

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 572) w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust 1 pkt. 4, art. 80 ust. 2, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 z późn. zm.), a także zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Damiana Sobowiec, pełnomocnika Way To Dreams Sp. z o.o., ul. Skromna 3/U11, 20-400 Lublin w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną – „Farma Rębisze Parcele” obręb Rębisze Parcele dz. nr ewid. 44, 45/6, gmina Goworowo, powiat ostrołęcki, województwo mazowieckie, orzekam co następuje:

- I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.**
- II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania tego przedsięwzięcia:**

- 1) przed przystąpieniem do jakichkolwiek działań należy dokonać oględzin terenu pod kątem występowania gatunków chronionych i ich siedlisk oraz analizy zakresu planowanych prac w kontekście przepisów dotyczących w szczególności dziko występujących zwierząt objętych ochroną gatunkową;
- 2) w trakcie prowadzenia prac budowlanych należy 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, z zastosowaniem przepisów odrębnych;
- 3) na etapie realizacji inwestycji, drzewa i krzewy znajdujące się w strefie oddziaływania, należy zabezpieczyć przed uszkodzeniem, nie należy lokalizować miejsc postoju maszyn oraz materiałów budowlanych w zasięgu rzutu koron drzew lub w obrębie krzewów;
- 4) zabezpieczenie zgodnie ze sztuką ogrodniczą drzew i krzewów przewidzianych do adaptacji oraz odpowiednia lokalizacja zaplecza budowy zapewni zachowanie drzewostanu i krzewów w dobrym stanie i ograniczy późniejsze straty w roślinności;
- 5) podczas prowadzenia prac należy zabezpieczyć wykopy w sposób uniemożliwiający wpadanie do nich zwierząt;
- 6) prace prowadzić w sposób niepowodujący powstania zastoisk i zalewisk, w wykopach o wąskim rozstawie (np. pod instalacje kablowe) stosować punktowe pochylne umożliwiające opuszczenie wykopu przez zwierzęta oraz zabezpieczyć wykopy przed dostępem płazów przez zastosowanie wygrodzeń zabezpieczających, siatki herpetologicznej;
- 7) wykaszanie roślinności pomiędzy rzędami paneli należy wykonywać po 15 sierpnia i prowadzić je od środka farmy w kierunku zewnętrznym;
- 8) wszystkie urządzenia, przez które przepływa prąd elektryczny wyposażyć w izolację, wykonać podziemną trasę kablową;

- 9) prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt (tj. przed 1 marca i po 31 sierpnia) lub po sprawdzeniu terenu przez ornitologa maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu i wykluczeniu aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji;
- 10) po zakończeniu prac budowlanych teren uprzątnąć i zagospodarować, teren przeznaczony pod powierzchnię biologicznie czynną obsiać rodzimymi gatunkami traw na analizowanym terenie.
- 11) ażurowe ogrodzenie wykonać bez podmurówki, należy pozostawić prześwit wielkości ok. 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu;
- 12) dolną krawędź ogrodzenia należy wykonać w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt poprzez zastosowanie pełnego splotu siatki, z zamkniętymi oczkami;
- 13) na panelach fotowoltaicznych należy zastosować powłoki antyrefleksyjne;
- 14) zastosować kolorystykę ogrodzenia oraz stacji transformatorowej w odcieniach szarości, zieleni lub/i brązu;
- 15) należy zabezpieczyć otwory w drzwiach i ścianach stacji transformatorowych, w tym w szczególności wszelkich otworów wentylacyjnych;
- 16) zrezygnować ze stałego oświetlenia obiektu;
- 17) sprzęt pracujący na terenie placu budowy powinien być sprawny oraz parkowany na terenie utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nieprzepuszczalną (np. płyty betonowe), gdzie należy zorganizować zaplecze budowy; zaplecze to należy wyposażać w sorbenty do likwidacji ewentualnych rozlewów paliwa bądź innych płynów eksploatacyjnych;
- 18) obsługa pojazdów i maszyn związana z użyciem substancji płynnych (uzupełnianie paliwa, wymiana materiałów smarnych, itp.) powinna być prowadzona poza placem budowy;
- 19) na terenie placu budowy nie należy wykonywać napraw sprzętu i maszyn; w przypadku stwierdzenia awarii prace z użyciem uszkodzonego sprzętu należy przerwać, a urządzenie to do czasu odtransportowania do miejsca serwisowania należy umieścić na utwardzonej powierzchni;
- 20) w przypadku stwierdzenia mikrowycieków płynów eksploatacyjnych powstałych wskutek awarii sprzętu odcieki te należy gromadzić w szczelnych pojemnikach ustawionych pod maszynami do czasu przyjazdu firmy serwisującej urządzenie. Zanieczyszczony grunt należy niezwłocznie zabezpieczyć i następnie przekazać do unieszkodliwienia podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami;
- 21) odpady należy magazynować selektywnie w zamykanych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach, ustawionych w wyznaczonym miejscu o utwardzonym podłożu, zabezpieczonych przed wpływem warunków atmosferycznych, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania;
- 22) wody opadowe lub roztopowe należy odprowadzać w sposób niezorganizowany do gruntu w granicach działki, do której inwestor ma tytuł prawny, bez powodowania oddziaływania na tereny sąsiednie;
- 23) w przypadku posadowienia stacji transformatorowej z transformatorem olejowym stację należy wyposażać w szczelne misy olejowe, aby w trakcie awarii ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

