

**MARSZAŁEK
WOJEWÓDZTWA WARMIŃSKO-MAZURSKIEGO**

Olsztyn, dnia 24.04.2025 r.

OŚ-PŚ.7220.4.2024

OPINIA

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 3, ust. 6 i ust. 7 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., 1112 ze zm.) oraz § 2 ust. 1 pkt 47 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.)

opiniuję pozytywnie

realizację planowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie „Zakładu produkcji nawozów i paliw organicznych, w tym biometanu na działce o nr ew. 33/2, obręb Parys, gmina Korsze, powiat kętrzyński, województwo warmińsko-mazurskie”.

UZASADNIENIE

Pismem z dnia 22.04.2024 r., znak: GT. 6220.5.2024.KW.5 Burmistrz Korsz, na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., 1112 ze zm.), zwrócił się do tut. Organu o wydanie opinii w sprawie realizacji planowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie „Zakładu produkcji nawozów organicznych na działce o nr ew. 33/2, obręb Parys, gmina Korsze, powiat kętrzyński, województwo warmińsko-mazurskie”.

Zgodnie z § 2 ust. 1 pkt 47 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko. Dla przedmiotowego przedsięwzięcia zgodnie z art. 59 ust.1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, zwanej dalej ustawą ooś, przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko jest obowiązkowe.

W ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, zgodnie z art. 61 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś organ wydający decyzję

przeprowadza ocenę oddziaływania na środowisko, po zasięgnięciu opinii właściwych organów.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś, jeżeli jest przeprowadzana ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do wydania tej decyzji zasięga opinii organu właściwego do wydania pozwolenia zintegrowanego na podstawie ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2024 r., poz. 54 ze zm.), jeżeli planowane przedsięwzięcie kwalifikowane jest jako instalacja, o której mowa w art. 201 ust. 1 tej ustawy.

Zgodnie z art. 201 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, zwanej dalej ustawą p.o.ś., w związku z § 1 rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 27 sierpnia 2014 r. w sprawie rodzajów instalacji mogących powodować znaczne zanieczyszczenie poszczególnych elementów przyrodniczych albo środowiska jako całości (Dz. U. z 2014 r. poz. 1169), a także ust. 5 pkt 3 lit. c i ust. 6 pkt 7 załącznika do ww. rozporządzenia, dla ww. instalacji wymagane jest uzyskanie pozwolenia zintegrowanego.

Zgodnie z art. 378 ust. 2a pkt 2 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz.U. z 2024 r., poz. 54 ze zm.) marszałek województwa jest właściwy w sprawach przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2023, poz. 1094 ze zm.).

Po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów, w tym raportu o oddziaływaniu ww. przedsięwzięcia na środowisko, tut. Organ w piśmie z dnia 10.06.2024 r. negatywnie zaopiniował realizację ww. przedsięwzięcia, wskazując jednocześnie swoje uwagi do przedłożonego raportu. Następnie w dniu 24.07.2024 r. wpłynęło pismo Burmistrza Korsz z prośbą o wydanie ponownej opinii w przedmiotowej sprawie. Do pisma załączono uzupełnienie raportu o oddziaływaniu na środowisko. Ponadto w dniach: 08.08.2024 r. oraz 22.08.2024 r. wpłynęły kolejne uzupełnienia do raportu. Po przeanalizowaniu przedłożonych materiałów tut. Organ w piśmie z dnia 18.09.2024 r. podtrzymał opinię negatywną dot. realizacji ww. przedsięwzięcia.

Pismem z dnia 30.12.2024 r., znak: GT.6220.5.2024.KW.30 Burmistrz Korsz wystąpił do tut. Organu z prośbą o ponowne wydanie opinii dla przedsięwzięcia pn.: „Zakład produkcji nawozów i paliw organicznych, w tym biometanu na działce o nr ew. 33/2, obręb Parys, gmina Korsz, powiat kętrzyński, województwo warmińsko-mazurskie”. Do ww. pisma załączono uzupełnienie raportu o oddziaływaniu ww. przedsięwzięcia na środowisko.

