

Somonino, dnia 06 maja 2025 roku

ZW1.6220.13.2023.TG

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572 ze zm.), w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 1 pkt 3, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 1, art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.), a także zgodnie z §3 ust.1 pkt 54a lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) po rozpatrzeniu wniosku Pani Katarzyny Kopciak reprezentującej firmę [REDAKTOWANE] z dnia 17.11.2023 r. (data wpływu: 23.11.2023 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: "Budowa Elektrowni Fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie Goręczyno, Gmina Somonino, proj. Goręczyno" planowanej na działce nr 355/2 w obrębie ewidencyjnym Goręczyno, gmina Somonino, Wójt Gminy Somonino

o r z e k a

- I. Ustalam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.: "Budowa Elektrowni Fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie Goręczyno, Gmina Somonino, proj. Goręczyno" planowanej na działce nr 355/2 w obrębie ewidencyjnym Goręczyno, gmina Somonino;
- II. Określam następujące warunki realizacji:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w województwie pomorskim, powiat kartuski, gmina Somonino na terenie działki nr 355/2 obręb Goręczyno. Przedmiotowa inwestycja polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą.

Planowaną farmę fotowoltaiczną tworzyć będą takie elementy jak: panele fotowoltaiczne do 16 000 sztuk, gdzie moc jednostkowa paneli wynosić będzie do 1 kW; inwertery (falowniki) do 28 sztuk; konstrukcje wsporcze jako stalowa konstrukcja do montowania paneli o wysokości do 6 m, rozstawione w rzędach w rozstawie do 10 m; stacja transformatorowa do 2 sztuk; kontener techniczny (opcjonalnie); okablowanie nN, SN i WN; drogi dojazdowe i wewnętrzne; plac manewrowy; ogrodzenie; inne urządzenia elektroenergetyczne niezbędne do prawidłowego funkcjonowania instalacji.

2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

- 2.1. Etap realizacji:

- a) prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym większości ptaków tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszczalne jest rozpoczęcie prac w ww. okresie, pod warunkiem przeprowadzenia wizji terenowej poprzedzającej te prace oraz po potwierdzeniu przez specjalistę ornitologa, iż przedmiotowy teren nie jest wykorzystywany

przez chronione gatunki ptaków jako miejsce gniazdowania, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;

- b) prace prowadzić poza okresem rozrodu i migracji płazów, tj. poza okresem od 1 marca do 30 czerwca; oraz poza okresem lęgowym ptaków, tj. od 1 marca do 30 czerwca; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresach po wykluczeniu przez specjalistę herpetologa migracji i rozrodu płazów, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;
- c) podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płótkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt - płazów, gadów i małych ssaków; każdorazowo, przed przystąpieniem do dalszych prac, przeprowadzić kontrolę wykopów; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko; przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować, prace prowadzone pod nadzorem przyrodnika należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;
- d) w ogrodzeniu farmy pozostawić minimum 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;
- e) prace budowlane będące źródłem hałasu ograniczyć do pory dziennej tj. w godzinach 6:00 - 22:00;
- f) na terenie inwestycji nie prowadzić napraw sprzętu budowlanego;
- g) unikać pozostawiania niezasypanych wykopów, które mogłyby się stać tymczasowymi zbiornikami retencyjnymi spływających wód opadowych;
- h) masy ziemne pochodzące z wykopów w całości wykorzystać do wyrównywania terenu w obrębie terenu inwestycyjnego;
- i) unikać odkładania ziemi z wykopów na drodze spływu powierzchniowego wód, co może doprowadzić do wymywania zanieczyszczeń z hałd lub gromadzenia się wód i powstawania podtopień;
- j) plac budowy wyposażać w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, regularnie opróżnianym przez uprawniony podmiot;
- k) odpady budowlane powstałe w trakcie realizacji robót, wyselekcjonować i przekazać do utylizacji, teren robót po zakończeniu robót prac budowlanych uporządkować;
- l) teren przedsięwzięcia wyposażać w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych;
- m) w celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, a w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot;
- n) wykorzystywać nowoczesny, sprawny technicznie sprzęt, w celu minimalizacji ryzyka zaistnienia awarii i potencjalnego przedostania się do środowiska jakichkolwiek zanieczyszczeń;
- o) w celu uniknięcia przedostawiania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno – gruntowego zastosować transformator typu suchego (bezolejowego);
- p) w przypadku zastosowania transformatora olejowego z misą zabezpieczającą 110% objętości używanego oleju, misa powinna być wykonana z materiałów nieprzepuszczających ciecz izolacyjną lub olej do środowiska gruntowo – wodnego;
- q) przebudowę sieci melioracyjnej należy przeprowadzić przed rozpoczęciem zabudowy

- przedmiotowego terenu z zachowaniem obecnego kierunku odpływu wód;
- r) projektowany rozkład infrastruktury nie może kolidować z urządzeniami melioracyjnymi;
- s) w przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracyjnymi lub drenarskimi, zrealizować stosowne prace inżynierskie mające zapewnić ciągłość urządzeń melioracji wodnych. W razie uszkodzenia infrastruktury melioracyjnej bądź drenarskiej w trakcie trwania prac, Inwestor zobowiązany jest dokonać zgłoszenia tego faktu do odpowiednich organów a następnie do naprawy uszkodzonego odcinka;
- t) ścieki socjalno-bytowe odprowadzać do szczelnych zbiorników bezodpływowych, które należy następnie przekazać do oczyszczalni ścieków;
- u) zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie.
- v) w przypadku uszkodzenia infrastruktury drogowej drogi gminnej (ul. Polnej i ul. Dąbrowa w Goręczynie) Inwestor zobowiązany jest do zgłoszenia faktu do zarządcy drogi oraz do naprawy tejże infrastruktury.

2.2. Etap eksploatacji:

- a) pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić nie wcześniej niż po 31 sierpnia; dopuszcza się pielęgnację po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa, stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków (z jajami lub pisklętami). Wyniki wizji należy odpowiednio udokumentować wpisem w dokumentacji farmy;
- b) do utrzymania powierzchni trawiastej w granicach terenu inwestycji wykorzystywać środki mechaniczne, tj. narzędzia do koszenia; wyklucza się stosowanie nawozów, herbicydów i pestycydów; dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości murawy;
- c) koszenie prowadzić od środka działki w kierunkach zewnętrznych celem umożliwienia ucieczki małym zwierzętom;
- d) w ogrodzeniu planowanej inwestycji pozostawić min. 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;
- e) stację transformatorową wyposażać w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić 110% zgromadzonego w transformatorze oleju;
- f) nie stosować stałego oświetlenia farmy fotowoltaicznej;
- g) powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną;
- h) podczas mycia paneli, stosować wyłącznie preparaty biodegradowalne, które nie wpływają negatywnie na stan środowiska gruntowo wodnego;
- i) nie stosować środków chwastobójczych,
- j) do obsadzenia terenu wykorzystywać gatunki roślin, które nie są zagrożone wyginięciem i nie są objęte ochroną gatunkową.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:

- a) stosować panele fotowoltaiczne o właściwościach antyrefleksyjnych lub powłoki antyrefleksyjne na panelach w celu ograniczenia imitacji powierzchni lustra wody oraz z powłokami antyrefleksyjnymi, które zwiększają konwersję promieniowania słonecznego i jednocześnie redukcja ilość odbitego światła fotowoltaicznego;
- b) zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych tak, by ich wysokość wraz ze stelażem nie

przekraczała 6 m;

- c) zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4MW.

IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska:

Nie określa się wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowej, ponieważ planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

V. Nie stwierdzać konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji:

Tutejszy organ na tym etapie postępowania nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczające do określenia uwarunkowań do projektu budowlanego. Powyższe nie wyklucza przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w przypadku:

- złożenia do organu właściwego do wydania decyzji (o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy OOS) wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji inwestycji,
- jeżeli organ właściwy do wydania ww. decyzji stwierdzi, że we wniosku o wydanie decyzji zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

VI. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko:

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. Tut. organ nie znajduje więc przesłanek do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

VII. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania w przypadku, o którym mowa w art. 135 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska:

Nie dotyczy. Zgodnie z art. 131 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska proces odzysku odpadów, nie należy do przedsięwzięć, dla których może być ustanowiony obszar ograniczonego użytkowania.

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

UZASADNIENIE

W dniu 23.11.2023 r. (data pisma: 17.11.2023 r.) wpłynął wniosek [redacted] k reprezentującej firmę [redacted] w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie Goręczyno, Gmina Somonino, proj. Goręczyno” planowanej na działce nr 355/2 w obrębie ewidencyjnym Goręczyno, gmina Somonino.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o

środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112 ze zm.) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy.

Planowane przedsięwzięcie sklasyfikowane jest w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), w związku z §2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1724) zgodnie z §3 ust. 1 pkt 54a lit. a tj. „*zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż: a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy*”.

Wnioskowane przedsięwzięcie położone jest na terenie otuliny Kaszubskiego Parku Krajobrazowego oraz Obszarze Chronionego Krajobrazu Wzgórz Ramlejskich.

Do wniosku 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 2024 r. poz. 1112 ze zm.) dołączono poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, kartę informacyjną przedsięwzięcia w 4 egzemplarzach w wersji papierowej oraz elektronicznej. Zawiadomieniem z dnia 12.01.2024 r. poinformowano strony o wszczęciu postępowania.

W dniu 12.01.2024 r. Wójt Gminy Somonino wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gdańsku oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kartuzach o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Uzyskane opinie:

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem z dnia 07.03.2024 r. sygn. RDOŚ-Gd-WOO.4220.53.2024.AGH.1 wyraził opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kartuzach w terminie 14 dni nie wydał stosownej opinii. W związku z art. 78 ust 4 ww. ustawy traktuje się jako brak zastrzeżeń;
- Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku opinią z dnia 29.01.2024 r. sygn. GD.ZZŚ.4901.33.1.2024.SW nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując konieczność uwzględnienia w decyzji środowiskowej warunków i wymagań.

Po zaczerpnięciu opinii ww. organów uzgadniających, po analizie dokumentacji, specyfiki przedsięwzięcia oraz jego położenia Wójt Gminy Somonino postanowieniem nr ZW1.6220.13.2023.TG z dnia 13.03.2024 r. nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 63 ust. 5 ustawy ooś w przypadku określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko organ wydaje postanowienie o zawieszeniu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W dniu 23.05.2024 r. zawieszono postępowanie do czasu przedłożenia raportu ooś.

Inwestor pismem z dnia 05.06.2024 r. (data wpływu: 11.06.2024 r.) sporządził i przedłożył raport pod kierownictwem Edyty Wójcik, z czerwca 2024 r. W związku z powyższym podjęto postępowanie w dniu 17.06.2024 r. i przekazano wniosek wraz z raportem ooś do organu celem uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia. Raport uzupełniono pismem z dnia 30.09.2024 r.

W związku z art. 77 ust. 1 pkt. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), jeżeli organ właściwy w sprawach ocen wodnoprawnych wyraził wcześniej opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, nie zachodzi również konieczność uzgadniania warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Niniejsze środowiskowe uwarunkowania uzgodnione zostały z:

- Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem z dnia 11.02.2025 r. (data wpływu: 19.02.2025 r.) sygn. RDOŚ-Gd-WOO.4221.64.2024.IJ.4.

Wszystkie warunki określone przez organy uzgadniające i opiniujące zostały zapisane w treści decyzji.

Obwieszczeniem z dnia 03.03.2025 r. poinformowano strony o zebranych materiale dowodowym w sprawie.

Liczba stron prowadzonego postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekroczyła 10 osób w związku z powyższym zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś zastosowano przepisy art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego.

Zgodnie z art. 49 k.p.a. zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej. Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie 14 dnia od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

Prowadzone postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagało udziału społeczeństwa. Aby zapewnić społeczeństwu pełny, czynny udział w postępowaniu, w ramach którego była przeprowadzona była ocena oddziaływania na środowisko, zgodnie z art. 33 i art.79 ust. 1 ustawy ooś Wójt Gminy Somonino w drodze obwieszczenia poinformował społeczeństwo o prowadzonym postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia. Treść obwieszczenia udostępniono na stronie BIP Gminy Somonino, wywieszono na tablicy ogłoszeń urzędu oraz przekazano sołtysowi sołectwa Goręczyno. W wyznaczonym okresie nie wpłynęły do tut. urzędu uwagi i wnioski dotyczące realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Prowadząc postępowanie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia zgodnie z art. 10 §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego zapewniono stronom czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwiono Stronom wypowiedzieć się co do zebranych materiałów, dowodów w sprawie.

W postępowaniu nie brał udziału żadna organizacja społeczna. W trakcie postępowania nie wpłynęły żadne uwagi.

I. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie Goręczyno, gm. Somonino. Działka na której planowana będzie inwestycja o

nr_ew. 355/2 posiada powierzchnię ok. 7,7483 ha. Moc projektowanych ogniw fotowoltaicznych wynosi do 4 MW.

Przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane zostanie na gruntach klasy RV. Powierzchnia zajęta pod inwestycję będzie wynosiła do 2,0885 ha, natomiast powierzchnia wyznaczana po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli będzie wynosiła do 2,0 ha. Inwestor dopuszcza podział inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji o łącznej mocy do 4 MW, o łącznej powierzchni nieprzekraczającej wnioskowanej powierzchni do 2,0885 ha.

Bezpośrednie sąsiedztwo projektowanej inwestycji przedstawia się następująco:

- od strony północnej - grunty orne, zabudowa;
- od strony zachodniej - droga, zabudowa;
- od strony południowej inwestycja graniczy z gruntami ornymi, zabudową;
- od strony wschodniej inwestycja graniczy z drogą, zabudową.

Działka o nr ew. 335/2 (obręb 0003) w obrębie ew. Goręczyno, gmina Somonino, nie jest objęta ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przewiduje się zagospodarowanie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji pod wewnętrzną drogę gruntową utwardzoną żwirem o różnej wielkości uziarnienia o szerokości do 4,0 m, umożliwiającą dojazd do urządzeń. Ww. drogi wewnętrzne nie będą drogami o nawierzchni twardej.

