

OŚ. 6220.5.7.2021

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 60 w związku z art. 63, art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 j.t. ze zm., zwanej dalej „ustawą oos”), § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 j.t.) oraz art. 106, art. 123 i art. 126 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021, poz. 735 j.t.), po zapoznaniu się z opinią Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie z dnia 27 października 2021 r., znak: WOOS-I.4240.1462.2021.JC, opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 25 października 2021 r., znak WA.ZZŚ.5.435.1.2021.MP oraz opinią Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gostyninie z dnia 13. 09. 2021 r., znak: PPIS/ZNS-451/22/ASK/4033/2021 odnośnie obowiązku sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko i jego zakresu dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn. **„Budowa farmy fotowoltaicznej Osmólsk o łącznej mocy do 7 MW na działkach ewidencyjnych nr 115/3 i 116, obręb Osmólsk, Gmina Sanniki, powiat gostyniński, woj. mazowieckie”**.

postanawiam

odstąpić od obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn. **„Budowa farmy fotowoltaicznej Osmólsk o łącznej mocy do 7 MW na działkach ewidencyjnych nr 115/3 i 116, obręb Osmólsk, Gmina Sanniki, powiat gostyniński, woj. mazowieckie”**.

Uzasadnienie

W dniu 06. 08. 2021 r. na wniosek Pani Magdaleny Szymańskiej-Pawlak, ul. Ogrodowa 59A, 00-876 Warszawa, Pełnomocnika PGE Energia Odnawialna S.A. z siedzibą ul. Ogrodowa 59A, 00-876 Warszawa wszczęto postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej Osmólsk o łącznej mocy do 7 MW na działkach ewidencyjnych nr 115/3 i 116, obręb Osmólsk, Gmina Sanniki, powiat gostyniński, woj. mazowieckie”.

Zgodnie z art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 j.t. ze zm.) wniosek zawierał kartę informacyjną przedsięwzięcia w wersji papierowej i elektronicznej, poświadczają przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie z naniesionym zasięgiem oddziaływania przedsięwzięcia w liczbie

odpowiednio po jednym egzemplarzu dla organu prowadzącego postępowanie oraz każdego organu opiniującego i uzgadniającego, wypis z rejestru gruntów obejmujący przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie. Ponieważ liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10 (obejmuje 35 działek ewidencyjnych), nie wymaga się dołączenia wypisu z rejestru gruntów lub innego równoważnego dokumentu obejmującego obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie. Nie przewiduje się zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia, które może wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości, zgodnie z jej aktualnym przeznaczeniem ani przekroczenia standardów jakości środowiska poza działkę ewidencyjną, na której przeprowadzona zostanie inwestycja. Podczas trwania postępowania nie wpłynęły wnioski o uznanie za stronę postępowania. Zawiadomienie o wszczęciu postępowania przekazano stronom, obwieszczenia wywieszono na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta i Gminy Sanniki, umieszczono na stronie <http://www.sanniki.bip.org.pl> (Biuletyn Informacji Publicznej), przekazano Sołtysowi wsi Osmólsk celem powiadomienia mieszkańców w sposób zwyczajowo przyjęty (tablica ogłoszeń, kartki do mieszkańców).

Przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 j.t.) a więc zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 j.t. ze zm.), zaliczane jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Burmistrz Miasta i Gminy Sanniki zwrócił się z prośbą o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gostyninie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. Do wniosku załączono wymaganą dokumentację, tj.: kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 05. 08. 2021 r., wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia oraz informacją o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu, na którym zlokalizowana będzie planowana inwestycja.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gostyninie pismem znak PPIS/ZNS-451/22/ASK/4033/2021 z dnia 13. 09. 2021 r. stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie farmy fotowoltaicznej Osmólsk o łącznej mocy do 7 MW na działkach o nr ewid. 115/3 i 116, obręb Osmólsk, gmina Sanniki, powiat gostyniński, woj. mazowieckie”, w zakresie określonym w art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) ze szczególnym uwzględnieniem:

- oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na zdrowie i warunki życia ludzi, środowisko, powietrze i glebę oraz wzajemne oddziaływanie między tymi elementami;
- określenia w raporcie minimalnych projektowanych odległości paneli fotowoltaicznych od zabudowań mieszkalnych,

- informacji na temat powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych, zrealizowanych lub planowanych, dla których wydano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem;
- przewidywanych znaczących oddziaływań planowanego przedsięwzięcia na środowisko, obejmujących bezpośrednie, pośrednie, wtórne, skumulowane, krótko-, średnio- i długoterminowe, stałe i chwilowe oddziaływania na środowisko, wynikające z:
 - a) istnienia przedsięwzięcia,
 - b) wykorzystywania zasobów środowiska,
 - c) emisji;
- uzasadnienia proponowanego przez wnioskodawcę wariantu,
- w zakresie emisji hałasu - obliczenia prognozowanych rozkładów hałasu w otoczeniu planowanego obiektu i przedstawienie analizy oddziaływania hałasu w formie graficznej, obrazującej zasięg poszczególnych izofon w porze dnia i nocy, ze wskazaniem terenów chronionych akustycznie;
- analizy możliwych konfliktów społecznych związanych z przedsięwzięciem;
- streszczenia w języku niespecjalistycznym informacji zawartych w raporcie, w odniesieniu do każdego elementu raportu.

Opinię uzasadniono, w następujący sposób:

Planowana inwestycja zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 r., poz. 1839), kwalifikuje się do przedsięwzięć dla których obowiązek sporządzenia raportu może być wymagany, czyli do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko w brzmieniu ustalonym przez art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.).

Po szczegółowym przeanalizowaniu karty informacyjnej przedsięwzięcia dołączonej do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gostyninie uznał, że przedmiotowe przedsięwzięcie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Z treści ww. karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że planowana inwestycja będzie polegała na budowie farmy fotowoltaicznej w celu produkcji energii elektrycznej przy wykorzystaniu odnawialnego źródła energii, jakim jest energia słoneczna. Wyprodukowana energia elektryczna będzie następnie przekazywana do sieci elektroenergetycznej. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w gminie Sanniki, w obrębie Osmólsk, na terenie działek o nr ewidencyjnym 115/3 i 116. Powierzchnia ww. działek wynosi 7,4041 ha i jest to powierzchnia terenu planowana do zajęcia przez obiekty budowlane. Powierzchnia faktycznie zajęta przez panele fotowoltaiczne będzie miała powierzchnię maksymalnie 5 ha. Najbliższa zabudowa chroniona akustycznie zlokalizowana jest w odległości ok. 10 m na północ od

planowanej inwestycji tj. od ogrodzenia farmy PV.

Raport o oddziaływaniu na środowisko pozwoli ocenić na etapach realizacji, eksploatacji oraz likwidacji wpływ planowanej inwestycji na zdrowie i warunki życia ludzi, dobra materialne oraz na środowisko przyrodnicze z uwzględnieniem wszystkich jego komponentów, które znajdują się w zasięgu oddziaływania ww. przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie, pismem znak WOOS–I.4220.1462.2021.JC.2 z dnia 27 października 2021 r. wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej Osmólsk o łącznej mocy do 7 MW na działkach ewidencyjnych nr 115/3 i 116, obręb Osmólsk, Gmina Sanniki, powiat gostyniński, woj. mazowieckie”,

- I. nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- II. istnieje konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c ustawy ooś, tj.:
 1. Przed przystąpieniem do jakichkolwiek działań należy dokonać oględzin terenu pod kątem występowania gatunków chronionych i ich siedlisk oraz analizy planowanych prac w kontekście przepisów dotyczących w szczególności dziko występujących zwierząt objętych ochroną gatunkową. Analiza winna być prowadzona również w kontekście możliwości uzyskania decyzji zezwalającej na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do ww. formy ochrony przyrody.
 2. Bezpośrednio przed rozpoczęciem robót oraz w trakcie prowadzenia prac budowlanych prowadzić kontrolę terenu na obecność zwierząt, gdy zaistnieje taka konieczność należy umożliwić im ucieczkę z terenu budowy, a w przypadku braku możliwości ucieczki, zwierzęta należy przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją.
 3. Prace ingerujące w pokrycie glebowe należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków i rozrodczym płazów, tj. w terminie od 15 września do 15 lutego, lub w tym okresie pod nadzorem przyrodniczym.
 4. Podczas prowadzenia prac należy zabezpieczyć wykopy w sposób uniemożliwiający wpadanie do nich zwierząt.
 5. Wykaszanie roślinności pomiędzy rzędami paneli należy wykonywać po 1 sierpnia i prowadzić je od środka farmy w kierunku zewnętrznym.
 6. Należy pozostawić przeswit wielkości minimum 10 cm pomiędzy ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu.
 7. Do ewentualnego obsiewu terenu należy użyć wyłącznie rodzimych gatunków roślin.
 8. Na panelach fotowoltaicznych należy zastosować powłoki antyrefleksyjne.

Opinię uzasadniono, w następujący sposób:

Rodzaj, parametry techniczne oraz zasięg potencjalnego oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji zaliczają ją do grupy przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839).

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej „Osmólsk” o łącznej mocy do 7 MW, na działkach o nr ew. 115/3 i 116, obręb Osmólsk, gmina Sanniki. Z KIP wynika, że łączna powierzchnia ww. działek wynosi 7,4041 ha i w całości zostanie wykorzystana na niniejszą inwestycję, natomiast powierzchnia pod panelami wynosić będzie maksymalnie 5 ha. Bezpośrednie otoczenie terenu przedsięwzięcia stanowią: od północy -

zabudowa zagrodowa w odległości około 10 m, droga i pola uprawne, zaś od zachodu, południa i wschodu: grunty użytkowane rolniczo.

Przedmiotowa farma składać się będzie z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych polikrystalicznych lub monokrystalicznych, w ilości do 17 500 sztuk, każdy o mocy minimalnej 400 W, zamontowanych na konstrukcji stalowo - aluminiowej ocynkowanej systemowo, bądź stalowej ocynkowanej systemowo, zakotwionej w gruncie lub stojącej na gruncie;
- stacji elektroenergetycznych nN/SN z transformatorem nN/SN o mocy minimalnej 1 MVA oraz rozdzielnicą SN, układami pomiarowymi, układami sterowniczymi, urządzeniami do kompensacji mocy biernej, umieszczonych na konstrukcji stalowej ocynkowanej kotwionej na fundamencie żelbetowym lub w zabudowie kontenerowej lub w budynku wykonanym metodą tradycyjną bądź w formie prefabrykowanej, w ilości do 7 sztuk;
- inwerterów DC/AC umieszczonych na konstrukcji stalowej ocynkowanej kotwionej w gruncie (dla inwerterów o mocy poniżej 1 MW) w ilości do 117 sztuk, o mocy minimalnej 60 kW lub umieszczonych w stacjach elektroenergetycznych nN/SN (dla inwerterów o mocy równej lub większej niż 1 MW), w ilości do 7 sztuk;
- stacji elektroenergetycznej nN/SN, wyposażonej m.in. w budynek stacyjny w postaci kontenera lub wykonanego metodą tradycyjną bądź w formie prefabrykowanej, rozdzielnic SN, układów pomiarowych, układów sterowniczych, urządzeń do kompensacji mocy biernej;
- sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej, łączącej poszczególne elementy farmy PV;
- pozostałej infrastruktury technicznej, np. szafek kablowych, ogrodzenia;
- infrastruktury przyłączenia do sieci operatora elektroenergetycznego.

