy miesiące od daty przedłożenia raportu) o aktualnym sposobie zagospodarowania i wykorzystania ww. terenów, które w danym m.p.z.p. przeznaczone są pod tereny chronione akustycznie;
 - dla terenów, które nie są objęte aktualnie obowiązującym m.p.z.p., a znajdują się w potencjalnym obszarze oddziaływania akustycznego przedsięwzięcia, dołączyć prawidłowo sformułowaną opinię danego organu gminy dotyczącą faktycznego aktualnego (tzn. data wydania nie wcześniej niż trzy miesiące od daty przedłożenia raportu) zagospodarowania tych terenów.
- 2) Wskazać do jakiego rodzaju terenu należą, zgodnie z rozporządzeniem w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Informacje przedstawione w opinii powinny w jednoznaczny sposób wskazywać granice terenów wymagających ochrony akustycznej. Opinię organu gminy załączyć do raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.
- 3) Dokonać analizy oddziaływania projektowanej inwestycji na klimat akustyczny z uwzględnieniem wszystkich źródeł hałasu funkcjonujących na terenie zadania, w tym ruch pojazdów (analiza akustyczna w odniesieniu do pory dnia i nocy, o ile przewidyje się pracę w porze nocnej).
- 4) Określić oddziaływanie projektowanego przedsięwzięcia na środowisko, w postaci izolinii poziomu dźwięku odpowiadających dopuszczalnym poziomom hałasu, zgodnie z rozporządzeniem w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, zróżnicowanych ze względu na rodzaj terenu.
- 5) Określić wartości poziomów hałasu na granicy najbliższych terenów wymagających ochrony przed hałasem zlokalizowanych w sąsiedztwie przedsięwzięcia.
- 6) Przedstawić informacje, dotyczące przyjętego modelu obliczeniowego propagacji hałasu. Przeprowadzona symulacja powinna zostać wykonana zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa krajowego i unijnego, przy zastosowaniu rekomendowanego programu do obliczeń rozprzestrzeniania hałasu w środowisku.
- 7) Zestawić dane przyjęte do obliczeń oraz wyniki w formie tabelarycznej (w wytypowanych punktach receptorowych) i graficznej.

III. Zakres raportu powinien obejmować elementy zawarte w art. 66 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o uouioś (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247.) ze szczególnym uwzględnieniem:

- 1) Ilości odpadów poddawanych pasteryzacji (zastąpiono sterylizacją) z w ciągu doby,
- 2) Udziału procentowego poszczególnych komponentów w procesie fermentacji z uwzględnieniem UPPZ oraz pozostałych odpadów,

- 3) Sposobu oddzielenia nienadających się do spożycia produktów spożywczych od opakowań,
- 4) Zaplanowania zieleni izolacyjnej wokół biogazowni,
- 5) Sposobu połączenia hali pasteryzacji (sterylizacji) z myjnią samochodów,
- 6) Zaplanowania kurtyn na wjeździe i wyjeździe z hali rozładunku pojazdów,
- 7) Podania szczegółowego opisu stosowanej metody dezynfekcji hali pasteryzacji i samochodów (stosowane środki chemiczne do dezynfekcji i ich wpływ na proces fermentacji),
- 8) Podanie ilości wykorzystywanej wody na cele technologiczne (obecnie jest 2176 m³, a planowane 2200 m³?),
- 9) Rozważenie możliwości zastosowania oprócz biofiltra innego oczyszczacza powietrza,
- 10) Przygotowanie rysunków w skali umożliwiającej ich odczytanie,
- 11) Ponadto raport powinien uwzględnić zapisy dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) dla przetwarzania odpadów.

Pismem z dnia 02.09.2020 r. Wnioskodawca przesłał do Wójta Gminy Rypin raport o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa biogazowni rolniczej” przewidzianej do realizacji na nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków jako działka nr 85/16 w obrębie ewidencyjnym Starorypin Prywatny, gm. Rypin. Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, wraz z uzupełnieniami z dnia 7 grudnia 2020 r. i z dnia 28 stycznia 2021 r., sporządziła firma BIO-INDUSTRY — Paweł Karwat z siedzibą przy ul. Świerkowej 21/17, 89-606 Chojniczki, pod kierownictwem Pani Moniki Ostrowskiej, we wrześniu 2020 r.

Zgodnie z ww. raportem zlokalizowana w miejscowości Starorypin Prywatny instalacja do produkcji biogazu stanowi instalację do odzysku lub unieszkodliwiania odpadów z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej o zdolności przetwarzania nie mniejszej niż 100 Mg/dobę. Do produkcji biogazu obecnie stosuje się odpady wymienione w posiadanym pozwoleniu zintegrowanym, wydanym przez Starostę Rypińskiego z dnia 7.04.2017 r., sygn.. ROL.6222.3.2016 wraz z zmianą z dnia 04.03.2020 r., sygn.. OŚ.6220.1.2019.

Fermentacja beztlenowa wiąże się z rozkładem bakteryjnym substancji organicznych przy (względ- nym) braku tlenu. W procesie tym węgiel pochodzący z substancji organicznych jest przekształcany głównie na metan i dwutlenek węgla, a następnie uwalniany jest biogaz, który wykorzystywany jest w celach energetycznych (w celu produkcji energii elektrycznej i ciepłej). Powstający biogaz zawiera do 75% metanu. Wytwarzana energia elektryczna przekazywana jest do sieci energetycznej regionalne- go operatora energii elektrycznej, jedynie niewielka jej część wykorzystywana jest na potrzeby własne biogazowni. Wytwarzana energia cieplna odprowadzana jest do biogazowni jako ciepło procesowe (tj. do ogrzewania m. in. komór fermentacyjnych zbiornika magazynowego substratów II). Pozostała ilość ciepła przekazywana jest do przedsiębiorstwa energetyki ciepłej. Natomiast masa pofermentacyjna stanowi produkt uboczny niebędący odpadem, który znajduje zastosowanie w rolnictwie w celach nawozowych (Decyzja Marszałka Kujawsko- Pomorskiego ŚG-I-G.7245.7.4.2019 z dnia 20.05.2019 uznająca masę pofermentacyjną jako produkt uboczny).

