

Decyzja nr 2/2024 o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie: art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust. 1, ust. 2 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 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 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 (Dz. U. z 2023r., poz. 1094)- dalej ustawy ooś oraz § 3 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 z późn. zm.), zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023r., poz. 775 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Inwestora- Tartak Napiwoda Sp. z o.o. z siedzibą w Napiwodzie

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na „zmianie sposobu użytkowania i przebudowie hali produkcyjnej w celu przystosowania jej do posadowienia układu kogeneracyjnego, zlokalizowanego na działce nr 69/3 obręb 0016 Napiwoda, gmina Nidzica, powiat nidzicki, woj. warmińsko- mazurskie”.

Uzasadnienie:

W dniu 12 grudnia 2023 r. do tut. Urzędu wpłynął wniosek Tartaku Napiwoda Sp. z o.o. z siedzibą w Napiwodzie reprezentowanego przez Prezesa- Pana Macieja Remuszko o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „zmianie sposobu użytkowania i przebudowie hali produkcyjnej w celu przystosowania jej do posadowienia układu kogeneracyjnego, zlokalizowanego na działce nr 69/3 obręb 0016 Napiwoda, gmina Nidzica, powiat nidzicki, woj. warmińsko- mazurskie”.

Planowana inwestycja, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 47 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, jako: instalacje do produkcji paliw z produktów roślinnych (...).

Po stwierdzeniu kompletności wniosku, w dniu 15 grudnia 2023r. zawiadomiono Strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji środowiskowej (w tym o możliwości zapoznania się z aktami sprawy). Mając na uwadze liczbę stron postępowania, która przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś oraz art. 49 kpa zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu w przedmiotowej sprawie następowało poprzez obwieszczenie, podawane do publicznej wiadomości- w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu (<http://bip.nidzica.pl/>) oraz wywieszenie na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Nidzicy.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy ooś, w dniu 15 grudnia 2023r. celem uzyskania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Ostrołęce oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy.

W toku prowadzonego postępowania, organy opiniujące zajęły następujące stanowiska:

- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nidzicy pismem znak: ZNS.9022.2.50.2023 z dnia 22 grudnia 2023r. stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.
- Dyrektor Zarządu Zlewni w Ostrołęce pismem znak: BI.ZZŚ.5.4901.355.2023.JT z dnia 29 grudnia 2023r. wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko;
- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem znak: WOOŚ.4220.560.2023.BG.2 z dnia 12 stycznia 2024r. wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wobec uzyskania wymaganych opinii, Burmistrz Nidzicy obwieszczeniem z dnia 19 stycznia 2024r. zawiadomił strony postępowania o zebraniu materiału dowodowego oraz poinformował o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, składaniu uwag i wniosków wyznaczając siedmiodniowy termin.

W przewidzianym terminie żadna ze stron nie skorzystała z przysługującego jej prawa.

Planowane przedsięwzięcie, polegające na zmianie sposobu użytkowania i przebudowie hali produkcyjnej w celu przystosowania jej do posadowienia układu kogeneracyjnego, realizowane będzie na działce o numerze ewidencyjnym 69/3, obręb 0016 Napiwoda, gmina Nidzica, powiat nidzicki, województwo warmińsko-mazurskie. Zgodnie z uproszczonym wypisem z rejestru gruntów powierzchnia działki wynosi 8,6647 ha i stanowi ona w całości inne tereny zabudowane. Jest to teren istniejącego i funkcjonującego zakładu Tartak Napiwoda. Teren tartaku jest zabudowany obiektami produkcyjno-magazynowymi przeznaczonymi do przerobu surowca tartaczego. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w istniejącej hali produkcyjnej zakładu, której powierzchnia wynosi ok. 625 m² (układ kogeneracyjny zajmować będzie powierzchnię docelowo -po realizacji wszystkich etapów przedsięwzięcia- ok. 300 m²).