Zgodnie z danymi przedstawionymi w KIP, obszar, na którym ma zostać zrealizowane przedsięwzięcie stanowi teren wiejski, niezabudowany. Obszar obecnie wykorzystywany jest jako pole uprawne. Gleby w rejonie inwestycji zaliczane są do klas bonitacyjnych S-RIVa, S-IVb i S-RV. Na działce uprawiane są obecnie drzewa i krzewy owocowe – śliwy i jabłonie oraz porzeczki. Nie występują innego typu drzewa ani zadrzewienia. W wyniku realizacji przedsięwzięcia będą wycinane drzewa i krzewy owocowe. Tereny inwestycyjne obejmują grunty rolne. Ubogie florystycznie siedliska antropogeniczne w silnym stopniu przekształcone. Zbiorowiska można zaliczyć do klasy zbiorowisk pól uprawnych oraz terenów ruderalnych. Charakter i struktura zbiorowisk roślinnych, na działkach inwestycyjnych, w wysokim stopniu ogranicza potencjalną możliwość występowania gatunków cennych w przyszłości. Ubogie i proste zbiorowiska wykazane w obrębie terenu inwestycji porastające najpospolitszymi gatunkami roślin, nie wykazują potencjału do zajmowania tych gruntów na gatunki cenne. Uwzględniając bardzo niską wartość i wskaźnik bioróżnorodności wykazanych zbiorowisk roślinnych, stwierdza się, że nie nastąpi negatywne oddziaływanie na wykazaną szatę roślinną terenu inwestycji. Ponadto, przedmiotowa inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych.

Przedmiotowy teren nie wykazuje cech siedlisk naturalnych i półnaturalnych mogących stanowić chronione siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków objętych dyrektywami - ptasią

i siedliskową. W związku z powyższym uznano, że przedmiotowa budowa nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze oraz że nałożenie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na uwarunkowania przyrodnicze nie jest konieczne, a także że nałożone warunki zminimalizują oddziaływanie przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę zakres i lokalizację przedsięwzięcia, a także założenia przedstawione w KIP, realizacja i funkcjonowanie planowanej inwestycji nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na przedmioty ochrony i integralność ww. obszaru Natura 2000, a tym samym na spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Realizacja inwestycji nie przyczyni się w sposób istotny do zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu oraz zwiększenia wrażliwości elementów środowiska przyrodniczego na ewentualne zmiany klimatyczne obszaru.

Zgodnie z art. 64 ust. 3a ustawy ooś, w sentencji niniejszego postanowienia wskazano na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków (lub wymagań).

Z uwagi na lokalizację inwestycji na terenach rolnych nałożono warunek nr 1. Zgodnie z ustawą o ochronie przyrody oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (t.j. Dz. U. poz. 2183, ze zm.), w stosunku do dziko występujących zwierząt objętych ochroną, obowiązuje szereg zakazów. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie lub Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska mogą wydać decyzję zezwalającą na czynności podlegające zakazom, w trybie i na zasadach określonych ww. ustawą. W przypadku gatunków objętych ochroną ścisłą, gatunków ptaków oraz gatunków wymienionych w załączniku IV dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory muszą być spełnione konieczne wymogi nadrzędnego interesu publicznego, w tym wymogi o charakterze społecznym lub gospodarczym lub wymogi związane z korzystnymi skutkami o podstawowym znaczeniu dla środowiska.

Wnikliwa analiza możliwości realizacji planowanych działań w kontekście przepisów dotyczących ochrony gatunkowej i możliwości uzyskania derogacji leży w gestii Inwestora. Jednocześnie informuje się, że zgodnie z art. 131 pkt 14 ww. ustawy, kto bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom narusza zakazy w stosunku do roślin, zwierząt lub grzybów objętych ochroną gatunkową podlega karze aresztu lub grzywny.

W celu ochrony zwierząt wskazano konieczność zastosowania odpowiednich zabezpieczeń wykopów powstałych podczas realizacji inwestycji. W celu ograniczenia śmiertelności zwierząt mogących występować na terenie inwestycji, nakazano umożliwić zwierzętom ucieczkę z terenu robót, a w razie konieczności ich przeniesienie w dogodne siedliska. Powyższe warunki ograniczą również śmiertelność zwierząt na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

Sposób montażu siatki ogrodzeniowej ma na celu umożliwienie swobodnego przemieszczania się przez teren farmy drobnych zwierząt.

Użycie do obsiewu roślin rodzimych gatunków zapobiegnie niekontrolowanemu rozprzestrzenianiu się gatunków obcych i inwazyjnych.

Zastosowanie modułów fotowoltaicznych o powierzchni antyrefleksyjnej zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, czyli tzw. olśnieniu (dotyczy

ornitofauny).

Po przeprowadzeniu wnikliwej analizy dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, wyrażam opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Łowiczu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, w piśmie znak WAZZŚ.5.435.1.420.2021.MP z dnia 25. października. 2021 r. że dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej Osmólsk o łącznej mocy do 7 MW na działkach ewidencyjnych nr 115/3 i 116, obręb Osmólsk, Gmina Sanniki, powiat gostyniński, woj. mazowieckie”, nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Opinię uzasadniono, w następujący sposób:

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na działkach ewidencyjnych nr 115/3 i 116, obręb Osmólsk na terenie Gminy Sanniki, powiat gostyniński, woj. mazowieckie. Inwestycja polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej Osmólsk o łącznej mocy do 7 MW. Łączna powierzchnia działek, na których będzie realizowana inwestycja wyniesie 7,4041 ha zaś zajęta powierzchnia pod panelami fotowoltaicznymi nie przekroczy 5 ha. Przewiduje się zastosowanie paneli fotowoltaicznych zamontowanych na stelażu zakotwionym w gruncie lub stojącym na gruncie w ilości do 17 500 sztuk i łącznej mocy ok. 7 MW. Panele zostaną podłączone do falowników umiejscowionych na konstrukcji stalowej ocynkowanej kotwionej w gruncie w ilości do 117 sztuk lub umieszczonych w stacjach elektromagnetycznych w ilości do 7 sztuk. Konstrukcja będzie zamontowana w pozycji horyzontalnej na minimalnej wysokości 70 cm. Przewiduje się zastosowanie maksymalnie 7 stacji transformatorowych nN/SN wyposażonych w transformator do 1MVA, rozdzielnicę SN, układy pomiarowe, układy sterownicze oraz urządzenia do kompensacji mocy biernej. Stacje transformatorowe umieszczone zostaną na konstrukcji stalowej ocynkowanej kotwionej na fundamencie żelbetowym lub w zabudowie kontenerowej lub w budynku wykonanym metodą tradycyjną bądź w formie prefabrykowanej. W ramach inwestycji przewidziany jest montaż oświetlenia zintegrowanego z systemem alarmowym akustyczno-optycznym. Dodatkowo teren inwestycji zostanie ogrodzony siatką na słupkach stalowych lub panelami z gotowych elementów ogrodzeniowych o maksymalnej wysokości 2 m. Ogrodzenie zostanie wykończone trzema liniami drutu ostrzowego.

Po analizie 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, Dyrektor Zarządu Zlewni w Łowiczu uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie nie jest położone na obszarach wodno-błotnych lub innych obszarach o niskim poziomie wód gruntowych w tym siedliskach łągowych oraz przy ujściu rzek.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych PLRW200017272469 Nida.

Dla JCWP Nida stan określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla przedmiotowej JCW wyznaczono derogację na podstawie art. 4 ust. 4 Ramowej

Dyrektywy Wodnej, tj. Dyrektywy 2000/60/WE, którą uzasadnia się brakiem możliwości technicznych. W zlewni JCWP występuje presja rolnicza. W programie działań zaplanowano wszystkie możliwe działania mające na celu ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu przedsięwzięcia na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych.

Uznać należy, iż rozwiązania techniczne przedstawione w KIP pozwolą zabezpieczyć środowisko wodne przed emisją substancji ropopochodnych do wód podziemnych. Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200063, której stan chemiczny i ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone. Wyżej wskazana JCWPd nie uzyskuje odstępstw dla osiągnięcia celów środowiskowych.

Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły z dnia 28 listopada 2016 r.

Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży i obszarami morskimi oraz poza obszarami górkimi i leśnymi.

Przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Planowana inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią wynikającym z Map Zagrożenia Powodziowego.

Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie eksploatacji jak i w fazie realizacji przy zachowaniu odpowiednich środków i technik, nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko.

Mając powyższe na uwadze Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie uznał za zasadne odstąpienie od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Burmistrz Miasta i Gminy Sanniki przeanalizował otrzymane opinie. Planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 j.t.).

Analizowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej Osmólsk o łącznej mocy do 7 MW na działkach ewidencyjnych nr 115/3 i 116, obręb Osmólsk, Gmina Sanniki, powiat gostyński, woj. mazowieckie.

Analizując kartę informacyjną załączoną do wniosku, pozostałą dokumentację wraz z uzupełnieniami oraz opierając się na wiedzy własnej postanowiono w całości uwzględnić

opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie i zarazem odrzucić opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gostyninie. Brano pod uwagę uwarunkowania zgodnie z art. 63, ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 j.t. ze zm):

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

- a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na działkach ewidencyjnych nr 115/3 i 116, obręb Osmólsk na terenie Gminy Sanniki, powiat gostyniński, woj. mazowieckie. Inwestycja polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej Osmólsk o łącznej mocy do 7 MW. Łączna powierzchnia działek, na których będzie realizowana inwestycja wyniesie 7,4041 ha zaś zajęta powierzchnia pod panelami fotowoltaicznymi nie przekroczy 5 ha. Przewiduje się zastosowanie paneli fotowoltaicznych zamontowanych na stelażu zakotwionym w gruncie lub stojącym na gruncie w ilości do 17 500 sztuk i łącznej mocy ok. 7 MW. Panele zostaną podłączone do falowników umiejscowionych na konstrukcji stalowej ocynkowanej kotwionej w gruncie w ilości do 117 sztuk lub umieszczonych w stacjach elektromagnetycznych w ilości do 7 sztuk. Konstrukcja będzie zamontowana w pozycji horyzontalnej na minimalnej wysokości 70 cm. Przewiduje się zastosowanie maksymalnie 7 stacji transformatorowych nN/SN wyposażonych w transformator do 1 MVA, rozdzielnicę SN, układy pomiarowe, układy sterownicze oraz urządzenia do kompensacji mocy biernej. Stacje transformatorowe umieszczone zostaną na konstrukcji stalowej ocynkowanej kotwionej na fundamencie żelbetowym lub w zabudowie kontenerowej lub w budynku wykonanym metodą tradycyjną bądź w formie prefabrykowanej. W ramach inwestycji przewidziany jest montaż oświetlenia zintegrowanego z systemem alarmowym akustyczno-optycznym. Dodatkowo teren inwestycji zostanie ogrodzony siatką na słupkach stalowych lub panelami z gotowych elementów ogrodzeniowych o maksymalnej wysokości 2 m. Ogrodzenie zostanie wykończono trzema liniami drutu ostrzowego.