Planowane przedsięwzięcie polega na modernizacji i unowocześnieniu istniejącej biogazowni w celu zachowania wysokich standardów ochrony środowiska. Inwestycja nie wpłynie na pogorszenie oddzia- ływania zakładu na otoczenie. W ramach planowanej modernizacji nastąpi unowocześnienie techno- logii produkcji biogazu, co pozwoli ograniczyć ilość magazynowanych substratów roślinnych na terenie zakładu. Efektem inwestycji będzie minimalizacja ilości substratów organicznych mających kontakt z otoczeniem. Planowane inwestycje nie zmieniają technologii produkcji biogazu. Planuje się również rozbudowę istniejącej biogazowni o linię sterylizacji odpadów weterynaryjnych kategorii 2 i 3. Bioga- zownia funkcjonuje w ruchu ciągłym, bez przerwy, od poniedziałku do niedzieli 24 h/dobę łącznie z wszystkimi podzespołami i urządzeniami koniecznymi do prowadzenia procesu. Substraty dowożone są tylko od poniedziałku do soboty, a w okresie kampanii osadki kukurydzy od poniedziałku do nie- dzieli. Działania operacyjne, takie jak napełnianie substratów, konserwacja, wywożenie pozostałości pofermentacyjnych, odbywają się w ciągu dnia w godz. 06:00 do 22:00. Roczny czas pracy biogazow- ni (kogenerator biogazowni) wynosi około 8 700 h, pozostałe w ciągu roku 60 h to czas potrzebny i zakładany na konserwację urządzeń układu kogeneracyjnego. Ponieważ w tym czasie, podczas normalnej pracy biogazowni, nie wygasza się procesów fermentacyjnych w razie konieczności biogaz zostaje awaryjnie spalany w pochodni.

Dotychczasowa działalność biogazowni nie wpłynęła na jakość wód podziemnych, a planowana modernizacja powinna wpłynąć na poprawę warunków przyjęcia substratów stanowiących produkt uboczny pochodzenia zwierzęcego do dodatkowo zabezpiecza jakość wód podziemnych. W stosunku do informacji przedstawianej w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia Inwestor dokonał zmiany urządzeń do wstępnej obróbki produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego (dalej UPPZ) z higienizatora na sterylizator z jednoczesną opcją higienizacji odpadów (projekt innowacyjny). Sterylizacja UPPZ jest standardową metodą przetwarzania gwarantującą wysoki proces epizootycznej stabilizacji odpadów tej kategorii. Rozdrobione produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego, muszą być podgrzewane do temperatury wnętrza powyżej 100°C nieprzerwanie przez określony czas oraz pod ciśnieniem (bezwzględny). Ciśnienie musi być wytworzone poprzez odprowadzenie całego powietrza z komory sterylizacyjnej i zastąpienie go parą wodną („nasycona para wodna”); obróbka cieplna może być stosowana jako proces samodzielny lub jako proces wstępny poprzedzający fazę sterylizacji lub proces końcowy występujący po niej. Załącznik IV, dział III Przetwarzanie Rozporządzenia Komisji (UE) Nr 142/2011 z dnia 25 lutego 2011 r. w sprawie wykonania rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1069/2009 określającego przepisy sanitarne dotyczące produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego, nieprzeznaczonych do spożycia przez ludzi, przewiduje ok. 7 rodzajów metod sterylizacji UPPZ.

Wszystkie nowo planowane obiekty technologiczne zostają włączone na początku procesu technologicznego linia do sterylizacji substratów stanowiących UPPZ kat. 3 lub odpadów będących jednocześnie kat. 3, kotłownia (kocioł parowy) na biogaz z węzłem dystrybucji ciepła oraz wytwornicą pary na potrzeby modułu sterylizacji. Zamierzeniem Inwestora jest uzyskanie możliwości wykorzystywania szerszego zakresu substratów do produkcji biogazu rolniczego. Planuje się wykorzystanie surowców, np. kiszonek i innej biomasy, UPPZ kat. 2 i 3 oraz odpadów biodegradowalnych z przemysłu rolnospożywczego (odpady z grupy 02) lub produktów spożywczych wycofanych ze sprzedaży lub nieprzydatnych do spożycia (odpady z grupy 16). Wszystkie surowce w postaci odpadów biodegradowalnych będą stosowane zamiennie (w zależności jaki surowiec będzie dostępny na rynku), łączna ilość wszystkich odpadów stosowanych w skali dnia może przekroczyć 100 Mg/dobę, ale nie przekroczy łącznie warunków udzielonego pozwolenia zintegrowanego, tj.: 73 000 Mg/rok. Co oznacza, że z listy odpadów biodegradowalnych prowadzący instalację może wykorzystywać wszystkie rodzaje odpadów jednocześnie lub kombinację kilku rodzajów substratów (biomasa, odpady) UPPZ kat. 2 i 3) lub wyłącznie jeden rodzaj substratu, ale łączna dzienna ilość substratów stosowanych w instalacji nie przekroczy 200 Mg/dobę, co jest zgodne z posiadanym pozwoleniem zintegrowanym.

Ta sama zasada dotyczy stosowanych do produkcji produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego UPPZ oraz pozostałych surowców. Cała zmiana polega na zwiększeniu udziału wykorzystania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego do odzysku z tych frakcji cennego metanu. Obecnie określony w pozwoleniu zintegrowanym udział procentowy poszczególnych substratów składających się na mieszaninę wsadową ustalono na poziomie ok.: kiszonka z kukurydzy - 33,3%, gnojowica -16,7% oraz pozostałe odpady — 50%.

Z uwagi na fakt, iż zdolność przetwarzania instalacji uzależniona jest od rodzaju i charakteru substratów wsadowych, nie jest możliwe dokładne określenie jej wielkości.

Zdolność przetwarzania instalacji, przy założeniu wykorzystania substratów o najmniejszej biogazodochodowości, szacować się będzie na poziomie ok. 200 Mg/d, co przy ciągłej pracy instalacji daje 73 000 Mg/rok, w tym: odpady UPPZ: 29 480 Mg, surowce nie będące odpadami i UPPZ: 14 600 Mg, inne odpady: 28 920 Mg.

