



URZĄD MIEJSKI W RZEPINIE

Plac Ratuszowy 1, 69-110 Rzepin tel. 957596285, fax 957596478
e-mail: sekretariat@rzepin.pl, www.rzepin.pl
NIP: 598-00-05-597, REGON: 000526162

Burmistrz Rzepina

DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach

Nasz znak: ROŚGKiD.6220.05.2017/2018.MM

data: 19.04.2018 r.

Na podstawie art. 71 ust. 2, 72 ust. 1 pkt 3, 73 ust. 1 art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 77 ust. 1 pkt 1 i 2, art. 79 ust. 1, art. 85 ust. 1 i ust. 2 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 2017 r. poz. 1405 ze zm.), w związku z art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2017 r., poz. 1257 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 08.05.2017 r. (data wpływu 10.05.2017 r.) przedłożonego przez Farmę Wiatrowa Drzeńsko Sp. z o.o., ul. Janiny Porazińskiej 25, 60-195 Poznań, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. **„Budowa biogazowni Rzepin o mocy elektrycznej do 10 MW i mocy cieplnej do 12 MW”** na działce o numerze ewidencyjnym 210/3, obręb Lubiechnia Wielka, gmina Rzepin, powiat ślubicki, województwo lubuskie, po zapoznaniu się z załączoną:

- 1) Kartą informacyjną przedsięwzięcia,
- 2) Postanowieniem znak: WZŚ.4241.17.2018.DB.z dnia 23.03.2018 r. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp.,
- 3) Opinią znak: NZ.9022.107.2018.AD z dnia 12.04.2018 r. Lubuskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Gorzowie Wlkp.

odmawiam

wydania na rzecz firmy Farma Wiatrowa Drzeńsko Sp. z o.o., ul. Janiny Porazińskiej 25, 60-195 Poznań, decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: „Budowa biogazowni Rzepin o mocy elektrycznej do 10 MW i mocy cieplnej do 12 MW” na działce o numerze ewidencyjnym 210/3, obręb Lubiechnia Wielka, gmina Rzepin, powiat ślubicki, województwo lubuskie”

uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 09.02.2018 r. Farma Wiatrowa Drzeńsko Sp. z o.o. ul. Janiny Porazińskiej 25, 60-195 Poznań, przedłożyła raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, opracowany przez zespół pod kierownictwem dr Olafa Ciebiera dla przedsięwzięcia pn. „Budowa biogazowni Rzepin na działce o numerze ewidencyjnym 210/3, obręb Lubiechnia Wielka, gmina Rzepin, powiat ślubicki, województwo lubuskie.

Pismem z dnia 20 lutego 2018 r. znak: ROŚGKiD.6220.05.2017/2018.MM Burmistrz Rzepina zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp., o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia, pn.: „Biogazownia Rzepin”, którego

inwestorem jest Farma Wiatrowa Drzeńsko Sp. z o.o. z siedzibą w Poznaniu oraz pismem z dnia 20 lutego 2018r. znak: ROŚGKiD.6220.05.2017/2018.MM zgodnie z art. 77 ust.1 pkt 2 do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słubicach o wydanie opinii, które zostało przekazane do rozpatrzenia przez Lubuski Państwowy Wojewódzki Inspektorat Sanitarny w Gorzowie Wlkp.

Do pisma dołączono raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, opracowany przez zespół pod kierownictwem dr Olafa Ciebiera.

Informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, dla terenu na którym będzie lokalizowane przedsięwzięcie oraz kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dołączono do pisma Burmistrza Rzepina z dnia 12 maja 2017r. znak: ROŚGKiD.6220.5.2017.MM w sprawie wydania opinii o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 71 ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy o oś decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wymagana jest dla przedsięwzięć mogących zawsze albo potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 45 i 80 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t. j. Dz. U. z 2016 r. poz.71), jest przedsięwzięciem mogącym potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Dla planowanego przedsięwzięcia konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko została stwierdzona w postanowieniu Burmistrza Rzepina z dnia 28 czerwca 2017 r. znak: ROŚGKiD.6220.5.2017.MM.

Celem przedsięwzięcia jest budowa biogazowni rolniczej o mocy elektrycznej do 10 MW oraz ciepłej lub chłodzącej do ok. 12 MW. Cykl produkcji biogazu odbywać się będzie w obiegu zamkniętym. Charakter produkcji biogazu planuje się jako ciągły.

Przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na działce nr ew. 210/3 obręb 0007 Lubiechnia Wielka, powiat słubicki, gmina Rzepin. Teren, na którym będzie realizowane przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów całkowita powierzchnia działki wynosi 67,0208 ha i stanowią to grunty orne. Obecnie teren objęty inwestycją w całości wykorzystywany jest rolniczo. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w mieście Rzepin w odległości ok. 1, 2 km w linii prostej od planowanej inwestycji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim postanowieniem z dnia 23 marca 2018r. znak: WZŚ-4221.17.2018.DB postanowił uzgodnić warunki przedsięwzięcia polegającego na budowie biogazowni Rzepin i określił warunki realizacji.

I Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

1. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej podczas realizacji przedsięwzięcia prace budowlane prowadzić wyłącznie w porze dziennej (między 6.00-22.00).
2. Ścieki bytowe, na etapie eksploatacji, odprowadzać do zbiornika bezodpływowego o pojemności 30 m³, a następnie okresowo opróżniać i wywozić na oczyszczalnię ścieków.
3. Wody opadowe i roztopowe pochodzące z połaci dachowych rozprowadzać po terenach biologicznie czynnych należących do inwestora.
4. Wody opadowe i roztopowe pochodzące z terenów utwardzonych, m.in. placów manewrowych, dróg podczyszczać w separatorze substancji ropopochodnych, a następnie magazynować w zbiorniku i wykorzystywać do rozcieńczania wsadu w komorze fermentacyjnej.
5. Wodę do celów sanitarnych pobierać z ujęcia własnego.
6. Substraty pochodzenia roślinnego (kiszonka z kukurydzy, trawy, żyta) magazynować

w szczelnych silosach pod szczelnym przykryciem. Ocieki gromadzić w podziemnym bezodpływowym, żelbetonowym zbiorniku i wykorzystywać w procesie technologicznym.

7. Substraty płynne (gnojowica, serwatka, inne odpady z przemysłu spożywczego) magazynować w szczelnym i zamkniętym zbiorniku, wyposażonym w pionowe mieszadło zapobiegające sedimentacji oraz zapewniające ujednolicenie surowca. Substraty te transportować do komór fermentacyjnych za pomocą szczelnych połączeń.

8. Obornik składować w szczelnych silosach pod przykryciem wykonanym z folii polietylenowej. Ocieki magazynować w szczelnym podziemnym zbiorniku, a następnie wykorzystać w procesie technologicznym.

9. Zastosować ciągły proces produkcyjny metodą mokrej fermentacji beztlenowej.

10. Odpady powstające podczas realizacji i eksploatacji inwestycji segregować i gromadzić w pojemnikach lub miejscach do tego przeznaczonych oraz zapewnić ich sukcesywny odbiór przez uprawnione podmioty. Odpady niebezpieczne segregować i oddzielać od pozostałych odpadów celem wywozu do specjalistycznych przedsiębiorstw zajmujących się ich unieszkodliwianiem.

11. Masę pofermentacyjną przekazywać do rolniczego wykorzystania, jako nawóz naturalny.

12. Masę pofermentacyjną magazynować w zamkniętych, szczelnych zbiornikach pofermentacyjnych przykrytych gazoszczelną membraną.

II. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy o ooś:

1. Do produkcji energii dopuszcza się zastosowanie modułów kogeneracyjnych o łącznej mocy elektrycznej nie większej niż 5 MW i łącznej mocy cieplnej lub chłodzącej nie większej niż 6 MW.

2. Spaliny powstające podczas spalania biogazu w silnikach kogeneracyjnych odprowadzać emitorem pionowym, otwartym, o wysokości nie mniejszej niż $h = 8\text{ m}$ i średnicy wewnętrznej wylotu nie mniejszej niż $d = 0,5\text{ m}$.

