

Znak: KZP.6220.03.2023

D E C Y Z J A
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt. 2, oraz art. 84 i art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.), zgodnie z § 3 ust. 2 pkt 1 w związku 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.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego w dniu 4 kwietnia 2023 r. przez pełnomocnika Panią Małgorzatę Czajkę Pracownia Form Architektonicznych MATERIA działającej w imieniu inwestora – Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Stara Droga 85, 97-500 Radomsko, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

o r z e k a m

stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

dla przedsięwzięcia polegającego na budowie „Instalacji do zbierania, przesyłania i spalania biogazu składowiskowego wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną związaną z instalacjami Odnawialnych Źródeł Energii (OZE)” przewidzianego do realizacji na działkach oznaczonych nr ewid. 402, 403, 405, 406, 407, 408 obręb Płoszów, gm. Radomsko.

- I. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jako jej integralna część.**

UZASADNIENIE

W dniu 04.04.2023 r. wpłynął wniosek pełnomocnika Pani Małgorzaty Czajki Pracownia Form Architektonicznych MATERIA działającej w imieniu inwestora – Przedsiębiorstwa Gospodarki Komunalnej Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Stara Droga 85, 97-500 Radomsko, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie „Instalacji do zbierania, przesyłania i spalania biogazu składowiskowego wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną związaną z instalacjami Odnawialnych Źródeł Energii (OZE)” przewidzianego do realizacji na działkach oznaczonych nr ewid. 402, 403, 405, 406, 407, 408 obręb Płoszów, gm. Radomsko.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) zwanej dalej ustawą ooś, stwierdzono, że Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Radomsko.

Przedmiotowa inwestycja została zakwalifikowana do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 3 ust. 2 pkt 1 w związku z § 2 ust. 1

pkt 47 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839).

W przedmiotowej sprawie, gdzie liczba stron postępowania przekracza 10, na podstawie art. 74 ust. 3 ustawy o oś, stosuje się art. 49 kpa, w myśl którego zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej.

Po dokonaniu weryfikacji wniosku wraz z dokumentacją dnia 19.04.2023 r. Wójt Gminy Radomsko zawiadomił strony o wszczęciu postępowania administracyjnego obwieszczeniem, które zostało zamieszczone na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Radomsko, tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Radomsko, przesłane do sołtysa wsi Płoszów, celem wywieszenia na tablicach ogłoszeń w sołectwie, oraz przesłane do Urzędu Gminy Gomunice celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty.

Działając na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy o oś tutejszy organ pismem z dnia 19.04.2023r. zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Radomsku, Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu oraz Marszałka Województwa Łódzkiego o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wnioskowanego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem z dnia 28.04.2023 r. znak WOOS.4220.283.2023.DKr wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Radomsku pismem z dnia 04.05.2023 r. znak ZNS.90281.37.2023 przesłał prośbę o uzupełnienie dokumentacji.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu pismem z dnia 08.05.2023 r. zawiadomił, że wydanie uzgodnienia w przedmiotowej sprawie nastąpi nie później niż do dnia 7 czerwca 2023 r.

Wójt Gminy Radomsko obwieszczeniem z dnia 10.05.2023 r., w związku z pismem Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu, wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy do dnia 07.06.2023 r.

W dniu 10 maja 2023 r. Wójt Gminy Radomsko wezwał Pełnomocnika Inwestora do złożenia stosownego uzupełnienia, zgodnie z wytycznymi wskazanymi przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Radomsku.

Marszałek Województwa Łódzkiego pismem z dnia 28.04.2023 r. (data wpływu do tutejszego urzędu 12.05.2023 r.) zawiadomił, że wydanie opinii w przedmiotowej sprawie nastąpi do dnia 31 maja 2023 r.

Pełnomocnik Inwestora pismem z dnia 15.05.2023 r. (data wpływu do tut. urzędu 18.05.2023 r.) przesłał uzupełnienie dokumentacji, w związku z czym Wójt Gminy Radomsko dnia 19.05.2023 r. wysłał pismo do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Radomsku celem wydania opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wójt Gminy Radomsko obwieszczeniem z dnia 19.05.2023 r., w związku z pismem Marszałka Województwa Łódzkiego, wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy do dnia 31.05.2023 r.

Marszałek Województwa Łódzkiego pismem z dnia 29.05.2023 r. znak ŚRIII.7220.23.2023.KM wezwał Wójta Gminy Radomsko do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W dniu 31 maja 2023 r. Wójt Gminy Radomsko wezwał Pełnomocnika Inwestora do złożenia stosownego uzupełnienia, zgodnie z wytycznymi wskazanymi przez Marszałka Województwa Łódzkiego.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Radomsku pismem z dnia 02.06.2023 r. znak ZNS.90281.37.2023 wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu pismem z dnia 05.06.2023 r. zawiadomił, że wydanie uzgodnienia w przedmiotowej sprawie nastąpi nie później niż do dnia 7 lipca 2023 r.

Wójt Gminy Radomsko obwieszczeniem z dnia 07.06.2023 r., w związku z pismem Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu, wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy do dnia 07.07.2023 r.

Pełnomocnik Inwestora pismem z dnia 07.07.2023 r. (data wpływu do tut. urzędu 10.07.2023 r.) przesłał uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia, w związku z czym Wójt Gminy Radomsko dnia 11.07.2023 r. wysłał pismo do organów opiniujących celem wydania/podtrzymania opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu pismem z dnia 07.07.2023 r. znak PO.RZŚ.4901.83.2023.HG nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Radomsku pismem z dnia 14.07.2023 r. znak ZNS.90281.37.2023 wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem z dnia 17.07.2023 r. znak WOOŚ.4220.283.2023.DKr.2 poinformował, iż podtrzymuje opinię wydaną w postanowieniu z dnia 28.04.2023 r. i nie wnosi ona informacji, które mogłyby mieć wpływ na zmianę orzeczenia wydanego w przedmiotowej sprawie.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu pismem z dnia 28.07.2023 r. poinformował, iż podtrzymuje swoje stanowisko z dnia 07.07.2023 r.

Marszałek Województwa Łódzkiego pismem z dnia 28.07.2023 r. (data wpływu do tutejszego urzędu 31.07.2023 r.) znak ŚRIII.7220.49.2023.KM zawiadomił, że wydanie opinii w przedmiotowej sprawie nastąpi do dnia 29.09.2023 r., następnie pismem z dnia 28.09.2023 r. zawiadomił, że wydanie opinii w przedmiotowej sprawie nastąpi do dnia 27.10.2023 r.

Marszałek Województwa Łódzkiego pismem z dnia 26.10.2023 r. znak ŚRIII.7220.49.2023.KM poinformował, że przedłożona dokumentacja zawiera istotne braki, a tym samym uniemożliwia wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

W dniu 31 października 2023 r. Wójt Gminy Radomsko wezwał Pełnomocnika Inwestora do złożenia stosownego uzupełnienia, zgodnie z wytycznymi wskazanymi przez Marszałka Województwa Łódzkiego.