Procentowy udział substratów składających się na mieszaninę substratów przewiduje się na około: 20% - kiszonka z kukurydzy, 20% - gnojowica itp. 20%, UPPZ - 40%, pozostałe odpady — 40%.

Z uwagi na zmianę ilości odpadów przewidzianych do wytworzenia oraz przetworzenia w zmodernizowanej biogazowni, Inwestor będzie musiał zmienić posiadane pozwolenie zintegrowane. Inwestor wystąpi o zmianę posiadanego pozwolenia przed przystąpieniem do eksploatacji zmodernizowanej biogazowni.

Niektóre z planowanych do stosowania kodów odpadów, np. 02 01 02, 02 01 06, 02 01 82, 02 02 02, 02 02 03, 02 02 04, 02 02 82, 02 05 01, 02 05 80, 02 05 99 i 16 03 80 stanowią jednocześnie materiał kategorii 3, ze względu na zawartość w nich substancji odzwierzęcych, zatem proces ich przetwarzania będzie analogiczny jak dla UPPZ, czyli zostaną one najpierw poddane procesom sterylizacji zanim zostaną poddane procesom fermentacji.

Produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego kategorii 2 i 3 przewidziane do stosowania w biogazowni zostały zdefiniowane i enumeratywnie wymienione w art. 9 i 10 Rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1069/2009.

Wszystkie odpady mające status UPPZ, szczególnie kategorii 2, trafiające na teren biogazowni, skierowane zostaną od razu do produkcji. Odpady nie będą magazynowane. Substraty o konsystencji ciekłej będą podawane do istniejącego zbiornika na produkty ciekłe. Substraty o konsystencji stałej lub półpłynnej podane zostaną do zbiornika zasypowego znajdującego się w hali technicznej (substraty wymagające pasteryzacji/sterylizacji lub obróbki termicznej) lub bezpośrednio do istniejącego zbiornika zasypowego (substraty, które nie wymagają dodatkowej obróbki).

Na terenie biogazowni w istniejących silosach dopuszcza się magazynowanie obecnie stosowanych surowców i odpadów stałych niebędących UPPZ. Silosy zostały wykonane ze spadkiem oraz posiadają odwodnienie wraz ze studzienką magazynującą odcieki. Ściany oraz nawierzchnia silosu zostały wykonane w sposób szczelny, uniemożliwiający przedostawanie się odcieków do gruntów.

Surowce tj. kiszonka z kukurydzy, osadka z kukurydzy lub inna biomasa planuje się magazynować w szczelnym boksie/silosie wyposażonym w system przechwytywania odcieków pod przykryciem foliowym.

Na obszarze projektowanego zadania nie występują obszary: wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, obszary górskie lub leśne; obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych; obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody, obszary na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, do jezior, jak również obszary ochrony uzdrowiskowej.

Teren omawianej inwestycji znajduje się w poza granicami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych. Najbliższe ujęcie wód podziemnych oraz poza strefami ochrony wód. Najbliżej położone ujęcie wód podziemnych zlokalizowane jest w odległości ok. 575 m na północny zachód od terenu inwestycji.

Zarówno realizacja jak i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska wodnego w rejonie inwestycji, pod warunkiem prawidłowego prowadzenia robót. Na terenie przedsięwzięcia i bliskim sąsiedztwie nie występują wody powierzchniowe.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana zostanie w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911).

Planowane zamierzenie inwestycyjne znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW200039, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Zamierzenie znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym europejskim kodem PLRW20001728889 - Rypienica do dopł. z jez. Długiego z jez. Długim, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego stanu ekologicznego i co najmniej dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Najbliższą istniejącą zabudowę chronioną akustycznie stanowią budynki mieszkalne jednorodzinne, zlokalizowane po przeciwnej stronie drogi wojewódzkiej, w odległości około 30 m od granicy terenu planowanego zamierzenia inwestycyjnego.

Z przeprowadzonej analizy rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku wynika, że proponowany sposób eksploatacji instalacji jest wystarczający, a na najbliższych położonych terenach zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej chronionych akustycznie nie występują przekroczenia poziomu dźwięku, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Zgodnie z art. 77 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 Wójt Gminy Rypin wnioskiem znak RRW.6220.13.2020 z dnia 15.09.2020 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy o uzgodnienie warunków realizacji

przedsięwzięcia oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Rypinie i Starosty Rypińskiego o zaopiniowanie warunków realizacji planowanego zamierzenia inwestycyjnego pn.: „Rozbudowa biogazowni rolniczej” przewidzianej do realizacji na nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków jako działka nr 85/16 w obrębie ewidencyjnym Starorypin Prywatny, gm. Rypin. Ponieważ Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w piśmie z dnia 24 września 2018 r. znak: GD.ZZŚ.5.435.148.2020.AOT wyraził opinię, że nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia, zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 4) cytowanej wcześniej ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jedn. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.), organ ten wyraził wcześniej opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

O przedłożeniu przez Wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, przesłaniu raportu do ww. organów oraz o możliwości zapoznania się z tym dokumentem i składania w ww. sprawie uwag i wniosków Wójt Gminy Rypin poinformował poprzez obwieszczenie znak RRW.6220.13.2020 z dnia 15.09.2020 r. zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Rypin, na stronie www.bip.rypin.pl oraz w publicznie dostępnym wykazie zawierającym dane o środowisku i jego ochronie oraz wywieszenie jego treści na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Rypin oraz we wsi Starorypin Prywatny.

Opracowany i uzupełniony raport został pozytywnie oceniony przez powołane do uzgodnień instytucje i uznany za wyczerpujący i wystarczający dokument w sprawie.

Starosta Rypiński pismem znak: OS.622.25.2020 z dnia 16.10.2020 r. zaopiniował pozytywnie w zakresie swojej właściwości warunki realizacji przedsięwzięcia pn.: „Rozbudowa biogazowni rolniczej” przewidzianej do realizacji na nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków jako działka nr 85/16 w obrębie ewidencyjnym Starorypin Prywatny, gm. Rypin z zastrzeżeniami zawartymi w orzeczeniu decyzji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy dwukrotnie zwrócił się do Wnioskodawcy o uzupełnienie informacji zawartych w przedłożonym raporcie o oddziaływaniu na środowisko sporządzonym przez firmę BIO-INDUSTRY – Paweł Karwat z siedzibą przy ul. Świerkowej 21/17, 89-606 Chojniczki pod kierownictwem Pani Moniki Ostrowskiej we wrześniu 2020 r. – uzupełnienia z dnia 7 grudnia 2020 r. i z dnia 28 stycznia 2021 r.