Po analizie przedłożonych dokumentów, w tym uzupełnień raportu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, stwierdzono, że Inwestor uzupełnił raport o wymagane informacje i wyjaśnienia. Doprecyzował również nazwę przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie zakładu produkcji nawozów organicznych wytwarzającego w procesie produkcyjnym biogaz oraz poferment. Biogaz po uzdatnieniu zostanie częściowo wykorzystany do pozyskania

energii elektrycznej i cieplnej (opcjonalnie chłodu), częściowo natomiast do wytworzenia biometanu i dwutlenku węgla. Poferment zostanie wykorzystany do produkcji nawozów organicznych.

W Zakładzie prowadzony będzie proces mikrobiologicznego przekształcenia masy organicznej zawartej w surowcach pochodzenia roślinnego (w tym odpadach) oraz ubocznych produktach pochodzenia zwierzęcego do biogazu (tj. mieszaniny głównie metanu i dwutlenku węgla). Powstały biogaz będzie poddawany oczyszczaniu i separacji (membrany) w celu wytworzenia biometanu. Biometan będzie włączany do sieci gazowej lub skraplany (bioLNG), natomiast dwutlenek węgla (bioCO₂) będzie skraplany. Skroplony biogaz i dwutlenek węgla będą magazynowane w dedykowanych zbiornikach i odbierane specjalistycznym transportem. Część biogazu po osuszeniu, sprężeniu i odsiarczeniu będzie spalana w agregacie kogeneracyjnym w celu pozyskania odnawialnej energii elektrycznej i ciepła (opcjonalnie chłodu). Wyprodukowana energia elektryczna będzie wykorzystana na potrzeby własne zakładu (w tym potrzeby technologiczne), a pozostała część sprzedawana do lokalnej sieci elektroenergetycznej.

Na terenie zakładu eksploatowana będzie instalacja do produkcji paliw z produktów roślinnych o zainstalowanej mocy elektrycznej większej niż 0,5 MW. Wydajność instalacji zaplanowano do 200 000 Mg/rok odpadów. Proces przetwarzania surowców prowadzony będzie w obiegu zamkniętym. Zakład pracować będzie w sposób ciągły, tj. 24 godz./dobę przez 7 dni w tygodniu (365 dni, 8 760 godz./rok).

Zgodnie z informacjami przedstawionymi w raporcie oraz w przekazanych uzupełnieniach, w trakcie realizacji przedsięwzięcia będzie miała miejsce emisja hałasu, wynikająca z pracy maszyn budowlanych i pojazdów niezbędnych do wykonania prac budowlano-montażowych. Ze względu na zakres robót emitowany hałas będzie miał charakter nieciągły, jego natężenie będzie podlegać zmianom w poszczególnych etapach budowy, w zależności od przebiegu prac i udziału poszczególnych maszyn i urządzeń montażowych w trakcie realizacji przedsięwzięcia. Uciążliwości związane z etapem realizacji będą miały charakter krótkotrwały, odwracalny i ustaną wraz z chwilą jego zakończenia i nie spowodują trwałego, znaczącego pogorszenia się stanu środowiska. Z kolei na etapie eksploatacji przedsięwzięcia źródłem hałasu będą: mieszadła zbiorników, agregaty kogeneracyjne, pochodnia awaryjna, wentylacja w hali wytwarzania nawozów organicznych. W modelu akustycznym, jako obszarowe źródło hałasu przyjęto emitory: hala procesowa, hala wytwarzania nawozów, kontenery jednostek kogeneracyjnych, strefa bioLNG i bioCO₂, kontener – układ pompowy. Ponadto w opracowanym modelu propagacji hałasu uwzględniono ruch pojazdów w rejonie planowanej inwestycji, tj. ruch związany z operacjami dowozu odpadów i substratów do produkcji nawozów organicznych, odbiór nawozów organicznych, bioLNG, bioCO₂, wywóz odpadów.