3. Wylot komina spalin z silników kogeneracyjnych o maksymalnej mocy akustycznej nie większej niż 129 dB wyposażyć w jeden tłumik i izolacyjność zapewniającą maksymalny poziom mocy akustycznej nie większy niż 85 dB.

4. Chłodnicę roboczą wyposażyć w maksymalnie 2 wentylatory dachowe, o maksymalnej mocy akustycznej nie większej niż 83 dB każdy.

5. Chłodnicę awaryjną wyposażyć w maksymalnie 6 wentylatorów dachowych o maksymalnej mocy akustycznej nie większej niż 83 dB każdy.

6. Zastosować separator śrubowy o maksymalnej mocy akustycznej nie większej niż 78 dB.

7. Zastosować 4 mieszadła mechaniczne o maksymalnych mocach akustycznych nie większych niż 76 dB każdy.

8. Zastosować dozownik substratów o maksymalnej mocy akustycznej nie większej niż 60 dB.

9. W sytuacjach awaryjnych wytwarzany biogaz spalać w pochodni.

10. Spaliny powstające podczas spalania biogazu w pochodni odprowadzać do powietrza atmosferycznego odprowadzać emitorem pionowy, otwartym, o wysokości wylotu nie mniejszej niż $h = 7\text{ m}$ i średnicy wylotu $d = 0,5\text{ m}$.

11. Do podczyszczania wód opadowych i roztopowych pochodzących ze terenów utwardzonych zastosować separator substancji ropopochodnych.

III. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie jest wymagane przeprowadzenie:

1. przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko,

2. przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Po przeanalizowaniu raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, organ postanowił uzgodnić warunki realizacji, które określone zostały w sentencji postanowienia.

W świetle informacji zawartych w raporcie oraz dokumentacji zgromadzonej w ramach postępowania, ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nie wykazała, aby funkcjonowanie przedsięwzięcia mogło spowodować przekroczenie określonych norm dotyczących ochrony środowiska.

Informacja o złożonym raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zamieszczona została pod nr 176/2018 w publicznie dostępnym wykazie danych prowadzonym na podstawie art. 22 ustawy o OOS.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na działce o nr ewid.: 210/3, obręb 0007 Lubiechnia Wielka, gmina Rzepin, powiat słubicki. Powierzchnia działki objętej inwestycją wynosi 67,0208 ha i w całości stanowi grunty orne. Zamierzenie inwestycyjne będzie polegało na budowie elektrociepłowni na biogaz o mocy elektrycznej maksymalnie do 5 MW i mocy cieplnej maksymalnie do 6 MW. Instalacja ta ma na celu wytwarzanie biogazu i wykorzystanie go w procesie produkcji energii elektrycznej i cieplnej lub chłodzącej. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości nie mniejszej niż 850 m w kierunku południowo-wschodnim od granicy działki planowanej inwestycji.

Projektowana instalacja elektrociepłowni na biogaz będzie składała się z następujących głównych elementów, budynków/budowli oraz urządzeń:

- budynek do celów techniczno - socjalno - bytowych - powierzchnia do ok. 2000 m²,
- budynek stacji transformatorowej - powierzchnia do ok. 200 m²,
- silosy na kiszonkę roślin energetycznych i/lub obornika - powierzchnia do ok. 50 000 m²,
- zbiornik szczelny na odcieki z silosów na kiszonki oraz płyty obornikowej - kubatura do ok. 1000 m³,
- zbiornik magazynowy na substraty/surowce płynne np. serwatkę i/lub gnojowicę - kubatura do ok. 3000 m³,
- zbiorniki fermentacyjne w ilości do 4 szt.,
- zbiorniki magazynowe na masę pofermentacyjną płynną w ilości do 4 szt. - kubatura łącznie do ok. 150 000 m³,
- zbiorniki biogazu w ilości do 4 szt. - kubatura łącznie do ok. 40 000 m³,
- dozownik/i substratów sypkich zintegrowane z komorami fermentacyjnymi,
- hale/magazyny - powierzchnia do ok. 4000 m²,
- suszarnia do masy pofermentacyjnej,
- instalacja technologiczna, sanitarna, gazowa i elektryczna,
- układ kogeneracyjny/trigeneracyjny,
- instalacja do oczyszczania biogazu,
- instalacja do uzdatniania biogazu do jakości gazu ziemnego i włączania biogazu do sieci gazowej,
- waga samochodowa,
- pochodnia biogazu,
- studnia głębinowa,
- stacja pomp - powierzchnia do ok. 1000 m²,
- aparatura kontrolno - pomiarowa i automatyka,
- szczelny zbiornik bezodpływowy na nieczystości o pojemności 30 m³,
- drogi wewnętrzne oraz parkingi,
- niezbędna infrastruktura techniczna oraz urządzenia budowlane pozwalające na korzystanie.

W ramach omawianego przedsięwzięcia przyjęto dwustopniową mokra fermentację metanową surowców, która będzie prowadzona w warunkach mezofilnych, w temperaturze od 37 °C do 42°C. W procesie beztlenowego rozkładu masy organicznej wytwarza się biogaz oraz płynna masa pofermentacyjna, która posiada właściwości nawozowe. Rodzaj i jakość substratu ma wpływ na

przebieg procesu fermentacji, a tym samym na uzysk biogazu. Roczne zapotrzebowanie obiektu na substraty używane jako wsad do komór fermentacyjnych będzie następujące:

- kiszonka kukurydzy - ok. 75000 ton/rok,
- kiszonka traw - ok. 25000 ton/rok,
- kiszonka żyta - ok. 20000 ton/rok,
- serwatka - ok. 40000 ton/rok,
- inne odpady z przemysłu spożywczego - do ok. 250 ton/rok,
- gnojowica - ok. 10000 ton/rok,
- obornik bydlęcy - ok. 5000 ton/rok.

Substraty będą dostarczane cykliczne (serwatka, inne odpady z przemysłu spożywczego, gnojowica, obornik bydlęcy) oraz okresowo (kiszonka kukurydzy, traw, żyta) i przechowywane na terenie biogazowni. Substraty płynne będą przepompowywane, a substraty stałe przetransportowywane dozownikiem do podajnika wsadu w proporcjach umożliwiających maksymalizację produkcji biogazu. Do komór fermentacyjnych przetransportowane będą również odcieki. Dozownik zaopatrzony będzie w śruby tnące, które umożliwiają prawidłowe rozdrobnienie podawanych substratów. Sterowanie procesami technologicznymi będzie odbywać się automatycznie zgodnie z charakterystycznymi własnościami eksploatacyjnymi.

W celu zapewnienia optymalnych warunków dla procesu fermentacji, we wnętrzu komory fermentacyjnej musi panować równomierna temperatura. Ciepło dostarczane będzie z układu chłodzenia płaszcza silnika kogeneracyjnego. Zawartość zbiorników fermentacyjnych będzie mieszana przy pomocy mieszadła mechanicznego, sterowanego automatycznie. Z uwagi, iż biogaz wytwarzany jest nierównomiernie, a ilość potrzebna do zasilania silnika kogeneracyjnego jest stała, musi być czasowo magazynowany. Zbiornik biogazu będzie składał się z membranowego zbiornika montowanego w obudowie ochronnej. W przypadkach zbyt dużej ilości biogazu, jego nadmiar zostanie spalony w pochodni awaryjnej. Biogaz powstały w wyniku fermentacji składa się z mieszaniny gazów, z czego największy udział procentowy ma metan. Pozostałe składniki to głównie: dwutlenek węgla, śladowe ilości siarkowodoru, tlenku węgla, azotu, tlenu i wodoru. Biogaz ten musi zostać poddany procesom uzdatniania. Musi zostać osuszony i pozbawiony siarkowodoru. Odwadnianie będzie prowadzone przy pomocy modułu (zespołu filtrów), zamontowanego pomiędzy zbiornikami biogazu a zespołem kogeneracyjnym. Natomiast metoda osuszania biogazu polegać będzie na jego chłodzeniu i kondensacji zawartej w nim pary wodnej, a następnie usunięciu kondensatu (usunięty kondensat ze zbiornika będzie zwracany do ciągu technologicznego). Ponadto zostanie użyty filtr końcowy, którego wkład będzie wypełniony węglem aktywnym. Dodatkowo metoda suszenia na bazie węgla aktywnego spowoduje usunięcie siarkowodoru poprzez adsorpcję na węglu aktywnym. Po wyczerpaniu pojemności sorpcyjnej węgla, wkład będzie wymieniany na nowy. Po osuszeniu biogaz zostanie wtłoczony do jednostki wytwórczej, przy pomocy dmuchawy (gdzie zostanie spalony). W przypadku, gdy wytworzony biogaz będzie wykorzystywany w celach zasilania sieci gazowej lub jako paliwo napędowe, będzie on poddawany dalszemu procesowi uzdatniania i następnie zostanie wtłoczony do sieci gazowej lub wykorzystywany jako paliwo napędowe.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane w granicach obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci Natura 2000 i nie będzie oddziaływać na gatunki i siedliska tam chronione oraz nie spowoduje fragmentacji obszarów. W odległości ok. 1,85 km od miejsca planowanej inwestycji zlokalizowany jest Obszar Chronionego Krajobrazu „Dolina Hanki”, a w odległości ok. 3,35 km Obszar Natura 2000 Dolina Ilanki PLH 080009. Przedsięwzięcie położone jest na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych „144 - Dolina Kopalna Wielkopolska”. Zamierzenie inwestycyjne zlokalizowane jest na obszarze JCWPd nr 58 oraz JCWP o nazwie Ilanka od źródeł do Rzepin o kodzie RW6000231786.