Pełnomocnik Inwestora pismem z dnia 21.11.2023 r. (data wpływu do tut. urzędu 22.11.2023 r.) przesłał uzupełnienie dokumentacji, w związku z czym Wójt Gminy Radomsko dnia 30.11.2023 r. wysłał pismo do organów opiniujących celem wydania/podtrzymania opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Marszałek Województwa Łódzkiego pismem z dnia 08.12.2023 r. znak ŚRIII.7220.82.2023.KM wezwał Wójta Gminy Radomsko do uzupełnienia dokumentacji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Radomsku pismem z dnia 14.12.2023 r. znak ZNS.90281.37.2023 poinformował, iż nie widzi konieczności ponownego opiniowania przedsięwzięcia i podtrzymuje swoje stanowisko wyrażone w piśmie z dnia 14.07.2023 r.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu pismem z dnia 11.12.2023 r. poinformował, iż podtrzymuje swoje stanowisko z dnia 07.07.2023 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem z dnia 15.12.2023 r. znak WOOŚ.4220.283.2023.DKr.3 poinformował, iż podtrzymuje opinię wydaną w postanowieniu z dnia 28.04.2023 r. i nie wnosi ona informacji, które mogłyby mieć wpływ na zmianę orzeczenia wydanego w przedmiotowej sprawie.

Marszałek Województwa Łódzkiego pismem z dnia 28.12.2023 r. znak ŚRIII.7220.82.2023.KM zawiadomił, że wydanie opinii w przedmiotowej sprawie nastąpi do dnia 29.02.2024 r.

Wójt Gminy Radomsko obwieszczeniem z dnia 03.01.2024 r., w związku z pismem Marszałka Województwa Łódzkiego, wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy do dnia 29.02.2024 r.

Marszałek Województwa Łódzkiego pismem z dnia 02.02.2024 r. znak ŚRIII.7220.82.2023.KM poinformował, że po dokonaniu analizy dokumentacji nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Po analizie wszystkich dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, biorąc pod uwagę informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia i jej uzupełnieniu Wójt Gminy Radomsko stwierdza, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie polega na realizacji instalacji do zbierania, przesyłania i spalania biogazu składowiskowego wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną związaną z instalacjami Odnawialnych Źródeł Energii (OZE) wytwarzającymi energię elektryczną lub energię elektryczną i ciepłą w jednostkach wytwórczych o mocy elektrycznej do 210 kW każda, zasilanych biogazem pozyskanym ze składowiska odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne.

Budowa instalacji do zbierania, przesyłania i spalania gazu składowiskowego będzie powiązana technologicznie ze składowiskiem powodując zmianę emisji związanych z prowadzoną działalnością. Instalacja do zbierania, przesyłania i spalania biogazu składowiskowego jest tzw. instalacją czynnego odgazowania. Instalacja będzie składała się z dwóch zasadniczych elementów:

- stacji z Odnawialnymi Źródłami Energii (zwaną dalej stacją OZE), na której następuje spalanie biogazu składowiskowego i wytworzenie energii elektrycznej lub energii elektrycznej i ciepłej,
- pola biogazowego na czynnej kwaterze składowiska odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne, z którego pobierany jest biogaz.

Na stacji OZE zostaną wybudowane obiekty kubaturowe w postaci:

- urządzenia ssawy z pochodnią,
- dwóch kontenerów kogeneratorów o mocy do 210 kW każdy (kogenerator oznaczony jako 2a realizowany będzie w drugim etapie),
- kontenera urządzenia CHP do odzysku ciepła,
- kontenera sprężarki,

Wykonane zostanie ponadto wyposażenie opcjonalne w zależności od składu biogazu w zakresie siarki i siloksanów:

- osuszacz biogazu z agregatem wody lodowej dla oczyszczania biogazu przez jego tzw. wymrażanie,
- filtr siarkowy z węglem aktywnym, który to po zużyciu będzie wymieniany na nowy przez dostawcę filtrów,
- filtr lub filtry na siloksany (w zależności od ilości siloksanów), który to po zużyciu będzie wymieniany na nowy przez dostawcę filtrów.

Ww. elementy zostaną połączone ze sobą instalacjami technologicznymi w postaci: instalacji biogazu, instalacji skroplin (kondensatu) i odcieku, instalacji sprężonego powietrza.

Instalacje te będą również wybudowane na polu biogazowym aktualnie eksploatowanej kwatery składowania odpadów. Teren stacji OZE będzie zabezpieczony przed dostępem osób

postronnych za pomocą ogrodzenia. Teren stacji zostanie, także wyposażony w oświetlenie nocne, zapewniające doświetlenie terenu po zmroku.

Dodatkowo na terenie stacji będzie wybudowana:

- zewnętrzna instalacja energii elektrycznej zasilająca obiekty kubaturowe stacji i wyprowadzająca wytworzoną energię elektryczną do odbiorcy jakim jest inwestor z możliwością przekazania części energii do sieci energetycznej (miejszem odbioru energii elektrycznej będzie istniejąca stacja transformatorowa znajdująca się na terenie inwestora),
- zewnętrzna instalacja ciepłownicza wyprowadzająca odzyskane ciepło z pracy kogeneratorów poprzez kontener urządzenia CHP do odzysku ciepła do odbiorcy jakim jest inwestor.

Pole biogazowe zlokalizowane będzie na kwaterze nr 1, na której będą wybudowane instalacje technologiczne w postaci: instalacji biogazu, instalacji skroplin (kondensatu) i odcieku oraz instalacji sprężonego powietrza.

W skład instalacji biogazu na polu biogazowym wchodzi:

- studnie biogazowe pionowe wiercone w czaszy kwatery,
- studnie biogazowe poziome wiercone w czaszy kwatery lub układane bezpośrednio w odpadach,
- stacje zbiorcze tzw. manifoldy, do których są podłączane poszczególne studnie biogazowe,
- rury biogazowe przesyłowe od studni biogazowych do stacji zbiorczych,
- kolektor zbiorczy przesyłający biogaz od stacji zbiorczych do stacji OZE.

Istniejące studnie biernego odgazowania zostaną w zależności od potrzeb zaślepienie lub przebudowane celem włączenia ich do instalacji czynnego ujęcia gazu składowiskowego.

W skład instalacji skroplin (kondensatu) i odcieku na polu biogazowym wchodzi:

- odwadniacze sieciowe tzw. KOP do zbierania skroplin (kondensatu) z biogazu,
- rury skroplin (kondensatu) i odcieku odprowadzające skropliny do istniejącej kanalizacji odciekowej drenażu odwadniającego kwaterę,

W skład instalacji sprężonego powietrza na polu biogazowym wchodzi rury sprężonego powietrza doprowadzające sprężone powietrze ze stacji OZE do stacji zbiorczych, odwadniaczy KOP i studni biogazowych

W ramach przedsięwzięcia planuje się posadowienie dwóch agregatów kogeneracyjnych o mocy elektrycznej brutto do 210 kWe oraz mocy ciepłowniczej do 255 kWt każdy. Kogeneratory wyposażone są w: niezawodny silnik o wysokiej trwałości, łatwy w obsłudze i serwisie, pojedyncze głowice i wymienne, mokre tuleje cylindrowe, chłodzenie wymuszone zewnętrzną pompą, niskie zużycie paliwa oraz niski poziom emisji spalin, zamknięty układ odpowietrzania skrzyni korbowej, mikroprocesorowy układ sterowania silnikiem, prądnicę bezszczotkową, samowzbudną, wysoką zdolność zwarciovą. Urządzenia zasilane będą biogazem (gaz składowiskowy o wartości opałowej 17940 kJ/Nm³ przy zawartości 50% CH₄). Zużycie paliwa szacuje się na 109 Nm³/h. Temperatura wylotu spalin wynosi 478°C przy ilości spalin gorących 2372 m³/h. Każdy kogenerator zostanie umieszczony w obudowie kontenerowej o poziomie mocy akustycznej 80 dB(A). Zastosowanie kontenera pozwala skrócić proces projektowania przedsięwzięcia, obniża koszty i skraca czas realizacji przedsięwzięcia oraz zapewnia wyciszenie odpowiednie do warunków otoczenia. Dodatkowo wyposażony jest w układ wentylacji i chłodzenia zespołu kogeneracyjnego, zapewniający jego poprawną pracę oraz wyposażony jest w instalacje: oświetlenie podstawowe i awaryjne, gniazda serwisowe oraz system detekcji gazu.