- b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływanie mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływanie mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Zgodnie z informacjami zawartymi w bazie oś GDOŚ i na stronie internetowej Gminy w dalszej odległości od planowanego przedsięwzięcia oraz poza jego obszarem oddziaływania przewidywane są inwestycje jak: budowa ujęć wód, budowę zbiorników na gaz płynny, przebudowę drogi powiatowej, rozbudowie drogi wojewódzkiej, rozbudowie budynku przechowalni warzyw, odkrywkowej eksploatacji iłów, rozbudowa odkrywkowej eksploatacji piasków, budowie mroźni owoców i warzyw, budowie budynku inwentarskiego, rozbudowy zakładu oraz zakupu nowoczesnych

urządzeń, przeróbki kopalin. Ponadto w Gminie 1,4 km od przedsięwzięcia znajduje się farma wiatrowa składająca się z 3 elektrowni. Z projektowanej farmy fotowoltaicznej będą widoczne siłownie wiatrowe. Farma PV Osmólsk będzie znajdowała się w strefie oddziaływania wizualnego farmy wiatrowej i będzie to jedyne oddziaływanie ulegające kumulacji. Ze względu na niewielką wysokość farmy PV będzie ona widoczna jedynie w najbliższym sąsiedztwie.

Ponadto planowanych w gminie przedsięwzięć mają zupełnie inny charakter niż planowana farma PV. Żadne z oddziaływań związanych z budową jak i eksploatacja farmy PV nie ulegnie kumulacji z oddziaływaniami związanymi z innymi przedsięwzięciami realizowanymi w Gminie.

Ponadto w Gminie są planowane inwestycje fotowoltaiczne:

- Budowa kompleksu odrębnych farm fotowoltaicznych Wólka do 1 MW każda o łącznej mocy do 10 MW,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Sanniki o mocy 1 MW,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Sanniki,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Sanniki,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Mocarzewo o mocy do 1 MW,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Wólka o mocy do 1 MW,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Starpól.

Ze względu na zlokalizowanie inwestycji na granicy gminy zweryfikowano również planowane inwestycje w Gminie Kiernozia. W sąsiadującej Gminie nie są planowane inwestycje fotowoltaiczne.

Powyższe inwestycje są planowane w innych częściach Gminy w oddaleniu od planowanego Przedsięwzięcia. Są one zlokalizowane w oddaleniu od PV Osmólsk. Najbliżej położona projektowana farma PV Sanniki o mocy 1 MW jest oddalona o prawie 3 km od PV Osmólsk. Dalsze farmy są oddalone o ponad 4 km. W związku ze skalą przedsięwzięć (farmy 1MW oraz oddaleniem) można wykluczyć jakąkolwiek możliwość kumulacji oddziaływań. Farmy są oddzielone niewielkimi obszarami leśnymi i zadrzewieniami oraz zabudową miejscowości, w związku z powyższym można też wykluczyć możliwość kumulacji oddziaływań na krajobraz.

Na poniższym rysunku przedstawiono lokalizację projektowanych farm fotowoltaicznych w Gminie Sanniki.

Z uwagi na fakt, że powyższe przedsięwzięcia zostały zlokalizowane w znacznym oddaleniu od planowanej farmy PV Osmólsk stwierdza się, że żadne z przewidywanych oddziaływań związanych z projektowaną inwestycją nie będzie się kumulowało z oddziaływaniami ww. przedsięwzięć.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:

Zgodnie z danymi przedstawionymi w KIP, obszar, na którym ma zostać zrealizowane przedsięwzięcie stanowi teren wiejski, niezabudowany. Obszar obecnie wykorzystywany jest jako pole uprawne. Gleby w rejonie inwestycji zaliczane są do klas bonitacyjnych S-RIVa, S-IVb i S-RV. Na działce uprawiane są obecnie drzewa i krzewy owocowe - śliwy i jabłonie oraz porzeczki. Nie występują innego typu drzewa

ani zadrzewienia. W wyniku realizacji przedsięwzięcia będą wycinane drzewa i krzewy owocowe. Tereny inwestycyjne obejmują grunty rolne. Ubogie florystycznie siedliska antropogeniczne w silnym stopniu przekształcone. Zbiorowiska można zaliczyć do klasy zbiorowisk pól uprawnych oraz terenów ruderalnych. Charakter i struktura zbiorowisk roślinnych, na działkach inwestycyjnych, w wysokim stopniu ogranicza potencjalną możliwość występowania gatunków cennych w przyszłości. Ubogie i proste zbiorowiska wykazane w obrębie terenu inwestycji porastające najpospolitszymi gatunkami roślin, nie wykazują potencjału do zajmowania tych gruntów na gatunki cenne. Uwzględniając bardzo niską wartość i wskaźnik bioróżnorodności wykazanych zbiorowisk roślinnych, stwierdza się, że nie nastąpi negatywne oddziaływanie na wykazaną szatę roślinną terenu inwestycji. Ponadto, przedmiotowa inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Na etapie realizacji inwestycji nie przewiduje się stałego poboru wody z wodociągów na potrzeby budowy, ponieważ w procesie technologicznym montażu konstrukcji wolnostojących jedynie wbija się (standardowo do głębokości ok. 1,5-1,7 m) elementy stalowe bez stosowania zaprawy, a więc woda nie jest konieczna. Możliwe zużycie wody w czasie budowy przedsięwzięcia wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalnymi pracowników prowadzących montaż instalacji – woda dostarczona zostanie w pojemniku o pojemności 1 m³ bądź podobnym. Na etapie eksploatacji nie będą wykorzystywane surowce naturalne. Planowana farma fotowoltaiczna jest instalacją bezobsługową, niewymagającą zasilania w wodę. W instalacji fotowoltaicznej nie ma części mechanicznych wymagających wymiany lub napraw. Będą również zużywane niewielkie ilości paliwa do urządzeń koszących trawę. Przewiduje się że zużycie paliwa na ten cel wyniesie nie więcej niż 140 l / ha /rok. W planowanych do instalacji panelach fotowoltaicznych zastosowana zostanie powłoka zapobiegająca osadzaniu się pyłów i osadów na ich powierzchni. W związku z powyższym na etapie eksploatacji instalacji w zasadzie nie przewiduje się mycia paneli. Na działających od kilku lat instalacjach fotowoltaicznych mycie paneli nie jest stosowane. W wyjątkowych przypadkach można szacować ewentualne mycie raz do roku, w razie stwierdzenia znacznego zanieczyszczenia powierzchni paneli, które powodowałoby znaczne ograniczenie w produkcji energii elektrycznej. Mycie paneli fotowoltaicznych planowane jest przy zastosowaniu jedynie wody demineralizowanej, bez dodatku substancji chemicznych/detergentów. Szacunkowe roczne zapotrzebowanie na wodę wykorzystywaną do ewentualnego mycia paneli na etapie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej wyniesie ok. 350 l wody demineralizowanej. Woda demineralizowana będzie dostarczana przy pomocy beczkowszu. Możliwe zużycie wody w czasie likwidacji przedsięwzięcia wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Na tym etapie występować będzie standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu urządzeń odpowiedzialnych za demontaż i transport elementów farmy. Wszystkie zdemontowane urządzenia zostaną poddane recyklingowi poprzez odzysk wartościowych części i materiałów.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Zanieczyszczenie powietrza

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi emisja spalin z silników maszyn budowlanych i samochodów ciężarowych, a także może wystąpić również emisja niezorganizowana pyłów w związku z prowadzonymi pracami ziemnymi (w warunkach utrzymującej się dłużej pogody bezdeszczowej).

Na placu budowy będą występować następujące źródła emisji do powietrza z maszyn budowlanych i pojazdów ciężarowych wykonujących:

- Operacje dowozu materiałów budowlanych i sprzętu z wykorzystaniem transportu samochodowego
- Operacje wywozu sprzętu z wykorzystaniem transportu samochodowego,
- Prace ziemne i budowlane wykonywane przez maszyny budowlane z silnikami spalinowymi (dźwigi, ładowarki, spychacze, koparki, itp.).

Faza realizacji przedsięwzięcia polegać będzie na:

1. Przygotowanie terenu pod budowę;
2. Przygotowanie konstrukcji wsporczej pod panele;
3. Instalacja paneli fotowoltaicznych i pozostałej infrastruktury;
4. Zagospodarowanie działki w tym realizacja ogrodzenia.

Podstawowym oddziaływaniem w fazie budowy będzie emisja związana z pracą sprzętu budowlanego i ruchem pojazdów. Ze względu na fakt, że na obecnym etapie brak jest szczegółowego harmonogramu prowadzenia prac budowlanych na terenie budowy, dla celów niniejszego opracowania należy przyjąć szacunkowy scenariusz pracy maszyn budowlanych przygotowany w oparciu o doświadczenia branżowe związane z realizacją zbliżonych inwestycji.

Dla przedmiotowego opracowania przyjęto wariant maksymalnej ilości emitorów (poruszających się urządzeń i maszyn mechanicznych) oraz ich czasu przejazdu w związku, z czym nie istnieje potrzeba wyróżniania oddzielnych zestawień emitorów dla poszczególnych fragmentów budowy:

- Samochody ciężarowe: 10 poj./h (40 operacji wjazd i 40 operacji wyjazd na dzień). Pojazdy ciężarowe będą dowozić m.in. elementy konstrukcji, panele fotowoltaiczne oraz inne materiały związane z infrastrukturą techniczną przedmiotowego przedsięwzięcia.
- Maszyny i urządzenia zaliczane do nie drogowych mobilnych źródeł emisji zanieczyszczeń w skład, których będą wchodzić:
 - katar mechaniczny do wbijania konstrukcji wsporczej o mocy silnika 50-150 kW (diesel);
 - ubijaki wibracyjne o mocy silnika 1-3 kW (benzyna);
 - koparko-ładowarki o mocy silnika 50-150 kW (diesel);
 - minikoparki o mocy silnika 10-40 kW (diesel);
 - spychacze o mocy silnika 60-150 kW (diesel);
 - ładowarki o mocy silnika 25-150 kW (diesel);
 - wózki widłowe o mocy silnika 50-150 kW (diesel);
 - agregat prądotwórczy o mocy silnika 20-50 kW (diesel).