Jak wynika ze sporządzonej przez Inwestora dokumentacji oraz z opinii o klasyfikacji akustycznej Burmistrza Korsz, z dnia 29.12.2023 r., w sąsiedztwie inwestycji w odległości ok. 460 m od miejsca realizacji przedsięwzięcia znajdują się tereny chronione pod względem akustycznym, kwalifikowane jako tereny zabudowy

mieszkaniowej jednorodzinnej. Zgodnie z przedstawioną analizą akustyczną tereny te będą poza zasięgiem akustycznego oddziaływania przedsięwzięcia.

Biorąc powyższe pod uwagę, planowane przedsięwzięcie nie będzie powodować przekroczeń wartości dopuszczalnych poziomów hałasu na najbliższych terenach chronionych pod względem akustycznym, spełniając tym samym wymagania rozporządzenia Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia spodziewane jest zanieczyszczenie powietrza, wynikające z pracy sprzętu budowlanego i montażowego podczas prowadzenia robót, a także od środków transportu, powodujących emisję pyłu oraz dwutlenku azotu, dwutlenku siarki, tlenku węgla, węglowodorów. Wpływ emisji zanieczyszczeń powstającej w trakcie realizacji przedsięwzięcia będzie ograniczony do obszaru miejsca realizacji prac budowlanych i montażowych i nie będzie stanowił zagrożenia dla środowiska. Zatem nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne w wyniku budowy zakładu. Inwestycja, jako zakład produkcji paliw i nawozów organicznych z zespołem kogeneracyjnym, w którym wytwarzany będzie biogaz z surowców rolniczych, ubocznych produktów pochodzenia zwierzęcego oraz bioodpadów, biometanu, dwutlenek węgla, energia elektryczna i ciepło, będzie wiązała się z emisją substancji do powietrza spowodowaną biologicznym przetwarzaniem odpadów i uwalnianiem związków powstałych w tym procesie, zatem w fazie eksploatacji inwestycji będziemy mieli do czynienia z emisją nieorganizowaną ze spalania paliw w silnikach pojazdów (ruch komunikacyjny) oraz emisją zorganizowaną, której źródła to:

- przyjęcie substratów/wstępna obróbka (hala procesowa), wytwarzanie nawozów (hala wytwarzania nawozów) – system oczyszczania powietrza poprocesowego (płuczka chemiczna, biofiltr),
- emisja produktów spalania biogazu – agregaty kogeneracyjne,
- emisja produktów spalania biogazu – pochodnia awaryjna.

Aby ograniczyć emisje do powietrza procesy technologiczne przebiegać będą w obiektach zamkniętych, z ujęciem i oczyszczeniem powietrza procesowego w biofiltrze poprzedzonym płuczką. Ponadto w ramach BAT 38 kontrolowane będą kluczowe parametry odpadów i procesów. Co więcej, aby ograniczyć emisje odorów oraz poprawić ogólną efektywność środowiskową, w ramach BAT 33 dokonywana będzie selekcja odpadów dostarczonych do przetworzenia.

Analiza emisji zanieczyszczeń do powietrza z planowanych źródeł, w wariantcie proponowanym do realizacji, została szczegółowo przedstawiona przez Inwestora przedłożonego raportu. Podsumowując, jak wynika z przedstawionej dokumentacji, standardy jakości powietrza zostaną dotrzymane. Nie będzie występowało znaczące negatywne oddziaływanie źródeł emisji gazów i pyłów do powietrza. Emisja z emitatorów instalacji nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów substancji w powietrzu, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz.U. 2012 poz. 1031) oraz w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. 2010 nr 16 poz. 87).

Zatem planowane przedsięwzięcie z założenia nie będzie negatywnie oddziaływać na jakość powietrza i na lokalny klimat w rejonie inwestycji.

W przedłożonym uzupełnieniu do raportu odniesiono się do wartości dopuszczalnych emisji do powietrza z biofiltra, z uwzględnieniem poziomów BAT-AEL dla procesu biologicznego przetwarzania odpadów (BAT 8 i BAT 34 Konkluzji).

Wskazany zakres monitoringu emisji do powietrza, jaki będzie prowadzony na terenie instalacji spełnia wymagania konkluzji BAT w zakresie emisji z procesów mechaniczno-biologicznego przetwarzania odpadów oraz biologicznego przetwarzania odpadów. W raporcie wykazano, iż w zakresie poziomów emisji do powietrza (BAT-AEL) instalacja będzie spełniać wszystkie wymagania Decyzji Komisji (UE) 2018/1147 z dnia 10 sierpnia 2018r. ustanawiającej konkluzje dotyczące najlepszych dostępnych technik (BAT) w odniesieniu do przetwarzania odpadów.