W związku z inwestycją nie przewiduje się budowy nowych obiektów budowlanych ani nie przewiduje się prac rozbiórkowych. Teren Zakładu jest ogrodzony, przekształcony antropogenicznie, wykorzystywany w celach produkcyjnych.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W najbliższym sąsiedztwie przedmiotowego zakładu znajdują się:

- od północy – pola uprawne,
- od południa – droga, a za nią zabudowania miejscowości Napiwoda,
- od południowego wschodu –droga wojewódzka, za nią zabudowa mieszkaniowa i usługowa, następnie łąki i tereny leśne,
- od strony zachodniej zlokalizowane są: dawny cmentarz wpisany do wojewódzkiej ewidencji zabytków (dz. nr 69/1 obręb Napiwoda), grunty orne oraz zabudowa miejscowości Napiwoda.

W ramach przedsięwzięcia planuje się przeprowadzenie następujących prac modernizacyjnych: zabezpieczenie przeciwpożarowe więźarów dachowych, termomodernizacja (docieplenie dachu, wymiana okien), wykonanie otworów w dachu na rury wydechowe, montaż rur wydechowych wraz z tłumikami oraz flar, montaż wentylacji umożliwiającej pięciokrotną wymianę powietrza na godzinę, modernizacja instalacji elektrycznej w celu przyłączenia układu kogeneracyjnego, montaż systemu wykrywania stężenia CO. Przedsięwzięcie realizowane będzie etapowo. W ramach samej już instalacji układu kogeneracyjnego przeprowadzone zostaną następujące czynności: wykonanie betonowych postumentów pod urządzenia, posadowienie urządzeń (generatorów i gazyfikatorów) na postumentach betonowych (docelowo trzech generatorów i trzech gazyfikatorów).

Elektrociepłownia na gaz drzewny (kogeneracja) składać się będzie z jednostki zgazowującej drewno i elektrociepłowni (CHP). Obie jednostki razem tworzyć będą blok instalacji. System CHP na gaz drzewny wytwarzać będzie energię elektryczną i ciepłą.

Instalacja zasilana będzie zrębką suchą, która trafiać będzie do systemu służby paliwowej instalacji za pośrednictwem zsyków i przenośników. Po służbie zrębki drzewne dozowane będą do reaktora zgazowania drewna. Zrębki drzewne będą poddane procesowi zgazowania. W tym reaktorze spalanie odbywać się będzie kontrolowaną ilością tlenu. Powodować to będzie wytwarzanie węgla drzewnego, który wykorzystywany będzie jako paliwo w istniejącej kotłowni oraz gazu drzewnego, który kierowany będzie do układu kogeneracyjnego. Gaz drzewny po wytworzeniu będzie następnie schładzany i filtrowany. Chłodzenie gazu odbywać się będzie w rurowym wymienniku ciepła, który schładzać będzie gaz do ok. 100°C i przekazywać będzie ciepło do suszenia tarcicy. Po schłodzeniu gaz oczyszczany będzie z popiołu i pyłu węglowego na bębnowym filtrze tkaninowym. Pył węglowy usuwany będzie do pojemnika za pomocą sprężonego powietrza. Zanim gaz drzewny skierowany zostanie do silnika gazowego, mieszać się będzie z powietrzem, a następnie włączany będzie do silnika gazowego. Planowane do montażu generatory, zasilane będą powstającym gazem drzewnym w celu uzyskania energii elektrycznej oraz ciepłej. Każdy (z projektowanych 3 sztuk) generator będzie posiadać nominalną moc cieplną (zawartą w paliwie) wynoszącą do 1230 kW (1,23 MW) i każde urządzenie pozwoli na otrzymanie ok. 370 kW (0,37 MW) energii elektrycznej. Generatory będą umieszczone w istniejącej hali przetarcia, przylegającej do funkcjonującej kotłowni.

System kogeneracyjny wyposażony będzie w pochodnię awaryjną, wykorzystywaną do spalania niewielkich ilości gazu drzewnego w przypadku potrzeby zatrzymania pracy kogeneratorów.