III. Nakładam obowiązek unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

IV. Nakładam obowiązek monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

V. Charakterystykę przedsięwzięcia określa załącznik nr 1 stanowiący integralną część niniejszej decyzji.

U z a s a d n i e n i e

Na podstawie wniosku z dnia 28 marca 2025 r. złożonego przez Damiana Sobowiec, pełnomocnika Way To Dreams Sp. z o.o., ul. Skromna 3/U11, 20-400 Lublin, zostało wszczęte postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną – „Farma Rębisze Parcele” obręb Rębisze Parcele dz. nr ewid. 44, 45/6, gmina Goworowo, powiat ostrołęcki, województwo mazowieckie.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko wnioskowana inwestycja zaliczana jest do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

O wszczęciu postępowania strony postępowania zostały zawiadomione pismem z dnia 7 kwietnia 2025 r., znak sprawy RI.6220.1.2025.EG oraz poprzez obwieszczenie, które zostało opublikowane w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Goworowo, wywieszone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Goworowo oraz w miejscowości położenia planowanego przedsięwzięcia.

Organ wydający decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia zobowiązany jest do zasięgnięcia opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko do właściwych organów, tj.: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt. 1, 2 i 4 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko Wójt Gminy Goworowo pismem znak sprawy RI.6220.1.2025.EG z dnia 7 kwietnia 2025 r. wystąpił do ww. organów opiniujących o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia:

- 1) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Ostrołęce po przeanalizowaniu całości materiału w przedmiotowej sprawie opinią nr BS.ZZŚ.4901.153.2025.JT z dnia 14 kwietnia 2025 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.
- 2) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny po zapoznaniu się z dokumentami opinią sanitarną znak ZNS.7040.236.2025 z dnia 16 kwietnia 2025 r. (*data wpływu 22-04-2025r.*) zaopiniował pozytywnie odstąpienie od potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia;
- 3) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie postanowieniem nr WOOŚ-I.4220.436.2025.MŚ.2 z dnia 23 maja 2025 r. wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po przeanalizowaniu materiału dowodowego zebranego w powyższej sprawie, biorąc pod uwagę opinie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostrołęce, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej Zarząd Zlewni w Ostrołęce i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Rodzaj, parametry techniczne oraz zasięg potencjalnego oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji zalicza ją do grupy przedsięwzięć wymienionych § 3 ust. 1 pkt 54

lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia:

a) skala przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemne proporcje, a także istotne rozwiązania charakteryzujące przedsięwzięcie:

Przedsięwzięcie będzie polegać na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 4 MW. Realizacja przedsięwzięcia będzie polegała na instalacji paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą techniczną (nN/SN konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery DC/AC, okablowanie solarne, kontenerowe rozdzielnice, układy pomiarowo – zabezpieczające, linie kablowe, instalacje odgromowe oraz pozostałe oprzyrządowanie) służących do wytwarzania energii elektrycznej z energii słonecznej.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie obejmującym działki o nr ewid. 44, 45/6 w obrębie Rębisze-Parcele, gmina Goworowo, powiat ostrołęcki, województwo mazowieckie. Powierzchnia terenu ogrodzonego przedmiotowej farmy wyniesie do ok. 5 ha. W ramach przedsięwzięcia planuje się montaż następujących elementów: panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 4 MW, konstrukcja nośna pod instalację fotowoltaiczną, falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej, instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracy elektrowni słonecznej, stacje transformatorowe (kontenerowe) wraz z transformatorem i ziemną linią kablową, ogrodzenie, pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji. Dopuszcza się także instalacje odgromową i zabezpieczającą oraz posadowienie magazynów energii. W ramach inwestycji planowany jest montaż paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 270 do 2000 Wp w ilości do 16 000 sztuk o łącznej mocy do 4 MW, w celu dokonywania konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii do sieci operatora. Ilość paneli zależna jest od mocy pojedynczego panelu fotowoltaicznego, którego parametry ostatecznie zostaną ujęte w projekcie budowlanym, a następnie w projekcie wykonawczym. Panele fotowoltaiczne zostaną umocowane na konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie (konstrukcja wbijana przy pomocy kafara). Panele zostaną podłączone do oddzielnych przetwornic prądowych o łącznej mocy 4 000 kW zamieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obrębie Rębisze-Parcele, gmina Goworowo, powiat ostrołęcki, województwo mazowieckie. Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie obejmującym działki o nr ewid. 44, 45/6. Łączna powierzchnia działek wynosi 11,25 ha. Inwestycja będzie zlokalizowana na terenie gruntów następujących klas bonitacyjnych: RIVb, RV, RVI. Obszar planowanej inwestycji położony jest na terenach rolniczych, pastwiskach. Występującymi gatunkami są rośliny trawiaste, czy pojedyncze zakrzewienia. Występujący na działkach obszar zalesiony (Ls) został wyłączony z powierzchni planowanej inwestycji.

b) powiązania 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:

Największy przewidywany wpływ inwestycji na przyrodę i środowisko będzie miał miejsce w okresie realizacji inwestycji, w związku z pracami budowlanymi, a także z pracami ciężkiego sprzętu. Wówczas wystąpi zwiększone natężenie hałasu, nie będzie to jednak

powodowało uciążliwości dla okolicznych mieszkańców. Dodatkowo zakłócenia te będą krótkotrwałe i ograniczone do godzin dziennych. Stwierdza się, że w sąsiedztwie planowanej inwestycji nie występują nieruchomości, których oddziaływanie stwarzałoby możliwość kumulacji z pracą instalacji fotowoltaicznych. Planowana inwestycja na żadnym z etapów funkcjonowania (budowa, eksploatacja, likwidacja) nie będzie znacząco oddziaływać na faunę i florę terenu, na którym ma zostać zlokalizowana. Na podanym terenie nie stwierdzono występowania chronionych gatunków zwierząt, grzybów, roślin oraz cennych siedlisk przyrodniczych. Elektrownia fotowoltaiczna nie jest źródłem zauważalnych oddziaływań w okresie eksploatacji - nie wykazuje oddziaływań akustycznych, zapachowych, spalinowych, natomiast charakter oddziaływań inwestycji na etapie realizacji oraz likwidacji jest analogiczny i wiąże się przede wszystkim z transportem materiałów, pracowników i pracą sprzętu na obszarze elektrowni. Podczas eksploatacji nie przewiduje się również wytwarzania odpadów. Wszelkie oddziaływania na środowisko będą miały miejsce tylko na etapie budowy i likwidacji planowanej inwestycji. Podczas fazy realizacji i likwidacji nie dojdzie do oddziaływań zapachowych. Oddziaływania akustyczne podczas budowy nie będą uciążliwe dla mieszkańców, ponieważ budowa będzie realizowana w ciągu dnia. Oddziaływania spalinowe to jedynie spaliny samochodów dostarczających materiały podczas budowy i nie będą one zauważalne czy uciążliwe z racji bliskości dróg od terenu inwestycji. Dodatkowo będzie to oddziaływanie krótkotrwałe i nieznaczące. Nie zostaną przekroczone żadne normy w postaci dopuszczalnej emisji zanieczyszczeń do atmosfery, hałasu itp. Podsumowując, realizacja, eksploatacja oraz likwidacja instalacji fotowoltaicznej, nie spowoduje przekroczenia standardów emisyjnych i nie spowoduje pogorszenia się stanu środowiska, ani nie będzie stwarzać zagrożenia życia lub zdrowia ludzi.

Z powyższych względów nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się w bardzo bliskiej odległości.

c) różnorodność biologiczna, wykorzystywanie zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:

W trakcie funkcjonowania elektrownia nie będzie wykorzystywać znaczących ilości wody, ani innych surowców oraz materiałów i paliw. Elektrownia będzie zużywała ok. 10 kWh w stosunku rocznym na potrzeby własne. Praca instalacji nie będzie wiązać się z poborem energii cieplnej ani gazu. Elektrownia fotowoltaiczna wykorzystuje energię elektryczną do zasilania urządzeń zainstalowanych wewnątrz np. systemu sterowania siłownią. Energia ta pobierana jest bezpośrednio z sieci w sytuacji przestoju elektrowni lub pobierana automatycznie w trakcie produkcji energii przez elektrownię (elektrownia zużywa część energii, którą wyprodukuje). W wyniku eksploatacji instalacji do produkcji energii elektrycznej ze słońca nie będzie używana woda, za wyjątkiem czyszczenia paneli. Cechą charakterystyczną paneli jest to, że przechodzą proces samooczyszczenia w trakcie opadów deszczu lub śniegu. Nie mniej inwestor przewiduje czyszczenie paneli przy użyciu czystej wody według potrzeb.

Największe zużycie materiałów pojawi się w fazie budowy (elementy nośne paneli fotowoltaicznych, przewody i kable, ogrodzenie). W przypadku budowy ogrodzenia pojawi się standardowe zapotrzebowanie na materiały takie jak: piasek, żwir, beton cementowy, podsypka piaskowa itp., które będą potrzebne do stabilnego umocowania słupów stalowych. W trakcie transportu i montażu elementów farmy fotowoltaicznej, wystąpi typowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu maszyn i urządzeń. Nie przewiduje się stałego poboru wody z wodociągów na potrzeby budowy, ponieważ w procesie technologicznym montażu konstrukcji wolnostojących jedynie wbija się elementy stalowe nie używając zaprawy, a więc woda nie jest konieczna. Na etapie realizacji wystąpi niewielkie zapotrzebowanie na wodę do celów socjalno-bytowych ekip budowlanych, woda będzie dostarczana na teren budowy. W trakcie wykonywania robót, pracownicy fizyczni będą mieli zapewnione odpowiednie warunki sanitarno-higieniczne. Na etapie eksploatacji

woda będzie używana wyłącznie do mycia paneli, ale tylko w okresie długotrwałego braku opadów, gdzie zabrudzenia paneli mogą spowodować spadek ich wydajności. Czyszczenie modułów następuje samoczynnie w trakcie opadów atmosferycznych. Ewentualne mycie modułów w okresach suchych zgodnie z zaleceniami producentów modułów będzie przeprowadzone czystą wodą demineralizowaną bez użycia detergentów ani żadnych środków czyszczących. Woda po czyszczeniu jest odprowadzana bezpośrednio do gruntu i nie wpływa na zanieczyszczenie wód gruntowych. Taką wodę należy traktować jako wodę opadową. Przewiduje się doraźne mycie modułów fotowoltaicznych, nie częściej niż raz do roku. Woda będzie dowożona beczkowitzem. W przypadku zapewnienia wody pitnej na teren budowy zostanie sprowadzona odpowiednia ilość wody butelkowej. Szacuje się, że zużycie wody dostarczanej w zbiornikach przewoźnych oraz w zbiornikach toilet przenośnych, w czasie realizacji inwestycji nie przekroczy 1/2 normy, tj. 2,25 m³.