Pochodnia biogazowa charakteryzuje się bezpiecznym i kontrolowanym procesem spalania gazu składowiskowego z bezpośrednim zapłonem gazu i widocznym procesem spalania.

Projektowany przepływ gazu wynosi 1000 Nm³/h dla frakcji metanu 23-60%. Temperatura spalania wynosi do 750°C. Zasilanie pochodni odbywać się będzie silnikiem o mocy 22 kW. Spodziewana emisja hałasu na wysokości 3 m wynosi poniżej 70 dB(A). Planowana wysokość pochodni do 6 m. Pochodnia wyposażona zostanie w punkt monitorowania gazu, przerywacz płomienia i pomiar temperatury. Konstrukcja pochodni będzie wykonana ze stali i będzie wyposażona w cylindryczną osłonę płomienia z detektorem płomienia i systemem sterowania. System kontroli i sterowania będzie informował o stanie uruchomienia pochodni, godzinach pracy, godzinach zapalenia, stanach alarmowych. Parametry urządzenia: wysokość h = do 6 m, średnica wylotu spalin do obliczeń przyjęto wartość do 1 m. Maksymalna wydajność pochodni 1000 m³/h biogazu, moc silnika – 22 kW.

Planowane urządzenie ssawy gazowej jest montowane w konstrukcji ramy stalowej posadowionej na fundamencie. Ssawa gazowa stanowi urządzenie ssąco-tłoczące, zapewniające podciśnienie na studniach odgazowujących oraz ciśnienie niezbędne do zasilania jednostki kogeneracji wraz z urządzeniami uzdatniającymi, pracujące na biogazie składowiskowym. W ramach urządzenia ssawy istnieje możliwość jako opcji montażu w jej zespole urządzenia pochodni dla spalania biogazu w celu badań zasobności złoża lub w stanach postoju jednostki kogeneracyjnej. Ssawa biogazu zapewni właściwe ciśnienie i przepływ gazu do odbiorników, tj. kogeneratorów. Pochodnia biogazu zapewni spalanie biogazu składowiskowego podczas przestoju jednostki kogeneracyjnej oraz prób i testów instalacji odgazowującej.

Osuszacz biogazu z agregatem wody lodowej dla oczyszczania biogazu przez jego tzw. wymrażanie. W procesie spalania w silniku kogeneracyjnym, skraplająca się do środka urządzeń woda wraz z agresywnymi związkami chemicznymi, prowadzi do poważnych uszkodzeń i korozji. Aby zapobiec kosztownym naprawom oraz przestojom, należy biogaz odwodnić za pomocą osuszacza. Urządzenie skutecznie redukuje temperaturę płynącego przez osuszacz. W konsekwencji para wodna zostaje skroplona. W ten sposób kondensat jest oddzielany od biogazu i usuwany poprzez syfon. Dzięki wykorzystaniu osuszacza gazu, znacznie wydłuża się okres prawidłowej pracy silnika oraz minimalizuje koszty serwisu. Parametry pracy urządzenia: przepływ biogazu – do 3000 m³/h, ciśnienie gazu na wlocie – do 500 mbar, temp. gazu na wlocie do 55°C, temp. gazu na wlocie – do 50°C. Atuty urządzenia to: redukcja zawartości cząstek stałych w biogazie, zmniejszenie eksploatacji środków smarnych w urządzeniach kogeneracyjnych, eliminacja wykraplania się kondensatu w instalacji biogazu, wzrost wydajności i czasu eksploatacji filtrów z węglem aktywnym, znaczne obniżenie kosztów użytkowania kogeneracji, minimalizowanie czasu przestoju agregatów gazowych i kogeneracji, wykluczenie korozji spowodowanej przez obecność kondensatu wewnątrz urządzeń.

Planuje się wyposażyć instalację w filtry siarkowy i na siloksany. System filtrów węglowych ma skuteczność oczyszczania związków siarki, siloksanów i związków organicznych na poziomie 99,99 %. Filtry po zużyciu będą wymieniane przez ich dostawców na nowe i poddawane utylizacji lub odzyskowi przez dostawcę urządzeń. Filtry pracują z wykorzystaniem węgla aktywnego poddanego obróbce chemicznej (usuwanie siarki) i obróbce parą wodną (usuwanie siloksanów i związków organicznych). Filtry zostały zaprojektowane dla przepływu gazu 5 – 650 m³/h.

Ze względu na specyfikę obiektu jakim jest kwatera składowania budowa instalacji na polu biogazowym będzie odbywała się w etapach. Ze względu na niemożność przewidzenia (na etapie projektowania) składu odpadów (a przede wszystkim na występowanie odpadów o strukturze uniemożliwiającej wykonanie odwiertu) oraz zmieniające się ukształtowanie czaszy kwatery składowania, lokalizacje urządzeń zarówno studni jak i rurociągów oraz odwadniaczy i stacji zbiorczych w terenie czaszy kwatery mogą ulec znacznym przesunięciom. Parametry gazu takie jak

ilości i skład, można określić dopiero na etapie rozruchu próbnego instalacji oraz późniejszej jej eksploatacji.

Zmiany zarówno co do lokalizacji urządzeń oraz ich ilości na kwaterze, nie spowodują zmian w zakresie oddziaływania na środowisko, czy też warunków ppoż. i są związane wyłącznie z ekonomicznym wykorzystaniem instalacji, która również ma na celu ograniczenie emisji gazów do środowiska. Instalacja została zaprojektowana w sposób umożliwiający jej łatwą rozbudowę w miarę powiększania się pól biogazowych na sektorach kwatery. Ze względu na specyfikę obiektu jakim jest kwatera składowania, która po wybudowaniu jest zapełniana odpadami (pola biogazowe) budowa instalacji na nich będzie odbywała się w etapach. Również użytkowanie instalacji będzie odbywało się sukcesywnie w trakcie jej budowania. Przewiduje się możliwość wykonywania robót budowlanych w rozłożeniu na etapy. Etapy dotyczą wybranych obiektów lub zespołów obiektów w taki sposób, aby umożliwiały ich samodzielnie funkcjonowanie zgodnie z przeznaczeniem przy spełnieniu wymogów sanitarnych, bhp i pożarowych.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie Zakładu Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych, na składowisku odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne – kwatera 1 sektor 1 i 2 (podsektor 2A i 2B) Przedmiotowe składowisko położone jest na dz. ew. nr 405, 406, 407, 408, obręb Płoszów, gm. Radomsko. Eksploatację Kwatery 1 Sektor 1 rozpoczęto na przełomie lipca/sierpnia 2015 roku, natomiast sektora 2 w lutym 2020.