Czas pracy maszyn i urządzeń przedstawionych powyżej będzie zależny od rodzaju

wykonywanej pracy. Szacuje się, że ze względu na ograniczenia lokalizacyjne i rodzaj przedsięwzięcia w jednej chwili w danym miejscu prace budowlane wykonywać będą urządzenia o mocy silników nieprzekraczających w sumie 300 kW. Należy zaznaczyć, że w przypadku przedmiotowej analizy przyjęto wartość mocy maszyn 300 kW dla 20 dni pracy nieprzerwanej przez 16 godzin/dzień co skutkuje obliczeniem maksymalnego wpływu przedsięwzięcia na jakość powietrza atmosferycznego (nieustanna praca maszyn o łącznej mocy 300 kW).

Wielkość emisji

Poniżej przedstawiono tok obliczeń wielkości emisji dla poszczególnych rodzajów źródeł.

Założenia przyjęte do obliczeń emisji:

- Przybliżony czas wykonywania robót – 3 miesiące * 20 dni = 60 dni roboczych
- 60 dni * 16 h = 960 h/rok (praca tylko w porze dziennej)
- Liczba pojazdów ciężarowych poruszających się po terenie inwestycji (załadowane i puste) – 2400 kursów pojazdów ciężarowych
- Średnia liczba pojazdów dowożących materiały na 1 godzinę: 2,5 poj./h
- Średnia liczba pojazdów wyjeżdżających na pusto na 1 godzinę: 2,5 poj./h
- Prędkość pojazdów po terenie przedsięwzięcia – 15 km/h
- Długość trasy po terenie Przedsięwzięcia – 400 m
- Norma emisji spalin dla pojazdów ciężarowych: minimum HD EURO IV
- Maksymalna moc silników spalinowych maszyn i urządzeń pracujących w danym momencie 300 kW
- Czas pracy maszyn NRMM z maksymalnym obciążeniem – 20 dni x 16 h = 320 h
- Norma emisji spalin dla NRMM (niedrogowe mobilne maszyny mechaniczne: STAGE IIb wg EMEP/CORINAIR Emission Inventory Guidebook – 2007 / Group 8: Other mobile sources and machinery, European Environment Agency, 2007.

Źródła liniowe

Wszelkie obliczenia dotyczące źródeł liniowych zostały wykonane na podstawie danych wejściowych takich jak: ilość przejazdów na 1 godzinę, czas pracy emitora oraz długości pokonywanych odcinków drogowych. Poniżej zestaw danych i wyników dla źródła:

Tabela 1. Wskaźniki emisji pojazdy ciężarowe ciężkie – załadowane [g/km]

CO	NO _x	LZO	Pył ogółem	CH ₄	NH ₃	CO ₂
0,2446	7,48	0,0378	0,2883	0,00508	0,002906	1302

Źródło: Metodyka EMEP/Corinair B710, Group 7: Road Transport zawarta w EMEP/CORINAIR Emission Inventory Guidebook, European Environment Agency, 2007

Tabela 2. Wskaźniki emisji pojazdy ciężarowe ciężkie – załadowane [g/km]

SO ₂	NO	NO ₂	Węglowodory alifatyczne (bez metanu)	Węglowodory aromatyczne	Benzen
0,0415	6,43	1,047	0,01542	0,00825	0,00002293

Źródło: Metodyka EMEP/Corinair B710, Group 7: Road Transport zawarta w EMEP/CORINAIR Emission Inventory Guidebook, European Environment Agency, 2007

Tabela 3. Łączna emisja podczas realizacji z przejazdów pojazdów ciężarowych po terenie przedsięwzięcia

Substancja	Emisja łączna [Mg]
CO	0,0002348
NO _x	0,00718
LZO	0,0000363
Pył ogółem	0,0002768
CH ₄	0,00000488
NH ₃	0,000002789
CO ₂	1,25
SO ₂	0,0000398
NO	0,00617
NO ₂	0,001005
Węglowodory alifatyczne (bez metanu)	0,0000148
Węglowodory aromatyczne	0,00000792
Benzen	$2,20 \cdot 10^{-8}$

Pył ogółem zawiera 49,21 % pyłu PM_{2,5}

Tabela 4. Wskaźniki emisji pojazdy ciężarowe ciężkie – puste [g/km]

CO	NO _x	LZO	Pył ogółem	CH ₄	NH ₃	CO ₂
0,2251	5,15	0,0407	0,214	0,00508	0,002906	920

Źródło: Metodyka EMEP/Corinair B710, Group 7: Road Transport zawarta w EMEP/CORINAIR Emission Inventory Guidebook, European Environment Agency, 2007

Tabela 5. Wskaźniki emisji pojazdy ciężarowe ciężkie – puste [g/km]

SO ₂	NO	NO ₂	Węglowodory alifatyczne (bez metanu)	Węglowodory aromatyczne	Benzen
0,02933	4,43	0,721	0,01678	0,00897	0,00002496

Źródło: Metodyka EMEP/Corinair B710, Group 7: Road Transport zawarta w EMEP/CORINAIR Emission Inventory Guidebook, European Environment Agency, 2007

Tabela 6. Łączna emisja podczas realizacji z przejazdów pojazdów ciężarowych po terenie przedsięwzięcia

Substancja	Emisja łączna [Mg]
CO	0,0002161
NO _x	0,00494
LZO	0,0000391
Pył ogółem	0,0002055
CH ₄	0,00000488
NH ₃	0,000002789
CO ₂	0,883
SO ₂	0,00002816
NO	0,00425
NO ₂	0,000692
Węglowodory alifatyczne (bez metanu)	0,00001611
Węglowodory aromatyczne	0,00000862
Benzen	$2,40 \cdot 10^{-8}$

Pył ogółem zawiera 51,54 % pyłu PM_{2,5}

Źródła powierzchniowe

Poniżej przedstawiono komplet obliczeń pokazujący schemat szacowania wielkości emisji dla źródła typu powierzchniowego – plac budowy.

Maksymalna moc silników spalinowych będących w ruchu podczas etapu realizacji przedsięwzięcia a tym samym powodujących emisję zanieczyszczeń do powietrza będzie wynosić 300 kW. Zgodnie z założeniami podanymi powyżej czas pracy maszyn i urządzeń będzie równy 320 godzin.

Tabela 7. Emisja zanieczyszczeń z maszyn i urządzeń na placu budowy

Substancja	Wskaźnik emisji [g/kWh]	Emisja* [g/h]	Emisja** [kg/rok]
NO _x	2,97	891	285
CO	1,5	450	144
PM ₁₀	0,025	7,5	2,4
PM _{2,5}	0,025	7,5	2,4
NH ₃	0,002	0,60	0,19
Węglowodory aromatyczne	0,13	39	12
SO ₂	-	1,5	0,49

*Emisja została wyliczona zgodnie z założeniem, że podczas prac budowlanych w jednej chwili będą pracować maszyny o mocy silników spalinowych nie większych niż 300 kW.

**Maksymalna emisja roczna została wyliczona zgodnie z założeniem, że silniki maszyn i urządzeń będą włączone nieprzerwanie przez 16 godzin (teoretycznie sytuacja niemożliwa do spełnienia ze względu na przerwy technologiczne w pracy).

Ponadto założono, że całkowita siarka zawarta w paliwie będzie przekształcona w dwutlenek siarki zgodnie z formułą:

$ESO_2 = 2 * k_s * b$, gdzie:

k_s – zawartość wagowa siarki w paliwie [kg/kg] – 10 mg/kg

b – całkowite zużycie paliwa przez maszyny [kg] – ok. 24480 kg/rok*

$ESO_2 = 2 * 1 * 10^{-5} * 24480 = 0,49 \text{ kg SO}_2 / \text{rok}$

*Całkowite zużycie paliwa wyliczone na podstawie wskaźnika zużycia paliwa dla maszyn o mocy 75-130 kW równym 255 g paliwa/zużyta kWh (STAGE IIIB)

$B_{max} = 0,255 \text{ kg paliwa} / 1 \text{ kWh} * 300 \text{ kWh} * 320 \text{ h} = 24480 \text{ kg paliwa}$

Podsumowanie analizy emisji zanieczyszczeń

1. Należy podkreślić, że przeprowadzone obliczenia zostały wykonane dla maksymalnej mocy maszyn i urządzeń w stosunku do planowanego w rzeczywistości harmonogramu robót, wobec czego otrzymane wyniki pokazują maksymalny wpływ przedmiotowego przedsięwzięcia na powietrze atmosferyczne. Rzeczywista wielkość emisji zanieczyszczeń do powietrza na etapie budowy, powinna być znacząco niższa. W obliczeniach założono bowiem, że maszyny i urządzenia będą pracowały bezustannie, bez żadnych przerw technologicznych, co w rzeczywistości nie jest możliwe do spełnienia.
2. Jako, że planowane przedsięwzięcie będzie ograniczone w czasie, należy stwierdzić, że emisja zanieczyszczeń będzie krótkotrwała, a wpływ emisji będzie miał charakter odwracalny.

3. Podczas realizacji całego przedsięwzięcia wykonawca robót zwróci szczególną uwagę na stan technicznych maszyn i urządzeń, które powinny być stale serwisowane, tak aby uniknąć ich ewentualnej pracy w warunkach odbiegających od normalnych.
4. Wszelkie prace budowlane będą prowadzone z zachowaniem środków ograniczających emisję, w tym:
 - w czasie długotrwałego okresu suszy zraszanie miejsca ewentualnej emisji wtórnej zanieczyszczeń pyłowych,
 - ograniczanie czas pracy maszyn i pojazdów na biegu jałowym do niezbędnego minimum,
 - zakrywanie plandekami naczep pojazdów przewożących materiały sypkie,
 - czyszczenie dróg wyjazdowych na mokro – w przypadku zanieczyszczenia dróg publicznych,
 - przechowywanie materiałów sypkich w zamkniętych pojemnikach lub nakrywanie plandekami w okresach długotrwałej suszy.

Przedmiotowe Przedsięwzięcie nie wymaga prowadzenia monitoringu emisji zanieczyszczeń do powietrza. Niemniej, w praktyce wielkość emisji będzie w znacznym stopniu kontrolowana przez wykonawcę robót poprzez monitoring ilości zużywanego paliwa – oleju napędowego przez poszczególne maszyny i pojazdy.

Charakter i wielkość emisji zanieczyszczeń do powietrza na etapie likwidacji przedsięwzięcia będą zbliżone do tych z etapu realizacji i powodowane transportem, pracą sprzętu technicznego i maszyn. Emisja ta będzie krótkotrwała, chwilowa i ustąpi po zakończeniu prac demontażowych. Dodatkowo, na tym etapie może wystąpić niezorganizowana emisja pyłów.

Jako, że etap budowy będzie ograniczone w czasie, należy stwierdzić, że emisja zanieczyszczeń będzie krótkotrwała, a wpływ emisji będzie miał charakter odwracalny. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wymaga prowadzenia monitoringu emisji zanieczyszczeń do powietrza. Niemniej, w praktyce wielkość emisji będzie w znacznym stopniu kontrolowana przez wykonawcę robót poprzez monitoring ilości zużywanego paliwa – oleju napędowego przez poszczególne maszyny i pojazdy.