Na etapie eksploatacji nie będą wykorzystywane surowce naturalne. Instalacja fotowoltaiczna to instalacja bezobsługowa, niewymagająca zasilania w wodę. W trakcie funkcjonowania elektrowni słonecznej nie będą powstawać odpady, gdyż wykonywane prace konserwacyjne będą polegać na pomiarach pracy urządzeń technicznych. W instalacji fotowoltaicznej nie ma części mechanicznych wymagających wymiany ani napraw. Jedyne zużycie surowców na etapie eksploatacji będzie mogło wiązać się ze zużyciem paliwa na potrzeby wykaszania terenu inwestycji oraz ze zużyciem wody w celu mycia powierzchni paneli fotowoltaicznych. Jednak prace te będą okresowe i ich realizacja w ciągu roku będzie odbywać się wyłącznie, gdy zajdzie taka konieczność. Zatem zużycie tych surowców będzie zależne od warunków pogodowych panujących w danym roku (wpływających na wzrost roślinności, a w przypadku okresów suchych – wpływających na zanieczyszczenie powierzchni paneli).

Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz rekultywacji terenu zajmowanego przez stalową konstrukcję pod farmą fotowoltaiczną. Rekultywacja będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przed realizacyjnego oraz uzupełnieniu ewentualnych ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Transport odpadów z paneli fotowoltaicznych oraz infrastruktury towarzyszącej będzie niekorzystnie wpływać na środowisko poprzez emisję substancji do powietrza, szczególnie w procesie spalania paliw przez samochody ciężarowe służące do wywozu odpadów oraz urządzenia i maszyny służące do demontażu elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą.

Proces spalania paliw powoduje emisje substancji wykazujących:

- brak szkodliwego działania (O₂, N₂, H₂);
- bezpośredni brak szkodliwego działania (CO₂, CH₄, NH₃, N₂O);
- negatywny wpływ na zdrowie organizmów (CO, NO_x, C_xH_x, PM, metale ciężkie).

Pogorszenie stanu powietrza będzie ograniczone terytorialnie oraz krótkotrwałe, będzie związane z likwidacją oraz budową elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą i nie wpłynie na ogólny poziom zanieczyszczenia powietrza. Poziomy emisji substancji powstałych w wyniku spalania paliw będą jednak pomijalnie małe, ponieważ będą wiązać się z pracą kilku pojazdów osobowych/ciężarowych oraz maszyn wykorzystywanych do montażu lub demontażu poszczególnych elementów instalacji fotowoltaicznej. Emisja z wymienionych pojazdów i urządzeń będzie pomijalnie mała w stosunku do emisji z pobliskich dróg i terenów zabudowanych.

Emisja do środowiska wodno-gruntowego może pojawić się w sytuacji awarii maszyn i urządzeń. W celu uniknięcia przedostania się do gruntu substancji ropopochodnych z maszyn i pojazdów pracujących na terenie budowy będą użytkowane maszyny, środki transportu i urządzenia budowlane, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń.

W przypadku wystąpienia awarii maszyn w trakcie budowy skutkującej zagrożeniem przedostania się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego, przewiduje się zastosowanie środków do ich neutralizacji takich jak np. sypkie sorbenty hydrofobowe, hydrofobowe maty sorpcyjne w arkuszach lub rolkach, poduszki i rękawy sorpcyjne, biopreparaty.

Źródłem hałasu związanym z etapem realizacji przedsięwzięcia będą prace budowlane, które będą realizowane z wykorzystaniem sprzętu do prac ziemnych (np. minikoparka). Ilość samochodów osobowych i ciężarowych w fazie budowy instalacji powinna mieścić się w granicy 5 sztuk na dobę (dla każdego z etapów). Budowa będzie trwała do 4 miesięcy – w przypadku zaburzenia łańcucha dostaw lub innych nieprzewidzianych zdarzeń czas realizacji może ulec wydłużeniu. W procesie budowy będą udział brały następujące maszyny: sypcharka, wywrotka, koparka, ciągnik rolniczy, przyczepa, samochody ciężarowe, podnośnik, kafar, walec, generator elektryczny, ciężarówka z wodą. Transport elementów instalacji fotowoltaicznej odbywał się będzie drogami publicznymi. Przewiduje się, iż na potrzeby przedmiotowego przedsięwzięcia odbędzie się nie więcej niż kilka dużych ładunków, przy użyciu standardowych samochodów dostawczych. Ze względów logistycznych transport elementów instalacji fotowoltaicznej odbywał się będzie w pewnych odstępach czasu. Z tego względu ruch pojazdów dostawczych można uznać jako mały, a emisja hałasu w środowisko będzie znikoma, na poziomie zbliżonym do generowanego przez sprzęt rolniczy, dlatego nie jest brana pod uwagę. Następnym źródłem hałasu będą prace związane z montażem konstrukcji wsporczej paneli fotowoltaicznych. Planowane jest użycie palownicy – wbijaka automatycznego (kafara), który na podstawie wyznaczonych punktów GPS, automatycznie wbija w ziemię ramę dla paneli fotowoltaicznych. Zasięg oddziaływania na poziomie 50dB(A) – właściwy dla pory dnia dla zabudowy jednorodzinnej. Zaznaczyć należy, iż prace związane z montażem konstrukcji wsporczej powinny być prowadzone wyłącznie w porze dnia. Oprócz wyżej wymienionych źródeł hałasu oraz zakresu planowanych prac, można wymienić jeszcze szereg innych czynności i urządzeń, które generować mogą hałas o niższym poziomie. Jednakże na generowane oddziaływanie akustyczne został on uznany jako nieistotny dla rozkładu pola akustycznego w środowisku na etapie realizacji przedsięwzięcia.