Obszar elektrowni zostanie ogrodzony za pomocą ażurowej siatki ocynkowanej, zainstalowanej na słupkach wbijanych w ziemię lub montowanych na stopie betonowej. Wysokość nie przekroczy 3 m. Nie zostanie zbudowana podmurówka ogrodzenia, w związku z czym mniejsze zwierzęta będą mogły swobodnie migrować na i z terenu elektrowni. Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt.

Planowana elektrownia będzie polegała na wyposażeniu terenu w:

1. zestawy ogniw fotowoltaicznych do 16 000 szt. umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 6 m;
2. drogi wewnętrzne o szerokości do 4,0 metrów;
3. do 2 szt. kontenerów stacji transformatorowej nn/SN;
4. kontener techniczny;
5. infrastrukturę elektroenergetyczną, w tym:
 - do 28 szt. inwerterów w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub do 4 szt. inwerterów centralnych;
 - wewnętrzne sieci kablowe;
 - opcjonalnie stacje meteorologiczne;
 - sieci teletechniczne, telekomunikacyjne i alarmowo-dozorowe, łączące poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami;
 - ogrodzenia terenu inwestycji.

Inwestor będzie prowadził działalność polegającą na produkcji energii elektrycznej pozyskiwanej w wyniku bezpośredniej konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Ogniwo fotowoltaiczne jest to urządzenie, które przekształca promieniowanie słoneczne bezpośrednio w energię elektryczną. W przedmiotowej farmie zakłada się zastosowanie do 16 000 szt. modułów fotowoltaicznych. Na tym etapie postępowania nie jest jeszcze znana moc oraz producent, który inwestor wybierze. Panele zabezpieczone będą od frontu hartowanym szkłem, co zapewnia doskonałą odporność na warunki atmosferyczne. Panele na stałe przytwierdzone będą do stołów. Stoły z panelami fotowoltaicznymi będą usytuowane w odległości minimum 4 m od granic działek sąsiednich.

Kolejnym elementem systemu fotowoltaicznego są przetwornice (inwertery). Ich zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd przemienny, który może trafić do odbiorczej sieci elektroenergetycznej. Obecnie dostępne są przetwornice o różnych mocach. Dla obsługi instalacji słonecznej można zainstalować większą ilość małych inwerterów o niskich mocach, umieszczonych bezpośrednio przy panelach fotowoltaicznych lub mniejszą ilość inwerterów centralnych o większej mocy. Ostateczny wybór rozwiązania dokonany zostanie w oparciu o szczegółową analizę korzyści i kosztów związanych z zastosowaniem poszczególnych rozwiązań na etapie uzyskiwania warunków przyłączenia.

Ogniwa fotowoltaiczne pracują bezobsługowo. Montaż odbywa się w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie. Montaż obejmuje wbicie (bądź wkręcenie) do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są przetwornice (inwertery) i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawione zostaną odstępy do 10m.

Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Będzie to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Nie przewiduje się montażu wentylatorów. Inwertery chłodzone będą w ten sam sposób.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie prądu stałego na prąd zmienny. Dalej energia elektryczna o napięciu nn przesyłana będzie trasami kablowymi z inwerterów do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości SN, tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną.

Projektowane transformatory będą typowymi nowoczesnymi technologicznie rozwiązaniami konstrukcyjnymi, powszechnie stosowanymi w tego typu instalacjach, które umieszczone zostaną w kontenerach. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego jak i pola akustycznego będzie znikome. Pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę urządzenia. Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami oleju realizowane będzie poprzez instalację szczelnej misy olejowej pod każdym transformatorem (w przypadku zastosowania transformatora olejowego). Misa olejowa wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a jej pojemność wynosić będzie minimum 110 % zawartości oleju w transformatorze.

Stacje stanowią zespoły urządzeń służące do koniecznych w danej stacji czynności rozdzielania i przetwarzania energii elektrycznej, wraz z niezbędnymi urządzeniami pomocniczymi, umieszczone we wspólnym pomieszczeniu lub ogrodzeniu, lub na wspólnych konstrukcjach wsporczych.

Przedmiotowa elektrownia słoneczna będzie współpracować z odbiorczą siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię. Energia elektryczna z transformatorów będzie

dostarczana do zewnętrznej sieci elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej podziemnej linii kablowej średniego napięcia SN i zewnętrznego punktu przyłącza do linii SN odbiorcy. Rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii. Planowane przyłączenie elektrowni do sieci zewnętrznej nie jest elementem wniosku.

Linia kablowa w osłonach solarnych zostanie poprowadzona podziemnie, w związku z czym, promieniowanie elektromagnetyczne będzie znikome i dodatkowo tłumione przez grunt. Poprowadzenie kabli przez drogi, odbywać się będzie metodą przewiertu lub w sytuacjach trudnej gruntu metodą przekopu.

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji. Kurz z paneli będzie spłukiwany w sposób naturalny, np. poprzez deszcz, topniejący śnieg. Czyszczenie paneli będzie odbywać się z częstotliwością 1 - 2 razy w roku i trwa około 3 dni. Panele czyszczone będą na różne sposoby np. za pomocą szczotki na wysięgniku z użyciem wody zdemineralizowanej, która nie pozostawia smug. W przypadku bardzo silnych zabrudzeń stosowana będzie woda i środki biodegradowalne.

Okresowe przeglądy techniczne (serwisowe) będą prowadzone również z częstotliwością 1 - 2 razy w roku. Będą one polegały na oględzinach urządzeń (sprawdzeniu uszkodzeń mechanicznych) oraz kontroli ich parametrów za pomocą mierników elektrycznych. Generalnie parametry elektryczne są zdalnie sprawdzane na bieżąco, elektrownia będzie posiadać system monitorowania pracy, który można sprawdzić posiadając dostęp do Internetu.

W czasie eksploatacji instalacji, teren biologicznie czynny zostanie zachowany w tzw. dobrej kulturze rolnej, tzn. planuje się zasianie traw, która będzie koszona i usuwana co najmniej dwa razy do roku. Do utrzymywania powierzchni ziemi pod i między panelami w stanie niepowodującym tzw. „przerastania” paneli roślinnością, nie planuje się stosowania jakichkolwiek środków chemicznych i biologicznych, w tym środków biobójczych.

Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną dla potrzeb własnych elektrowni wyniesie ok. 1200 kW. Projektowana farma fotowoltaiczna będzie funkcjonować wyłącznie w porze dziennej. W porze nocnej będą pracowały wyłącznie transformatory na potrzeby własne. Planuje się maksymalnie 29 - letni okres eksploatacji instalacji.

Przedmiotowa elektrownia słoneczna będzie obiektem nie wymagającym stałej obsługi, praca instalacji i urządzeń farmy będzie nadzorowane zdalnie przez operatora zewnętrznego (niezbędny jest jedynie dostęp do sieci Internet). System monitorowania instalacji umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przesyłanie danych dotyczących wielkości aktualnej produkcji energii elektrycznej, ilości energii przekazanej do sieci, parametrów pracy instalacji i urządzeń (m.in. temperatury modułów), parametrów meteorologicznych (temperatura otoczenia, prędkość i kierunek wiatru) oraz ewentualnych awariach elementów farmy.