Charakter i wielkość emisji zanieczyszczeń do powietrza na etapie likwidacji przedsięwzięcia będą zbliżone do tych z etapu realizacji i powodowane transportem, pracą sprzętu technicznego i maszyn. Emisja ta będzie krótkotrwała, chwilowa i ustąpi po zakończeniu prac demontażowych. Dodatkowo, na tym etapie może wystąpić niezorganizowana emisja pyłów.

Etap eksploatacji

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się zorganizowanej emisji zanieczyszczeń do powietrza z instalacji. Jedyna emisja niezorganizowana może powstać w wyniku dojazdu pojazdów osobowych i dostawczych obsługujących przedmiotową Instalację. Emisję z powyższych źródeł uznano za pomijalną gdyż w skali roku częstotliwość dojazdów nie przekroczy kilkunastu operacji.

Promieniowanie elektromagnetyczne

Dopuszczalne wartości parametrów fizycznych pól elektromagnetycznych zostały

określone w Rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448). Zmiana rozporządzenia w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. 2020, 1608) określa minimalną odległość pomieszczeń przeznaczonych dla stałego przebywania ludzi względem stacji transformatorowych w odległości 2,8 m. Zgodnie z informacjami zawartymi w niniejszym opracowaniu dotyczącym odległości od zabudowy, stacje transformatorowe zostaną zlokalizowane w istotnym oddaleniu od najbliższych położonych zabudowań mieszkalnych.

Zarówno przedmiotowa instalacja jak i wszystkie urządzenia zasilane prądem elektrycznym (wykorzystywane w domu) wytwarzają w swoim otoczeniu pole elektromagnetyczne. Instalacje elektryczne oraz urządzenia do przesyłania energii elektrycznej, które zostaną zastosowane w planowanej Inwestycji będą wytwarzały w swoim otoczeniu pola elektromagnetyczne o częstotliwości 50 Hz. Dotychczas naukowo nie stwierdzono, by pola elektromagnetyczne, wytwarzane przez sieć elektroenergetyczną średniego napięcia o częstotliwości 50 Hz, wpływały niekorzystnie na organizmy żywe.

Prąd wyjściowy z inwerterów i generatorów będzie prowadzony liniami średniego napięcia, które położone będą pod ziemią, dlatego ich oddziaływanie będzie niezauważalne i ekranowe przez warstwę gleby. Wobec tego nie istnieje możliwość by poziom promieniowania elektromagnetycznego mógł powodować jakiegokolwiek oddziaływanie na zwierzęta, czy rośliny w najbliższej okolicy planowanej inwestycji.

Oddziaływanie przedmiotowej Instalacji w zakresie emisji pól elektromagnetycznych będzie pomijalnie małe i pozostanie bez wpływu na sąsiadujące tereny.

Zgodnie z powyższym, należy stwierdzić, że nie istnieje możliwość wystąpienia negatywnego oddziaływania pola elektromagnetycznego na środowisko, w tym również na ludzi.

- e) ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:

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. z 2016 r., poz. 138), przedmiotowe Przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o zwiększonym albo o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Prawdopodobieństwo wystąpienia katastrofy budowlanej jest znikome z uwagi na rygorystyczne zapisy prawa budowlanego oraz wymagania norm budowlanych, które warunkują bezpieczeństwo budowli, a które zostaną bezwzględnie zastosowane podczas projektowania przedmiotowej inwestycji oraz ze względu na przewidywany zakres prac. Ponadto w ramach inwestycji nie przewiduje się wznoszenia wysokich budowli ani nie przewiduje się głębokich wykopów.

Zgodnie z definicją podaną w art. 3 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 18 kwietnia 2002 r.

o stanie klęski żywiołowej (Dz.U. z 2017 r., poz. 1897) przez katastrofę naturalną rozumie się zdarzenie związane z działaniem sił natury, w szczególności wyładowania atmosferyczne, wstrząsy sejsmiczne, silne wiatry, intensywne opady atmosferyczne, długotrwałe występowanie ekstremalnych temperatur, osuwiska ziemi, pożary, susze, powodzie, zjawiska lodowe na rzekach i morzu oraz jeziorach i zbiornikach wodnych, masowe występowanie szkodników, chorób roślin lub zwierząt albo chorób zakaźnych ludzi albo też działanie innego żywiołu.

Wystąpienie gwałtownych zjawisk atmosferycznych na analizowanym obszarze jest mało prawdopodobne, w związku powyższym realizacja przedmiotowej inwestycji nie jest zagrożona ryzykiem wystąpienia katastrofy naturalnej.

Katastrofa budowlana definiowana jest zgodnie z ustawą z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (t.j. Dz.U. z 2019 r., poz. 1186 z późn. zmianami) jako niezamierzone, gwałtowne zniszczenie obiektu budowlanego lub jego części, a także konstrukcyjnych elementów rusztowań, elementów urządzeń formujących, ścianek szczelnych i obudowy wykopów. Zgodnie z ww. ustawą katastrofą budowlaną nie jest natomiast:

- uszkodzenie elementu wbudowanego w obiekt budowlany, nadający się do naprawy lub wymiany;
- uszkodzenie lub zniszczenie urządzeń budowlanych związanych z budynkami;
- awaria instalacji.

Zgodnie z rejestrem Głównego Inspektora Nadzoru Budowlanego (źródło: „Katastrofy budowlane w 2019 roku” Główny Inspektor Nadzoru Budowlanego Warszawa, wrzesień 2020 r.) w 2018 roku do rejestru wprowadzono dane o 244 katastrofach budowlanych. Według stanu na dzień 27 lipca br. postępowania wyjaśniające przyczyny zaistnienia katastrofy zostały zakończone w stosunku do 244 (97,2%) przypadków. Najwięcej katastrof, bo aż w 220 (87,6%) dotyczyło obiektów oddanych do użytkowania, w których nie prowadzono robót budowlanych.

Najczęściej katastrofy dotyczyły:

- budynków mieszkalnych, gospodarczych lub inwentarskich,
- budynków o konstrukcji murowej,
- budynków, których właścicielami lub inwestorami były osoby fizyczne.

Główną przyczyną 189 (75,3%) katastrof były zdarzenia losowe, tj. silne, porywiste wiatry, często wraz z intensywnymi opadami, pożary, wybuchy, wyładowania atmosferyczne, jak również wypadki komunikacyjne. Zdecydowanie mniej liczną grupę stanowiły katastrofy - 33 (13,1%), wynikające z błędów podczas utrzymania, a najczęstszą ich przyczyną był zły stan techniczny. Statystycznie mniej wydarzyło się katastrof, do których przyczyniły się błędy podczas wykonywania robót budowlanych - odnotowano 22 takich przypadków (8,8%). Nie odnotowano natomiast katastrof budowlanych, które były wynikiem błędów projektowych.

Biorąc pod uwagę wyżej przedstawione informacje, z których wynika, że katastrofom budowlanym ulegają przede wszystkim budynki gospodarcze, inwentarskie i mieszkalne, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej należy uznać za bardzo niskie.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na

środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie:

W myśl art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. Nr z 2017, poz. 1566) podmiotem odpowiedzialnym za prawidłowe gospodarowanie odpadami na etapie realizacji przedsięwzięcia, w tym również za przekazanie ich jednostkom uprawnionym do gospodarowania odpadami, jest wykonawca robót budowlanych. Na nim zatem spoczywa obowiązek gospodarowania odpadami w sposób zapewniający powstawanie jak najmniejszej ich ilości oraz prowadzenie odzysku odpadów.

Realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z wytwarzaniem odpadów powstających przy wszelkiego rodzaju pracach budowlanych. Powstałe odpady będą należały do grupy 15 (różnego rodzaju opakowania po materiałach budowlanych) oraz grupy 17 (przede wszystkim odpady z budowy, drewna, szkła, tworzyw sztucznych, a także złom, żelazo i stal oraz aluminium). Podczas realizacji inwestycji zachowana zostanie szczególna ostrożność w celu zminimalizowania ilości wytwarzanych odpadów i podjęte zostaną działania zapobiegające przedostawaniu się ich do środowiska.

W czasie eksploatacji farmy fotowoltaicznej powstawać będą niewielkie ilości odpadów związanych z serwisowaniem oraz naprawą urządzeń. Za zagospodarowanie powstających odpadów podczas eksploatacji odpowiedzialna będzie firma zajmująca się serwisowaniem farmy, której Inwestor powierzy prowadzenie okresowych przeglądów i konserwacji urządzeń.

Poniżej w tabeli przedstawiono rodzaje odpadów, mogących powstać podczas realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowej inwestycji.

Tabela 8. Klasyfikacja odpadów powstających w trakcie realizacji, eksploatacji i likwidacji inwestycji zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. z 2020 r., poz. 10)

Lp.	Rodzaj odpadu	Grupa odpadu	Podgrupa odpadu	Kod	Prognozowana ilość [Mg]		
					R	E	L
1.	Zużyte oleje	13 – oleje odpadowe i odpady ciekłych paliw (z wyłączeniem olejów jadalnych oraz grup 05, 12 i 19)	13 02 - odpadowe oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe	13 02 04*	0,350	0,140	0,840
				13 02 05*			
				13 02 06*			
				13 02 07*			
				13 02 08*			
2.	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	15 – odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych	15 01 - Odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi)	15 01 01	0,245	0,040	0,245
				15 01 02	0,245	0,040	0,245
				15 01 03	0,245	0,040	0,245
				15 01 04	0,245	0,040	0,245
				15 01 05	0,245	0,040	0,245
				15 01 06	0,245	0,040	0,245
				15 01 07	0,245	0,040	0,245
				15 01 09	0,245	0,040	0,245
				15 01 10*	0,140	0,031	0,140
3.	Sorbenty i materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania, ubrania ochronne	15 – odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych	15 02 – sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne	15 02 02*	0,350	0,070	0,350

Lp.	Rodzaj odpadu	Grupa odpadu	Podgrupa odpadu	Kod	Prognozowana ilość [Mg]		
					R	E	L
4.	Zużyte urządzenia	16 - Odpady nieujęte w innych grupach	16 02 – odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych	16 02 13*	0,175	0,175	17,500
5.	Zużyte części urządzeń i elementów farmy	17 – Odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych)	17 02 Odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych	17 02 02 17 02 03 17 04 05	3,500	0,044	0,700
			17 04 Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali	17 04 11			
6.	Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	20 – Odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie	20 02 Odpady z ogrodów i parków (w tym z cmentarzy)	20 02 01	0,070	0,070	0,000
7.	Odpadowe masy roślinne		20 03 Inne odpady komunalne	20 03 01	0,700	0,350	0,700

Oznaczenia:

R – faza realizacji, E – faza eksploatacji, L – faza likwidacji

* odpady niebezpieczne

Planowany sposób magazynowania odpadów na terenie przedsięwzięcia będzie zgodny z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. 2013, poz. 21 ze zm.). Zasady gospodarowania odpadami obejmą m.in.:

- magazynowanie odpadów niebezpiecznych w szczelnych i zamykanych pojemnikach,
- selektywną zbiórkę odpadów,
- magazynowanie odpadów w sposób zabezpieczający środowisko przed ich negatywnym wpływem,
- przekazywanie odpadów wyłącznie odbiorcom posiadającym stosowne i wymagane zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko poprzez wytwarzane odpady. Odpady będą gromadzone w odpowiedni oznakowany sposób, w szczelnych pojemnikach (odpady niebezpieczne). Następnie będą przekazywane firmom zajmującym się odbieraniem i przekazywaniem odpadów dalej do odzysku bądź unieszkodliwiania posiadającym stosowne zezwolenia na prowadzenie gospodarki odpadami w przedmiotowym zakresie. W ramach przedsięwzięcia Inwestor oraz podmioty realizujące prace na zlecenie Inwestora podejmą wszelkie niezbędne środki i działania mające na celu zapobieganie:

- Mieszaniu odpadów niebezpiecznych różnych rodzajów,
- Mieszaniu odpadów niebezpiecznych z odpadami innymi niż niebezpieczne,
- Mieszaniu odpadów niebezpiecznych z substancjami, materiałami lub przedmiotami, w tym rozcieńczaniu substancji niebezpiecznych.