Etap realizacji będzie wiązać się z oddziaływaniami charakterystycznymi dla robót budowlanych. Źródłem hałasu i zanieczyszczeń do powietrza będą maszyny i urządzenia wykorzystywane w trakcie prowadzonych robót budowlanych. Pomimo tego, że oddziaływanie będą

miały charakter lokalny, krótkookresowy i odwracalny, a także ustaną po zakończeniu robót budowlanych, nałożono obowiązek prowadzenia prac wyłącznie w porze dziennej. Ponadto inwestor zobowiązany jest do prowadzenia właściwej gospodarki odpadami.

Na etapie funkcjonowania inwestycji podstawowym procesem produkcyjnym jest wytwarzanie energii elektrycznej oraz ciepła lub chłodu powstałych w wyniku spalania biogazu w silnikach spalinowych bloku kogeneracyjnego. Spalanie biogazu powoduje emisję zanieczyszczeń głównie: dwutlenku azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla, pyłów. Ponadto źródłami zanieczyszczeń będą środki transportu dowożące substraty i wywożące pozostałości pofermentacyjne, ładowacz substratów stałych oraz pochodnia spalania biogazu. Ruch pojazdów dostarczających substraty do zakładu oraz odbierających pozostałości pofermentacyjne jest źródłem emisji niezorganizowanej. Przewiduje się dostarczanie zielonki przez okres 20 tygodni w okresie od maja do września. Pozostałe substraty będą dowożone cyklicznie. Natomiast masa pofermentacyjna odbierana będzie w okresie około 270 dni w roku (okres nawożenia nawozów naturalnych na pola), w pozostałym czasie będzie magazynowana w odpowiednich zbiornikach. W czasie procesu spalania biogazu w silnikach kogeneracyjnych (czas pracy 8200 h/rok) oraz spalania biogazu w pochodni (czas pracy 520 h/rok) wystąpi emisja o charakterze zorganizowanym. Zanieczyszczenia o charakterze zorganizowanym będą emitowane przez emitory o parametrach wskazanych w postanowieniu w punktach, tj. punkt 2 i 10. W raporcie przedstawiono analizę rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w odniesieniu do emisji następujących substancji: dwutlenku siarki, dwutlenku azotu, tlenku węgla, amoniaku, siarkowodoru, pyłów. W obliczeniach rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń powietrza atmosferycznego także uwzględniono zanieczyszczenia pochodzenia niezorganizowanego. Przedstawione obliczenia dla zidentyfikowanych źródeł emisji na terenie przedsięwzięcia wykazały, iż przy zastosowaniu wskazanych rozwiązań, planowana działalność nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów substancji w środowisku.

Analizowane przedsięwzięcie będzie także źródłem odorów, czyli emisji do atmosfery substancji zapachowo-czynnych, m.in. amoniaku, siarkowodoru. Substancje te powstają w wyniku transportu i magazynowania odpadów. W projektowanej inwestycji przewiduje się, iż obieg gnojowicy, odcieków oraz masy fermentacyjnej i pofermentacyjnej odbywać się będzie przez zamknięty układ rur. Komora fermentacyjna jest gazoszczelna, co całkowicie eliminuje rozprzestrzenianie się gazów podczas procesu fermentacji. Transport substancji płynnych odbywał się będzie wozami lub przyczepami asenizacyjnymi, co również ma znaczenie w ograniczeniu emisji substancji zapachowo - czynnych. Zastosowane rozwiązania techniczne i technologiczne oraz dotrzymanie odpowiedniego reżimu gospodarowania odpadami i substratami (sprawna organizacja załadunku i transportu), zminimalizują oddziaływanie odorotwórcze planowanej inwestycji. Należy podkreślić, że zapach czy też odór jest niemierzalny i nienormowany.

Zamierzenie inwestycyjne związane jest z emisją hałasu do środowiska. Na poziom dźwięku w środowisku będą wpływać następujące emitory pochodzące z przedmiotowej inwestycji: urządzenia technologiczne (mieszadła, moduł kogeneracyjny, pochodnia, instalacja do suszenia) i transport (środki transportu dowożące substraty, środki transportu odbierające masę pofermentacyjną, ładowarki). Maksymalne moce akustyczne dla punktowych źródeł hałasu podano na wstępie w warunkach, tj. 3 - 8. Po szczegółowej analizie inwestycji w zakresie jej wpływu na klimat akustyczny, uznano, że funkcjonowanie elektrociepłowni na biogaz nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku w porze dnia i nocy, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112), na terenach podlegających ochronie akustycznej. Ponadto przedstawiona analiza hałasu, również w ujęciu skumulowanym uwzględniająca farmy wiatrowe, dla których wydano decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach wykazała, że nie zostaną przekroczone dopuszczalne poziomy hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej.

Użytkowanie przedsięwzięcia będzie związane z pozytywnym oddziaływaniem na gospodarkę odpadami pochodzenia rolniczego w skali lokalnej (gmina, powiat). Dzięki elektrociepłowni lokalni rolnicy będą mieli możliwość zagospodarowania gnojowicy, obornika, w sposób niepogarszający

standardów jakości środowiska oraz niezagrażający zdrowiu i bezpieczeństwu lokalnej ludności. Będzie to oddziaływanie długoterminowe. Działalność zakładu będzie także źródłem powstawania odpadów. Masa pofermentacyjna w ilości 100000 ton /rok wytworzona w procesie fermentacji zostanie wykorzystana jako nawóz naturalny na pola uprawne. Ponadto powstaną również odpady z grupy 13 - oleje odpadowe i odpady ciekłych paliw (z wyłączeniem olejów jadalnych oraz grup 05, 12 i 19), 15 - odpady opakowaniowe; sorbenty tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte innych grupach, 16 - odpady nieujęte w innych grupach oraz odpady o charakterze komunalnym. Odpady te zostaną poddane wstępnej segregacji, czasowo magazynowane, a następnie będą przekazywane właściwym podmiotom w celu odzysku lub unieszkodliwiania.

Na etapie funkcjonowania inwestycji powstawać będą ścieki bytowe, które będą gromadzone w zbiorniku bezodpływowym o pojemności 30 m³. Woda do picia dla pracowników będzie dostarczana butelkami. Woda do celów sanitarnych będzie pobiera z ujęcia własnego. Wody opadowe i roztopowe pochodzące z połaci dachowych rozprowadzane będą do gruntu w obrębie działki inwestora. Natomiast wody opadowe i roztopowe pochodzące z terenów utwardzonych (drogi, place manewrowe) oczyszczają w separatorze substancji ropopochodnych. Podczyszczane wody opadów i roztopowe magazynować w zbiorniku, a następnie wykorzystywać do rozcieńczania wsadu w komorze fermentacyjnej.