Przyjęto maksymalnie pochylenie płaszczyzny paneli do płaszczyzny poziomej. Taki kąt nachylenia umożliwia optymalne wykorzystanie powierzchni działek przeznaczonych pod inwestycję dla osiągnięcia zakładanych uzysków energii elektrycznej. Płaszczyzny paneli będą więc wystawione w kierunku południowym, dla maksymalnego wykorzystania energii słonecznej.

Planowane utwardzenie powierzchni drogi dojazdowej wykonane będzie w technologii przepuszczalnej

podsyпки, co umożliwia swobodne wsiąkanie wód opadowych i roztopowych do ziemi i nie powoduje zwiększenia ilości odprowadzanych wód opadowych do środowiska. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni ogniw będą w naturalny sposób spływały na grunt skąd będą wprowadzane do środowiska poprzez wsiąkanie do grunty lub odparowanie z powierzchni roślin.

W miejscu posadowienia inwestycji nie występują drzewa. Teren działek jest delikatnie pofalowany. Projektowane rozmieszczenie paneli fotowoltaicznych w szeregach oddalonych od siebie o ok. 10 metrów pozwoli na operowanie światła słonecznego pod konstrukcją w godzinach porannych oraz wieczornych co zapewni wystarczającą ilość światła do ich normalnego funkcjonowania i wzrostu. Obszar konieczny do utrzymania w stanie wolnym od elementów zacieniających Inwestor wyznacza minimum 15 m. Jest to najbardziej bezpieczna odległość. Do elementów najbardziej zacieniających farmę fotowoltaiczną należą drzewa. Inwestycja zostanie tak rozmieszczona, aby nie usuwać drzew tylko się od nich odsunąć.

Nie ma konieczności wykonywania oświetlenia budynków i instalacji. Planuje się jedynie oświetlić teren w porze nocnej niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego. Montaż wspomnianego oświetlenia przewiduje się przeprowadzić bezpośrednio na konstrukcji wsporczej paneli. Zastosowane światło niewidoczne dla zwierząt nie będzie wpływać negatywnie na wędrówki i żerowanie zwierząt.

Na etapie realizacji (budowy) inwestycji nie przewiduje się długotrwałego, negatywnego oddziaływania na środowisko gruntowo - wodne. Ewentualne oddziaływanie w tym zakresie będzie związane przede wszystkim z prowadzeniem robót ziemnych oraz używaniem w tym procesie maszyn i urządzeń zasilanych paliwami i olejami.

Oddziaływanie prac budowlano - montażowych będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony w czasie do etapu prowadzenia robót. Planowane prace ziemne nie będą powodowały konieczności wykonania głębokich i szerokoprzestrzennych wykopów. Słupki konstrukcji stalowych będą umieszczane punktowo na głębokość określoną w warunkach gruntowych, natomiast trasy kablowe lokalizowane są zwyczajowo na głębokości 50 - 70 cm. Wykonanie kontenerowych stacji transformatorowych będzie wymagało zdjęcia wierzchniej warstwy gleby - humusu, a następnie wylania cienkiej warstwy płyty betonowej, która zapobiegnie osiadaniu kontenera w gruncie. Wykop będzie płytki - do około 70 cm. Ewentualne poprowadzenie linii kablowych przez cieki lub rowy wykonane będzie metodą bezwykopową, tj. przeciskiem lub przewiertem sterowanym, natomiast przewody zostaną umieszczone w rurze osłonowej. Technologia ta nie spowoduje ingerencji w koryto cieku lub rowu. Ponadto technologia prowadzenia prac nie stanowi zagrożenia dla jakości i zasobności wód powierzchniowych i podziemnych.

Woda na potrzeby mycia paneli będzie dowożona na teren przedsięwzięcia w beczkach o dużych pojemnościach lub beczkowozem. Wody z mycia paneli fotowoltaicznych swoim charakterem zbliżone będą do wód opadowych (brak detergentów i szkodliwych związków chemicznych). Ze względu na częstotliwość mycia paneli oraz niewielkie ilości wód powstających w tym procesie, wody z mycia nie będą w żaden sposób ujmowane, można je traktować jak wody opadowe i odprowadzać powierzchniowo na teren inwestycyjny.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych (odpady grupy 17), a także odpady opakowaniowe i ubrania ochronne (odpady grupy 15) oraz odpady

komunalne (odpady grupy 20). Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych m. in.: odpady betonu, odpadowa stal z montażu słupków (podpór), stołów i stelaży montażowych oraz ogrodzenia terenu farmy, drewno, opakowania w które zapakowane były panele i elementy konstrukcji montażowych w trakcie transportu, uszkodzone palety drewniane z dostawy paneli, ubrania ochronne i ścierki.

W fazie realizacji przedsięwzięcia mogą powstać odpady w postaci mas ziemnych, w wyniku m.in.:

- zdejmowania wierzchniej próchnicznej warstwy gleby w obrysie gruntowych dróg wewnętrznych oraz tras przebiegu okablowania podziemnego;

- wykonania wykopów fundamentowych pod bloczki fundamentowe słupków ogrodzenia terenu przedsięwzięcia oraz wykonania wykopów w celu posadowienia w gruncie kabli energetycznych.

Do czasu wykorzystania, wierzchnia warstwa gleby urodzajnej zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu terenu Inwestora. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone odrębnie, w taki sam sposób jak gleba. Masy ziemne zostaną w całości wykorzystane na terenie przedsięwzięcia m.in. do zasypania kabli energetycznych po ich ułożeniu w wykopach (na wierzchu zostanie rozplantowana odłożona wcześniej gleba). Nie przewiduje się przekazywania nadmiaru mas ziemnych jednostkom zewnętrznym ze względu na niewielką objętość mas ziemnych i możliwość ich pełnego wykorzystania w miejscu ich powstania.

W fazie eksploatacji przedmiotowej elektrowni słonecznej okresowo będą powstawać odpady takie jak:

- o 13 03 06* mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01;
- o 13 03 07* mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowoorganicznych;
- o 13 03 08* syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01;
- o 13 03 10* inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła;
- o 15 01 01 opakowania z papieru i tektury;
- o 15 01 02 opakowania z tworzyw sztucznych;
- o 15 01 10* opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone;
- o 15 02 02* sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB);
- o 15 02 03 sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02;
- o 16 02 13* zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12;
- o 16 02 14 zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13;
- o 16 02 15* niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń;
- o 16 02 16 elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15;
- o 17 02 03 tworzywa sztuczne;
- o 17 04 02 aluminium;
- o 17 04 05 żelazo i stal;
- o 17 04 11 kable inne niż wymienione w 17 04 10.

Wymienione w powyższej odpady mogą powstawać wyłącznie okresowo w trakcie napraw lub okresowych przeglądów stanu technicznego obiektów farmy fotowoltaicznej. Nie będą one magazynowane w obrębie terenu przedsięwzięcia, tylko bezpośrednio po wytworzeniu będą niezwłocznie transportowane poza teren elektrowni i zagospodarowywane zgodnie z ustawą o odpadach.