W procesie zgazowania wytwarzane będą następujące produkty (z uwzględnieniem wszystkich etapów przedsięwzięcia):

- węgiel drzewny – w ilości ok. 144 Mg/rok,
- gaz drzewny – w ilości ok. 16 776 000 Nm³/rok.

Planowany układ kogeneracyjny będzie pracował maksymalnie 8000 h/rok. Przewiduje się, że zużycie zrębki drzewnej w przedmiotowej elektrociepłowni wyniesie docelowo do 7 000 Mg/rok. Powstająca w elektrociepłowni energia cieplna, docelowo w ilości do 56 160 GJ/rok, będzie wykorzystywana na potrzeby suszenia tarcicy. Energia elektryczna będzie zarówno pobierana z sieci elektroenergetycznej, jak i produkowana w planowanej elektrociepłowni. Przewiduje się, że w ciągu roku produkcja energii elektrycznej w elektrociepłowni docelowo wyniesie do 8 880 MWh.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na zwiększenie zapotrzebowanie na energię elektryczną, gdyż będzie ona produkowana w planowanym układzie kogeneracyjnym. Przedsięwzięcie zapobiegać będzie emisji do atmosfery znaczących ilości zanieczyszczeń, w szczególności gazów cieplarnianych, powstających w wyniku generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł energii. Planowane przedsięwzięcie będzie również optymalnie przystosowane do postępujących zmian klimatu oraz nie będzie powodować zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. Zgodnie z treścią karty informacyjnej przedsięwzięcia, budynek hali, w którym posadowiony zostanie układ kogeneracyjny uwzględnia obowiązujące przepisy prawne, w tym techniczno- budowlane.

Na etapie realizacji, w trakcie przebudowy i montażu elementów planowanego przedsięwzięcia wystąpią głównie emisje niezorganizowane pyłów oraz substancji powstałych ze spalania paliw w silnikach pojazdów i maszyn roboczych. Emisja hałasu na etapie realizacji związana będzie jedynie z pracami remontowymi i modernizacyjnymi istniejącego budynku oraz posadowieniem maszyn i nie będzie powodowała znaczących uciążliwości dla mieszkańców. W celu zminimalizowania oddziaływań czas trwania prac budowlanych zostanie ograniczony do pory dnia, tj. godzin pomiędzy 6:00 i 22:00 i będą one wykonywane przy pomocy sprawnych technicznie maszyn i urządzeń. Wykonawca prac remontowych/montażowych będzie prowadzić najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych (poszczególne etapy pracy będą zaplanowane; w czasie postoju pojazdów będą wyłączane

silniki itp.). Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego maszyny i sprzęt używany podczas realizacji inwestycji będzie garażowany na wyznaczonym do tego celu utwardzonym placu na terenie zaplecza budowy. Stan techniczny pojazdów i urządzeń, stanowiących potencjalne źródło zanieczyszczenia gruntu i wód substancjami ropopochodnymi będzie systematycznie kontrolowany. Na terenie placu budowy zabezpieczone będzie stanowisko z sorbentem służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. W sytuacji wystąpienia wycieku związków ropopochodnych, podczas ewentualnej awarii sprzętu budowlanego, zanieczyszczona gleba zostanie bezzwłocznie zebrana i przekazana uprawnionym podmiotom w celu unieszkodliwienia. Na etapie realizacji inwestycji powstawać będą ścieki bytowe, wytwarzane przez pracowników biorących udział w pracach budowlanych. Pracownicy korzystając będą z istniejącego zaplecza socjalnego zlokalizowanego na terenie Zakładu. Ścieki bytowe będą odprowadzane do kanalizacji sanitarnej. W trakcie prowadzonych robót powstawać będą odpady związane z pracami budowlanymi oraz montażowymi, które będą gromadzone w selektywny sposób, w zależności od rodzaju w pojemnikach, kontenerach lub w wyznaczonych miejscach, zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania. Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Eksploatacja przedsięwzięcia będzie związana z emisją zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego z trzech kogeneratorów zasilanych gazem drzewnym. Każdy silnik kogeneratorski będzie posiadać rurę wydechową wyprowadzoną z hali produkcyjnej, której wylot będzie znajdował się na wysokości ok. 14 m i będzie miał średnicę wynoszącą 0,14 m. Z ww. urządzeń do powietrza emitowane będą pyły, dwutlenek siarki oraz tlenki azotu. Ponadto źródłem emisji ww. zanieczyszczeń do powietrza będzie również praca pochodni awaryjnej, która może być uruchamiana w przypadku awarii kogeneratorów lub konieczności przeprowadzenia prac konserwacyjnych. Założono, że sytuacja taka może wystąpić przez okres 5 dni w roku (120 h/rok), przyjmując jednocześnie najbardziej niekorzystny wariant przestoju wszystkich kogeneratorów jednocześnie. Ponadto, zauważyć należy, że na terenie Zakładu prowadzone są aktualnie następujące procesy, powodujące emisję substancji do powietrza:

- funkcjonowanie konwencjonalnej kotłowni; emisje pyłu i gazów ze spalania biomasy w dwóch kotłach o wydajności cieplnej 1,5 MW i sprawności 88,5 % (nominalna moc cieplna 1,69 MW) każdy,
- przerób drewna na terenie tartaku: emisje pyłów,
- transport wewnętrzny po terenie Zakładu: emisje powstałe w wyniku spalania oleju napędowego,
- transport surowców i produktów na teren zakładu: emisje powstałe w wyniku spalania paliw w silnikach pojazdów (samochody ciężarowe).

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nidzicy, stwierdzając potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko (opinia sanitarna znak: ZNS.9022.2.50.2023 z dnia 22.12.2023r.) odwołał się do następujących argumentów:

- a) najbliższa zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna znajdująca się w odległości około 55 m od granicy działki na której ma powstać inwestycja;
- b) możliwe oddziaływanie skumulowane planowanej inwestycji z funkcjonującym Zakładem w zakresie oddziaływania hałasu i zanieczyszczeń pyłowo- gazowych.

W odniesieniu do powyższego należy zauważyć, że:

1. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeprowadzono obliczenia wielkości emisji poszczególnych

zanieczyszczeń ze wszystkich ww. źródeł tartaku, zarówno istniejących, jak i planowanych w ramach przedsięwzięcia oraz analizę ich wpływu na stan czystości powietrza atmosferycznego, w celu oceny oddziaływań skumulowanych. Powyższa analiza wykazała, że w wyniku prognozowanej emisji substancji z Zakładu wraz z planowaną elektrociepłownią nie wystąpią przekroczenia standardów jakości powietrza poza granicami Zakładu.

2. Emisja hałasu na etapie eksploatacji planowanej elektrociepłowni będzie związana z funkcjonowaniem przebudowywanej hali jako źródła kubaturowego oraz z pracą źródeł punktowych w postaci dwóch wentylatorów o mocy akustycznej 72 dB i trzech rur wydechowych silników agregatów (z wytłumieniem) o mocy akustycznej 70 dB. Dla hali z układem kogeneracyjnym przyjęto izolacyjność akustyczną przegród budowlanych na poziomie minimum 35 dB, a poziom hałasu w odległości 1 m od dachu i ścian - do 80 dB. Planowana elektrociepłownia będzie funkcjonowała zarówno w porze dnia, jak i nocy. Najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną, określone na podstawie faktycznego zagospodarowania (brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego), znajdują się w odległości ok. 55 m od terenu planowanej inwestycji i stanowią teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej oraz mieszkaniowo-usługowa, dla której dopuszczalny poziom hałasu w ciągu pory dnia, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2014 r., poz. 112) wynosi odpowiednio 55 dB i 50 dB, a w porze nocnej 45 dB i 40 dB. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia przeprowadzono obliczenia zasięgu oddziaływania hałasu emitowanego do środowiska ze wszystkich źródeł hałasu funkcjonujących na terenie zakładu po realizacji planowanej elektrociepłowni, w celu oceny oddziaływań skumulowanych. Z przeprowadzonych obliczeń wynika, że wielkość emisji hałasu z terenu planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń ww. dopuszczalnych standardów dla terenów wymagających ochrony akustycznej, zarówno w porze dnia, jak i nocy. W celu minimalizacji poziomu oddziaływań akustycznych z terenu zakładu Inwestor planuje zwiększenie izolacyjności akustycznej przegród budowlanych przebudowywanej hali z 23 do min. 35 dB. Natomiast dla zapewnienia wewnątrz hali zakładanego poziomu hałasu do 80 dB przewiduje się, iż generatory zostaną umieszczone w obudowach dźwiękoizolacyjnych.