Skala przedsięwzięcia oraz brak znaczących emisji do środowiska uzasadnia przyjęcie stanowiska, iż nie będzie ono miało wpływu na potencjalne zmiany klimatu. Nie będzie ono źródłem wprowadzania znaczących ilości gazów cieplarnianych ani nie zmniejszy obszarów zdolnych do magazynowania tego typu zanieczyszczeń. Ze względu na lokalizację na obszarach zagospodarowanych przez człowieka przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na zmniejszenie różnorodności biologicznej.

Inwestycja, ze względu na rodzaj, kategorię i ilość substancji niebezpiecznej, nie jest zaliczona do zakładów mogących być źródłem poważnej awarii, o których mowa w art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t. j. Dz. U. z 2017 r. poz. 519 z późn. zm.). Jej oddziaływanie nie obejmie swoim zasięgiem obiektów zabytkowych podlegających ochronie. Ze względu na rodzaj inwestycji nie ma także podstaw do utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania, o którym mowa w art. 135 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, w związku z planowanym przedsięwzięciem, nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy o ooś, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Ponadto ze względu na charakter oddziaływania, wielkość emitowanych zanieczyszczeń oraz lokalizację inwestycji w znacznej odległości od granic państwa, a także lokalny zakres oddziaływania, nie stwierdzono również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Przy zastosowaniu planowanych rozwiązań technicznych i organizacyjnych, omówionych w przedłożonym raporcie oraz przy spełnieniu warunków określonych w niniejszym postanowieniu nie pogorszy się stan środowiska. Dlatego w pkt III niniejszego postanowienia przedstawiono stanowisko, że nie jest konieczne przeprowadzenie ponownej oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydawania decyzji o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy OOS.

Lubuski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Gorzowie Wlkp., pismem z dnia 11.04.2018r. znak: NZ.9022.107.2018.AD., wydał negatywną opinię pod względem wymagań higienicznych i zdrowotnych przedsięwzięcie pn. „Biogazownia Rzepin o mocy elektrycznej do 10 MW i mocy cieplnej do 12 MW”, na działce nr 210/3, obręb Lubiechnia Wielka, gmina Rzepin”.

Zgodnie z przedłożonym raportem planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 45, 52 lit. b, 80 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (j.t. Dz.U. z 2016 r., poz. 71), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Z zapisów ww. raportu wynika, że:

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na działce nr ewid. 210/3, obręb 0007 Lubiechnia Wielka, gmina Rzepin, powiat ślubicki, woj. lubuskie. Działka sąsiaduje od:

- zachodu - z drogą wewnętrzną (dz. nr ewid. 204, obręb Lubiechnia Wielka), gruntami rolnymi (dz. nr ewid. 87/4, obręb Drzeńsko),
- południa - z drogą wojewódzką nr 139 (dz. nr ewid. 209, obręb Lubiechnia Wielka) łączącą miejscowości Drzeńsko i Rzepin oraz z działką nr ewid. 210/2 stanowiącą obecnie grunty rolne, na których planuje się budowę elektrowni wiatrowej,
- północy - z drogą gminną (dz. nr ewid. 211, obręb Lubiechnia Wielka), łączącą miejscowości Lubiechnia Wielka i Rzepin,
- wschodu - z gruntami rolnymi (dz. nr ewid. 235, obręb Lubiechnia Wielka).

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 1300 m od terenu planowanej inwestycji. Zjazd z działki zaplanowano od strony północnej - z sąsiedniej drogi gminnej (dz. nr ewid. 211, obręb 0007 Lubiechnia Wielka).

Teren, na którym będzie realizowane przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Według studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego miasta i gminy Rzepin działka nr 210/3 sklasyfikowana jest jako użytek rolniczy, natomiast wg kierunków rozwoju wskazanych w suikzp obszar ten ma stanowić obszar rolniczej przestrzeni produkcyjnej oraz obszar strategicznego rozwoju funkcji przemysłowych.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na polach uprawnych (uprawa zbóż, rzepaku), które stanowią rozległe kompleksy upraw wielkopowierzchniowych. Tworzą one rozległe, otwarte krajobrazy ze stosunkowo małym udziałem drzew i krzewów, które zlokalizowane są niemal wyłącznie na miedzach.

W ramach projektowanej inwestycji planuje się budowę instalacji do wytwarzania biogazu w wyniku beztlenowej fermentacji biomasy ulegającej biodegradacji: surowców/substratów pochodzenia rolniczego, produktów ubocznych rolnictwa, przetwórstwa spożywczego, ewentualnie płynnych lub stałych odpadów z hodowli zwierzęcej. Biomasa obejmuje w szczególności rośliny energetyczne (głównie w postaci kiszzonek), pozostałości z przetwórstwa spożywczego (serwatka), odpady z hodowli zwierzęcej (obornik, gnojowica).

W dalszej kolejności biogaz zostanie wykorzystany do wytwarzania energii elektrycznej i ciepła (i/lub chłodu) w układzie kogeneracji (lub trigeneracji) o mocy elektrycznej do 5 MW i mocy cieplnej/chłodzącej do ok. 6 MW i/lub po odpowiednim uzdatnieniu do jakości biogazu ziemnego wtłaczany do sieci gazowej i/lub wykorzystywany jako paliwo do silników spalinowych.

W przypadku wykorzystania biogazu do produkcji energii elektrycznej i cieplnej/chłodzącej energia elektryczna wytwarzana w biogazowni zostanie zagospodarowana w następujący sposób:

- część produkowanej energii zagospodarowana zostanie na własne potrzeby funkcjonowania biogazowni,
- pozostała część wyprodukowanej energii elektrycznej zostanie wprowadzona do sieci elektroenergetycznej.

Cykl produkcji biogazu będzie odbywać się w obiegu zamkniętym. Charakter produkcji biogazu planuje się jako ciągły. Szacuje się, że roczna produkcja biogazu wyniesie do ok. 25 000 000 m³ z czego wyprodukować można:

- do ok. 50 000 MWh energii elektrycznej,

- ok. 200 000 GJ ciepła/chłodu.

Podczas eksploatacji przedsięwzięcia generowana będzie także masa pofermentacyjna w ilości do ok. 100 tys. ton rocznie w formie płynnej i/lub stałej/wysuszonej. Masa pofermentacyjna będzie podlegać procesom kondycjonowania, które polegają na separowaniu masy świeżej, a potem jej wysuszeniu. Po odwodnieniu, wysuszeniu i zagęszczeniu (do zawartości 15-20% wody) może być wykorzystana do produkcji granulatów/peletów oraz do nawożenia pól uprawnych i/lub może być wprowadzona na rynek jako masa nawozowa lub biomasa energetyczna.

Transport masy pofermentacyjnej będzie odbywał się szczelnymi przyczepami asenizacyjnymi z aplikatorem dogłębowym o zdolności transportowej ok. 26 ton. Oznacza to, że w ciągu 270 dni niezbędne będzie wykonanie 14 kursów dziennie.

1. Planowana instalacja do wytwarzania biogazu będzie się składać z następujących elementów, budynków/budowli oraz urządzeń:

- budynki/kontenery do celów techniczno-socjalno-bytowych - powierzchnia do ok. 2000 m²,
- budynek/kontener stacji transformatorowej - powierzchnia do ok. 200 m²,
silosy/płyty na kiszonkę roślin energetycznych i/lub obornika - powierzchnia do ok. 50 000 m²,
- zbiornik szczelny na odcieki z silosów na kiszonki oraz płyty obornikowej - kubatura do ok. 1000 m³, powierzchnia do ok. 500 m²,
- zbiornik magazynowy na substraty/surowce płynne np. serwatkę i/lub gnojowicę - kubatura do ok. 3000 m³, powierzchnia do ok. 1000 m²,
- zbiorniki fermentacyjne (do 4 szt.) - kubatura łącznie do ok. 100 000 m³, powierzchnia łącznie do ok. 10 000 m²,
- zbiorniki magazynowe na masę pofermentacyjną płynną (do 4 szt.) - kubatura łącznie do ok. 150 000 m³, powierzchnia łącznie do ok. 20 000 m²,
- zbiorniki biogazu (do 4 szt.) - kubatura łącznie do ok. 40 000 m³, powierzchnia łącznie do ok. 10 000 m²,
- dozownik/i substratów sypkich zintegrowane z komorami fermentacyjnymi,
- hale/magazyny - powierzchnia do ok. 4000 m²,
- suszarnia do masy pofermentacyjnej,
- instalacja technologiczna, sanitarna, gazowa i elektryczna,
- układ kogeneracyjny/trigeneracyjny, którego głównym elementem są silniki gazowe o łącznej mocy elektrycznej do 5 MW (w przypadku wykorzystania biogazu do produkcji energii elektrycznej i ciepłej/chłodzącej),
- instalacja do oczyszczania biogazu,
- instalacja do uzdatniania biogazu do jakości gazu ziemnego i włączania biogazu do sieci gazowej (w przypadku wykorzystania biogazu do zasilania sieci gazowej i/lub wykorzystywania jako paliwo silników spalinowych),
- waga samochodowa,
- pochodnia biogazu,
- studnia głębinowa lub/i przyłącze do sieci wodociągowej,
- stacja pomp - powierzchnia do ok. 1000 m²,
- aparatura kontrolno-pomiarowa i automatyka,
szczelny zbiornik bezodpływowy na nieczystości - kubatura do 30 m³, powierzchnia do ok. 30 m²,
- drogi wewnętrzne oraz parkingi,
- niezbędna infrastruktura techniczna oraz urządzenia budowlane pozwalające na korzystanie z ww. obiektów w sposób zgodny z ich przeznaczeniem i zgodny z przepisami,
- fundamenty pod maszyny i urządzenia - powierzchnia do ok. 5000 m².

W ramach przedsięwzięcia planuje się także ogrodzenie terenu oraz jego zagospodarowanie poprzez posadzenie zieleni, która będzie stanowić naturalny bufor minimalizujący oddziaływanie inwestycji na klimat akustyczny i jakość zapachową powietrza.

Roczne zapotrzebowanie obiektu na substraty używane jako wsad do komór fermentacyjnych będzie następujące:

- kiszonka kukurydzy: do ok. 75000 ton/rok,
- kiszonka traw: do ok. 25000 ton/rok,
- kiszonka żyta: do ok. 20000 ton/rok,
- serwatka: do ok. 40000 ton/rok,
- inne odpady z przemysłu spożywczego: do ok. 250 ton/rok,
- gnojowica: do ok. 10000 ton,
- obornik bydlęcy: do ok. 5000 ton.

Substraty będą dostarczane cyklicznie (serwatka, inne odpady z przemysłu spożywczego, gnojowica, obornik bydlęcy) oraz okresowo (kiszonka kukurydzy, traw, żyta) i przechowywane na terenie biogazowni.

Do składowania zielonek roślinnych (kukurydzy, traw, żyta) zostaną wybudowane silosy/płyty, na których będzie wytwarzana kiszonka. Zielonki roślinne będą układane w pryzmach pod przykryciem oraz będą na bieżąco zużywane jako wsad do komór fermentacyjnych.

Zbiorniki na surowce wykonane zostaną z wysokiej klasy betonu, zapewniając tym samym dużą odporność na uszkodzenia mechaniczne i całkowitą szczelność. Wyposażone zostaną w system ujmowania odcieków, które to gromadzone będą w szczelnym podziemnym, żelbetowym zbiorniku na odcieki. Odcieki zostaną wykorzystane do procesu wytwarzania biogazu. Kiszonka będzie systematycznie wprowadzana za pomocą ładowacza do zbiornika magazynowego wyposażonego w dozownik substratów stałych (przenośnik ślimakowy) i dalej do komory fermentacyjnej.

Substraty płynne (inne odpady z przemysłu spożywczego, gnojowica, serwatka) będą gromadzone w zbiorniku magazynowym na substraty/surowce płynne.

Obornik będzie składowany na silosach/płytach i dodatkowo zostanie przykryty folią. Silosy/płyty będą wykonane ze szczelnych materiałów, umożliwiających zbieranie odcieków (które będą kierowane do szczelnego zbiornika podziemnego na odcieki). Obornik podobnie jak kiszonka będzie systematycznie wprowadzany za pomocą ładowacza do zbiornika magazynowego wyposażonego w dozownik substratów stałych (przenośnik ślimakowy) i dalej do komory fermentacyjnej.

Substraty płynne będą przepompowane, a substraty stałe przetransportowane dozownikiem do podajnika wsadu w proporcjach umożliwiających maksymalizację produkcji biogazu. Do komór fermentacyjnych przetransportowane będą również odcieki.

Komory fermentacyjne będą całkowicie gazo i płynoszczelne, wybudowane wyłącznie z wysokiej jakości materiałów odpornych na działanie agresywnego środowiska i zapewniających całkowitą szczelność i wytrzymałość.

Faza budowy biogazowni obejmuje szereg oddziaływań na środowisko, z których najbardziej charakterystyczne to:

- zajęcie terenu,
- zmniejszenie powierzchni biologiczno-czynnej,
- hałas emitowany do środowiska,
- emisja zanieczyszczeń ze środków transportu i maszyn do powietrza atmosferycznego,
- wytwarzanie odpadów.

Są to oddziaływania odwracalne, których efekty znikną po zakończeniu budowy. W fazie budowy wystąpią uciążliwości typowe dla placów budowy, tj. zwiększony poziom hałasu powodowany pracą maszyn budowlanych i zwiększonym natężeniem ruchu pojazdów, niewielki wzrost zapylenia powietrza (wskutek wykorzystywania sypkich materiałów budowlanych), powstawaniem odpadów. Uciążliwości te będą miały charakter krótkotrwały, przejściowy.

W fazie eksploatacji będzie występować emisja zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego związana z emisją typowych zanieczyszczeń pochodzących ze spalania paliw przez silniki samochodowe oraz z emisją odorów. Ponadto na terenie inwestycji będzie emitowany hałas wskutek pracy maszyn i urządzeń.

W fazie budowy wystąpi emisja wtórna pyłu ziemnego przy robotach ziemnych oraz emisja związana ze stosowaniem materiałów budowlanych, tj. piasku, cementu, wapna. Ruch pojazdów mechanicznych realizujących dostawy materiałów budowlanych oraz później wyposażenia, spowoduje emisję spalin (dیتlenek azotu, dیتlenek siarki, tlenek węgla, węglowodory, sadza). W czasie robót budowlanych wystąpi emisja zanieczyszczeń powstających podczas ewentualnej pracy silników wysokoprężnych napędzanych olejem napędowym. Emisja wyżej wymienionych źródeł będzie emisją niezorganizowaną, która po zakończeniu prac budowlanych nie będzie występować.

Podstawowym procesem produkcyjnym biogazowni jest wytwarzanie energii elektrycznej oraz ciepła/chłodu powstałych w wyniku spalania biogazu w silnikach spalinowych bloku kogeneracyjnego. Spalanie biogazu powoduje emisję zanieczyszczeń głównie dیتlenku azotu, dیتlenku siarki, tlenku węgla, pyłów zawieszonych. Ponadto źródłami zanieczyszczeń będą środki transportu dowożące substraty i wywożące pozostałości pofermentacyjne, ładowacz substratów stałych oraz pochodnia spalania biogazu.

Według autorów raportu w przypadku proponowanej inwestycji, emisja nieprzyjemnych zapachów będzie możliwa, choć w maksymalnym stopniu lub całkowicie ograniczona podczas:

- transportu i składowania surowców,
- procesu fermentacji,
- magazynowania masy pofermentacyjnej.

W omawianej biogazowni surowcami będą kiszonka roślinna, gnojowica, odpady z przemysłu spożywczego, obornik bydlęcy.

Substratami, które mogą potencjalnie powodować emisję nieprzyjemnych zapachów w czasie transportu są obornik i masa pofermentacyjna. Zielonka roślinna, która dowożona będzie na teren biogazowni w celu jej zakiszenia nie wydziela intensywnych zapachów.

W przypadku transportu substratów i masy pofermentacyjnej podjęte będą wszelkie możliwe środki i zastosowane zostaną dostępne w chwili obecnej rozwiązania techniczne mające na celu redukcję do akceptowanego poziomu mogących wystąpić emisji substancji zapachowych.