Najbliższa zabudowa zagrodowa od miejsca lokalizacji inwestycji znajduje się w odległości ok. 12 m w linii prostej w kierunku wschodnim, od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji.

Główne źródła hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:

- transformator do 2 szt. do 90 dB każdy;
- inwerter do 28 szt. do 80 dB każdy;
- wentylator magazynu energii 1 szt. do 80 dB.

Z przeprowadzonych analiz, z uwzględnieniem wszystkich założeń obliczeniowych wynika, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na klimat akustyczny.

Przedmiotowa farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie będzie powodowała powstawania i emitowania do środowiska zanieczyszczeń gazowych i pyłowych. W trakcie eksploatacji farmy incydentalny i marginalny charakter będzie mieć emisja niezorganizowana zanieczyszczeń do powietrza pochodząca ze spalin paliw w silnikach pojazdów firmy serwisowej, dojeżdżających do terenu przedsięwzięcia. Ze względu na znikomą wielkość, emisja ta nie będzie miała żadnego wpływu na stan czystości powietrza atmosferycznego w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia.

II. Uwarunkowania przyrodnicze

W zakresie oddziaływania farmy fotowoltaicznej na krajobraz należy wskazać, że teren przedsięwzięcia nie ma znaczenia historycznego i kulturowego - brak zabytków w tym zabytków archeologicznych. Najbliższe zabytki (cmentarz rzymskokatolicki) oddalony jest o ok. 1,58 km od planowanego zamierzenia, ponadto inwestycja nie wpłynie znacząco na odbiór zabytku, z uwagi na swą niewielką wysokość, odległość od zabytku oraz przesłony krajobrazu wokół zabytku, takie jak zabudowa mieszkalna oraz zadrzewienia.

Planowana inwestycja będzie miała największy wpływ na środowisko wizualne wzdłuż ciągów widokowych. W tym obszarze będą stanowić „ciemną” kolorystyczną plamę w kompozycji krajobrazu rolniczego (w sezonie wegetacyjnym). W okresie jesienno-wiosennym, kolorystyka instalacji fotowoltaicznych będzie bardziej wtapiała się w tło niewielkich powierzchni leśnych i uprawianych gruntów. Z oddalenia powyżej 1 km od inwestycji, planowana farma fotowoltaiczna nie będzie już widoczna, ponieważ będzie wtapiała się w tło linii horyzontu lub będzie przysłonięta przez lasy, zadrzewienia śródpolne, zabudowę, rzeźbę terenu.

Mając na uwadze powyższe, w szczególności rodzaj, charakter oraz lokalizację, należy stwierdzić, iż planowane przedsięwzięcie nie wywrze istotnego negatywnego wpływu na lokalny krajobraz. Generowane przez nie w tym aspekcie oddziaływanie będzie przy tym w pełni odwracalne, a kontekście ponadlokalnym nieistotne.

Na działce inwestycyjnej o numerze 355/2 znajdują się grunty o symbolach: RV (grunty orne), S-RV (sady), PsV (pastwiska trwałe) oraz Br-RV (grunty rolne zabudowane). Planowana inwestycja będzie zlokalizowana na gruntach ornym o symbolu RV wraz z wewnętrzną drogą dojazdową na gruntach o symbolu PsV (pastwiska trwałe). Wyłączone spod zabudowy zostaną grunty S-RV (sady) oraz Br-RV (grunty rolne zabudowane). Na terenach o symbolu PsV nie będą lokalizowane panele fotowoltaiczne, ani kontenery stacji trafo, kontenery techniczne, magazyny energii. Na terenach PsV (pastwiska trwałe) zostanie zlokalizowana jedynie nieogrodzona wewnętrzna dojazdowa droga do inwestycji.

Planowana inwestycja, w tym jej ogrodzenie będzie się znajdować w odległości ok. 0,5 m od gruntów

o symbolu PsV (pastwiska klasa V) - zostanie zastosowane odsunięcie inwestycji od pastwiska za wyjątkiem drogi dojazdowej.

W miejscu planowanej realizacji obiektów, tj. na działce o numerze ewidencyjnym 355/2 obręb Goręczyno, fitocenoza ma charakter segetalny, bezpośrednio związany z uprawami rolnymi.

Na analizowanym terenie występuje 105 gatunków roślin naczyniowych należących do 31 rodzin botanicznych. Wykaz gatunków zasiedlających teren działki oraz obszaru przylegającego w promieniu 300 m od granic nieruchomości tj.: *Equisetum arvense* skrzyp polny, *Dryopteris carthusiana* nerecznica krótkoostna, *Dryopteris filix-mas* nerecznica samcza, *Pinus sylvestris* sosna pospolita, *Picea abies* świerk pospolity, *Papaver rhoeas* mak polny, *Ranunculus repens* jaskier rozłogowy, *Viola arvensis* fiołek trójbarwny, *Salix alba* wierzba biała, *Populus tremula* topola osika, *Hypericum perforatum* dziurawiec zwyczajny, *Equisetum arvense* skrzyp polny, *Dryopteris carthusiana* nerecznica krótkoostna, *Dryopteris filix-mas* nerecznica samcza, *Pinus sylvestris* sosna pospolita, *Picea abies* świerk pospolity, *Papaver rhoeas* mak polny, *Ranunculus repens* jaskier rozłogów, *Viola arvensis* fiołek trójbarwny, *Salix alba* wierzba biała, *Populus tremula* topola osika, *Hypericum perforatum* dziurawiec zwyczajny, *Stellaria media* gwiazdnica pospolita, *Impatiens noli-tangere* niecierpek pospolity, *Chenopodium album* komosa biała, *Galium aparine* przytulia czepna, *Galium mollugo* przytulia pospolita, *Anchusa arvensis* farbownik polny, *Myosotis arvensis* niezapominajka polna, *Plantago lanceolata* babka lancetowata, *Plantago major* babka zwyczajna, *Veronica chamaedrys* przetacznik ozankowy, *Veronica hederifolia* przetacznik bluszczowy, *Veronica officinalis* przetacznik leśny, *Veronica persica* przetacznik perski, *Lamium album* jasnota biała, *Galeopsis bifida* poziewnik dwudzielnny, *Galeopsis tetrachit* poziewnik szorstki, *Glechoma hederacea* bluszcz kurdybanek, *Galeopsis tetrachit* poziewnik szorstki, *Convolvulus arvensis* powój polny, *Solanum nigrum* psianka czarna, *Achillea millefolium* krwawnik pospolity, *Arctium lappa* łopian większy, *Artemisia vulgaris* bylica pospolita, *Bellis perennis* stokrotka pospolita, *Centaurea jacea* chaber łąkowy, *Chrysanthemum segetum* złocień polny, *Cirsium arvense* ostrożeń polny, *Conyza canadensis* przymiotno kanadyjskie, *Galinsoga parviflora* żóltlica drobnokwiatowa, *Gnaphalium sylvaticum* szarota leśna, *Hieracium laevigatum* Jastrzębiec gładki, *Hypochoeris radicata* poziewnik szorstki, *Lapsana communis* łoczyga pospolita, *Leontodon autumnalis* brodawnik jesienny, *Matricaria perforata* maruna bezwonna, *Mycelis muralis* salatek leśny, *Taraxacum officinale* mniszek lekarski, *Tusillago farfara* podbiał pospolity, *Aegopodium podagraria* podagrycznik pospolity, *Anthriscus sylvestris* trybula leśna, *Chaerophyllum temulum* świerżbęć gajowy, *Daucus carota* marchew zwyczajna, *Heracleum sphondylium* barszcz zwyczajny, *Pimpinella saxifraga* biedrzynek mniejszy, *Sambucus nigra* bez czarna, *Sambucus racemosa* bez koralowy, *Maianthemum bifolium* konwalijka dwulistna, *Agrostis capillaris* mietlica pospolita, *Arrhenatherum elatius* rajgras wyniosły, *Bromus stelleris* stokłosa płożąca, *Dactylis glomerata* kupkówka pospolita, *Deschampsia flexuosa* śmiełek pogięty, *Elymus repens* perz właściwy, *Holcus lanatus* kłósówka wełnista, *Lolium perenne* życica trwała, *Poa annua* wiechlina roczna, *Poa pratensis* wiechlina łąkowa, *Poa trivialis* wiechlina zwyczajna, *Setaria viridis* włośnica zielona, *Amblystegium serpens* krzywoszyj rozestany, *Brachytecium rutabulum* krótkosz pospolity, *Dicranella heteromalla* widłoząbek włoskowy, *Dicranum scoparium* widłoząbek miotlasty, *Hypnum cupressiforme* rokit cyprysowaty, *Mnium hornum* merzyk groblowy, *Plagiomnium affine* płaskomerzyk pokrewny, *Pseudoscleropodium purum* brodawkowiec czysty.