W bezpośrednim sąsiedztwie terenu przedsięwzięcia znajdują się:

- od strony północnej – teren byłej wytwórni mas bitumicznych, dalej teren zakładu EKO Centrum Dariusz Nowak, oraz SGK Sp. z o.o., dalej tereny leśne,
- od strony południowej – składowisko odpadów niebezpiecznych FCC Eko Radomsko Sp. z o. o., a następnie rekultywowane składowisko "Transport Metalurgia" Sp. z o.o., dalej tereny rolnicze, a w znacznej odległości zabudowa mieszkaniowa,
- od strony wschodniej – pas zieleni leśnej, dalej tereny użytkowane rolniczo,
- od strony zachodniej – las, w dalszej odległości zabudowa mieszkaniowa i usługowa miejscowości Borowiecko Kolonia.

W związku z realizacją, eksploatacją lub użytkowaniem przedsięwzięcia nie zostaną przekroczone standardy jakości środowiska poza terenem do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny. Oddziaływanie przedsięwzięcia zamknie się w zasięgu nieruchomości dz. nr ew. 405, 406, 407, 408, 402 i 403 obr. nr 9 Płoszów, na której zlokalizowane będzie przedsięwzięcie. Poza terenem nieruchomości nie zostaną przekroczone dopuszczalne normy hałasu dla terenów chronionych akustycznie oraz nie zostaną przekroczone wartości odniesienia oraz poziomy dopuszczalne dla substancji zanieczyszczających powietrze. Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie powodowała ryzyka zanieczyszczenia wód gruntowych. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie związana z poborem wód podziemnych.

Obecnie eksploatowana kwatera nr 1 składowiska odpadów posiada powierzchnię 2,15 ha i pojemność 336 000 m³ (z gęstością składowania 1,2 Mg/m³) – sektor 1 oraz 2,65 ha i pojemność 320 000 m³ (z gęstością składowania 1,2 Mg/m³) – sektor 2. Pojemność całego składowiska wynosi 720 000 Mg. Kwatera wyposażona jest w system biernego odgazowania. Na terenie zakładu znajduje się zrehabilitowana kwatera o pow. 5,85 ha (dz. nr ew. 404), która jest wyposażona w system czynnego odgazowania, studnie pionowe i poziome (rury perforowane) z instalacją do odzysku energetycznego gazu składowiskowego w postaci dwóch generatorów prądotwórczych (tzw. elektrownia biogazowa).

Na dz. nr ew. 403 znajdują się trzy drzewa podlegające wycince w ramach realizacji przedsięwzięcia, w tym 1 szt. Wierzba płacząca (*Salix sepulcralis*) o obwodzie ponad 80 cm

na wysokości 5 cm od ziemi (wymagające zgłoszenia wycinki), 2 drzewa kilkuletnie Klony (*Acer L.*) o obwodzie pnia poniżej 50 cm na wysokości 5 cm od ziemi (niewymagające zgłoszenia i pozwolenia na wycinkę). Na drzewach nie zaobserwowano stanowisk lęgowych ptaków oraz, że ich usunięcie odbędzie się w okresie od 16 października do końca lutego, czyli poza okresem lęgowym ptaków. W opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi dopuszcza się przeprowadzenie wycinki w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem zapewnienia nadzoru przyrodniczego. W opinii w/w organu w zamian za drzewa planowane do usunięcia, należy wykonać nasadzenia zastępcze, w stosunku 1:1, tj. w ilości nie mniejszej niż 1 nowe drzewo za 1 drzewo usuwane. Nasadzenia zastępcze należy wykonać na terenie zakładu, w tym dopuszcza się ich wykonanie na terenie pasów zieleni izolacyjnej zakładu.

Zadaniem projektowanej instalacji OZE jest odzyskiwanie palnych gazów (gaz składowiskowy zwany biogazem), powstających w wyniku procesów zachodzących w głębi kwatery składowanych odpadów. Biogaz o zawartości metanu ok. 60% powstały na kwaterze składowania za pomocą studni biogazowych i rurociągów będzie zasysany przez urządzenie ssawy i tłoczony do kogeneratorów. Pochodnia spalać będzie ewentualne nadwyżki biogazu lub spalać będzie biogaz w trakcie awarii lub remontu instalacji. Następnie w zależności od składu biogazu zostanie on przed spaleniem oczyszczany z wilgoci przez wymrażanie (w osuszaczu biogazu) oraz przez filtr odsiarczalnika i filtr lub filtry na siloksany (w zależności od ilości siloksanów). Następnie w każdym kogeneratorze biogaz zostanie spalony w silniku spalinowym, a powstała energia cieplna zostanie przetworzona w prądnicy na energię elektryczną przesyłaną do odbiorcy jakim jest inwestor, w celu wykorzystania na potrzeby własne z możliwością przekazania części energii do sieci energetycznej. Powstałe ciepło z pracy silników spalinowych jako odzysk będzie poprzez kontener urządzenia CHP do odzysku ciepła przesyłane do odbiorcy jakim jest inwestor w celu ogrzewania pomieszczeń w budynkach zakładu oraz hali sortowni oraz jako opcja instalacji RDF. Cała instalacja po uruchomieniu pracuje bezobsługowo i automatycznie gdyż urządzenia spięte są w system sieci telemetrycznej, która za pomocą łączy GSM przekazuje inwestorowi dane co do stanu technicznego urządzeń czy też ilości biogazu, wyprodukowanej energii elektrycznej lub ciepła. Cały proces będzie ciągle monitorowany przez pomiary: składu, ciśnienia, natężenia przepływu biogazu. Przewidziano także monitoring: silników, produkcji energii i jej przesyłu.

Sprawność pracy instalacji zależy od ilości biogazu oraz od jego składu, które to wartości są zmienne. Ze względu na to, że w składowisku zachodzą bezustanne procesy fermentacyjne, skład gazu składowiskowego ulega ciągłym zmianom. Do najważniejszych czynników wpływających na produkcję i skład biogazu zalicza się: skład odpadów (zawartość substancji organicznych), wilgotność złoża odpadów, temperatura złoża odpadów, wiek odpadów, przepuszczalność składowiska, strukturę odpadów. Projektowana instalacja spowoduje poprawę bezpieczeństwa pożarowego, gdyż odzysk gazów zabezpieczy przed migracją biogazu, zmniejszy nagrzewanie złoża, a tym samym możliwość powstawania pożarów odpadów. Na terenie składowiska obok projektowanej stacji OZE znajduje się istniejąca elektrownia biogazowa, która odgazowuje zrehabilitowaną tzw. starą kwaterę zlokalizowaną na dz. nr ew. 404.

Dla realizacji przedsięwzięcia zostanie wykorzystany teren istniejącego składowiska odpadów. Studnie odgazowujące z systemem kolektorów zainstalowane będą bezpośrednio w kwaterze składowania odpadów. Urządzenia agregatów kogeneracyjnych oraz pozostałych urządzeń planuje się zainstalować na terenie działki 403 obręb Płoszów. Urządzenia te zajmą teren o powierzchni do 500 m² (tj. co stanowi całą powierzchnię stacji OZE zajętej przez projektowane fundamenty i utwardzenia).