Transport substancji płynnych odbywał się będzie wozami lub przyczepami asenizacyjnymi, które z założenia są urządzeniami szczelnymi, co całkowicie ograniczy emisję zapachów.

Również na etapie magazynowania, przyjęto rozwiązania minimalizujące rozprzestrzenianie się nieprzyjemnych zapachów.

Kiszonka oraz obornik będą przechowywane w żelbetowych silosach. Surowce przykryte zostaną plandeką, przez co emisja odorów będzie znacznie ograniczona. Gnojowica gromadzona będzie w zamkniętym, szczelnym zbiorniku, z którego będzie przepompowywana przez zamknięty układ rur aż do komory fermentacyjnej. Emisja odorów z gnojowicy będzie ograniczona do minimum.

Komora fermentacyjna jest gazoszczelna, co całkowicie eliminuje rozprzestrzenianie się gazów podczas procesu fermentacji.

Masa pofermentacyjna w postaci płynnej magazynowana będzie w szczelnych zbiornikach, przykrytych gazoszczelną membraną do czasu gdy zostanie właściwie zagospodarowana, co zapobiegnie emisji gazów i namakaniu nawozu.

Obieg gnojowicy, odcieków oraz masy fermentacyjnej i pofermentacyjnej odbywać się będzie przez zamknięty układ rur. Zbiorniki magazynowe oraz przyczepy asenizacyjne wyposażone są w szczelne króćce, co ogranicza rozprzestrzenianie się nieprzyjemnych zapachów podczas napełniania przyczep asenizacyjnych masą pofermentacyjną oraz podczas wyładunku gnojowicy.

W czasie transportu kiszonki/gnojowicy do modułu dozująco-mieszającego silosy/płyty obornikowe będą częściowo odkryte co spowoduje okresowe rozprzestrzenianie się substancji zapachowych i będą one bardziej wyczuwalne.

Obornik będzie układany w silosie/płyce obornikowej, a następnie zostanie przykryty folią polietylenową. W celu zmagazynowania rocznej ilości obornika tj. do ok. 5000 ton, płyta obornikowa zajmie powierzchnię 3000 m². Przyjęto, że podczas rozładunku i pobierania obornika przyzma będzie całkowicie odsłonięta (około 2 godzin na dobę).

Podczas budowy biogazowni ścieki socjalno-bytowe będą gromadzone w zbiornikach kabin TOY-TOY, a następnie opróżniane i wywożone przez firmę obsługującą.

Nie nastąpi zanieczyszczenie środowiska wodno- gruntowego tego rodzaju ściekami. Woda do celów pitnych będzie dostarczana pracownikom w butelkach.

Na etapie budowy wystąpi także zapotrzebowanie na wodę do celów zaopatrzenia placu budowy, w tym wykonania robót budowlano-montażowych. Największe ilości wody zostaną zużyte podczas pielęgnacji betonu. Częstość i długość zraszania betonu zależy od warunków pogodowych i stosowanego rodzaju betonu. Zużycie wody w czasie realizacji inwestycji wynosić będzie od 2 do 4 m³ na dobę.

W przyjętej technologii nie występują ścieki technologiczne. Podczas eksploatacji przedsięwzięcia wystąpi zapotrzebowanie na wodę na potrzeby sanitarne pracujących osób. W zakładzie będzie pracować 4 pracowników stałej obsługi. Woda do celów pitnych będzie dostarczana pracownikom w butelkach, natomiast woda na cele sanitarne będzie pobierana ze studni zlokalizowanej na terenie inwestycji.

Ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym, bezodpływowym zbiorniku na ścieki socjalno-bytowe o pojemności do 30 m³, a następnie opróżniane i wywożone przez uprawnioną firmę.

Wody opadowe lub roztopowe z dachów budynków, zbiorników oraz terenów nieutwardzonych jako czyste, będą ulegać naturalnemu rozprowadzeniu na terenie biogazowni przez powierzchniowe wchłanianie. Wody opadowe z placów manewrowych i dróg będą odprowadzane do kanalizacji deszczowej wyposażonej w urządzenie oczyszczające (separator koalescencyjny) i nim zostaną wprowadzone do wód albo gruntu będą oczyszczone. Nie wyklucza się także możliwości gromadzenia oczyszczonych wód opadowych w szczelnym podziemnym zbiorniku na odcieki i wykorzystywaniu ich do rozcieńczania wsadu w komorze fermentacyjnej.

Do smarowania i chłodzenia silnika generatora, stosowany będzie taki sam olej silnikowy jaki jest stosowany w pojazdach. W celu ograniczenia do minimum możliwości przedostania się oleju silnikowego do gruntu przewiduje się, że łożo silnika posadowione będzie nad szczelną "wanną" betonową, której zadaniem będzie zabezpieczenie wypływu oleju (zgromadzenie oleju) w trakcie awarii i uniemożliwienie jego przedostania do gruntu, a następnie do wód gruntowych. Stacja transformatorowa zainstalowana na terenie biogazowni, będzie urządzeniem spełniającym wymagania obowiązujących norm i przepisów. W przypadku awaryjnego wycieku, olej z transformatora odprowadzony zostanie poprzez otwór w podłodze do szczelnej misy olejowej znajdującej się w fundamencie, gwarantującej pomieścić 100% zawartości oleju transformatora. Olej silnikowy jako odpad będzie zabierany przez firmę serwisową, która wykonywać będzie obsługę okresową jednostki napędowej bloku kogeneracyjnego lub stacji transformatorowej. Firma serwisowa posiadająca odpowiednie pozwolenia podda oleje odpadowe procesowi odzysku lub unieszkodliwiania lub przekaże je innym uprawnionym firmom. Ewentualnie gdy zajdzie taka konieczność np. w czasie awarii i wycieku oleju do "wann" betonowej, olej odpadowy zostanie zebrany przez osobę obsługującą biogazownię i będzie on czasowo magazynowany w odpowiednio oznaczonych pojemnikach w wydzielonym miejscu do czasu odebrania przez uprawnioną firmę serwisową.

Przy prawidłowej eksploatacji biogazowni do wód powierzchniowych i podziemnych nie będą wprowadzane żadne substancje ciekłe. Ciecze, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie wód, tj. masa fermentacyjna i pofermentacyjna, odcieki z substratów oraz ścieki bytowe gromadzone będą w całkowicie szczelnych zbiornikach. Obieg na terenie biogazowni będzie zamknięty. Przemieszczanie substancji ciekłych odbywać się będzie w rurociągach między obiektowych wykonanych z rur PCV, ułożonych w ziemi poniżej strefy przemarzania. Przy prawidłowej eksploatacji oraz kontroli zaworów i króćców, nie dojdzie do niekontrolowanego przedostawania się substancji ciekłych. Zatem do środowiska gruntowo- wodnego nie będzie wprowadzany żaden ładunek zanieczyszczeń.

Na etapie prac budowlanych i montażowych, główne źródło hałasu stanowić będą maszyny budowlane (koparki, spychacze, ładowarki, dźwigi itp.) oraz działające inne maszyny, urządzenia i narzędzia niezbędne do wykonywania prac na placu budowy (sprężarki, piły tarczowe, spawarki, elektronarzędzia itp.) jak i ruch pojazdów transportowych (ciężarówki i wywrotki). W związku z możliwością wystąpienia okresowego nasilenia prac budowlanych i montażowych oraz związanego z tym stosunkowo wysokiego poziomu emisji hałasu z terenu inwestycji i z uwagi na znacznie niższe

dopuszczalne poziomy emisji hałasu w porze nocnej na terenach chronionych akustycznie, prace prowadzone będą wyłącznie w ciągu dnia.

Po zakończeniu fazy realizacji inwestycji i rozpoczęciu eksploatacji biogazowni, źródłami hałasu emitowanego od środowiska będą: agregaty kogeneracyjne, wyloty kominów spalin, chłodnica wentylatorowa, rozdrabniacz z dozownikiem substratów stałych, silniki elektryczne mieszań, separator masy pofermentacyjnej, suszarnia masy fermentacyjnej (opcjonalnie), ruch pojazdów samochodowych, ładowacz czołowy do podawania substratów stałych.