Postanowieniem znak: WOO.4221.156.2020.JO.4 z dnia 4 lutego 2021 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy uzgodnił realizację przedsięwzięcia na podstawie ww. uzupełnionego raportu oddziaływania na środowisko, i jednocześnie określił warunki realizacji planowanego zamierzenia inwestycyjnego, które uwzględnione zostały w orzeczeniu decyzji.

W toku przeprowadzonego postępowania w sposób wyczerpujący odniesiono się do zagadnienia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W opracowanym i uzupełnionym raporcie oddziaływania na środowisko, odniesiono się do poszczególnych etapów realizacji przedsięwzięcia jak i całego zakresu oddziaływania na środowisko.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia jest zgodna z przepisami Ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jedn. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.); Ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jedn. Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 z późn. zm.); Ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2020 r. poz. 797 z późn. zm.); Ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2020 r. poz. 310 z późn. zm.); Ustawą z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2020 r. poz. 55 z późn. zm.); Ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (tekst jedn. Dz. U. z 2020 r. poz. 293 z późn. zm.); Ustawy z dnia 21 marca 1985 r. o drogach publicznych (tekst jedn. Dz. U. z 2020 r. poz. 470 z późn. zm.); Rozporządzenia Ministra Transportu i Gospodarki Morskiej z dnia 2 marca 1999 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać drogi publiczne i ich usytuowanie (tekst jedn. Dz. U. z 2016 r. poz. 124 z późn. zm.); Ustawy z dnia 3 lutego 1995 r. o ochronie gruntów rolnych i leśnych (tekst jedn. Dz. U. z 2017 r. poz. 1161 z późn. zm.); Ustawy z dnia 21 sierpnia 1997 r. o gospodarce nieruchomościami (tekst jedn. Dz. U. z 2020 r. poz. 65 z późn. zm.); Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839); Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112); Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 12 stycznia 2011 r. w sprawie obszarów specjalnej ochrony ptaków (Dz. U. Nr 25, poz. 133, z późn. zm.); Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 roku w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz ga-

tunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (Dz. U. z 2014 r. poz. 1713).

W trakcie prowadzonego postępowania wpłynął wniosek Pana Dariusza Trojakowskiego zamieszkałego w Starorypinie Prywatnym dotyczący:

- zorganizowania dla mieszkańców sołectwa Starorypin Prywatny – Iwany, które bezpośrednio sąsiadują z terenem biogazowni, spotkania informacyjnego (we wcześniej uzgodnionym terminie) poświęconego przedmiotowej inwestycji w celu przedstawienia najważniejszych założeń rozbudowy oraz przedłożonego do Wójta Gminy raportu o oddziaływaniu na środowisko,
- wydłużenie terminu o dodatkowe 7 dni roboczych na zapoznanie się przez wszystkie zainteresowane osoby z treścią ww. raportu oraz składanie uwag i wniosków przez mieszkańców ww. sołectw.

Na podstawie art. 33 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2021 r. poz. 247), Wójt Gminy Rypin powiadomił mieszkańców o zakończeniu postępowania administracyjnego oraz o możliwości i terminie wypowiedzenia się w sprawie zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań zebranych w trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego, a przed wydaniem decyzji poprzez: zamieszczenie jego treści w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Rypin, na stronie www.bip.rypin.pl oraz w publicznie dostępnym wykazie danych zawierającym dane o środowisku i jego ochronie oraz wywieszenie jego treści na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Rypin oraz w miejscowości Starorypin Prywatny.

Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 26 lutego 2021 r. poz. 367 w sprawie ustanowienia określonych ograniczeń, nakazów i zakazów w związku z wystąpieniem stanu epidemii § 26 ust. 1 pkt 1), który stanowi, że zakazuje się organizowania zgromadzeń, w liczbie uczestników powyżej 5. Z uwagi na zaistniałą sytuację epidemiczną w kraju Urząd Gminy nie miał możliwości technicznych zorganizowania rozprawy administracyjnej otwartej dla społeczeństwa (spotkania informacyjnego). W związku z powyższym, w celu umożliwienia wypowiedzenia się w przedmiotowej sprawie wszystkim zainteresowanym, termin wnoszenia uwag został wydłużony do 21 dni. Uwagi mogą być wnoszone w formie papierowej na adres Urzędu Gminy Rypin, 87-500 Rypin, ul. Lipnowska, w formie elektronicznej poprzez ePUAP lub za pomocą poczty elektronicznej na adres: sekretariat@rypin.pl. Raport oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko udostępniony został do wglądu na stronie internetowej w Biuletynie Informacji Publicznej www.bip.rypin.pl oraz do wglądu w Referacie Rolnictwa i Rozwoju Wsi Urzędu Gminy Rypin, ul. Lipnowska 4 pokój nr 3, w godzinach pracy Urzędu (tel. 54-280-97-03).

Mając na uwadze postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy i Starosty Rypińskiego oraz opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Rypinie i Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, po przeanalizowaniu zapisów raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, zapisów art. 63 ust 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jedn. Dz. U. z 2021 r., poz. 247), a więc zbadaniu: rodzaju i charakterystyki przedsięwzięcia, usytuowania przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska w przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz po przeanalizowaniu rodzaju i skali możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych powyżej, organ prowadzący na podstawie art. 75 ust.1 pkt 4 powołanej wyżej ustawy, Wójt Gminy Rypin ustalił środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn. „Rozbudowa biogazowni rolniczej” przewidzianej do realizacji na nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków jako działka nr 85/16 w obrębie ewidencyjnym w Starorypin Prywatny, gm. Rypin.

Pouczenie

W przypadku wykonywania działalności pogarszającej stan środowiska, zostaną podjęte odpowiednie decyzje nakazujące wstrzymanie takiej działalności do czasu zainstalowania urządzeń lub wykonania innych czynności zabezpieczających środowisko.

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 (tekst jedn. Dz. U. z 2021 r., poz. 247) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust.