W fazie eksploatacji urządzeniami energetycznymi, które mogą generować hałas akustyczny o niewielkiej mocy są inwertery. Na 4 MW zainstalowanej mocy potrzeba ok. 20 sztuk inwerterów. Obecnie nie można wskazać rodzaju planowanych inwerterów, ponadto nie ma to większego znaczenia z punktu widzenia ochrony środowiska. Pola elektromagnetyczne powodowane przez te urządzenia są minimalne, wielokrotnie mniejsze od normy. Inwertery w trakcie najbardziej intensywnej pracy emitują hałas o natężeniu do ok. 51 dB. Z racji umieszczenia tych urządzeń pod panelami, nie ma możliwości propagacji dźwięku na większą odległość – panele będą działać jak swoiste ekrany akustyczne. Ponadto będą one umieszczone nisko nad ziemią. Zasięg oddziaływania akustycznego nie wykróczy jednak poza teren realizacji przedsięwzięcia. Odpowiednio dobrane systemy oraz regularne serwisy i remonty zapewnią ich właściwe funkcjonowanie i minimalizację oddziaływania na klimat akustyczny terenu inwestycji. Najbliższe tereny chronione akustycznie znajdują się w odległości około 76 m od granicy planowanego przedsięwzięcia. Maksymalny poziom mocy akustycznej stacji transformatorowej nie przekroczy 77 dB. Transformatory nie są źródłem emisji akustycznej, która mogłaby wpłynąć na pogorszenie środowiska akustycznego w otoczeniu inwestycji. Analogiczne transformatory SN stosowane są wśród zabudowy mieszkalnej. Poniżej zamieszczono fotografię stacji transformatorowych z rozdzielniami SN na osiedlu mieszkaniowym. Są one zlokalizowane w bezpośrednim otoczeniu budynków mieszkalnych, najbliższy jest w odległości około 5-6 metrów w linii prostej. Biorąc pod uwagę, iż instalacja fotowoltaiczna będzie pracować wyłącznie w porze dnia i charakteryzować się będzie niewielką punktową emisją akustyczną, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na klimat akustyczny. Nie przewiduje się przekroczenia

poziomu dozwolonych poziomów akustycznych na terenach chronionych. Dodatkowo należy podkreślić, iż panele fotowoltaiczne w związku z brakiem promieniowania słonecznego (w porze nocy) nie pracują, tak więc i hałas w tym przedziale czasu nie będzie generowany.

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

Procesowi budowy farmy fotowoltaicznej nie towarzyszy zagrożenie możliwości wystąpienia katastrofy budowlanej. Infrastruktura instalacji jest dostarczana w większości w postaci prefabrykowanej i montowana za pomocą prostych narzędzi ręcznych. Nawet w przypadku zaistnienia błędu ludzkiego, nieprawidłowego montażu urządzeń, bądź uszkodzenia elementów farmy, nie zaistnieje ryzyko wystąpienia poważnej katastrofy budowlanej bądź naturalnej. Prace wykonywane są na poziomie gruntu, bez wykorzystania ciężkiego sprzętu i nie stwarzają zagrożenia nawet dla osób je wykonujących przy zastosowaniu się do podstawowych zasad BHP. Po wybudowaniu farma fotowoltaiczna będzie obiektem prostym w konstrukcji i obsłudze. W przypadku uszkodzenia poszczególnych elementów farmy będą one podlegały łatwej i prostej wymianie. Wszelkie możliwe awarie mogą mieć jedynie charakter usterki technicznej, które nie stanowią zagrożenia dla trwałości elementów konstrukcyjnych farm. Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej likwidowane jest poprzez szereg rozwiązań technicznych. Zastosowanie najnowszych rozwiązań technologicznych przy budowie instalacji fotowoltaicznych ogranicza powstawanie zakłóceń w jej funkcjonowaniu. Jednak mimo stosowanych zabezpieczeń mogą wystąpić nieprzewidywane sytuacje. Zagrożenie dla środowiska może być spowodowane poprzez: „widok stawu” i „parzenie w łapki”.

„Widok stawu” eliminowany jest poprzez zastosowanie przerw technologicznych pomiędzy stołami. Przerwa technologiczna wynika z zastosowanego kąta pochylenia paneli fotowoltaicznych i waha się w zakresie do 10 m. Panel fotowoltaiczny umieszcza się w metalowej obudowie wykonanej z aluminium. Obudowa panelu nie jest połączona z ogniwami krzemowymi i nie bierze bezpośredniego udziału w tworzeniu oraz przesyłaniu energii elektrycznej. Ponadto sam panel zamienia energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną bez udziału ciepła. Zastosowanie aluminium w konstrukcji panelu fotowoltaicznego powoduje wyeliminowanie efektu „parzenia w łapki” ptaków z uwagi na szybkie rozproszanie energii promieniowania słonecznego w otoczeniu. Aby zapewnić bezpieczną eksploatację elektrowni słonecznych oraz zminimalizować powyższe zagrożenia zaplanowane są następujące rozwiązania: możliwość natychmiastowego wyłączenia urządzeń na wypadek awarii oraz automatycznego włączenia systemów zabezpieczających, przeszkolenie obsługi w zakresie eksploatacji zasad BHP i przepisów przeciwpożarowych, posiadanie przez pracowników stosownych uprawnień do urządzeń energetycznych, brak dostępu na teren zakładu osób trzecich bez nadzoru.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadku gdy planuje się ich powstawanie:

Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach, w miejscach do tego przeznaczonych. Następnie odpady będą okresowo odbierane przez uprawnione podmioty w celu ich dalszego zagospodarowania.