Na terenie biogazowni oprócz stacjonarnych źródeł dźwięku, które stanowią większość, istnieją ruchome źródła dźwięku, takie jak pojazdy samochodowe ciężarowe i ładowacz czołowy, pracujące tylko w porze dnia.

Z przeprowadzonych obliczeń związanych z emisją hałasu do środowiska z terenu planowanej biogazowni wynika, że dla normalnej pracy biogazowni, izolinia dopuszczalnego równoważnego poziomu dźwięku A, wynoszącego dla pory dziennej 55 dB nie dochodzi do granicy terenów podlegających ochronie przed hałasem, tj. terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego. W punkcie pomiarowym poziom dźwięku wynosi 31,2 dB w porze dziennej.

W bezpośrednim sąsiedztwie do planowanej inwestycji przylega jedna z największych (29 turbin wiatrowych) w województwie lubuskim farm wiatrowych „FW Rzepin” (od strony wschodniej). Od strony zachodniej natomiast w przyszłości może również powstać farma wiatrowa „FW Drzeńsko” (9 turbin), dla której decyzja środowiskowa została wydana w 2015 r.

W ramach raportu dokonano oceny oddziaływania skumulowanego emisji hałasu planowanego przedsięwzięcia z ww. farmami wiatrowymi. Farma wiatrowa Rzepin: 29 turbin wiatrowych o wysokości masztu 95 m i mocy akustycznej 105 dB. Farma wiatrowa Drzeńsko: 9 turbin wiatrowych o wysokości masztu 160 m i mocy akustycznej 108,5 dB. Według obliczeń przedstawionych w raporcie poziom emisji skumulowanego hałasu wyniesie 25 dB, a więc nie przekroczy wartości dopuszczalnej dla pory dziennej 55 dB.

Na analizowanym obszarze wody podziemne zalegają przeważnie na głębokości 2 - 5 m. Na terenie planowanej inwestycji znajduje się Główny Zbiornik Wód Podziemnych nr 144 Dolina Kopalna Wielkopolska.

Na obszarze planowanej inwestycji dominują wiatry z kierunku zachodniego, przy czym zaznacza się dość duża częstotliwość wiatrów silnych.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016 r., poz. 138) stwierdzono, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie zaliczane do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii.

Planowana do realizacji biogazownia nie będzie stanowić nadzwyczajnego zagrożenia dla środowiska i pobliskich ludzi ze względu na możliwość wystąpienia pożaru lub wybuchu biogazu magazynowanego i wykorzystywanego na jej terenie. Przyjęta technologia i wykorzystane zabezpieczenia będą zgodne z przepisami przeciwpożarowymi.

Mimo wysokiej jakości wykonania i użytych materiałów istnieje nieduże ryzyko rozszczelnienia i wycieków substancji potencjalnie szkodliwych do środowiska gruntowo-wodnego. Ciecze mogące przedostać się do gruntów i/lub wód nie są substancjami niebezpiecznymi bądź toksycznymi, lecz niosą ze sobą duży ładunek związków organicznych (wysokie wartości ChZT i BZT5), zawiesin oraz form azotu mineralnego. Rozpatrywanymi substancjami mogą być: odcieki, masa fermentacyjna i pofermentacyjna. Ryzyko rozszczelnień i ewentualnych wycieków jest bardzo małe, niemniej dodatkowo zbiorniki podlegać będą okresowej, wewnętrznej kontroli stanu. Pracownik biogazowni raz w tygodniu będzie dokonywał zewnętrznych oględzin wszystkich zbiorników, w czasie których sprawdzone zostanie czy na obiektach nie ma śladu uszkodzeń, pęknięć bądź ubytków materiału. Zostaną również sprawdzone wszystkie zawory i króćce pod kątem szczelności.

Według autorów raportu przedsięwzięcie w wariantcie proponowanym przez inwestora będzie miało nieznaczny wpływ na zdrowie i życie ludzi poprzez emisję zanieczyszczeń, substancji i energii

do środowiska, w którym żyją. Realizacja planowanej inwestycji ze względu na emisję zanieczyszczeń gazowych i pyłowych, nie będzie stanowić znacznego obciążenia dla powietrza atmosferycznego, a tym samym nie wpłynie znacząco na życie i zdrowie osób pracujących na placu budowy oraz na mieszkańców znajdujących się w zasięgu oddziaływania.

Lubuski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Gorzowie Wlkp., po przeanalizowaniu przedłożonej dokumentacji, stwierdza:

Przedmiotowe przedsięwzięcie zaliczane jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Oddziaływania te wystąpią na etapie realizacji inwestycji oraz jej eksploatacji.

Na etapie budowy będą to oddziaływania przejściowe związane z pracami budowlanymi i przy zachowaniu odpowiednich standardów technicznych i organizacyjnych nie powinny stanowić znacznej uciążliwości dla terenów sąsiednich.

Na etapie funkcjonowania oddziaływanie na środowisko będzie związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, w tym gazów i pyłów. Bardzo ważnym aspektem jest emisja odorów oraz hałasu, które mogą być szczególnie dokuczliwe dla otoczenia. Może również wystąpić zwiększona ilość owadów i gryzoni. Ponadto oddziaływanie biogazowni należy rozważać w odniesieniu do zatrudnionych pracowników, którzy narażeni będą na działanie szkodliwych czynników biologicznych (bakterie, wirusy, grzyby).

Z przedłożonego do zaopiniowania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wynika, że przedmiotowa inwestycja nie będzie uciążliwa dla otoczenia. W opinii tutejszego organu eksploatacja biogazowni będzie stanowić uciążliwość, zwłaszcza że zlokalizowana będzie na płaskim terenie, nie posiadającym naturalnych barier w postaci drzew i krzewów, które mogłyby stanowić rodzaj buforu dla terenów sąsiednich, w tym budynków mieszkalnych znajdujących się w odległości ok. 1300 m od terenu planowanej inwestycji. Z raportu wynika, że inwestor dopiero planuje posadzenie zieleni.

Największe uciążliwości dla otoczenia, jakie powstaną w związku z realizacją planowanej inwestycji, będą związane z emisją substancji odorotwórczych pochodzących z procesów technologicznych, w tym przechowywania surowców na terenie biogazowni oraz transportu surowców do biogazowni, w szczególności obornika. Mimo, iż symulacje badań rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń wykazują, że wartości stężeń substancji w powietrzu pochodzących z omawianej inwestycji nie przekroczą dopuszczalnych norm określonych w odpowiednich rozporządzeniach, nadmienić należy, że z reguły wielkość emisji tych związków jest niewielka i nie stanowi zagrożenia dla środowiska, jednak jest uciążliwa z uwagi na koncentrację zapachu. Każda substancja odorotwórcza posiada charakterystyczne dla niej minimalne stężenie wyczuwalne przez zmysł powonienia, zwane progiem wyczuwalności węchowej. Dla znacznej większości tych substancji próg wyczuwalności zapachowej leży znacznie poniżej wartości stężeń dopuszczalnych w powietrzu przewidzianych odpowiednimi normami uwzględniającymi stopień ich toksyczności. Stąd też zapewnienie warunków nie przekraczania wartości dopuszczalnych może być uznane za wystarczające zabezpieczenie środowiska, lecz nie eliminuje ono negatywnego oddziaływania zwłaszcza wobec subiektywnego odczuwania zapachów przez ludzi.

W opinii tutejszego organu brak uregulowań prawnych w zakresie emisji substancji odorowych, które uznawane są jako niemierzalne, nie może być przyzwoleniem na pogorszenie stanu jakości zapachowej powietrza, a zdaniem Lubuskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Gorzowie Wlkp. takie pogorszenie niewątpliwie wystąpi.

Realizację tego typu instalacji należy rozpatrywać również w aspekcie wystąpienia konfliktów społecznych. Autorzy raportu nie przeprowadzili analizy możliwości wystąpienia konfliktów społecznych w związku z transportem surowców do biogazowni przez tereny mieszkalne, który będzie dodatkowym źródłem emisji hałasu i zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, w tym również odorów w przypadku niewłaściwego zabezpieczenia surowca (obornika). W przedłożonym raporcie nie podano informacji o planowanej trasie transportu surowca do biogazowni, jednakże z załączników graficznych wynika, że biogazownia będzie zlokalizowana

w otoczeniu trzech miejscowości, a więc transport surowca będzie musiał przebiegać przez co najmniej jedną z nich.