1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.

Zgodnie z art. 72 ust. 4 ww. ustawy złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane.

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego we Włocławku ul. Kilińskiego 2, za pośrednictwem Wójty Gminy Rypin w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję, wówczas z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Rypin oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.



Z up. Wójta
mgr inż. Mariusz Tomaszewski
Kierownik Referatu Rolnictwa
i Rozwoju Wsi

Załączniki:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z 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 (tekst jedn. Dz. U. z 2021 r., poz. 247).

Otrzymują:

1. BIOGAZOWNIA RYPIN Sp. z o.o.
2. Strony postępowania administracyjnego
wg wykazu w aktach sprawy
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Rypinie
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie

Projekt opracowała:
mgr inż. Wiera Kulczyńska

Oplatę skarbową w wysokości 205zł (dwieście pięć) uiszczono przelewem na konto Urzędu Gminy w Rypinie dnia 20.03.2020 roku. Podstawa prawna: część I ust. 8 w kolumnie „Dokonanie czynności urzędowej” załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 roku o opłacie skarbowej (tekst jednolity Dz. U. z 2020 roku Nr 1546 z póź. zm.).

Charakterystyka przedsięwzięcia
zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie,
udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko
(tekst jedn. Dz. U. z 2021 r., poz. 247)

Planowane zamierzenie inwestycyjne polega na **rozbudowie biogazowni rolniczej przewidzianej do realizacji na nieruchomości oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków jako działka nr 85/16 w obrębie ewidencyjnym Starorypin Prywatny, gm. Rypin, gm. Rypin.**



Lokalizacja planowanej inwestycji (działki objęte wnioskiem
Źródło: Raport o oddziaływaniu na środowisko

Zlokalizowana w miejscowości Starorypin Prywatny instalacja do produkcji biogazu stanowi instalację do odzysku lub unieszkodliwiania odpadów z wykorzystaniem fermentacji beztlenowej o zdolności przetwarzania nie mniejszej niż 100 Mg/dobę. Do produkcji biogazu obecnie stosuje się odpady wymienione w posiadanym pozwoleniu zintegrowanym, wydanym przez Starostę Rypińskiego z dnia 7.04.2017 r., sygn.. ROL.6222.3.2016 wraz z zmianą z dnia 04.03.2020 r., sygn.. OŚ.6220.1.2019. Fermentacja beztlenowa wiąże się z rozkładem bakteryjnym substancji organicznych przy (względny) braku tlenu. W procesie tym węgiel pochodzący z substancji organicznych jest przekształcany głównie na metan i dwutlenek węgla, a następnie uwalniany jest biogaz, który wykorzystywany jest w celach energetycznych (w celu produkcji energii elektrycznej i ciepłej). Powstający biogaz zawiera do 75% metanu. Wytwarzana energia elektryczna przekazywana jest do sieci energetycznej regionalnego operatora energii elektrycznej, jedynie niewielka jej część wykorzystywana jest na potrzeby własne biogazowni. Wytwarzana energia cieplna odprowadzana jest do biogazowni jako ciepło procesowe (tj. do ogrzewania m. in. komór fermentacyjnych zbiornika magazynowego substratów II). Pozostała ilość ciepła przekazywana jest do przedsiębiorstwa energetyki cieplnej. Natomiast masa pofermentacyjna stanowi produkt uboczny niebędący odpadem, który znajduje zastosowanie w rolnictwie w celach nawozowych (Decyzja Marszałka Kujawsko-Pomorskiego ŚG-I-G.7245.7.4.2019 z dnia 20.05.2019 uznająca masę pofermentacyjną jako produkt uboczny).

Zgodnie z raportem dołączonym do wniosku, istniejące obiekty i instalacje, które znajdują się na terenie inwestycji (działka nr 85/16, obręb ewidencyjny: Starorypin Prywatny) to:

1. Silos do magazynowania substratów stałych – 1 szt.

Konwencjonalny silos poziomy z masy bitumicznej z bocznymi ścianami oporowymi, przejazdowy.

2. Boksy magazynowe – 3 szt.

Wykonane z prefabrykowanych elementów żelbetowych boksy magazynowe z murami oporowymi.

3. Zbiorniki magazynowe substratów płynnych – 2 szt.

- zbiornik magazynowy substratów nr I – żelbetowy o pojemności użytkowej $V_u = 201 \text{ m}^3$ przy $h = 4 \text{ m}$. Zbiornik wyposażony jest w: mieszadło szybkoobrotowe, dach (nakrycie), pomost roboczy, pierścień drenażowy obwodowy, obudowa zbiornika blachami trapezowymi i kontrolny;
- zbiornik magazynowy substratów nr II – żelbetowy o pojemności użytkowej $V_u = 476 \text{ m}^3$ przy $h = 5,5 \text{ m}$. Zbiornik wyposażony jest w: mieszadło szybkoobrotowe, dach (nakrycie), pomost roboczy, ogrzewanie ścienne zbiornika, ocieplenie zbiornika, obudowa zbiornika blachami trapezowymi, pierścień drenażowy obwodowy i kontrolny.
- Dozowanie substratów płynnych magazynowanych w zbiornikach wstępnych odbywa się za pomocą układu pompowego, znajdującego się w pompowni pomiędzy zbiornikami wstępnymi (zbiornikami magazynowymi substratów).

4. Dozowniki substratów stałych – 2 szt.

Dozowniki substratów stałych dostarczają instalacji biomasę, poprzez doprowadzenie z kontenerów z dnem tłocznym do układu podajników ślimakowych, a następnie przemieszczane są za pomocą przenośników ślimakowych i wprowadzane do fermentorów. Pojemność kontenera wynosi $V_{brutto} = 57 \text{ m}^3$, $V_{netto} = 55 \text{ m}^3$.