Bilans terenu przed i po realizacji przedsięwzięcia: pow. całego terenu przedsięwzięcia – 99 641,0 m², pow. zabudowy obiektami kubaturowymi (budynki i wiaty) budowlami i utwardzeniami – 79 512,44 m² przed realizacją i do 80 012,44 m² po realizacji, tereny biologicznie czynne – 20 128,56 m² przed realizacją i min. 19 628,56 m² po realizacji.

Powierzchnia jaka zostanie przekształcona w wyniku przedsięwzięcia obiektami kubaturowymi budowlami i utwardzeniami to powierzchnia do 500 m².

Proponowany przez wnioskodawcę wariant zakłada zastosowanie nowoczesnych urządzeń i zabezpieczeń pozwalających na ograniczenie niekorzystnych oddziaływań na środowisko.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia zakłada się zużycie następujących ilości wody, surowców materiałów paliw i energii: zużycie wody (jedynie na potrzeby socjalne pracowników) – 1,8 m³, zużycie betonu towarowego (do budowy fundamentów pod kontenery urządzeń) – 5,0 m³, zużycie tłuczni do utwardzenia terenu – 10 m³, zużycie oleju napędowego do napędu maszyn budowlanych (koparki, spycharki, dźwigu, wiertnicy) – 3000 l. Nie przewiduje się zużycia energii elektrycznej w trakcie prac montażowych. Do prac realizacyjnych wykorzystane zostaną: koparka (prace ziemne na trasach rurociągów, korytowanie placów i miejsc posadowienia fundamentów), wiertnice, tj. urządzenia do nawiercania otworów w odpadach (do wykonanych otworów wprowadzone zostaną rurociągi z materiału HDPE, perforowane, stanowiące studnie pozyskiwania biogazu). Stosowane urządzenia nie spowodują zwiększenia emisji hałasu i zanieczyszczeń ponad normatywne.

Przewiduje się, że docelowy obrót materiałowy urządzeń do spalania gazu składowiskowego będzie wynosił: energia elektryczna – do 300,0 MWh/rok, gazu składowiskowego – do 3 600 010 m³/rok, olej silnikowy – do 1,0 Mg/rok, płyny zapobiegające zamarzaniu – do 0,5 Mg/rok.

Przedsięwzięcie nie będzie wykazywało oddziaływania na środowisko gruntowo-wodne.

Najbliższe tereny chronione akustycznie, zlokalizowane są w odległości zlokalizowane ok. 500 m na zachód i dalej oraz na południowy zachód od terenu przedsięwzięcia. Zabudowa ta jest oddzielona od terenu przedsięwzięcia gruntami leśnymi, łąkami i pastwiskami. Zakład funkcjonuje głównie w porze dziennej. Planowane urządzenia pracować będą przez całą dobę. Jako źródła hałasu należy wymienić: dwa kontenery agregatów kogeneracyjnych, pochodnię. Pomimo, że agregaty nie będą pracowały jednocześnie z pochodnią, w kip wykonano analizę oddziaływania akustycznego w trakcie jednoczesnej ich pracy. Przyjęto następujące maksymalne poziomy mocy akustycznej: agregaty kogeneracyjne – 80 dB(A), pochodnia – 70 dB (A).

Z mapy propagacji hałasu dla pory dnia i nocy zauważyć należy, że źródła hałasu oddziałują na poziomie 45 dB jedynie w niewielkiej odległości, wychodząc poza teren nieruchomości będącej własnością wnioskodawcy na odległość 10 m w kierunku zachodnim. Najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się w odległości 500 m od terenu składowiska odpadów. Biorąc pod uwagę powyższe należy uznać, że planowane przedsięwzięcie nie będzie ponadnormatywnie oddziaływać na tereny sąsiednie, a ewentualne oddziaływanie będzie niewielkie i niezauważalne wśród struktur działającego zakładu.

W wyniku biodegradacji substancji organicznej gromadzonej na składowiskach odpadów powstają gazy procesowe, składające się głównie z metanu i dwutlenku węgla. Gazy te w sposób grawitacyjny i niezorganizowany emitowane są z całej powierzchni składowiska. Skład biogazu jest zmienny, zależny od wielu czynników, główne z nich to: skład odpadów, wilgotność złoża, temperatura złoża, pH, wiek odpadów, przepuszczalność warstwy odpadów, rozwinięcie powierzchni odpadów (struktura odpadów).

Typowy model procesów fermentacyjnych wyodrębnia pięć podstawowych faz procesów chemicznych i biochemicznych prowadzących do wytwarzania biogazu: fazę tlenową, fazę

acetogenezy, fazę metanogenezy niestabilną, fazę metanogenezy stabilną, fazę metanogenezy zanikającą. Każda z wymienionych faz charakteryzuje się określonym, dominującym procesem biologicznym, w wyniku czego powstający w jej trakcie gaz ma specyficzny skład. Przebieg biodegradacji organicznego materiału gromadzonego na składowisku opisuje się najczęściej z punktu widzenia głównych, ilościowo dominujących lotnych produktów – dwutlenku węgla i metanu. Gaz wysypiskowy dyfundując ze złoża odpadów do powietrza, wynosi również inne produkty fermentacji, w tym liczne związki aktywne zapachowo tzw. odory. Pojawiający się w otoczeniu składowiska zapach wiąże się przede wszystkim z obecnością związków azotu i siarki: amin, amoniaku, tioli, sulfidów i disulfidów. Na składowisku prowadzony jest monitoring gazu składowiskowego, którego skład w przeciągu ostatniego roku wykazał stabilność. W związku z tym, że pochodnia będzie pracowała jedynie w sytuacji niemożności spaleni gazu w agregacie kogeneracyjnym, przyjęto czas pracy pochodni 120 h w roku.

Na terenie nowo wybudowanej stacji OZE, będą powstawały odpady o kodach: 13 02 06* – ok. 0,500 Mg/rok, 16 01 15 – ok. 0,500 Mg/rok. W wyniku funkcjonowania instalacji powstawały będą ponadto odpady o kodach: 20 03 01 – ok. 0,050 Mg/rok, 19 12 01 – 0,010 Mg/rok, 19 12 05 – ok. 0,020 Mg/rok, 19 12 02 – ok. 0,050 Mg/rok. Powstające odpady będą magazynowane selektywnie. Odpady o kodzie 13 02 06* będą magazynowane w wydzielonych zamkniętych pojemnikach, dostosowanych do ich bezpiecznego magazynowania i okresowo wywożone transportem własnym lub zleconym do zakładów posiadających możliwości ich unieszkodliwiania. Przewiduje się, że odpady wytwarzane na terenie zakładu odbierane będą przez firmę specjalistyczną wyłonioną w trakcie procesu inwestycyjnego. Z firmą tą zostanie podpisana umowa przed włączeniem do ruchu instalacji.

Odpady inne niż niebezpieczne winny być magazynowane w sposób zabezpieczający przed ich rozprzestrzenianiem się poza miejsca ich magazynowania (w tym także w sposób zabezpieczający przed możliwością powstawania ścieków przemysłowych z miejsca magazynowania odpadów).