Powstające w przedmiotowej instalacji odpady będą magazynowane selektywnie, w wyznaczonych i oznakowanych miejscach, zgodnie z obowiązującymi przepisami, w tym ustawą o odpadach. Nie przewiduje się magazynowania odpadów i biomasy przed procesem przetwarzania. Będą one przekazywane bezpośrednio do przetwarzania.

Natomiast powstające w instalacji ścieki technologiczne, w tym odcieki z odwadniania biogazu, ścieki z mycia pojazdów zawracane będą do procesu technologicznego. Na terenie Zakładu powstawać będą również ścieki bytowe, które odprowadzane będą do zbiornika bezodpływowego.

Z analizy treści przedłożonego raportu oddziaływania na środowisko oraz jego uzupełnień wnioskować można, iż planowane przedsięwzięcie w kształcie opisanym przez Inwestora nie spowoduje naruszenia obowiązujących norm ochrony środowiska oraz nie pogorszy istniejącego stanu środowiska, pod warunkiem zachowania parametrów technicznych i technologicznych, dla których przeprowadzono analizę raportu oraz spełniając szereg zaleceń określonych w tych dokumentach.

Jak wskazano w raporcie „W ramach funkcjonowania przedsięwzięcia zostanie wdrożony system zarządzania środowiskowego obejmujący wszystkie cechy wskazane w BAT 1 konkluzji na przetwarzanie odpadów, jednocześnie wskazano, że w związku z zastosowaniem rozwiązań technologicznych nie przewiduje się wystąpienia uciążliwości odorowych, nie przewiduje się również, by tereny chronione akustycznie narażone były na ponadnormatywne oddziaływanie w zakresie hałasu.”. Jednakże, jak wskazuje autor raportu „do uciążliwości i zagrożeń dla otoczenia może dojść w wyniku dostawy surowców, w trakcie procesu ich fermentacji, pozyskiwania i oczyszczania biogazu, w szczególności gdy występują błędy w projekcie instalacji lub jej wykonaniu, uchybienia w procedurach BHP (...) Do emisji odorów może dojść wskutek nieszczelności zbiorników, składowania masy pofermentacyjnej bez przykrycia, czy też nieprawidłowości w funkcjonowaniu instalacji. Wszystkie ww. argumenty przemawiają za tym, że zdaniem tut. Organu na etapie uzyskiwania pozwolenia zintegrowanego konieczne będzie opracowanie dla zakładu planu zarządzania odorami.

Należy zaznaczyć, że zgodnie z art. 86 ustawy ooś, decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy wydające decyzje określające warunki korzystania ze środowiska w zakresie, w jakim ma być uwzględniona przy wydawaniu tych decyzji oraz wydające decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 ww. ustawy. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1, co do wszystkich postanowień w niej zawartych. Takie stanowisko prezentowane jest również w orzecznictwie Naczelnego Sądu Administracyjnego (NSA sygn. akt II OSK 821/08 (dostępne na <http://orzeczenia.nsa.gov.pl>), w którym Naczelny Sąd Administracyjny stanął na stanowisku, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach ma charakter sui generis "rozstrzygnięcia wstępnego" względem przyszłego zezwolenia na realizację konkretnego przedsięwzięcia i pełni względem niego w istocie funkcję prejudycjalną. Należy zatem pamiętać, że określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach "środowiskowe warunki realizacji przedsięwzięcia" nie mogą być na dalszych etapach procesu inwestycyjnego modyfikowane.

Z upoważnienia
Marszałka Województwa Warmińsko-Mazurskiego
Bogdan Meina

Dyrektor Departamentu Ochrony Środowiska

Otrzymują:

1. Burmistrz Korsz - doręczenie na adres do doręczeń elektronicznych wpisany do Bazy Adresów Elektronicznych.
2. A/a.