Ponadto, Wnioskodawca, w karcie informacyjnej przedsięwzięcia prezentował prognozowania oddziaływania planowanej inwestycji na emisję do powietrza z wykorzystaniem programu do obliczeń rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu atmosferycznym „OPERAT FB”. Dokonano wyliczeń stężeń substancji poza terenem, do którego Wnioskujący ma tytuł prawny. Pakiet „OPERAT FB” oblicza stężenia zanieczyszczeń zgodnie z metodyką zawartą w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87). Pakiet posiada atest Instytutu Ochrony Środowiska w Warszawie nr BA/147/96. Przeprowadzona analiza rozprzestrzeniania się substancji w powietrzu nie wykazała (dla założonych danych wejściowych przyjętych do obliczeń) przekroczeń dopuszczalnych standardów emisji. Nie przewiduje się ponadnormatywnego oddziaływania przedmiotowego Zakładu wraz z planowaną elektrociepłownią poza terenem Wnioskującego.

Funkcjonowanie planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z powstawaniem niewielkich ilości odpadów niebezpiecznych i innych niż niebezpieczne. Odpady będą magazynowane w sposób selektywny, w specjalnie wydzielonym do tego celu miejscu, w sposób dostosowany do właściwości chemicznych i fizycznych odpadów, w szczególności z wykorzystaniem opakowań, pojemników, kontenerów, zbiorników lub worków, a następnie przekazywane do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym odbiorcom. Odpady magazynowane będą w miejscach oznakowanych w sposób czytelny i trwałe, na podłożu utwardzonym z użyciem materiałów budowlanych oraz w miejscu zabezpieczonym przed dostępem osób nieupoważnionych.

Woda na potrzeby socjalno-bytowe pochodzić będzie tak jak obecnie z wodociągu gminnego. Ponieważ przy planowanej instalacji będzie pracował pracownik aktualnie zatrudniony w Zakładzie, nie

przewiduje się zwiększenia zużycia wody na cele socjalno- bytowe w stosunku do stanu aktualnego. Ścieki bytowe odprowadzane będą tak jak dotychczas do istniejącej sieci kanalizacyjnej. Nie przewiduje się wzrostu ilości ww. ścieków, jak również powstawania ścieków przemysłowych w wyniku funkcjonowania przedsięwzięcia. Zakład nie jest uzbrojony w kanalizację deszczową. Wody opadowe lub roztopowe nie są ujmowane w system kanalizacji deszczowej. Nie przewiduje się zmian w ww. zakresie. Teren inwestycji wyposażony będzie w stanowisko z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Jak wynika z treści opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Ostrołęce z dnia 29.12.2023r., w dniu 17 lutego 2023r. weszła w życie II aktualizacja ww. Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły wprowadzona Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023r. poz. 300). Zgodnie z ww. II aktualizacją ww. Planu teren przedsięwzięcia znajduje się w:

- zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o nazwie „Omulew do Szuci” kod:PLRW200016265415. Jest to monitorowana część wód, jej status określono jako: naturalną część wód, nie można dokonać oceny stanu/potencjału (brak badań biologicznych w JCWP), z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Cała zlewnia JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód. Celem środowiskowym dla danej JCWP jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku według wymagań gatunków chronionych; zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Omulew w obrębie JCWP (dla węgorka europejskiego) oraz dobry stan chemiczny. JCWP nie cechuje się naturalną podatnością na presję wskutek niekorzystnych wartości potencjału sorpcyjnego. Dla danej JCWP nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4, ust. 5 i ust. 7 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Zgodnie z art. 56 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.
- obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200050. Według Planu dla JCWPd PLGW200050 stan chemiczny i stan ilościowy jest dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego jako niezagrażone. Na podstawie art. 59 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest zapobieganie lub ograniczenie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu oraz ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód tak aby osiągnąć ich dobry stan.

Ponadto, przedmiotowe zamierzenie zlokalizowane jest w zasięgu dwóch Głównych Zbiorników Wód Podziemnych nr 214 „Zbiornik Działdowo” oraz nr 215 „Subniecka warszawska” (jak wynika z „Dokumentacji hydrogeologicznej określającej warunki hydrogeologiczne w związku z ustaleniem obszarów ochronnych Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 214 Zbiornik Działdowo” teren inwestycji zlokalizowany jest poza projektowanym obszarem ochronnym).

Biorąc pod uwagę opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Ostrołęce oraz uwzględniając planowane rozwiązania chroniące środowisko nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w ww. II aktualizacji Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Puszczy Napiwodzko-Ramuckiej, na terenie którego obowiązują przepisy Uchwały XXX/669/17 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 26 września 2017 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Puszczy Napiwodzko-Ramuckiej (Dz. Urz. Woj. Warm-Maz z 2017 r., poz. 4143), w tym m.in. zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy o oś (§ 5 ust. 1 pkt 2 uchwały), do których zalicza się planowane przedsięwzięcie. Jednak zgodnie z § 5 ust. 3 pkt 2 ww. uchwały powyższy zakaz nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których regionalny dyrektor ochrony środowiska stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. W przedmiotowej sprawie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska postanowieniem znak: WOOŚ.4220.560.2023.BG.2 z dnia 12.01.2024r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jego realizacja nie będzie powodowała naruszenia zakazów obowiązujących na terenie ww. obszaru. Działka inwestycyjna znajduje się na obszarze przekształconym antropogenicznie (położenie w miejscowości Napiwoda) i stanowi tereny ogrodzone, przemysłowe, podlegające silnej antropopresji (w związku z czym nie przewiduje się występowania na tym terenie dziko występujących zwierząt). W ramach przedsięwzięcia nie planuje się budowy żadnych obiektów budowlanych.

Jednocześnie, planowana inwestycja zlokalizowana jest w granicach obszaru Natura 2000 Puszcza Napiwodzko-Ramucka PLB280007. Celami wyznaczenia obszarów są: ochrona populacji dziko występujących gatunków ptaków, utrzymanie i zagospodarowanie ich naturalnych siedlisk zgodnie z wymogami ekologicznymi, przywracanie zniszczonych biotopów oraz tworzenie biotopów. Biorąc pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz fakt, że inwestycja realizowana będzie w istniejącym budynku wykorzystywanym do celów przemysłowych, nie przewiduje się negatywnego wpływu przedsięwzięcia na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000 oraz ich integralność. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w granicach korytarzy ekologicznych.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia będzie ograniczała się do terenu zakładu Wnioskodawcy. W najbliższej okolicy nie jest realizowana obecnie żadna inna inwestycja o podobnym charakterze, jak planowana przez Inwestora, która mogłaby powodować oddziaływanie skumulowane. Natomiast możliwe oddziaływanie skumulowane w obrębie zakładu wnioskodawcy zostały przeanalizowane w odniesieniu do poszczególnych komponentów środowiska i nie wykazano możliwości przekroczenia obowiązujących standardów jakości środowiska w związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 54), mając na uwadze treść 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 (Dz. U. poz. 138) stwierdzono, że ze względu na swój charakter planowane przedsięwzięcie nie będzie kwalifikowało się do zakładów o zwiększonym ryzyku albo o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia, jego funkcjonowanie nie będzie związane z transgranicznym oddziaływaniem na środowisko.