Szacunkowe ilości wytwarzanych odpadów na etapie budowy elektrowni fotowoltaicznej w przypadku realizacji całej zakładanej mocy (do 4 MW):

- 12 01 02 - Cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów - 0,08 Mg

- 15 01 01 - Opakowania z papieru i tektury - 1,6 Mg
- 15 01 02 - Opakowania z tworzyw sztucznych - 0,2 Mg
- 15 01 03 - Opakowania z drewna - 1,2 Mg
- 15 01 04 - Opakowania z metali - 0,06 Mg
- 15 01 05 - Opakowania wielomateriałowe - 0,004 Mg
- 17 01 01 - Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów - 1,2 Mg
- 17 02 02 - Szkło - 0,2 Mg
- 17 02 03 - Tworzywa sztuczne - 0,2 Mg
- 17 01 82 - Inne nie wymienione odpady - 0,32 Mg
- 17 04 05 - Żelazo i stal - 0,2 Mg
- 17 04 11- Kable inne niż wymienione w 17 04 10 - 0,88 Mg
- 17 05 04 - Gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03 - 6,64 Mg
- 19 10 02 - Odpady metali nieżelaznych - 0,033 Mg
- 20 01 39 - Tworzywa sztuczne - 0,33 Mg
- 20 03 04 - Szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości 3,3 Mg
- 17 04 02 - Aluminium - 0,2 Mg

Odpady powstałe na etapie realizacji zostaną zagospodarowane przez uprawnionych odbiorców poprzez zlecenie/umowę wykonania obowiązku gospodarowania odpadami podmiotom, które posiadają zezwolenie na zbieranie odpadów lub zezwolenie na przetwarzanie odpadów zgodnie z art. 27 ust. 2 obwieszczenia Marszałka Sejmu Rzeczypospolitej Polskiej z dnia 16 kwietnia 2020 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu ustawy o odpadach (Dz. U. 2020 poz. 797). W trakcie prowadzenia prac montażowych odpady będą magazynowane na terenie placu budowy w miejscach specjalnie dla nich wyznaczonych w sposób nie kolidujący z prowadzonymi robotami i spełniającymi wymogi BHP. Odpady będą magazynowane selektywnie według rodzaju kodu i asortymentu gabarytowego w pojemnikach odbiorców lub w uporządkowanych przyzmacach. Przed oddaniem elektrowni do użytku wszystkie odpady zostaną przekazane uprawnionym odbiorcom, a teren inwestycji ostatecznie uporządkowany.

Etap likwidacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z demontażem wielu podzespołów elektrowni fotowoltaicznej, w skład których wchodzi wiele wartościowych materiałów – żelazo, krzem, miedź, stal, aluminium. Materiały te powinny zostać przekazane 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 między innymi: gruz, gleba, tworzywa sztuczne, ceramika, materiały izolacyjne oraz oleje i płyny robocze. Gruz i gleba mogą zostać wykorzystane do uzupełnienia ewentualnych ubytków mas ziemnych. Odpady niebezpieczne zostaną unieszkodliwione przez niezależne podmioty posiadające zezwolenia w zakresie odbierania i unieszkodliwiania odpadów, zgodnie z obowiązującymi przepisami. Likwidacja przedsięwzięcia i przeprowadzenie kompleksowej rekultywacji terenu przywróci pierwotny stan krajobrazu przed realizacją inwestycji. W fazie likwidacji inwestycji podstawową czynnością będzie demontaż poszczególnych elementów wchodzących w skład elektrowni fotowoltaicznej. Powstaną zatem odpady związane z rozbiórką konstrukcji pod panele fotowoltaiczne oraz usunięciem infrastruktury elektroenergetycznej, głównie: złom stalowy, elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń, zdemontowane kable aluminiowe i miedziane w izolacji, obudowy rozdzielnic i wyposażenie (aparaty elektryczne). Odpady te zostaną przekazane do wykorzystania lub unieszkodliwiania uprawnionemu odbiorcy i w zdecydowanej większości poddane recyklingowi. Przewidywany czas eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej to 30 lat. Szacunkowe ilości wytwarzanych odpadów na etapie likwidacji elektrowni fotowoltaicznej w przypadku realizacji całej zakładanej mocy (do 4 MW):

- 16 02 14 - Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 - 248 Mg

- 16 02 16 - Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 - 2,0 Mg
- 16 06 02 - Baterie i akumulatory niklowo-kadmowe - 0,12 Mg
- 17 01 01 - Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów - 76 Mg
- 17 02 03 - Odpady tworzyw sztucznych - 6,0 Mg
- 17 04 02 - Aluminium - 1,2 Mg
- 17 04 05 - Żelazo i stal - 296 Mg
- 17 04 11 - Kable inne niż wymienione w 17 04 10 - 24 Mg.

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

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

Planowana inwestycja nie będzie realizowana na obszarach wodno - błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, ani na terenach, na których występują siedliska łąkowe.

b) obszary wybrzeży i środowiska morskie

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach wybrzeży ani środowiska morskiego.

c) obszary górskie lub leśne

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach górskich.