5. Fermentor z zintegrowanym niskociśnieniowym zbiornikiem magazynowym gazu – 2 szt.

Okrągły zbiornik z żelbetonu o pojemności użytkowej $V_u = 2939 \text{ m}^3$ przy $h = 6,5 \text{ m}$. Zbiornik wyposażony jest w: cztery mieszadła szybkoobrotowe, pomosty robocze, niskociśnieniowy zbiornik magazynowy gazu, rurociąg substratu, rurociąg odprowadzania gazu, zabezpieczenie nad-/podciśnienia z ogrzewaniem towarzyszącym, układ kontrolno-pomiarowy gazu, czujnik przepełnienia substratu, izolacja płyty fundamentowej, izolacja ściany zbiornika, obudowa zbiornika płytami trapezowymi, pierścień obwodowy drenażowy i kontrolny, ogrzewanie ścienne zbiornika. Fermentory połączone są ze zbiornikiem fermentacji wtórnej i zbiornikami magazynowymi pofermentacyjnymi za pomocą pompy (układu pompowego) znajdującej się w pompowni pomiędzy zbiornikami fermentacyjnymi. Fermentory, zbiorniki fermentacji wtórnej, zbiorniki magazynowe pofermentacyjne posiadają nastawialne mieszadła zatapialne. Sterowanie temperatury i przebiegu procesu w fermentorach odbywa się za pomocą obwodowego ogrzewania ściennego. Ogrzewanie zbiorników zasilane jest w ciepło wodą z jednostek kogeneracyjnych.

Fermentory przykryte są dwoma foliami (górna folia – PVC, dolna folia – wysoko elastyczny PE) przeciętymi w kształcie stożka i umocowanymi specjalną szyną mocującą wykonaną ze stali nierdzewnej.

6. Zbiornik fermentacji wtórnej z zintegrowanym niskociśnieniowym zbiornikiem magazynowym gazu – 1 szt.

Okrągły zbiornik z żelbetonu o pojemności użytkowej $V_u = 2939 \text{ m}^3$ przy $h = 6,5 \text{ m}$. Zbiornik wyposażony jest w: mieszadła szybkoobrotowe, pomosty robocze, niskociśnieniowy zbiornik magazynowy gazu, rurociąg substratu, rurociąg odprowadzania gazu, zabezpieczenie nad-/podciśnienia z ogrzewaniem towarzyszącym, układ kontrolno-pomiarowy gazu, czujnik przepełnienia substratu, izolacja płyty fundamentowej, izolacja ściany zbiornika, obudowa zbiornika płytami trapezowymi, pierścień obwodowy drenażowy i kontrolny, ogrzewanie ścienne zbiornika.

7. Zbiornik magazynowy pofermentacyjny z niskociśnieniowym zbiornikiem magazynowym gazu – 2 szt.

Okrągły zbiornik z żelbetonu o pojemności użytkowej $V_u = 4592,3 \text{ m}^3$ przy $h = 6,5 \text{ m}$. Zbiornik wyposażony jest w: trzy mieszadła szybkoobrotowe, pomosty robocze, niskociśnieniowy zbiornik magazynowy gazu, rurociąg substratu, rurociąg odprowadzania gazu, zabezpiecze-

- nie nad-/podciśnienia, układ kontrolno-pomiarowy gazu, czujnik przepelnienia substratu, pierścień obwodowy drenażowy i kontrolny. Zbiornik posiada samonośny dach pneumatyczny ze zintegrowanym magazynem gazu. Wyposażony jest w mieszałki zatapiające do mieszania substratu. Zbiornik ten służy, jako dodatkowy zbiornik buforowy gazu do wyrównania strumienia gazu w sieci gazowej.
8. Czasze magazynowe biogazu – 5 szt.
Pojemność brutto:
 - dla zbiorników: 24 x 7 (zbiornik fermentacji I i II, zbiornik fermentacji wtórnej) – 3 x 1098 m³,
 - dla zbiorników: 30 x 7 (zbiorniki pofermentacyjne) – 2 x 2123 m³.
 9. Stanowisko odbioru pozostałości pofermentacyjnych
Do odbiorów produktów fermentacji ze zbiorników pofermentacyjnych zrealizowano stanowisko załadunku wraz z instalacją napełniającą. Stanowisko załadunku to płyta najazdowa, betonowa, wyposażona w studzienkę ściekową łącznie z płytą przykrywającą wyposażoną w wpust uliczny oraz rurociągi odbiorcze, połączone ze zbiornikami pofermentacyjnymi.
 10. Stanowisko rozładunku substratów płynnych
Do napełniania zbiorników wstępnych zrealizowano stanowisko rozładunku substratów płynnych. Stanowisko ma postać płyty najazdowej, betonowej, wyposażonej w: - studzienkę ściekową łącznie z płytą przykrywającą wyposażoną w wpust uliczny; - rurociągi napełniające, połączone ze zbiornikami wstępnymi.
 11. Pompownia nr 1 (pompowanie technologiczne)
Pompownia nr 1 zlokalizowana jest między zbiornikami fermentacyjnymi I i II. Z pompowni poprzez układ rurociągów substratów (ssąco/tłoczących), zaworów czterodrogowych z napędem, możliwe jest pompowanie substratu lub pofermentu między zbiornikami komór fermentacyjnych I i II, komorą fermentacji wtórnej oraz za pomocą ręcznego zaworu trójdrogowego, pompowanie pofermentu ze zbiorników komór pofermentacyjnych I i II i komory fermentacji wtórnej do komór magazynowych pofermentacyjnych I i II.
 12. Pompownia nr 2 (pompowanie substratu płynnego)
Pompownia nr 2 zlokalizowana jest między zbiornikami magazynowymi substratów I i II. W pompowni zlokalizowany jest układ pompowy do przetłaczania substratu płynnego oraz rozdzielnia ciepła do podgrzewania zbiornika II. W pomieszczeniu pompowni zainstalowana jest pompa wyporowo-śrubowa o wydajności 60 m³/h. Z pompowni przez układ rurociągów tłocznych, zaworów czterodrogowych z napędem możliwe jest pompowanie substratu płynnego między zbiornikami wstępnymi (zbiornikami magazynowymi substratów), a komorami fermentacyjnymi I i II.
 13. Instalacja gazowa (odsiarczanie biogazu, przewody gazowe, podziemna instalacja kondensatu, moduły schładzania biogazu, dmuchawa biogazu, awaryjna pochodnia biogazu)
Odsiarczanie biogazu realizuje się poprzez wdmuchiwanie małych ilości powietrza do komór fermentacyjnych. Powietrze do odsiarczania przygotowane jest w pomieszczeniu pompowni nr 1, zlokalizowanej między komorami fermentacyjnymi I i II. Do napowietrzania komór zastosowano dmuchawy membranowe o wydajności ok. 150 l/min. Przy prawidłowym dawkowaniu powietrza osiągnięta jest 95% skuteczność odsiarczania. Biogaz jest prowadzony z poszczególnych zbiorników oddzielnymi rurociągami do trójnika, gdzie łączą się ze sobą w rurociąg zbiorczy, który prowadzi biogaz z instalacji biogazowej do modułów schładzania biogazu, gdzie wkrapla się para wodna, prowadzona dalej do studni kondensatu. Biogaz prowadzony w rurociągu gazowym jest oczyszczony, ponieważ poprzez procesy biologiczne i redukujące procesy chemiczne (odsiarczanie przy użyciu chlorku żelaza) następuje w ok. 95% usunięcie z biogazu siarkowodoru i amoniaku już w zbiorniku biogazu. W celu polepszenia jakości podawanego do spalania w urządzeniach odbiorczych biogazu w projekcie zastosowano dodatkowe moduły schładzania biogazu. W celu podniesienia ciśnienia biogazu do wysokości wymaganej przez urządzenia odbiorcze – jednostki kogeneracyjne oraz pochodnię do spalania biogazu wykorzystywane są dmuchawy biogazu. Po stronie ssącej dmuchawy panuje ciśnienie ok. -3 mbar, za dmuchawą natomiast 70 – 150 mbar. Gaz o tym ciśnieniu kierowany jest do agregatów kogeneracyjnych lub pochodni do spalania biogazu. Awaryjna pochodnia gazu służy do spalania gazu podczas nadprodukcji biogazu oraz w czasie awarii jednostek kogeneracyjnych. Pochodnia jest w stanie spalić całą ilość biogazu wytworzonego w biogazowni. Wydajność pochodni wynosi 900 m³/h, a moc paleniska 4,7 MW.
 14. Instalacja energetyczna
Z instalacją do produkcji biogazu powiązana jest instalacja energetyczna. W skład instalacji energetycznej wchodzi dwie jednostki kogeneracyjne wyposażone w dwa odrębne spalino-