Przedmiotowa inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią zgodnie art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne (t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1478 ze zm.).

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek, obszarach przylegających do jezior, strefach ochronnych ujęć wód oraz obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach o dużej gęstości zaludnienia, obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, obszarach, na których standardy jakości

środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, uzdrowiskach oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy OOOŚ, a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania projektowanej inwestycji oraz skali możliwego jej oddziaływania na środowisko, wzięwszy pod uwagę:

- opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie (znak: WOOŚ.4220.560.2023.BG.2 z dnia 12 stycznia 2024r.);
- opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Ostrołęce (znak: BI.ZZŚ.5.4901.355.2023.JT z dnia 29 grudnia 2023r.);
- opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy opinię znak: ZNS.9022.2.50.2023 z dnia 22 grudnia 2023r., w tym fakt, że opinie organów państwowej inspekcji sanitarnej wydawane w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie są wiążące dla organu wydającego tę decyzję (por.: wyrok WSA z dnia 5 listopada 2009 r., II SA/Ke 523/09, LEX nr 589135),

stwierdzono, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji Stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Burmistrza Nidzicy w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z up. BURMISTRZA

Halina Piotrkowska
Kierownik Wydziału
Techniczno-Inwestycyjnego

Załącznik: Charakterystyka przedsięwzięcia (art. 84 ust. 2 ustawy ooś)

Otrzymują:

1. Tartak Napiwoda Sp. z o.o., Napiwoda 19, 13- 100 Nidzica
2. strony postępowania w trybie art. 49 kpa
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie (art. 74 ust. 4 ustawy ooś)
2. PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ostrołęce (art. 74 ust. 4 ustawy ooś)
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nidzicy (art. 74 ust. 4 ustawy ooś)
4. Starosta Nidzicki (art. 86 a ustawy ooś)
5. Marszałek Województwa Warmińsko- Mazurskiego (art. 86 a ustawy ooś)

Na podstawie załącznika - część I pkt 45 do ustawy z dnia 16.11.2006r. o opłacie skarbowej (t. j. Dz. U. z 2023 r., poz. 2111) pobrano opłatę skarbową za wydanie decyzji w wysokości 205 z

Charakterystyka przedsięwzięcia

Przedmiotem inwestycji, dla której wydano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach nr 2/2024 jest przedsięwzięcie polegające na „zmianie sposobu użytkowania i przebudowie hali produkcyjnej w celu przystosowania jej do posadowienia układu kogeneracyjnego, zlokalizowanego na działce nr 69/3 obręb 0016 Napiwoda, gmina Nidzica, powiat nidzicki, woj. warmińsko-mazurskie”.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w istniejącej hali produkcyjnej zakładu, której powierzchnia wynosi ok. 625 m² (układ kogeneracyjny zajmować będzie powierzchnię docelowo -po realizacji wszystkich etapów przedsięwzięcia- ok. 300 m²).

W związku z inwestycją nie przewiduje się budowy nowych obiektów budowlanych ani nie przewiduje się prac rozbiórkowych. Teren Zakładu jest ogrodzony, przekształcony antropogenicznie, wykorzystywany w celach produkcyjnych.

W ramach przedsięwzięcia planuje się przeprowadzenie następujących prac modernizacyjnych: zabezpieczenie przeciwpożarowe więźarów dachowych, termomodernizacja (docieplenie dachu, wymiana okien), wykonanie otworów w dachu na rury wydechowe, montaż rur wydechowych wraz z tłumikami oraz flar, montaż wentylacji umożliwiającej pięciokrotną wymianę powietrza na godzinę, modernizacja instalacji elektrycznej w celu przyłączenia układu kogeneracyjnego, montaż systemu wykrywania stężenia CO. Przedsięwzięcie realizowane będzie etapowo. W ramach samej już instalacji układu kogeneracyjnego przeprowadzone zostaną następujące czynności: wykonanie betonowych postumentów pod urządzenia, posadowienie urządzeń (generatorów i gazyfikatorów) na postumentach betonowych (docelowo trzech generatorów i trzech gazyfikatorów).