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami objętymi ochroną, w tym poza strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

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

Inwestycja będzie zlokalizowana poza terenem Obszaru Chronionego Krajobrazu. W promieniu 30 km w linii prostej od miejsca planowanej inwestycji znajduje się Obszar Chronionego Krajobrazu:

- Równiny Kurpiowskiej i Doliny Dolnej Narwi – 23,13 km

Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest również poza obszarami Natura 2000. W promieniu 30 km w linii prostej od miejsca planowanej inwestycji są:

- Natura 2000 obszary specjalnej ochrony:

- Dolina Dolnej Narwi PLB140014 – 5,05 km
- Puszcza Biała PLB140007 – 9,52 km
- Doliny Omulwi i Płodownicy PLB140005 – 15,18 km
- Bagno Pułwy PLB140015 – 20,30 km

- Natura 2000 specjalne obszary ochrony

- Ostoja Narwiańska PLH200024 – 23,56 km

Nie przewiduje się jakiegokolwiek negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na wymienione obszary Natura 2000, w związku z czym, przedmiotowe przedsięwzięcie nie

będzie stanowić zagrożenia dla integralności i spójności oraz prawidłowego funkcjonowania tych obszarów.

Teren planowanej inwestycji znajduje się poza obszarem Rezerwatów. W promieniu 30 km od miejsca planowanej inwestycji znajduje się Rezerwat:

- Olsy Płoszyckie – 29,79 km

Teren planowanej inwestycji znajduje się w poza obszarem Zespołów Przyrodniczo-Krajobrazowych. W promieniu 30 km od miejsca planowanej inwestycji nie występuje żaden Zespół Przyrodniczo-Krajobrazowy.

Teren planowanej inwestycji znajduje się poza obszarami Parków Narodowych. W promieniu 30 km od miejsca planowanej inwestycji nie występuje żaden Park Narodowy.

Teren planowanej inwestycji nie znajduje się w obszarze Parku Krajobrazowego. W promieniu 30 km od miejsca planowanej inwestycji nie występuje żaden Park Krajobrazowy.

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

W miejscu realizacji inwestycji oraz w jej pobliżu nie występują obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturalne lub archeologiczne

W miejscu realizacji inwestycji nie występują obszary o znaczeniu historycznym. Obszar planowanej inwestycji nie jest objęty ochroną konserwatorską. Na terenie przedsięwzięcia nie znajdują się obiekty wpisane do rejestru zabytków.

h) gęstość zaludnienia

Gęstość zaludnienia w gminie Goworowo wynosi 39 os. /km².

i) obszary przylegające do jezior

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach przylegających do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej

W rejonie realizacji inwestycji przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowskiej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie II aktualizacją Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły wprowadzoną Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r., w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300), znajduje się w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP): o nazwie: „Orz od Dopływu z Wiśniewa do ujścia” kod:PLRW200010265699, która jest monitorowaną częścią wód, jej status określono jako naturalną część wód, stan ogólny oceniony został jako zły, a z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Cała zlewnia JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny. JCWP nie cechuje się naturalną podatnością na presję wskutek niekorzystnych wartości potencjału sorpcyjnego. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Odstępstwo polegające

na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot azotanowy. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi (wskazanymi w kolumnie pn. „Warunki naturalne uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 r. (lub roku 2039 - dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE)”) a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań). Dla danej JCWP zostało nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 oraz ust. 7 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Zgodnie z art. 56 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

Przedmiotowa inwestycja zgodnie z Planem zlokalizowana jest w obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200051. Według Planu dla JCWPd PLGW200051 stan chemiczny i stan ilościowy jest dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego jako niezagrożone. Na podstawie art. 59 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest zapobieganie lub ograniczenie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu oraz ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód tak aby osiągnąć ich dobry stan.

3. Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2 wynikające z:

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

Farmy fotowoltaiczne oddziałują tylko na działki, na których są umiejscowione. Oddziaływanie planowanej inwestycji zamyka się więc w granicach terenu ogrodzonego. W obrębie planowanej inwestycji nie istnieją elementy zagospodarowania terenu mogące stwarzać zagrożenie bezpieczeństwa i zdrowia ludzi. Farma fotowoltaiczna w czasie funkcjonowania nie stanowi zagrożenia dla zdrowia ludzi oddziałuje jedynie na teren, na którym jest umiejscowiona. Inwestycja może być uciążliwa dla ludzi jedynie na etapie budowy, w związku z emisją zanieczyszczeń (spaliny), pyleniem dróg lub emisją hałasu. Oddziaływanie to będzie krótkotrwałe i jednorazowe, będzie ograniczone jedynie do terenu inwestycji, zatem nie wpłynie na mieszkańców okolicznych terenów. Etap realizacji nie spowoduje trwałych i negatywnych zmian w środowisku oraz nie będzie źródłem poważnych i nieodwracalnych oddziaływań na ludzi.

Farma fotowoltaiczna nie emituje szkodliwych substancji podczas swojej pracy. Są one generowane w śladowych i pomijalnych ilościach jedynie na etapie budowy. Nie są to ilości mogące zagrozić zdrowiu ludzi. Warto zauważyć, że produkcja energii elektrycznej przez inwestycję ograniczy emisje gazów cieplarnianych przez elektrownie węglowe w Polsce.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Obszar inwestycji oddalony jest od granicy państwowej o ok. 130 km. Mając na uwadze, że analizowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem istotnych, z punktu widzenia ochrony środowiska, emisji substancji i energii do środowiska oraz jej lokalne oddziaływanie, należy

uznać, że planowane przedsięwzięcie nie będzie powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko.