Inwestor jest właścicielem paneli oraz pozostałej infrastruktury znajdującej się na projektowanej farmie PV i to do jego obowiązku będzie należało zagospodarowanie paneli po upływie okresu ich przydatności do wykorzystania lub zakończeniu

eksploatacji farmy. Moduły, są kwalifikowane jako odpad elektroniczny. Czas eksploatacji modułów fotowoltaicznych, jak i całej farmy, przewidywany jest na ok. 25-30 lat. W trakcie eksploatacji również mogą powstawać okazjonalnie odpady w postaci pojedynczych paneli, które ulegną awarii czy zniszczeniu. Będą one na bieżąco wymieniane w trakcie prac serwisowych. Po etapie eksploatacji wszystkie moduły fotowoltaiczne zostaną zabrane z terenu farmy i poddane recyklingowi w procesach przewidzianych w Załączniku 1 Ustawy o odpadach z dnia 14 grudnia 2012 r. (Dz. U. z 2020, nr 797 z późn. zmianami) m.in.:

- R3 (Recykling lub regeneracja substancji organicznych, które nie są stosowane jako rozpuszczalniki),
- R4 (Recykling lub odzysk metali i związków metali),
- R5 (Recykling lub odzysk innych materiałów nieorganicznych).

Recykling ten będzie wykonywany przez wyspecjalizowane firmy posiadające wymagane zgody na swoją działalność. Ze względu na odległy termin zakończenia użytkowania farmy, nie można wykluczyć innych metod odzysku czy regeneracji paneli fotowoltaicznych w przyszłości.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:

Prawidłowa eksploatacja przedsięwzięcia gwarantuje dostateczne zachowanie wszystkich wymagań ochrony środowiska w czasie normalnej pracy.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego - uwzględniające:

a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek:

Planowane przedsięwzięcie nie jest położone na obszarach wodno-błotnych lub innych obszarach o niskim poziomie wód gruntowych w tym siedliskach łąkowych oraz przy ujściu rzek.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych PLRW200017272469 Nida.

Dla JCWP Nida stan określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla przedmiotowej JCW wyznaczono derogację na podstawie art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. Dyrektywy 2000/60/WE, którą uzasadnia się brakiem możliwości technicznych. W zlewni JCWP występuje presja rolnicza. W programie działań zaplanowano wszystkie możliwe działania mające na celu ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu przedsięwzięcia na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych.

Uznać należy, iż rozwiązania techniczne przedstawione w KIP pozwolą zabezpieczyć środowisko wodne przed emisją substancji ropopochodnych do wód podziemnych.

Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200063, której stan chemiczny i ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone. Wyżej wskazana JCWPd nie uzyskała odstępstw dla osiągnięcia celów środowiskowych.

Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły z dnia 28 listopada 2016 r.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone będzie poza obszarami wybrzeży i środowiskiem morskim.

c) obszary górskie lub leśne:

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone będzie poza obszarami góorskimi i leśnymi.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

Biorąc pod uwagę zakres i lokalizację przedsięwzięcia, a także założenia przedstawione w KIP, realizacja i funkcjonowanie planowanej inwestycji nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na przedmioty ochrony i integralność ww. obszaru Natura 2000, a tym samym na spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Realizacja inwestycji nie przyczyni się w sposób istotny do zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu oraz zwiększenia wrażliwości elementów środowiska przyrodniczego na ewentualne zmiany klimatyczne obszaru.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:

Z przedłożonych materiałów brak jest informacji na temat występowania w miejscu realizacji planowanej inwestycji oraz w jej pobliżu obszarów, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

Planowane przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach mających znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

h) gęstość zaludnienia:

Gęstość zaludnienia na terenie gminy Sanniki wynosi 63 osoby/km² (wg danych GUS z 2020 r.).

i) obszary przylegające do jezior:

Planowana inwestycja położona będzie poza obszarami przylegającymi do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

W rejonie realizacji planowanego przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Dla JCWP Nida stan określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla przedmiotowej JCW wyznaczono derogację na podstawie art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. Dyrektywy 2000/60/WE, którą uzasadnia się brakiem możliwości technicznych. W zlewni JCWP występuje presja rolnicza. W programie działań zaplanowano wszystkie możliwe działania mające na celu ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu przedsięwzięcia na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych.

Uznać należy, iż rozwiązania techniczne przedstawione w KIP pozwolą zabezpieczyć środowisko wodne przed emisją substancji ropopochodnych do wód podziemnych. Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200063, której stan chemiczny i ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone. Wyżej wskazana JCWPd nie uzyskała odstępstw dla osiągnięcia celów środowiskowych.

Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły z dnia 28 listopada 2016 r.

3. Rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1, wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

Planowane Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w następujących odległościach od najbliższej istniejącej zabudowy chronionej akustycznie (odległości podano od ogrodzenia farmy PV):

- w odległości ok. 10 m na północ od inwestycji - zabudowa zagrodowej miejscowości Osmólsk – działka nr ew. 115/1, obr. Osmólsk – tereny, dla których nie został uchwalony MPZP, – tereny, dla których dopuszczalny poziom hałasu w środowisku wynosi 55 dB(A) dla pory dziennej i 45 dB(A) dla pory nocnej;
- w odległości ok. 20 m na południe od inwestycji - zabudowa zagrodowej miejscowości Osmólsk – działki nr ew. 90, obr. Osmólsk – tereny, dla których nie

został uchwalony MPZP,– tereny, dla których dopuszczalny poziom hałasu w środowisku wynosi 55 dB(A) dla pory dziennej i 45 dB(A) dla pory nocnej;

- w odległości ok. 245 m na północny - zachód od inwestycji - zabudowa jednorodzinna miejscowości Osmólsk – działki nr ew. 111, obr. Osmólsk – tereny, dla których nie został uchwalony MPZP,– tereny, dla których dopuszczalny poziom hałasu w środowisku wynosi 50 dB(A) dla pory dziennej i 40 dB(A) dla pory nocnej,
 - w odległości ok. 265 m na północny - zachód od inwestycji - zabudowa jednorodzinna miejscowości Osmólsk – działki nr ew. 125/2, obr. Osmólsk – tereny, dla których nie został uchwalony MPZP,– tereny, dla których dopuszczalny poziom hałasu w środowisku wynosi 50 dB(A) dla pory dziennej i 40 dB(A) dla pory nocnej,
 - w odległości ok. 275 m na północny - zachód od inwestycji - zabudowa jednorodzinna miejscowości Osmólsk – działki nr ew. 124/1, obr. Osmólsk – tereny, dla których nie został uchwalony MPZP,– tereny, dla których dopuszczalny poziom hałasu w środowisku wynosi 50 dB(A) dla pory dziennej i 40 dB(A) dla pory nocnej,
 - w odległości ok. 275 m na północny - zachód od inwestycji - zabudowa jednorodzinna miejscowości Osmólsk – działki nr ew. 123/4, obr. Osmólsk – tereny, dla których nie został uchwalony MPZP,– tereny, dla których dopuszczalny poziom hałasu w środowisku wynosi 50 dB(A) dla pory dziennej i 40 dB(A) dla pory nocnej,
- W pasie 300 m nie występuje inna zabudowa mieszkalna.

Najbliższa zabudowa charakteryzuje się zabudowaniami zagrodowymi w tym budynkami jednorodzinnymi wraz z obiektami gospodarczymi – takimi jak: stodoły, obiekty garażowe na sprzęt gospodarski. Okoliczna zabudowa stanowi typową luźno rozmieszczoną zabudowę zagrodową. Dojazd do inwestycji będzie realizowany za pomocą istniejącej drogi (dz. nr ew. 93).

Zgodnie z art. 74 ust. 3a ustawy OOS stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie w wariantcie zaproponowanym przez wnioskodawcę, z zastrzeżeniem art. 81 ust. 1. Przez obszar ten rozumie się:

1) przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu;

2) działki, na których w wyniku realizacji, eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia zostałyby przekroczone standardy jakości środowiska, lub

3) działki znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia, które może wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości, zgodnie z jej aktualnym przeznaczeniem.” W związku z faktem, iż planowana działalność nie spowoduje przekroczenia standardów jakości środowiska poza terenem lokalizacji przedsięwzięcia jak również planowana inwestycja nie spowoduje potrzeby ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości przy określaniu stron postępowania zastosowano art. 74 ust. 3a p. 1).

W buforze 100 m od przedsięwzięcia znajduje się więcej niż 10 działek ewidencyjnych w obrębie Osmólsk w Gminie Sanniki, w powiecie gostyńskim w województwie mazowieckim oraz w obrębie Witusza, w Gminie Kiernoza, w powiecie łowickim w województwie łódzkim.