Elektrociepłownia na gaz drzewny (kogeneracja) składać się będzie z jednostki zgazowującej drewno i elektrociepłowni (CHP). Obie jednostki razem tworzyć będą blok instalacji. System CHP na gaz drzewny wytwarza energię elektryczną i ciepłą.

Instalacja zasilana będzie zrębką suchą, która trafiać będzie do systemu służby paliwowej instalacji za pośrednictwem zsyków i przenośników. Po służbie zrębki drzewne dozowane będą do reaktora zgazowania drewna. Zrębki drzewne będą poddane procesowi zgazowania. W tym reaktorze spalanie odbywać się będzie kontrolowaną ilością tlenu. Powodować to będzie wytwarzanie węgla drzewnego, który wykorzystywany będzie jako paliwo w istniejącej kotłowni oraz gazu drzewnego, który kierowany będzie do układu kogeneracyjnego. Gaz drzewny po wytworzeniu będzie następnie schładzany i filtrowany. Chłodzenie gazu odbywać się będzie

w rurowym wymienniku ciepła, który schładzać będzie gaz do ok. 100°C i przekazywać będzie ciepło do suszenia tarcicy. Po schłodzeniu gaz oczyszczany będzie z popiołu i pyłu węglowego na bębnowym filtrze tkaninowym. Pył węglowy usuwany będzie do pojemnika za pomocą sprężonego powietrza. Zanim gaz drzewny skierowany zostanie do silnika gazowego, mieszać się będzie z powietrzem, a następnie włączany będzie do silnika gazowego. Planowane do montażu generatory, zasilane będą powstającym gazem drzewnym w celu uzyskania energii elektrycznej oraz ciepłej. Każdy (z projektowanych 3 sztuk) generator będzie posiadać nominalną moc cieplną (zawartą w paliwie) wynoszącą do 1230 kW (1,23 MW). Każde urządzenie pozwoli na otrzymanie ok. 370 kW (0,37 MW) energii elektrycznej. Generatory będą umieszczone w istniejącej hali przetarcia, przylegającej do funkcjonującej kotłowni.

System kogeneracyjny wyposażony będzie w pochodnię awaryjną, wykorzystywaną do spalania niewielkich ilości gazu drzewnego w przypadku potrzeby zatrzymania pracy kogeneratorów.

W procesie zgazowania wytwarzane będą następujące produkty (z uwzględnieniem wszystkich etapów przedsięwzięcia):

- węgiel drzewny – w ilości ok. 144 Mg/rok,
- gaz drzewny – w ilości ok. 16 776 000 Nm³/rok.

Planowany układ kogeneracyjny będzie pracował maksymalnie 8000 h/rok. Przewiduje się, że zużycie zrębki drzewnej w przedmiotowej elektrociepłowni wyniesie docelowo do 7 000 Mg/rok. Powstająca w elektrociepłowni energia cieplna, docelowo w ilości do 56 160 GJ/rok, będzie wykorzystywana na potrzeby suszenia tarcicy. Energia elektryczna będzie zarówno pobierana z sieci elektroenergetycznej, jak i produkowana w planowanej elektrociepłowni. Przewiduje się, że w ciągu roku produkcja energii elektrycznej w elektrociepłowni docelowo wyniesie do 8 880 MWh.

Po przeprowadzonym postępowaniu administracyjnym, uwzględnieniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie i Dyrektora Zarządu Zlewni w Ostrołęce oraz opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy wydano decyzję o braku konieczności przeprowadzenia oceny przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Z up. BURMISTRZA
Halina Piotrkowska
Kierownik Wydziału
Techniczno-Inwestycyjnego