Na etapie realizacji przedsięwzięcia będą powstawać następujące rodzaje odpadów: odpady rur PCV – 200 kg, odpady przewodów elektrycznych – 50 kg, odpady gruzu betonowego – 10 Mg, odpady wydobyte ze składowiska w trakcie wierceń studni odgazowujących – 50 m³, odpady socjalno-bytowe załogi – 150 l. Ziemia z wykopów zostanie zagospodarowana do zasypania rurociągów i zagospodarowania terenu w ramach przedsięwzięcia. Powstające w trakcie prac montażowych odpady (kawałki rur, przewody elektryczne, gruz betonowy ze starych fundamentów) będą magazynowane selektywnie i wykorzystywane na miejscu lub przekazywane do odzysku do specjalistycznych instalacji. Powstające odpady socjalno-bytowe załogi będą zbierane selektywnie do pojemników na odpady komunalne i wywożone przez specjalistyczną firmę do instalacji komunalnej. Powstające w trakcie wierceń pod studnie oraz kolektory gazowe odpady wydobyte ze składowiska będą przyzbowane na składowisku i docelowo wykorzystane do zasypywania ułożonych rur gazowych.

Na etapie realizacji pracownicy zatrudnieni do wykonania instalacji będą korzystali z zaplecza socjalnego Zakładu. Woda na potrzeby socjalne będzie ujmowana z ujęcia zakładowego, zaś wytwarzane ścieki (1,8 m³) będą odprowadzane do zbiornika szczelnego i wywożone na oczyszczalnię ścieków w Radomsku. Tankowanie sprzętu będzie następowało z dystrybutora przewoźnego w wyznaczonym miejscu na terenie przedsięwzięcia. Dystrybutor przewoźny będzie wyposażony w sorbent do likwidacji potencjalnych rozlewów oleju napędowego. W trakcie prac nie będą realizowane żadne naprawy, konserwacje czy też mycia sprzętu ciężkiego.

Planowana instalacja odgazowania polepsza sytuację ekologiczną na składowisku i w jego okolicy. Poprawa warunków w rejonie składowiska dotyczy przede wszystkim ochrony powietrza. Planowane przedsięwzięcie umożliwi zwiększenie ilości ujmowanego biogazu, co w efekcie poprawi (zmniejszy emisję) i ochronę atmosfery. Procesy tworzenia się biogazu w obrębie składowiska praktycznie uniemożliwiają adaptację terenu byłych składowisk do celów urbanistycznych bez ich uprzedniego odgazowania. Odgazowanie składowiska jest też niezbędnym etapem w etapie zamknięcia kwatery składowiska oraz jej późniejszej rekultywacji.

Czynnikami które mają przyczynić się do ochrony atmosfery są: stosowanie sprzętu i wyposażenia w dobrym stanie technicznym, osiągnięcie wysokiej gotowości technicznej silników gazowych, przeprowadzenie okresowych przeglądów technicznych, eksploatacja maszyn i urządzeń zgodnie z dokumentacjami techniczno-ruchowymi, znajomość aktualnych wymogów prawnych w zakresie ochrony środowiska, osiąganie założonych celów środowiskowych (prowadzenie procesów technologicznych w taki sposób, aby zminimalizować emisje do powietrza), wyposażanie instalacji w urządzenia umożliwiające prawidłowe przeprowadzanie procesów, minimalizacja ryzyka wystąpienia awarii poprzez stosowanie się do instrukcji stanowiskowych oraz instrukcji techniczno-ruchowych maszyn i urządzeń, w celu minimalizacji niekontrolowanej emisji biogazu ze składowiska wyposażenie w instalację odgazowania kwatery 1, w celu neutralizacji emisji gazu składowiskowego oraz minimalizacji emisji gazów złośliwych, w przypadku, gdy nie ma możliwości wykorzystania biogazu w OZE, nastąpi jego skierowanie do spalania w pochodni. Zastosowane będą urządzenia powodujące ograniczenie emisji zanieczyszczeń do powietrza tj.: osuszacz biogazu z agregatem wody lodowej, mobilny filtr siarkowy z węglem aktywnym, mobilny filtr lub filtry na siloksany.

Wykonanie planowanych robót budowlanych w istniejącej instalacji odgazowania (w tym wykonanie nowych studni odgazowania) nie przyczyni się bezpośrednio do zwiększenia emisji hałasu. Uciążliwość akustyczną w instalacji OZE głównie stwarzają zainstalowane w nich zespoły prądotwórcze z silnikami gazowymi. Jednak urządzenia te montowane są w budynkach kontenerów, których ściany stanowią izolację przed emitowanym hałasem. Na podstawie analizy bieżącej eksploatacji istniejącego obiektu można stwierdzić, że obecnie eksploatowana stacja "elektrowni biogazowej" zlokalizowana na składowisku odpadów w Płoszowie nie stanowi zagrożenia dla otoczenia i środowiska naturalnego ze względu na hałas. Ponadto planowana stacja OZE zlokalizowana będzie w dużej odległości od terenów chronionych akustycznie. Poprzez analogię można stwierdzić, iż podjęte działania mające na celu usprawnienie istniejącej instalacji nie spowodują zagrożeń akustycznych. Czynnikiem, które mają przyczynić się do ochrony przed hałasem są: stosowanie urządzeń i sprzętu w dobrym stanie technicznym, przeprowadzanie okresowych przeglądów technicznych.

Skropliny z pozyskiwanego biogazu recyrkulowane będą na kwaterę składowania odpadów lub do istniejącego zbiornika na odcieki. Wody opadowe i roztopowe z dachów projektowanych kontenerów ze względu na ich niewielką ilość zostaną rozprowadzone po powierzchni terenu.

Używany w trakcie robót budowlano-montażowych sprzęt będzie posiadał odpowiednie dopuszczenia do użytkowania i spełniał obowiązujące normy i przepisy w tym zakresie. Zaopatrzenie w media realizowane będzie z istniejących przyłączy. Należy prowadzić prace budowlano-montażowe zgodnie z opracowaną dokumentacją techniczno-technologiczną, w sposób ostrożny, pod ścisłym nadzorem i zgodnie z zasadami higieny i dobrej praktyki.

W celu ograniczenia możliwości zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego w czasie etapu realizacji, należy: zorganizować zaplecze budowy zgodnie z wymogami ochrony środowiska, w sposób eliminujący zagrożenie przedostania się zanieczyszczeń do otoczenia, a w szczególności

zgodnie z rozporządzeniem Ministra Gospodarki i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub urządzeń wodnych (Dz.U. z 2019 r. poz. 1311); utwardzić nawierzchnie placów postojowych dla maszyn, środków transportu itp.; zorganizować odbiór odpadów i ścieków przez koncesjonowane firmy, gromadzić odpady w sposób selektywny, zorganizować pomieszczenia socjalno-bytowe dla pracowników (np. kontenery), stosować sprawny technicznie sprzęt, ograniczyć w maksymalny sposób czas odwodnienia wykopów budowlanych (o ile zajdzie taka konieczność) i stosować metody ograniczające ich zasięg.

Istniejące studnie do zbierania biogazu składowiskowego przeznaczone do likwidacji nie zostaną rozebrane, zostaną odłączone od rurociągów i zaczopowane.