Żadne ze zidentyfikowanych w niniejszym opracowaniu oddziaływań, w oparciu, o które ustalono maksymalny możliwy zasięg oddziaływania przedsięwzięcia, nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych standardów jakości środowiska poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny. Ponadto realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem znaczącego oddziaływania, które mogłoby wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości sąsiadujących zgodnie z jej aktualnym zagospodarowaniem.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Z uwagi na charakter oraz skalę planowanego przedsięwzięcia, nie będzie występować transgraniczne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko. Najbliższa granica kraju z Białorusią znajduje się ponad 230 km od inwestycji. Ewentualne oddziaływanie na środowisko będzie miało charakter wyłącznie lokalny i będzie się ograniczać do najbliższego sąsiedztwa obiektów realizowanych i eksploatowanych w ramach przedsięwzięcia. Nie mniej należy zaznaczyć jak na wstępie, że żadne ze zidentyfikowanych w niniejszym opracowaniu oddziaływań, w oparciu, o które ustalono maksymalny możliwy zasięg oddziaływania przedsięwzięcia, nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych standardów jakości środowiska poza terenem, do którego Inwestor posiada tytuł prawny tj. poza działką na której realizowane będzie przedsięwzięcie. Ponadto realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem znaczącego oddziaływania, które mogłoby wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości sąsiadujących zgodnie z jej aktualnym zagospodarowaniem.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania:

Przedsięwzięcie zaliczane jest do grupy odnawialnych źródeł energii OZE. Ideą przedsięwzięcia jest budowa, a następnie eksploatacja instalacji fotowoltaicznej wytwarzającej energię elektryczną. Projektowana instalacja fotowoltaiczna na działce o numerze ewidencyjnym: 10 w miejscowości Mocarzewo gm. Sanniki. Obszar przeznaczony pod inwestycję znajduje się w północno-centralnej części gminy Sanniki, od strony wschodniej i południowej graniczy z drogami, od strony północnej z terenami upraw rolnych, od strony zachodniej z terenami upraw rolnych oraz z terenami gruntów ornych zabudowanych. Najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się w odległości ok. 50 m od terenu inwestycji.

Planowana inwestycja zmieni przeznaczenie i sposób użytkowania terenu stanowiącego obszar upraw rolnych klasy V i VI. Teren inwestycji nie stanowi obszaru bogatego pod względem występowania fauny i flory, klasy gruntu przedstawiają ziemię mało urodzajną.

Instalacja będzie produkowała energię elektryczną z energii słońca w wyniku procesu zamiany energii słonecznej w energię elektryczną.

Uruchomienie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wymaga wybudowania kilku powiązanych ze sobą technologicznie obiektów, w skład których wchodzi:

- Konstrukcje stołów pod moduły fotowoltaiczne bez możliwości automatycznej

- regulacji kąta nachylenia paneli (ilość i rozmiar stołów zależą od typu zastosowanych paneli fotowoltaicznych);
- Panele fotowoltaiczne – ilość paneli fotowoltaicznych uzależniona będzie od mocy panelu użytego na etapie projektu budowlanego/wykonawczego z tym, że całkowita moc zainstalowana nie może przekroczyć 1 MW;
 - Inwertery – urządzenia zamieniające prąd stały na prąd zmienny w ilości odpowiednio dobranej na etapie projektowania wraz instalacjami kablowymi;
 - Rozdzielnica prądu;
 - Kontenerowa stacja transformatorowa (moc oraz powierzchnia w zależności od sposobu podłączenia do sieci elektroenergetycznej);
 - Przyłącze energetyczne napowietrzne lub kablowe (w zależności od warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej) do sieci średniego napięcia; - Ogródzenie z siatki ocynkowanej, powlekanej PCV bez podmurówki; - Dojazd do instalacji.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie generowało oddziaływania akustycznego wykraczającego poza zasięg oddziaływania przedsięwzięcia. W fazie eksploatacji inwestycji urządzeniami, które będą generowały hałas akustyczny są inwertery oraz transformator. Moc akustyczna transformatora wynosi do ok. 75 dB, jednak transformator umieszczony będzie w kontenerowej stacji transformatorowej, tłumiącej dodatkowo generowany hałas. W związku z tym, że zarówno inwertery jak i transformator generują hałas punktowy o niewielkim zasięgu, nie przewiduje się przekroczenia poziomu 45 dB na granicy działki inwestycyjnej. W czasie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będą występować źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczne przy produkcji energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych. Jednak, gdy panele fotowoltaiczne ulegną całkowitemu wyeksploatowaniu producent paneli zobowiązuje się do recyklingu modułów we wszystkich krajach członkowskich poprzez specjalistyczną firmę

Na terenie działek nie przewiduje się wykonania placu utwardzonego oraz uzbrojenia terenu w sieci: kanalizacji sanitarnej i deszczowej, ciepłownicze, wodociągowe, gazowe.

Na etapie eksploatacji nie będą powstawać żadne stałe odpady, gdyż jest to obiekt bezobsługowy. W przypadku uszkodzenia pojedynczych paneli zostaną one przekazane specjalistycznym firmom i poddane recyklingowi.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Informacje zawarte w karcie informacyjnej przedmiotowego przedsięwzięcia potwierdzają wystąpienie oddziaływań na etapie eksploatacji przedsięwzięcia. Bezpośrednie oddziaływania będą miały jedynie zasięg lokalny i ograniczą się do najbliższego obszaru realizacji planowanej inwestycji.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Inwestor nie określił czasu trwania przedsięwzięcia, lecz na podstawie podobnych instalacji szacuje się na ok. 25 – 35 lat.

Etap likwidacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z demontażem podzespołów elektrowni fotowoltaicznej, w skład których wchodzi wiele

wartościowych materiałów jak żelazo, krzem, miedź, stal, aluminium. Materiały te należy przekazać zewnętrznym, wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia, zgodnie z zasadą prewencji, w celu ich odzysku, a następnie recyklingu. Wśród innych odpadów jakie powstaną podczas demontażu instalacji fotowoltaicznej, znajdują się m.in.: gruz, gleba, tworzywa sztuczne, ceramika, materiały izolacyjne oraz oleje czy płyny robocze. Gleba może zostać wykorzystana do uzupełnienia ewentualnych ubytków mas ziemnych.

Odpady niebezpieczne należy unieszkodliwić przez niezależne podmioty posiadające zezwolenia w zakresie odbierania i unieszkodliwiania odpadów, zgodnie z obowiązującymi przepisami. Przy prawidłowym wykonaniu rekultywacji z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technik oraz zgodnym z prawem zagospodarowania odpadów, nie prognozuje się negatywnego wpływu odpadów powstających w fazie likwidacji inwestycji.

Emisja hałasu związana z etapem rozbiórki instalacji nie będzie znacząco różnić się od emisji hałasu podczas fazy budowy. Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego pobliżu będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe używane do celów transportowych. Prace prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony.

Należy zwrócić uwagę, aby po likwidacji przedsięwzięcia przywrócić pierwotny stan krajobrazu sprzed realizacji inwestycji.

- f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

W dalszej odległości od planowanego przedsięwzięcia oraz poza jego obszarem oddziaływania przewidywane są inwestycje jak: budowa ujęć wód, budowę zbiorników na gaz płynny, przebudowę drogi powiatowej, rozbudowie drogi wojewódzkiej, rozbudowie budynku przechowalni warzyw, odkrywkowej eksploatacji łąk, rozbudowa odkrywkowej eksploatacji piasków, budowie mroźni owoców i warzyw, budowie budynku inwentarskiego, rozbudowy zakładu oraz zakupu nowoczesnych urządzeń, przeróbki kopalin. Ponadto w Gminie 1,4 km od przedsięwzięcia znajduje się farma wiatrowa składająca się z 3 elektrowni. Z projektowanej farmy fotowoltaicznej będą widoczne siłownie wiatrowe. Farma PV Osmólsk będzie znajdowała się w strefie oddziaływania wizualnego farmy wiatrowej i będzie to jedyne oddziaływanie ulegające kumulacji. Ze względu na niewielką wysokość farmy PV będzie ona widoczna jedynie w najbliższym sąsiedztwie.

Ponadto planowanych w gminie przedsięwzięć mają zupełnie inny charakter niż planowana farma PV. Żadne z oddziaływań związanych z budową jak i eksploatacją farmy PV nie ulegnie kumulacji z oddziaływaniami związanymi z innymi przedsięwzięciami realizowanymi w Gminie.

Ponadto w Gminie są planowane inwestycje fotowoltaiczne:

- Budowa kompleksu odrębnych farm fotowoltaicznych Wólka do 1 MW każda o łącznej mocy do 10 MW,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Sanniki o mocy 1 MW,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Sanniki,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Sanniki,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Mocarzewo o mocy do 1 MW,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Wólka o mocy do 1 MW,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Starpól.

Ze względu na zlokalizowanie inwestycji na granicy gminy zweryfikowano również planowane inwestycje w Gminie Kiernozia. W sąsiadującej Gminie nie są planowane inwestycje fotowoltaiczne.

Powyższe inwestycje są planowane w innych częściach Gminy w oddaleniu od planowanego Przedsięwzięcia. Są one zlokalizowane w oddaleniu od PV Osmólsk. Najbliżej położona projektowana farma PV Sanniki o mocy 1 MW jest oddalona o prawie 3 km od PV Osmólsk. Dalsze farmy są oddalone o ponad 4 km. W związku ze skalą przedsięwzięć (farmy 1MW oraz oddaleniem) można wykluczyć jakąkolwiek możliwość kumulacji oddziaływań. Farmy są oddzielone niewielkimi obszarami leśnymi i zadrzewieniami oraz zabudową miejscowości, w związku z powyższym można też wykluczyć możliwość kumulacji oddziaływań na krajobraz.

Na poniższym rysunku przedstawiono lokalizację projektowanych farm fotowoltaicznych w Gminie Sanniki.

Z uwagi na fakt, że powyższe przedsięwzięcia zostały zlokalizowane w znacznym oddaleniu od planowanej farmy PV Osmólsk stwierdza się, że żadne z przewidywanych oddziaływań związanych z projektowaną inwestycją nie będzie się kumulowało z oddziaływaniami ww. przedsięwzięć.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

Przedsięwzięcie położone jest w środkowej części Polski i wyróżnia się niewielkim zasięgiem przestrzennym swojego oddziaływania na środowisko. Zasięg oddziaływania przedsięwzięcia podczas eksploatacji nie będzie wykraczał poza granice działki objętej inwestycją.

Na podstawie w/w danych, otrzymanych informacji, opinii organów oraz wiedzy własnej, uwzględniając kryteria zawarte zapisu § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 j.t.), biorąc pod uwagę rodzaj przedsięwzięcia i jego skalę, Burmistrz Miasta i Gminy Sanniki uznał, że planowana inwestycja nie spowoduje zagrożenia dla środowiska i zdrowia ludzi oraz postanowił odstąpić od obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. W swoim postanowieniu Burmistrz oparł się na opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie z dnia 27 października 2021 r., znak: WOOS-I.4240.1462.2021.JC, opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 25 października 2021 r., znak WA.ZZŚ.5.435.1.2021.MP, zarazem nie uwzględnił opinii Państwowego Powiatowego

Inspektora Sanitarnego w Gostyninie z dnia 13. 09. 2021 r., znak: PPIS/ZNS-451/22/ASK/4033/2021.

Opierając się o opinie organów opiniujących, dane zawarte w KPI oraz wiedzę własną organu stwierdzono, iż:

- Oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie miało negatywnego wpływu na zdrowie i warunki życia ludzi, środowisko, powietrze i glebę oraz wzajemne oddziaływanie między tymi elementami;

- Dopuszczalne wartości parametrów fizycznych pól elektromagnetycznych zostały określone w Rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448). Zmiana rozporządzenia w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. 2020, 1608) określa minimalną odległość pomieszczeń przeznaczonych dla stałego przebywania ludzi względem stacji transformatorowych w odległości 2,8 m. Zgodnie z informacjami zawartymi w niniejszym opracowaniu dotyczącym odległości od zabudowy, stacje transformatorowe zostaną zlokalizowane w istotnym oddaleniu od najbliższych położonych zabudowań mieszkalnych.