Analiza porównawcza rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r.

w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. póź. 1409) wykazała obecność na przyległościach w odległości około 250-300 m od inwestycji następujących taksonów podlegających częściowej ochronie gatunkowej:

- o *Dicranum scoparium* - widłoząbek miotlasty - stwierdzony na wschód od wydzielenia w oddziale 249 i oddziale 248 na północ od działki 355/2 (Dąbrowy). Z uwagi na izolację przestrzenną - nie potwierdzono zagrożenia dla siedliska i jego składników;
- o *Pseudoscleropodium purum* - brodawkowiec czysty - zinwentaryzowany w postaci wielkopowierzchniowych darni w oddziałach 248 i 249 w odległości 250 m od działki inwestycyjnej.

Wykluczono negatywne oddziaływania.

W związku z realizacją inwestycji nie zachodzi konieczność zniszczenia bądź naruszenia siedlisk gatunków roślin objętych ochroną częściową. Planowane działania nie wymagają uzyskania odstępstw od zakazów wynikających z art. 56 ust. 4 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Ocena pod kątem obecności gatunków wymienionych w Dyrektywie Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 roku w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory (tzw. Dyrektywa Siedliskowa) nie potwierdziła ich występowania.

Przedsięwzięcie nie wymaga wycięcia drzew.

W trakcie inwentaryzacji przyrodniczej w obszarze inwestycyjnym nie odnotowano gatunków grzybów objętych ochroną.

Zebrane informacje w ujęciu ogólnym pozwalają oceniać obszar jako przeciętny pod względem wartości fitocenotycznej. Na terenie inwestycyjnym i obszarze przyległym zidentyfikowano łącznie 5 zbiorowisk roślinnych z 5 klas.

Na powierzchni zakwalifikowanej do przekształcenia odnotowano formację o charakterze segetalnym, związaną z uprawami w ramach związku *Panico-Setarion*. Fitocenozę cechuje niska wartość ekologiczna i uproszczony skład z uwagi na zabiegi agrotechniczne. Niewielkie płaty zagospodarowano również jako łąkę kośną uhworzoną z podsiewu. Zbiorowisko ze względu na młody wiek ma charakter kadłubowy i nie nosi cech cennych.

Najbliższe układy leśne usytuowane są w odległości 250 m na południowy wschód i północ od inwestycji. Mają postać lasów sosnowych na siedliskach kwaśnych dąbrów. Formacje te jako fitocenozy potencjalnie należą do zbiorowisk wymienionych w rozporządzeniu z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000. Okazane leżą poza zasięgiem oddziaływania przedsięwzięcia.

Analiza porównawcza rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. póź. 1409) w odległości 250 m od przedsięwzięcia wykazała obecność dwóch taksonów (mchów) podlegających częściowej ochronie gatunkowej widłozęba miotlastego i brodawkowca czystego. Przedsięwzięcie nie wymaga wycięcia drzew.

Gatunki ptaków stwierdzonych w rejonie projektowanej budowy tj.: żuraw *Grus grus*, krogulec *Accipiter nisus*, kania ruda *Milvus milvus*, dzięcioł duży *Dendrocopos major*, sówka *Garrulus glandarius*, sroka *Pica pica*, kruk *Corvus corax*, wróbel *Passer domesticus*, pliszka siwa *Motacilla alba*, potrzuszc *Emberiza caelandra*, trznadel *Emberiza citrinella*, czarnogłówka *Poecetes montanus*, bogatka *Parus major*, skowronek *Alauda arvensis*, dymówka *Hirundo rustica*, oknówka *Delichon urbica*, kapturka *Sylvia atricapilla*, szpak *Sturnus vulgaris*, kopciuszek *Phoenicurus ochruros*, kos *Turdus merula*.

Na 21 stwierdzonych gatunków ptaków: 19 objętych jest ochroną ścisłą, 2 (sroka, kruk) ochroną częściową należy do ptaków łownych. W trakcie inwentaryzacji zaobserwowano gatunki ujęte w załączniku Nr I do Dyrektywy Parlamentu Europejskiego i Rady 2009/147/WE z dnia 30 listopada 2009 r. w sprawie ochrony dzikiego ptactwa (Dyrektywa Ptasia) kanie rudą i żurawia. Wskazane obecne były w sposób krótkotrwały na oblatkach bądź w trakcie żerowania. Nie stwierdzono gatunków zagrożonych w skali kraju. Wśród przedstawicieli ptaków ujętych w Polskiej Czerwonej Księdze Zwierząt (Głowaciński 2001) odnotować należy również kanię rudą (NT).

Z analizy powyższej wynika, że na obszarze opracowania potwierdzono w większości gatunki średnio liczne, liczne lub bardzo liczne w Polsce, grupę bardzo nielicznych i nielicznych reprezentującą: żuraw, krogulec, kania ruda, kruk.

O bezpośredniej wartości badanego terenu decyduje obecność gatunków lęgowych, w tym w szczególności taksonów wykazujących wysoką selektywność w wyborze siedlisk. Podczas obserwacji w roku 2022 regularną aktywność głosową przejawiały śpiewające samce skowronka i potrzuszcza potwierdzające zajęcie terytorium bezpośrednio przyległe do inwestycji (miedze polne). We wszystkich

przypadkach są to gatunki dość często spotykane, charakteryzujące się wysoką liczebnością par. Teren objęty opracowaniem nie ma znaczenia dla ptaków migrujących, a także zimujących.