Autorzy raportu stwierdzają, że warunkiem koniecznym do spełnienia, w celu uniknięcia uciążliwości z tytułu emisji zanieczyszczeń jest zapewnienie prawidłowej eksploatacji biogazowni, wynikającej z zachowania sprawności wentylacji, prawidłowej obsługi, zachowania założeń technologicznego procesu utrzymania obiektu, w tym zapewnienie właściwych warunków higieniczno-sanitarnych. Według autorów raportu przy spełnieniu powyższych warunków nie przewiduje się ewentualnych konfliktów społecznych.

Zdaniem Lubuskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Gorzowie Wlkp. w przypadku transportu surowców do biogazowni przez tereny mieszkalne, uciążliwości zapachowe, a co za tym idzie konflikty społeczne niewątpliwie wystąpią.

Dodatkowo wskazać należy, że w najbliższym otoczeniu planowanej biogazowni zlokalizowana jest inwestycja generująca uciążliwości dla otoczenia, tj. farma wiatrowa „FW Rzepin” (29 turbin wiatrowych) oraz od strony zachodniej w przyszłości może również powstać farma wiatrowa „FW Drzeńsko” (9 turbin). W związku z powyższym wystąpi skumulowane oddziaływanie planowanej inwestycji w zakresie emisji hałasu z ww. przedsięwzięciami oraz zmian ruchu powietrza. Ponadto autorzy raportu w sposób bardzo lakoniczny i niewyczerpujący odnoszą się do zagadnienia wpływu oddziaływania inwestycji na zdrowie ludzi. W raporcie nie uwzględniono oddziaływania na okolicznych mieszkańców związanego ze wzrostem natężenia ruchu samochodów ciężarowych przewożących surowce oraz odbierających masę pofermentacyjną (nawóz), np. w przypadku transportu masy pofermentacyjnej niezbędne będzie wykonanie 14 kursów dziennie. Oddziaływanie w postaci zwiększenia natężenia ruchu będzie się kumulowało z oddziaływaniem ruchu już istniejącego. Pominięty został również aspekt oddziaływania na osoby obsługujące biogazownię, które jak już wcześniej wspomniano narażone będą m.in. na działanie szkodliwych czynników biologicznych (bakterie, wirusy, grzyby).

Jednocześnie zwraca się uwagę na położenie przedmiotowego obszaru w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 144 Dolina Kopalna Wielkopolska. W przypadku rozszczelnienia występujących na terenie inwestycji zbiorników np. na odcieki z silosów na kiszonki i płyty obornikowej, magazynowych na substraty/surowce płynne, magazynowych na masę pofermentacyjną płynną, istnieje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego, w tym zasobów Głównego Zbiornika Wód Podziemnych, mającego strategiczne znaczenie w gospodarce wodnej kraju.

Mając na uwadze powyższe, a w szczególności lokalizację inwestycji na terenie płaskim, otwartym, nie posiadającym naturalnych barier w pobliżu osad ludzkich, a także występowanie na przedmiotowym obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych, Lubuski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Gorzowie Wlkp. stwierdza, że istnieje bardzo wysokie prawdopodobieństwo, że oddziaływanie planowanej biogazowni będzie stanowiło nadmierną uciążliwość dla otoczenia i postanowił zaopiniować negatywnie planowane przedsięwzięcie pn. „Biogazownia Rzepin o mocy elektrycznej do 10 MW i mocy cieplnej do 12 MW”, na działce nr 210/3, obręb Lubiechnia Wielka, gmina Rzepin”.

Obwieszczenie Burmistrza Rzepina znak: ROŚGKiD.6220.5.2017/2018.MM z dnia 20.02.2018 r. zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń oraz na stronie internetowej Urzędu Miejskiego w Rzepinie. Burmistrz Rzepina, działając na podstawie art. 33 ust. 1 oraz 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.2017.1405 ze zm.) podał do publicznej wiadomości, że na wniosek z dnia 08.05.2017r. (data wpływu do tut. Urzędu 10.05.2017 r.), przedłożony przez Farmę Wiatrową Drzeńsko Sp. z o.o. ul. Janiny Porazińskiej, 25 60-195 Poznań, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Biogazownia Rzepin o mocy elektrycznej do 10 MW i mocy cieplnej do 12 MW” na działce o numerze ewidencyjnym 210/3, obręb Lubiechnia Wielka, gmina Rzepin, powiat ślubicki, województwo lubuskie, przystąpiono do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Wszyscy zainteresowani mieli możliwość zapoznania się z dokumentacją sprawy,

składania uwag i wniosków w formie pisemnej w terminie 21 dni od ukazania się obwieszczenia tj. do dnia 13 marca 2018r.

Do dnia 13.03.2018 r. zostały wniesione zastrzeżenia dotyczące realizacji przedsięwzięcia pn.: „Biogazownia Rzepin” przez firmę ELJOT Sp. z o.o., Radę Sołecką wsi Lubiechnia Wielka oraz przez Przewodniczącą Komisji Społecznej Rady Miejskiej w Rzepinie. Uwagi i wnioski podpisane przez 1400 mieszkańców mają charakter negatywny, dotyczą proponowanej lokalizacji inwestycji i wskazują na naruszenie praw społecznych i zasad dobrego sąsiedztwa i zrównoważonego rozwoju.

Burmistrz Rzepina pismem z dnia 15.03.2018 r. znak: ROŚGKiD.6220.5.2017/2018.MM zwrócił się do inwestora Farma Wiatrowa Drzeńsko Sp. z o.o. o ustosunkowanie się do wniesionych przez mieszkańców Gminy Rzepin uwag. Odpowiedzi nie otrzymano.

Mając powyższe na uwadze organ uznał, że realizacja przedsięwzięcia spowoduje dla najbliższego otoczenia:

- pogorszenia stanu powietrza związanego z uciążliwością odorotwórczą z uwagi na koncentrację zapachu, który będzie odczuwany przez ludzi, gdyż każda substancja uciążliwa z uwagi na koncentrację zapachu, posiada charakterystyczne dla niej minimalne stężenie wyczuwalne przez zmysł powonienia, zwane progiem wyczuwalności węchowej. Brak uregulowań prawnych w zakresie emisji substancji odorowych, które uznawane są jako niemierzalne, nie może być przyzwoleniem na pogorszenie stanu jakości zapachowej powietrza, a takie niewątpliwie wystąpi. Biogazownia zlokalizowana będzie na płaskim terenie, nie posiadającym naturalnych barier w postaci drzew i krzewów, które mogłyby stanowić rodzaj buforu dla terenów sąsiednich. Na obszarze planowanej inwestycji dominują wiatry z kierunku zachodniego, przy czym zaznacza się dość duża częstotliwość wiatrów silnych.
- wystąpienie konfliktów społecznych spowodowanych emisją hałasów podczas fazy realizacji inwestycji i po rozpoczęciu eksploatacji biogazowni, a także transportem surowców do biogazowni przez tereny mieszkalne.

Na podstawie zgromadzonych danych stwierdzam, iż realizacja planowanego przedsięwzięcia pociągnie za sobą znaczące oddziaływania. Z uwagi na skalę i lokalizację planowanej inwestycji uznano, że zarówno realizacja jak i eksploatacja przedsięwzięcia wpłyną negatywnie na środowisko i warunki życia społeczności lokalnej.

Wobec powyższego orzeczono jak na wstępie.

pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gorzowie Wielkopolskim, ul. Bolesława Chrobrego 31, za pośrednictwem Burmistrza Rzepina, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania. Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia Burmistrzowi Rzepina oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Otrzymują:

1. Farma Wiatrowa Drzeńsko Sp. z o.o.
ul. Janiny Porazińskiej 25 60-195 Poznań
2. Aleksandra Bucka
Drzeńsko 28, 69-110 Rzepin
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gorzowie Wlkp.
2. Lubuski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Gorzowie Wlkp.

Niniejszą decyzję zamieszczono:

1. Tablica ogłoszeń w siedzibie organu.
2. Strona internetowa Urzędu Miejskiego w Rzepinie.



BURMISTRZ

Sławomir Dudzis