Zarówno przedmiotowa instalacja jak i wszystkie urządzenia zasilane prądem elektrycznym (wykorzystywane w domu) wytwarzają w swoim otoczeniu pole elektromagnetyczne. Instalacje elektryczne oraz urządzenia do przesyłania energii elektrycznej, które zostaną zastosowane w planowanej Inwestycji będą wytwarzały w swoim otoczeniu pola elektromagnetyczne o częstotliwości 50 Hz. Dotychczas naukowo nie stwierdzono, by pola elektromagnetyczne, wytwarzane przez sieć elektroenergetyczną średniego napięcia o częstotliwości 50 Hz, wpływały niekorzystnie na organizmy żywe.

Prąd wyjściowy z inwerterów i generatorów będzie prowadzony liniami średniego napięcia, które położone będą pod ziemią, dlatego ich oddziaływanie będzie niezauważalne i ekranowe przez warstwę gleby. Wobec tego nie istnieje możliwość by poziom promieniowania elektromagnetycznego mógł powodować jakiekolwiek oddziaływanie na zwierzęta, czy rośliny w najbliższej okolicy planowanej inwestycji.

Oddziaływanie przedmiotowej Instalacji w zakresie emisji pól elektromagnetycznych będzie pomijalnie małe i pozostanie bez wpływu na sąsiadujące tereny.

Zgodnie z powyższym, należy stwierdzić, że nie istnieje możliwość wystąpienia negatywnego oddziaływania pola elektromagnetycznego na środowisko, w tym również na ludzi.

- W dalszej odległości od planowanego przedsięwzięcia oraz poza jego obszarem oddziaływania przewidywane są inwestycje jak: budowa ujęć wód, budowę zbiorników na gaz płynny, przebudowę drogi powiatowej, rozbudowie drogi wojewódzkiej, rozbudowie budynku przechowalni warzyw, odkrywkowej eksploatacji ilów, rozbudowa odkrywkowej eksploatacji piasków, budowie mroźni owoców i warzyw, budowie budynku inwentarskiego, rozbudowy zakładu oraz zakupu nowoczesnych urządzeń, przeróbki kopalin. Ponadto w Gminie 1,4 km od przedsięwzięcia znajduje się farma wiatrowa składająca się z 3 elektrowni. Z projektowanej farmy fotowoltaicznej będą widoczne siłownie wiatrowe. Farma PV Osmólsk będzie znajdowała się w strefie oddziaływania wizualnego farmy wiatrowej i będzie to jedyne oddziaływanie ulegające kumulacji. Ze względu na niewielką wysokość farmy PV będzie ona widoczna jedynie w najbliższym

sąsiedztwie.

Ponadto planowanych w gminie przedsięwzięć mają zupełnie inny charakter niż planowana farma PV. Żadne z oddziaływań związanych z budową jak i eksploatacją farmy PV nie ulegnie kumulacji z oddziaływaniami związanymi z innymi przedsięwzięciami realizowanymi w Gminie.

Ponadto w Gminie są planowane inwestycje fotowoltaiczne:

- Budowa kompleksu odrębnych farm fotowoltaicznych Wólka do 1 MW każda o łącznej mocy do 10 MW,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Sanniki o mocy 1 MW,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Sanniki,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Sanniki,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Mocarzewo o mocy do 1 MW,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Wólka o mocy do 1 MW,
- Budowa farmy fotowoltaicznej w miejscowości Starpól.

Ze względu na zlokalizowanie inwestycji na granicy gminy zweryfikowano również planowane inwestycje w Gminie Kiernozia. W sąsiadującej Gminie nie są planowane inwestycje fotowoltaiczne.

Powyższe inwestycje są planowane w innych częściach Gminy w oddaleniu od planowanego Przedsięwzięcia. Są one zlokalizowane w oddaleniu od PV Osmólsk. Najbliżej położona projektowana farma PV Sanniki o mocy 1 MW jest oddalona o prawie 3 km od PV Osmólsk. Dalsze farmy są oddalone o ponad 4 km. W związku ze skalą przedsięwzięć (farmy 1MW oraz oddaleniem) można wykluczyć jakąkolwiek możliwość kumulacji oddziaływań. Farmy są oddzielone niewielkimi obszarami leśnymi i zadrzewieniami oraz zabudową miejscowości, w związku z powyższym można też wykluczyć możliwość kumulacji oddziaływań na krajobraz.

Na poniższym rysunku przedstawiono lokalizację projektowanych farm fotowoltaicznych w Gminie Sanniki.

Z uwagi na fakt, że powyższe przedsięwzięcia zostały zlokalizowane w znacznym oddaleniu od planowanej farmy PV Osmólsk stwierdza się, że żadne z przewidywanych oddziaływań związanych z projektowaną inwestycją nie będzie się kumulowało z oddziaływaniami ww. przedsięwzięć.

- Nie przewiduje się znaczących oddziaływań planowanego przedsięwzięcia na środowisko, obejmujących bezpośrednie, pośrednie, wtórne, skumulowane, krótko-, średnio- i długoterminowe, stałe i chwilowe oddziaływania na środowisko.

Inwestor zastosuje montaż paneli, poprzez zakotwienie elementu profilu metodą wciskania, bez stosowania fundamentu betonowego. Montaż instalacji fotowoltaicznej będzie wykonany w sposób nieinwazyjny, metodą nabijania profili aluminiowych lub stalowych bezpośrednio do gruntu.

Wybór tego wariantu jest również najkorzystniejszy dla środowiska w związku ze zminimalizowaniem ingerencji w środowisko gruntowe (brak fundamentowania). Brak zastosowania fundamentu betonowego zapewni, po demontażu instalacji, możliwość całkowitego przewrócenia poprzedniego stanu środowiska.

- Oddziaływanie związane z emisją hałasu do środowiska będzie krótkotrwałe i nie

spowoduje trwałych zmian w środowisku. W trakcie realizacji przedsięwzięcia emisja hałasu powodowana będzie pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały, elementy konstrukcji, panele fotowoltaiczne). W trakcie realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się wykonywania hałaśliwych prac i transportu ciężkiego w godzinach nocnych.

Najbardziej uciążliwym etapem realizacji przedsięwzięcia będzie przygotowanie terenu pod budowę, w tym ewentualnej niwelacja terenu. Maszyny budowlane wykorzystywane zwłaszcza do prac ziemnych będą, co do zasady, napędzane silnikami wysokoprężnymi, które charakteryzuje moc akustyczna w granicach 100-104 dB(A). Skalę oddziaływania realizacji przedsięwzięcia na etapie przygotowania terenu pod budowę można porównać do prac polowych wykonywanych na okolicznych polach uprawnych sprzętem rolniczym. Zarówno w przypadku prac polowych jak i prac przygotowawczych zasięg oddziaływania ograniczy się do najbliższego sąsiedztwa i nie spowoduje ponadnormatywnego oddziaływania na klimat akustyczny sąsiadujących terenów.

Ze względu na charakter prac budowlanych nie ma możliwości całkowitego wyeliminowania hałasu powstającego w czasie ich wykonywania. Dlatego też prace budowlane z wykorzystaniem sprzętu budowlanego i transportowego będą prowadzone tylko w porze dnia tj. w godz. 6.00-22.00. W czasie przerw w pracach silniki w maszynach będą niezwłocznie wyłączane.

Ponadto z uwagi na fakt, że w najlepszym interesie Inwestora (m.in. w celu utrzymaniu długofalowych dobrych relacji sąsiedzkich), jest minimalizacja skali i zasięgu oddziaływania, powzięte zostaną wszelkie możliwe działania minimalizujące wpływ realizacji przedsięwzięcia na klimat akustyczny tak, aby etap realizacji przedsięwzięcia przebiegł w sposób ja najmniej uciążliwy. Ponadto Inwestor wyjaśnia, iż transformator został tak zaprojektowany, by dotrzymać norm akustycznych we wszystkich budynkach chronionych pod względem akustycznym. W związku z powyższym w budynkach chronionych pod względem hałasu, normy akustyczne zostaną dotrzymane. Lokalizacja transformatora zostanie tak dobrana by minimalizować oddziaływanie związane z emisją hałasu. Transformator zostanie możliwie maksymalnie oddalony od budynków mieszkalnych a jego parametry tak dobrane, by ograniczać emisję hałasu na etapie eksploatacji inwestycji.

Odnosząc powyższe do aktualnych wymagań prawnych należy uznać, że etap realizacji przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczenia poziomów dopuszczalnych hałasu w środowisku obowiązujących w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. 2007, nr 120, 826 ze zm.). Oddziaływanie hałasu związanego z realizacją Inwestycji będzie przejściowe i całkowicie ustanie po zakończeniu realizacji Inwestycji.

W trakcie eksploatacji ze względu na wybrany rodzaj technologii tj. zastosowania inwerterów rozproszonych, połączonych z równymi sekcjami paneli fotowoltaicznych, umieszczonych w odpowiedniej sekcji na konstrukcji metalowej, przedsięwzięcie nie będzie stanowiło źródła hałasu przekraczającego dopuszczalne poziomy w środowisku. Poziom mocy akustycznej zastosowanych inwerterów nie przekroczy wartości 45 dB(A). Na terenie planowanej inwestycji zlokalizowany będą transformatory służące do zmiany napięcia prądu produkowanego przez panele fotowoltaiczne z niskiego na średnie.

W związku z faktem, iż moc akustyczna transformatora nie przekracza wartości 70 dB(A) oraz dodatkowo będzie znajdował się w stacji, która także ograniczy emisję hałasu, nie dojdzie do przekroczenia standardów jakości środowiska w zakresie emisji hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia.

- W związku z rodzajem inwestycji, tj. tworzeniem źródeł energii odnawialnej, która wiąże się z poprawą warunków klimatycznych nie przewiduje się występowania konfliktów społecznych.

Wobec powyższego należało orzec jak w sentencji.

Niniejsze postanowienie ma charakter opinii i nie zwalnia Inwestora/Wnioskodawcy od uzyskania wymaganych odrębnymi przepisami decyzji, uzgodnień lub zezwoleń.

Pouczenie

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie. Tryb odwoławczy w prowadzonym postępowaniu przewiduje odwołanie od wydanej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.



Z upoważnienia
Burmistrza Miasta i Gminy Sanniki
Sekretarz Miasta i Gminy Sanniki
[Signature]
mgr inż. Piotr Skuteczny

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Inwestora
2. Strony postępowania. Ponieważ w powyższej sprawie liczba stron postępowania przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r., poz. 283 j.t. ze zm.) oraz art. 49 Kpa – zawiadomienie o wydaniu decyzji oraz o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy następuje przez obwieszczenie, które podaje się do publicznej wiadomości.
3. A/a