Planowana instalacja będzie ujmowała gaz składowiskowy i w ten sposób będzie zmniejszała oddziaływanie na środowisko składowiska odpadów komunalnych. Wyklucza się możliwość oddziaływań skumulowanych instalacji leżących w kompleksie obiektów gospodarowania odpadami. Po przeprowadzonej analizie stwierdzono, iż istotne oddziaływanie ograniczy się do terenu działki nr 403 obręb Płoszów. Nie przewiduje się kumulowania oddziaływań z innymi przedsięwzięciami położonymi w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia oprócz istniejącej instalacji do przesyłania i spalania biogazu składowiskowego z odzyskiem energii elektrycznej i ciepłej – instalacja służy ujmowaniu biogazu składowiskowego powstającego na nieeksploatowanej kwaterze A. W analizowanym przypadku zgodnie z opisaną lokalizacją w granicach potencjalnego oddziaływania ze strony planowanych instalacji kumulacja oddziaływań może obejmować: emisje zanieczyszczeń do powietrza pochodzących ze spalania gazu składowiskowego w pochodni i silnikach agregatów kogeneracyjnych, emisji hałasu z urządzeń planowanej stacji OZE oraz urządzeń istniejących, odpady generowane eksploatacją przedsięwzięcia zostaną włączone do gospodarki odpadami składowiska. Na etapie funkcjonowania mogą wystąpić oddziaływania drugorzędne mogące także kumulować się z oddziaływaniami istniejącymi w chwili obecnej. Będą one związane z istniejącym zagospodarowaniem terenu, ciągami komunikacyjnymi, czy przemieszczaniem się ludzi. Do takich oddziaływań mogących kumulować się z planowanym przedsięwzięciem możemy zaliczyć: ze względu na istnienie przedsięwzięcia wzrost emisji do powietrza związany ze spalaniem biogazu, wzrost poziomu hałasu, wzrost antropopresji; ze względu na wykorzystanie zasobów środowiska gospodarke odpadami; ze względu na emisję wzrost poziomu hałasu, emisję odpadów, emisję do powietrza związaną ze spalaniem biogazu. Na aktualnym poziomie zaawansowania planowanych rozwiązań technicznych, technologicznych i projektowych, w kontekście generowania oddziaływań mogących prowadzić do ich skumulowania ze znajdującymi się na terenie na którym planuje się realizację przedsięwzięcia można stwierdzić, iż w żadnym zakresie suma poszczególnych oddziaływań nie spowoduje przekroczenia obowiązujących wartości odniesienia i standardów środowiska. Wyniki obliczeń propogacji hałasu w środowisku w wyniku działania nowo realizowanej instalacji oraz istniejącej instalacji OZE znajdującej się w bezpośrednim sąsiedztwie, nie wykazały przekroczeń dopuszczalnych norm hałasu dla najbliższych terenów chronionych akustycznie. Planowane przedsięwzięcie będzie powodowało niewielką emisję odpadów. W związku z tym, że ilość odpadów jest znikoma w skali całego Zakładu należy uznać, że powstające odpady nie będą miały istotnego wpływu na działalność Zakładu.

Działająca obecnie i projektowana instalacja są instalacjami ochrony środowiska, gdyż w sposób istotny ograniczają emisję gazu składowiskowego do środowiska. Ponadto zarówno pod względem wytwarzanych odpadów jak i powstających wód opadowych i roztopowych emisje

do środowisko nie będą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem. W przypadku emisji hałasu również nie będzie zachodziła kumulacja oddziaływań akustycznych z pozostałymi elementami znajdującymi się na terenie Zakładu, z uwagi na oddalenie instalacji zarówno istniejącej jak i nowo realizowanej. Ponadto należy stwierdzić, że instalacja jest oddalona od terenów chronionych przed oddziaływaniami akustycznymi i dla jej bezpośredniego oddziaływania nie określono dopuszczalnych norm hałasu.

Planowane przedsięwzięcie położone jest w obrębie korytarza ekologicznego Bełchatów – Radomsko. Zważając na lokalizację przedsięwzięcia w granicach istniejącego Zakładu Unieszkodliwiania Odpadów Komunalnych w m. Płoszów, który jest ogrodzony, nie przewiduje się zmiany istniejącego oddziaływania Zakładu na korytarz ekologiczny. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje powstania „barier ekologicznych” poza terenem już zainwestowanym w ramach Zakładu. Nie przewiduje się dalszej fragmentacji korytarza ekologicznego w wyniku realizacji przedsięwzięcia, a tym samym wpływu na możliwość migracji zwierząt i zachowanie łączności pomiędzy kompleksami leśnymi i obszarami Natura 2000.

Planowana instalacja będzie ujmowała gaz składowiskowy i spalała go w stacji OZE. Ilość gazu składowiskowego która będzie znajdować się w przewodach instalacji odgazowania i spalanie będzie bardzo mała i nie przekroczy pojemności 2 m³. Wobec tego zgodnie z rozporządzeniem 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) instalacja nie będzie zaliczana do zakładów dużego ryzyka ani zakładów zwiększonego ryzyka wystąpienia awarii przemysłowej. Instalacja zlokalizowana zostanie na terenie ustabilizowanym rodzimym, co gwarantuje dobrą stabilność obiektów budowlanych, zaś obiekty budowlane będą posiadały niewielką kubaturę co dodatkowo wyklucza zagrożenie katastrofą budowlaną. Jednocześnie instalacja nie jest zagrożona katastrofami naturalnymi w postaci powodzi, czy huraganowych wiatrów, czy innymi katastrofami naturalnymi.

Planowane przedsięwzięcie zostanie przystosowane do postępujących zmian klimatu poprzez wykorzystanie odpowiednich materiałów konstrukcyjnych i zastosowanie rozwiązań technicznych zapobiegających przed suszą, nawałnymi opadami deszczu, falami mrozu, wichurami, pożarami. Planowane przedsięwzięcie nie jest wrażliwe na czynniki atmosferyczne, a z uwagi na skalę i zakres przedsięwzięcia zmiany klimatu nie są zagadnieniem krytycznym dla realizacji przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowiło zakładu o dużym ryzyku, ani o zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Nie przewiduje się, aby planowane przedsięwzięcie było źródłem wystąpienia poważnej awarii, katastrofy naturalnej i budowlanej. W rejonie przedsięwzięcia nie występują obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, a także tereny, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza ujściami rzek, obszarami wybrzeży, środowiskiem morskim, a także poza obszarami górskimi oraz poza obszarami przylegającymi do jezior. W rejonie przedsięwzięcia nie występują uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Teren objęty przedsięwzięciem położony jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916 ze zm.), a także poza obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin,

grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym poza obszarami Natura 2000. Najbliżej terenu przedsięwzięcia spośród obszarów chronionych znajduje się Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Widawki (w odległości ok. 1,0 km). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Lasy Gorzkowickie PLH100020, położony w odległości ok. 7,6 km od terenu przedsięwzięcia. Ze względu na skalę i znaczną odległość do najbliższych obszarów chronionych, przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na powyższe formy ochrony przyrody, na cele ochrony, integralność i spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Oceniając przyjęte założenia, a także zastosowane działania minimalizujące stwierdzić należy, że przedsięwzięcie nie będzie znacząco oddziaływać na środowisko przyrodnicze. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie gminy Radomsko, dla której gęstość zaludnienia wynosi 64 os./km² (wg GUS z 2022 r.).