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

Ze względu na charakter i skalę przedmiotowej inwestycji nie przewiduję się możliwości wystąpienia oddziaływań o znacznej wielkości lub złożoności. Planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

d) prawdopodobieństwo oddziaływania:

Farmy fotowoltaiczne oddziałują wyłącznie na teren, na którym są posadowione.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Oddziaływanie powstałe na etapie realizacji przedsięwzięcia będą krótkotrwałe, o charakterze lokalnym. Po zakończeniu eksploatacji, na terenie przedmiotowej inwestycji zostanie przywrócony pierwotny stan środowiska przyrodniczego.

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 lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Planowana inwestycja na żadnym z etapów funkcjonowania (budowa, eksploatacja, likwidacja) nie będzie znacząco oddziaływać na faunę i florę terenu, na którym ma zostać zlokalizowana. Na podanym terenie nie stwierdzono występowania chronionych gatunków zwierząt, grzybów, roślin oraz cennych siedlisk przyrodniczych. Elektrownia fotowoltaiczna nie jest źródłem zauważalnych oddziaływań w okresie eksploatacji - nie wykazuje oddziaływań akustycznych, zapachowych, spalinowych, natomiast charakter oddziaływań inwestycji na etapie realizacji oraz likwidacji jest analogiczny i wiąże się przede wszystkim z transportem materiałów, pracowników i pracą sprzętu na obszarze elektrowni. Podczas eksploatacji nie przewiduje się również wytwarzania odpadów. Wszelkie oddziaływania na środowisko będą miały miejsce tylko na etapie budowy i likwidacji planowanej inwestycji. Podczas fazy realizacji i likwidacji nie dojdzie do oddziaływań zapachowych. Oddziaływania akustyczne podczas budowy nie będą uciążliwe dla mieszkańców, ponieważ budowa będzie realizowana w ciągu dnia. Oddziaływania spalinowe to jedynie spaliny samochodów dostarczających materiały podczas budowy i nie będą one zauważalne czy uciążliwe z racji bliskości dróg od terenu inwestycji. Dodatkowo będzie to oddziaływanie krótkotrwałe i nieznaczące. Nie zostaną przekroczone żadne normy w postaci dopuszczalnej emisji zanieczyszczeń do atmosfery, hałasu itp. Podsumowując, realizacja, eksploatacja oraz likwidacja instalacji fotowoltaicznej, nie spowoduje przekroczenia standardów emisyjnych i nie spowoduje pogorszenia się stanu środowiska, ani nie będzie stwarzać zagrożenia życia lub zdrowia ludzi. Z powyższych względów nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się w bardzo bliskiej odległości.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

W związku z brakiem oddziaływania inwestycji na inne przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba ograniczania oddziaływań.

W trakcie prowadzonego postępowania administracyjnego na podstawie art. 63 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko dokonano analizy wniosku

o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia oraz załącznika do tego wniosku tj. karty informacyjnej przedsięwzięcia. Pod uwagę brano, czy planowane przedsięwzięcie spełnia łącznie uwarunkowania zawarte w powyższym akcie prawnym. Stwierdzono, że wszystkie uwarunkowania są spełnione tzn. że planowane przedsięwzięcie pewnych uwarunkowań nie dotyczy, czy to z uwagi na lokalizację przedsięwzięcia lub jego charakter lub planowane przedsięwzięcie nie stanowi zagrożenia dla środowiska przyrodniczego. Aby całkowicie wyeliminować możliwości negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze określono warunki realizacji przedsięwzięcia. W przypadku gdy zastosowanie będą miały przepisy derogacyjne, należy wystąpić do właściwego organu RDOŚ z wnioskiem o wydanie decyzji zezwalającej na czynności podlegające zakazom.

Na etapie prowadzonego postępowania nie zgłoszono żadnych wniosków i zastrzeżeń do planowanej inwestycji.

Biorąc pod uwagę powyższe opinie oraz to, że inwestycja nie znajduje się w obszarze podlegającym ochronie na podstawie przepisów o ochronie przyrody postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Ostrołęce terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji - ogłoszenia na tablicy ogłoszeń i zamieszczenia na stronie internetowej tutejszego Urzędu Gminy Goworowo za pośrednictwem Wójta Gminy Goworowo. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. W przypadku zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania od decyzji I instancji, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, a strona nie może złożyć w tej sprawie ani odwołania, ani skargi do sądu administracyjnego.

W przypadku uznania przez stronę, że decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania i pozostały do wyjaśnienia sprawy mające istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, organ odwoławczy przeprowadzi postępowania wyjaśniającego w tym zakresie, na zgodny wniosek stron zawarty w odwołaniu.

Organ odwoławczy będzie zobowiązany do przeprowadzenia postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy również wtedy, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu taki wniosek, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek.



W załączeniu:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Damian Sobowiec – Pełnomocnik Way To Dreams Sp. z o.o., ul. Skromna 3/U11, 20-400 Lublin
2. Robert Grzegorz Dzielak
3. Pozostałe strony postępowania zawiadamiane w trybie art. 49 K.p.a.
4. aa

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostrołęce
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie

Z up. WÓJTA
Marcel Radecki
SEKRETARZ GMINY GOWOROWO