Pośród ssaków spotkano ślady nornika zwyczajnego *Microtus arvalis*, myszy polnej *Apodemus agarius*, lisa *Vulpes vulpes* i dzika *Sus scrofa* (licznie). Nietoperze były reprezentowane przez objętego ochroną częściową borowca wielkiego *Nyctalus noctula* (20 przelotów) i karlika większego *Pipistrellus nathusii* (10 przelotów). Pozostałe ssaki nie podlegają ochronie. Nornik zwyczajny i mysz polna są pospolicie występującymi w naszym kraju gryzoniami. Dzik i lis należą do zwierząt łownych.

Z płazów w ramach przeprowadzonej inwentaryzacji odnotowano osobniki dorosłe i młodociane ropuchy szarej *Bufo bufo* gatunku częściowo chronionego, pospolitego w naszym kraju. Ropucha szara nie jest objęta ochroną w ramach Dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 roku w sprawie ochrony siedlisk naturalnych oraz dzikiej fauny i flory (Dyrektywa Siedliskowa). Terenem o największym znaczeniu dla wymienionych zwierząt jest staw na działce 393/2 (około 500 m na wschód od inwestycji) oraz zbiornik wodny w miejscowości Goręczyno Wybudowanie. Projektowane zamierzenie nie wpływa na ww. obiekty co zapewnia zachowanie godowisk i miejsc rozrodu, nie jest również zlokalizowane na trasie przemieszczeń między nimi. Ropuchy szare odbywają rozród w wodzie, natomiast po okresie rozrodczym opuszczają zbiorniki wodne i wychodzą na ląd. W tym czasie pokonują znaczne odległości. Spotkać je można wówczas na terenach leśnych, polnych, łąkowych, a także zabudowanych (trawniki, ogródki działkowe).

W rejonie inwestycyjnym główne trasy przemieszczania płazów ukierunkowane są w osi północ - południe pomiędzy ww. zbiornikami. Zagospodarowanie nie będzie miało istotnego znaczenia dla płazów z uwagi na brak wytworzenia bariery migracyjnej.

Planowana inwestycja usytuowana będzie w obszarze otuliny Kaszubskiego Parku Krajobrazowego. W rozumieniu art. 5 ust. 14 Ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2024 r. póź. 1478 ze zm.) otulina nie stanowi formy ochrony przyrody, lecz jest obszarem, na którym działalność człowieka nie może negatywnie oddziaływać na przyrodę obszaru chronionego. Otulina parku zajmuje powierzchnię 32 494 ha.

Ze względu na skalę i charakter przedsięwzięcia, dotychczasowy sposób wykorzystania terenu przedmiotowej działki, oraz odległość ok. 1,65 km od granic ww. parku, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła wpłynąć negatywnie na cele ochronne Kaszubskiego Parku Krajobrazowego.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest również w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Ramlejskich. Aktualnie obowiązującym aktem prawnym dla Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Ramlejskich - jest Uchwała nr 550/XLIII/22 Sejmiku Województwa Pomorskiego z dnia 30 maja 2022 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Ramlejskich (Dz. U. Woj. Pom. z 2022 r. póź. 2427).

Na terenie tym obowiązują nakazy, zakazy i ograniczenia wynikające z położenia przedsięwzięcia na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Ramlejskich.

- zgodnie z § 5 pkt. 2) ww. uchwały na obszarach chronionego krajobrazu wprowadza się zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy GOŚ.

Zgodnie z art. 24 ust. 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2024 r. póź. 1478 ze zm.), zakaz, o którym mowa w ust. 1 pkt 2, nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak negatywnego wpływu na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu obszaru chronionego krajobrazu.

Uwzględniwszy powyższe, organ tut. stwierdził, że realizacja zamierzenia w zakresie przedstawionym w raporcie oś oraz cel jego realizacji nie wpłyną na zachowanie środowiska przyrodniczego i spójności ekosystemów Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Ramlejskich.

Inne najbliższe położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2024 r.póz. 1478 ze zm.), znajdują się w odległości:

- ok. 0,79 km na wschód - Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Raduni;
- ok. 1,42 km na północny zachód - zespół przyrodniczo-krajobrazowy „Rynna Brodnicko-Kartuska”;
- ok. 2,35 km na południowy wschód - Przywidzki Obszar Chronionego Krajobrazu;
- ok. 2,61 km na południowy zachód - zespół przyrodniczo-krajobrazowy „Rynna Dąbrowsko-Ostrzycka”;
- ok. 2,63 km na północny zachód - zespół przyrodniczo-krajobrazowy „Obniżenie Chmieleńskie”;
- ok. 3,57 km na północ - rezerwat przyrody „Zamkowa Góra”;
- ok. 4,57 km na północny wschód - rezerwat przyrody „Stare Modrzewie”;
- ok. 4,88 km na południowy zachód - rezerwat przyrody „Ostrzycki Las”.

Z uwagi na położenie poza granicami pozostałych obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody oraz przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000. Najbliższe obszary Natura 2000 znajdują się w odległości (od granic działki inwestycyjnej):

- ok. 2,70 km na zachód - Natura 2000 Uroczyska Pojezierza Kaszubskiego PLH220095;
- ok. 4,44 km na południowy wschód - Natura 2000 Hopowo PLH220010;
- ok. 6,33 km na północny wschód - Natura 2000 Jar Rzeki Raduni PLH220011.

Z przeprowadzonej oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko wynika, że jego realizacja i eksploatacja nie będzie w sposób znacząco negatywny oddziaływać na poszczególne przedmioty ochrony ww. obszarów Natura 2000, ani nie pogorszy integralności tych obszarów.

Planowana inwestycja nie utrudni także osiągnięcia celów działań ochronnych dla poszczególnych przedmiotów ochrony tych obszarów.

Teren planowanej farmy znajduje się poza obszarami korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce (opracowanie z 2012 r., Zakładu Badania Ssaków PAN w Białowieży - obecnie Instytut Biologii Ssaków PAN). Najbliższy korytarz ekologiczny położony jest w odległości ok. 3,35 km na południe od granic inwestycji - korytarz ekologiczny Lasy Powiśla KPn-16A.

Ponadto, w odległości ok. 900 m w kierunku południowo-wschodnim przebiega korytarz ekologiczny rangi regionalnej: Dolin Raduni i Motławy - Plan zagospodarowania przestrzennego województwa pomorskiego 2030 (PZPWP2030).

Ze względu na charakter i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja zamierzenia mogła wpłynąć na przerwanie ciągłości lub zaburzenie drożności ww. korytarzy ekologicznych.

Jednocześnie tut. organ zaznacza, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2024 r., póź. 1478 ze zm.). Na zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ww. ustawy.

Mając na uwadze przedłożone wyniki obserwacji, przy zapewnieniu odpowiednich środków zabezpieczających należy przyjąć, iż projektowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze i nie spowoduje negatywnych dla środowiska skutków

zarówno na etapie realizacji, jak również eksploatacji.