we silniki gazowe o łącznej mocy elektrycznej 1,875 MW oraz łącznej mocy cieplnej wynoszącej 1,787 MW. Każda jednostka kogeneracyjna zainstalowana jest w kontenerze stalowym, który umieszczono w pomieszczeniu budynku technicznego. Służy ona do produkcji energii elektrycznej i cieplnej w wyniku energetycznego spalania biogazu wytwarzanego w instalacji IPPC. Wytworzona energia elektryczna przesyłana jest do zewnętrznej sieci energetycznej, a część wykorzystywana jest również do zasilania zakładu. Energia cieplna wykorzystywana jest do procesu technologicznego, a jej nadwyżka kierowana jest do kotłowni miejskiej. Paliwem zasilającym przedmiotowe jednostki kogeneracyjne jest produkowany na instalacji IPPC biogaz.

Planowane przedsięwzięcie polega na modernizacji i unowocześnieniu istniejącej biogazowni w celu zachowania wysokich standardów ochrony środowiska. Inwestycja nie wpłynie na pogorszenie oddziaływania zakładu na otoczenie. W ramach planowanej modernizacji nastąpi unowocześnienie technologii produkcji biogazu, co pozwoli ograniczyć ilość magazynowanych substratów roślinnych na terenie zakładu. Efektem inwestycji będzie minimalizacja ilości substratów organicznych mających kontakt z otoczeniem. Planowane inwestycje nie zmieniają technologii produkcji biogazu. Dotychczasowa działalność biogazowni nie wpłynęła na jakość wód podziemnych, a planowana modernizacja powinna wpłynąć na poprawę warunków przyjęcia substratów stanowiących produkt uboczny pochodzenia zwierzęcego do dodatkowo zabezpiecza jakość wód podziemnych. W stosunku do informacji przedstawianej w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia Inwestor dokonał zmiany urządzeń do wstępnej obróbki produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego (dalej UPPZ) z higienizatora na sterylizator z jednoczesną opcją higienizacji odpadów (projekt innowacyjny). Sterylizacja UPPZ jest standardową metodą przetwarzania gwarantującą wysoki proces epizootycznej stabilizacji odpadów tej kategorii. Rozdrobione produkty uboczne pochodzenia zwierzęcego, muszą być podgrzewane do temperatury wnętrza powyżej 100°C nieprzerwanie przez określony czas oraz pod ciśnieniem (bezwzględny). Ciśnienie musi być wytworzone poprzez odprowadzenie całego powietrza z komory sterylizacyjnej i zastąpienie go parą wodną („nasycona para wodna”); obróbka cieplna może być stosowana jako proces samodzielny lub jako proces wstępny poprzedzający fazę sterylizacji lub proces końcowy występujący po niej. Załącznik IV, dział III Przetwarzanie Rozporządzenia Komisji (UE) Nr 142/2011 z dnia 25 lutego 2011 r. w sprawie wykonania rozporządzenia Parlamentu Europejskiego i Rady (WE) nr 1069/2009 określającego przepisy sanitarne dotyczące produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego, nieprzeznaczonych do spożycia przez ludzi, przewiduje ok. 7 rodzajów metod sterylizacji UPPZ.



W ramach planowanego przedsięwzięcia planuje się przeprowadzenie następujących inwestycji i działań:

1. Budowę hali a w niej linii do sterylizacji do substratów stanowiących UPPZ kat. 2 i 3 oraz odpadów płynnych i stałych, a w tym:

- a) instalacja sterylizacji z higienizacją (układ podawania płynny i stały, pasteryzacja, rurociągi transportowe, zbiorniki magazynowe buforowe);
- b) rozdrabniacz odpadów;
- c) instalacja do mycia (dezynfekcji) hali;
- d) płuczka oraz biofiltr wraz z instalacją wentylacji.

2. Budowę kotłowni kontenerowej (kocioł parowy) na biogaz o mocy cieplnej ok. 1,5 MW z węzłem dystrybucji ciepła i wytwornicy pary na potrzeby modułu sterylizacji.