Ze względu na lokalizację i charakter przedsięwzięcia, nie istnieje możliwość wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko. Na podstawie informacji zawartych w kip, można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Planowane przedsięwzięcie w fazie eksploatacji, przy zachowaniu odpowiednich środków i technik, nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko. Wielkość i charakter przedsięwzięcia pozwala wykluczyć możliwość jego oddziaływania w istotnym zakresie na elementy klimatotwórcze. Brak też jest potencjalnej możliwości, aby zmiany klimatyczne obserwowane w ujęciu całego kraju oddziaływały w sposób negatywny na funkcjonowanie planowanego przedsięwzięcia. Przewidziane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko (techniczne jak i organizacyjne) pozwalają stwierdzić, że dotrzymane zostaną standardy środowiskowe. Planowane przedsięwzięcie nie spowoduje negatywnego oddziaływania na zdrowie i życie ludzi, zarówno na jego terenie jak i poza nim.

Po analizie dokumentacji dotyczącej przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając jego poszczególne fazy: realizacji, eksploatacji i ewentualnej likwidacji, z uwagi na rodzaj, charakterystykę, skalę oraz usytuowanie, można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości, intensywności lub złożoności.

Należy zaznaczyć, że mimo iż stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, nie zwalnia to jednak inwestora z obowiązku zachowania standardów jakości środowiska podczas realizacji inwestycji, przy zastosowaniu nowoczesnej technologii jak najmniej uciążliwej dla okolicznych mieszkańców i otaczającego środowiska.

Stosownie do art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.) Wójt Gminy Radomsko zawiadomił wszystkie strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zgłoszonych żądań i wniosków dotyczących zgromadzonych materiałów w przedmiotowym postępowaniu przed wydaniem decyzji. W wyznaczonym terminie żadna ze stron nie wniosła zastrzeżeń, wniosków ani uwag.

Po przeprowadzonej analizie całości zgromadzonego materiału, biorąc pod uwagę szczegółowość załączonych informacji oraz opinie organów współdziałających, stwierdzając brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, postanowiono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Piotrkowie Trybunalskim, ul. Słowackiego 19, za pośrednictwem Wójta Gminy Radomsko, które należy wnieść w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji.

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. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

W Ó J T
GMINY RADOMSKO
/-/ mgr. inż. Roman Radczyc

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Inwestora-Pani Małgorzata Czajka
/adres w aktach sprawy/
2. Strony postępowania w trybie art. 49 k.p.a.
(wg odrębnego wykazu w aktach sprawy)
3. a/a

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Radomsku
Aleje Jana Pawła II nr 9
97-500 Radomsko
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi
ul. Traugutta 25
90-113 Łódź
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu
ul. Chlebowa 4/8
61-003 Poznań
4. Urząd Marszałkowski Województwa Łódzkiego
Al. Piłsudskiego 8
90-051 Łódź
5. Starostwo Powiatowe w Radomsku
ul. Leszka Czarnego 22
97-500 Radomsko

Radomsko, 11.03.2024 r.

Znak: KZP.6220.03.2023

Załącznik nr 1 do decyzji

z dnia 11 marca 2024 r. znak: KZP.6220.03.2023

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.)

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji do zbierania, przesyłania i spalania biogazu składowiskowego wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną związaną z instalacjami Odnawialnych Źródeł Energii (OZE). Instalacja do zbierania, przesyłania i spalania biogazu składowiskowego jest tzw. instalacją czynnego odgazowania. Instalacja będzie składała się z dwóch zasadniczych elementów:

- stacji z odnawialnymi źródłami energii, zwanej dalej: stacją OZE, na której następuje spalanie biogazu składowiskowego i wytworzenie energii elektrycznej lub energii elektrycznej i ciepłej,
- pola biogazowego na czynnej kwaterze składowiska odpadów innych niż niebezpieczne i obojętne, z którego pobierany jest biogaz.

Elementy wchodzące w skład instalacji czynnego odgazowania łączące się z istniejącą instalacją do składowania odpadów oraz wykazujące powiązanie technologiczne to przede wszystkim pole biogazowe, w którego skład wchodzi: studnie biogazowe pionowe wiercone w czaszy kwatery, studnie biogazowe poziome wiercone w czaszy kwatery lub układane bezpośrednio w odpadach, stacje zbiorcze, tzw. manifoldy, do których będą podłączane poszczególne studnie biogazowe, rury biogazowe przesyłowe od studni biogazowych do stacji zbiorczych, kolektor zbiorczy przesyłający biogaz od stacji zbiorczych do stacji OZE.

Elementy, które składają się na stację OZE to: urządzenia ssawy z pochodnią, dwa kontenery kogeneratorów, kontenera urządzenia CHP do odzysku ciepła, kontenera sprężarki, wyposażenie opcjonalne, w zależności od składu biogazu w zakresie siarki i siloksanów: osuszacz biogazu z agregatem wody lodowej, filtr siarkowy z węglem aktywnym, filtr lub filtry na siloksany. Ww. elementy stacji OZE zostaną połączone ze sobą instalacjami technologicznymi w postaci: instalacji biogazu, instalacji skroplin (kondensatu) i odcieku, instalacji sprężonego powietrza.

Instalacje te będą również wybudowane na polu biogazowym aktualnie eksploatowanej kwatery składowania odpadów. Teren stacji OZE będzie zabezpieczony przed dostępem osób postronnych za pomocą ogrodzenia. Teren stacji zostanie także wyposażony w oświetlenie nocne, zapewniające doświetlenie terenu po zmroku.

Dodatkowo na terenie stacji OZE będzie wybudowana:

-zewnątrzna instalacja energii elektrycznej zasilająca obiekty kubaturowe stacji i wyprowadzająca wytworzoną energię elektryczną do odbiorcy, jakim jest podmiot planujący podjęcie realizacji przedsięwzięcia, z możliwością przekazania części energii do sieci energetycznej. Miejszem odbioru energii elektrycznej będzie istniejąca stacja transformatorowa znajdująca się na terenie należącym do podmiotu planującego podjęcie realizacji przedsięwzięcia;

-zewnątrzna instalacja ciepłownicza wyprowadzająca odzyskane ciepło z pracy kogeneratorów poprzez kontener urządzenia CHP do odzysku ciepła do odbiorcy, jakim jest podmiot planujący podjęcie realizacji przedsięwzięcia.

Odpady wytwarzane w instalacji będą magazynowane na terenie instalacji w miejscach do tego wyznaczonych, w sposób dostosowany do właściwości fizycznych i chemicznych odpadów oraz w sposób minimalizujący wpływ czynników atmosferycznych na odpady.

W zakresie wpływu przedsięwzięcia na jakość powietrza, planowane zamierzenie nie będzie powodowało przekroczenia obowiązujących norm jakości powietrza.

Planowane przedsięwzięcie, nie będzie powodowało przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku dla terenów podlegających ochronie akustycznej.

Przedsięwzięcie nie wpłynie również na zmiany w zakresie gospodarki wodno-ściekowej.

W Ó J T
GMINY RADOMSKO
/-/ mgr. inż. Roman Radczyc