3. Zmiany substratów stosowanych do produkcji biogazu. Zakłada się łączne lub wymienne stosowanie obecnie wykorzystywanych odpadów oraz odpadów o które inwestor posiada pozwolenie zintegrowane tj. odpadów o następujących kodach: 02 01 02 (odpadowa tkanka zwierzęca, planowana ilość – 20 000 Mg/rok), 02 01 82 (zwierzęta padłe i ubite z konieczności, planowana ilość – 15 000 Mg/rok), 02 02 82 (odpady z produkcji mączki rybnej inne niż wymienione w 02 02 80, planowana ilość – 10 000 Mg/rok), 19 08 01 (skratki, planowana ilość – 20 000 Mg/rok) oraz 19 08 12 (szlasy z biologicznego oczyszczania ścieków przemysłowych inne niż wymienione w 19 08 11, planowana ilość – 20 000 Mg/rok).

Schemat technologiczny zgodnie z raportem:

Samochód z odpadami po przyjeździe na teren biogazowni podlegać będzie rozładunkowi do muldy przyjęciowej dla odpadów stałych, których nie można przepompować lub będzie rozładowany systemem pompowym do zbiornika rozładunkowego.

Po rozdrobnieniu materiału zostanie on poddany wstępnej obróbce higienizacji. Następnie odpady będą podawane do sterylizatorów w celu przeprowadzenia procesu sterylizacji ciśnieniowej. Odpady stałe z muldy przed podaniem do higienizacji i sterylizacji zostaną poddane procesowi rozdrobnienia, w którym cząstki po rozdrobnieniu będą mniejsze niż 50 mm. Dodatkowo za rozdrabniaczem zostanie zamontowany króciec do poboru próbek w celu monitorowania stanu rozdrobnienia cząstek. Dla odpadów płynnych przewiduje się zastosowanie sita na układzie zasilania zbiornika magazynowego. Pozostałości w sicie zostaną wrzucone do muldy skąd po rozdrobnieniu trafią do procesu sterylizacji ciśnieniowej. Proces sterylizacji ciśnieniowej będzie w pełni zautomatyzowany w celu wyeliminowania błędów ludzkich. Materiał po załadunku do sterylizatora zostanie poddany sterylizacji ciśnieniowej. W tym czasie wszystkie zawory w sterylizatorze będą zamknięte. Mieszadło w sterylizatorze służy do homogenizacji wkładu oraz wymieszaniu substancji w celu ujednolicenia temperatury w całym przekroju. Proces ten będzie archiwizowany przez system komputerowy, do którego będzie możliwy dostęp w celu kontroli parametrów w dowolnym czasie. Po procesie sterylizacji załączy się układ wypompowania i przekaże przesterylizowany materiał do fermentora biogazowni. Substraty nie wymagające procesu sterylizacji tj. substraty i odpady pochodzenia roślinnego będą wprowadzane do procesu poprzez dozowniki substratów stałych, poprzez doprowadzanie z kontenerów z dnem tłocznym do układów podajników ślimakowych, a następnie przemieszczane są za pomocą przenośników ślimakowych i wprowadzane do fermentorów. Natomiast substraty płynne nie wymagające sterylizacji będą podawane do procesu ze zbiorników magazynowych substratów płynnych za pomocą pompy zlokalizowanej w pompowni nr 2.

Proces fermentacji jest prowadzony w dwóch zbiornikach fermentacyjnych i w zbiorniku fermentacji wtórnej, dodatkowo biogaz będzie pozyskiwany z istniejących zbiorników magazynowych. Aby możliwy był proces fermentacji metanowej (w celu uzyskania biogazu, głównie metanu), proces musi być prowadzony w warunkach beztlenowych, dlatego cały układ zbiorników jest zaprojektowany jako szczelny, co przekłada się wprost na brak oddziaływania zapachowego z komór fermentacyjnych, bowiem muszą one być szczelne żeby mógł w nich zachodzić proces fermentacji.

W planowanym przedsięwzięciu zamierzeniem Inwestora jest uzyskanie możliwości wykorzystywania szerszego zakresu substratów do produkcji biogazu rolniczego. Planuje się wykorzystanie surowców np. kiszzonek i innej biomasy, UPPZ kat. 2 i 3 oraz odpadów biodegradowalnych z przemysłu rolno-spożywczego (odpady z grupy 02) lub produktów spożywczych wycofanych ze sprzedaży lub nieprzydatne do spożycia (odpady z grupy 16).

Wszystkie surowce w postaci odpadów biodegradowalnych będą stosowane zamiennie (w zależności jaki surowiec będzie dostępny na rynku), łączna ilość wszystkich odpadów stosowanych w skali dnia może przekroczyć 100 Mg/dobę ale nie przekroczy łącznie warunków udzielonego pozwolenia zintegrowanego tj.: 73 000 Mg/rok. Co oznacza, że z listy odpadów biodegradowalnych wymienionych w tab. 4 powyżej prowadzący instalację może wykorzystywać wszystkie rodzaje odpadów jednocześnie lub kombinację kilku rodzajów substratów (biomasa, odpady, UPPZ kat. 2 i 3) lub wyłącznie jeden rodzaj substratu ale łączna dzienna ilość substratów stosowanych w instalacji nie przekroczy 200 Mg/dobę, co jest zgodne z posiadanym pozwoleniem zintegrowanym. Ta sama zasada dotyczy sto-

sowanych do produkcji produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego UPPZ oraz pozostałych surowców.

Bez względu na kombinacje surowców stosowanych w biogazowni łączna planowana ilość surowca - zdolność przetwarzania w biogazowni nie przekroczy 200 Mg/dobę oraz nie przekroczy łącznie 73 000 Mg/rok. Cała zmiana polega na zwiększeniu udziału wykorzystania produktów ubocznych pochodzenia zwierzęcego do odzysku z tych frakcji cennego metanu.

Z up. Wójta

mgr inż. Mariusz Tomaszewski
Kierownik Referatu Rolnictwa
i Rozwoju Wsi

ZA ZGODNOŚĆ Z ORYGINAŁEM

PREZES ZARZADU

Rafał Zglinicki
Rafał Zglinicki

WICEPREZES ZARZADU

Stawomir Dolecki
Stawomir Dolecki