Z dokonanej przez autora raportu oś analizy stanu zanieczyszczenia powietrza oraz hałasu wynika, że planowane przedsięwzięcie nie narusza standardów jakości powietrza, poza terenem, do którego użytkownik posiada tytuł prawny, a także nie wpłynie na stan klimatu akustycznego środowiska.

W toku oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania na obszary Natura 2000 i kumulowania się oddziaływań. Ponadto informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczająco szczegółowe, aby w pełni ocenić oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Mając to na uwadze nie wskazano na potrzebę przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz.U. 2023 r. poz. 300), planowane przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze:

- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych o kodzie PLRW20001148683 i nazwie Radunia od jez. Ostrzyckiego do Strzelenki. Stanowi ona naturalną część wód. Stan (ogólny) dobry stan wód. Ocena stanu na podstawie oceny stanu GIOŚ 2014-2019 i oceny eksperckiej (wg klasyfikacji obowiązującej od 1 stycznia 2022 r.): dobry stan ekologiczny, dobry stan chemiczny. Zlewnia jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego zagrożona. Cel środowiskowy dla JCWP: dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D; stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [związki trybutylocyny(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Dla JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej.

- jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW200013. JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry). JCWPd jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego – niezagrożona. Cele środowiskowe dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego.

W JCWP znajdują się również obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2024, poz. 1478), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną obszaru. Planowane przedsięwzięcie jest zlokalizowane na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Ramlejskich oraz w otulinie Kaszubskiego Parku Krajobrazowego.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami wodno-błotnymi i siedliskami łągowymi, w oddaleniu od obszarów objętych strefą ochrony bezpośredniej i pośredniej ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód lądowych. Na podstawie danych z map zagrożenia powodziowego i ryzyka powodziowego (www.isok.gov.pl) opracowanych w ramach Projektu Planu Zarządzania Ryzykiem Powodziowym wynika, że planowana inwestycja nie znajduje się na obszarze szczególnego zagrożenia powodziowego w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2023, poz. 1478). Teren inwestycji znajduje się w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr. 111 Subniecka Gdańska.

Po przeanalizowaniu załączonej dokumentacji planowanego przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”, przyjętym Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz.U. 2023 r. poz. 300).

W związku z przytoczonym przepisem, informacja o wydanej decyzji wraz z jej treścią zostanie opublikowana

na stronie Biuletynu Informacji Publicznej, przez okres 14 dni, licząc od dnia następującego po dniu publikacji obwieszczenia. Termin na wniesienie odwołania od przedmiotowej decyzji liczy się od skrajnego dnia upływu terminu publikacji zawiadomienia o wydaniu decyzji i upływa 14 dni od skrajnej daty publikacji. Zawiadomienie o wydaniu niniejszej decyzji, we wspomnianych wyżej dniach, zostanie również opublikowane w sposób zwyczajowo przyjęty we wsi Goręczyno, za pośrednictwem sołtysa wsi. Informacja o niniejszej decyzji została zamieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych o środowisku, na stronie www.bip.somonino.pl.

Mając na uwadze przedłożone wyniki obserwacji, przy zapewnieniu odpowiednich środków zabezpieczających należy przyjąć, iż projektowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze i nie spowoduje negatywnych dla środowiska skutków zarówno na etapie realizacji, jak również eksploatacji.

Z dokonanej przez autorów raportu oceny analizy stanu zanieczyszczenia powietrza oraz hałasu wynika, że planowane przedsięwzięcie nie narusza standardów jakości powietrza, poza terenem, do którego użytkownik posiada tytuł prawny, a także nie wpłynie na stan klimatu akustycznego środowiska.

W toku oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania na obszary Natura 2000 i kumulowania się oddziaływań. Ponadto informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczająco szczegółowe, aby w pełni ocenić oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Mając to na uwadze nie wskazano na potrzebę przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.

Z uwagi na skalę planowanego przedsięwzięcia i jego lokalizację, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Po przeanalizowaniu materiału dowodowego w sprawie tut. organ uznał, iż planowana inwestycja może zostać zlokalizowana na wskazanym terenie przy uwzględnieniu uwarunkowań wskazanych w niniejszej decyzji.

Podsumowując na podstawie zgromadzonych w dokumentacji danych stwierdzić należało, iż realizacja planowanego przedsięwzięcia, z racji jego charakteru, nie pociągnie za sobą zagrożeń, tym bardziej znaczących oddziaływań. Dotyczy to oddziaływania bezpośredniego, pośredniego, długoterminowego, wtórnego i skumulowanego. Bezpośrednie i krótkotrwałe oddziaływanie może mieć miejsce jedynie w fazie budowy.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak na wstępie.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Gdańsku, za pośrednictwem Wójta Gminy Somonino w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
2. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.
3. Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U z 2024 r, poz. 1112 ze zm.) - dalej ustawy o oś, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach

dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art 72 ust. 1 oraz do zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

4. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem ww. terminu, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ustawy ooś, jeżeli było wydane.
5. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
6. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
7. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.
8. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
9. Istnieje możliwość przeniesienia niniejszej decyzji na inny podmiot, jeżeli przyjmie on warunki określone w tej decyzji.
10. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie przesądza o realizacji przedmiotowego zamierzenia, stanowi jedynie załącznik do wniosku o wydanie pozwolenia na budowę.
11. Wykonanie warunków decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, które nie zostały uwzględnione w decyzjach docelowych podlega egzekucji administracyjnej, w trybie przepisów o postępowaniu egzekucyjnym w administracji, o ile przedsięwzięcie jest realizowane.

z up. Wójta
Andrzej Peta
z-ca Wójta

Zgodnie z ustawą o opłacie skarbowej za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych).

Otrzymują:

1. Pełnomocnik,
2. BIP i tablica ogłoszeń UG Somonino,
3. Sołtys Sołectwa Goręczyno,
4. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. Chmielna 54/57, 80-748 Gdańsk,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Sambora 30A, 83-300 Kartuzy,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku, Al. Grunwaldzka 184, 80-266 Gdańsk,
4. Strony postępowania zawiadamiane w trybie art. 49 K.p.a.

CHARAKTERYSTYKA PLANOWANEGO PRZEDSIĘWZIECIA

Zgodnie z art. 84 ust. 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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.).

Przedmiotowa inwestycja polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Farma fotowoltaiczna zostanie zrealizowana na działce 355/2, obręb Goręczyno, na terenie gminy Somonino.

Planowaną farmę fotowoltaiczną tworzyć będą takie elementy jak: panele fotowoltaiczne do 16 000 sztuk, gdzie moc jednostkowa paneli wynosić będzie do 1 kW; inwertery (falowniki) do 28 sztuk lub do 4 szt. inwerterów centralnych; konstrukcje wsporcze jako stalowa konstrukcja do montowania paneli o wysokości do 6 m, rozstawione w rzędach w rozstawie do 10 m; stacja transformatorowa do 2 sztuk; kontener techniczny; okablowanie nN, SN i WN; drogi dojazdowe i wewnętrzne; plac manewrowy; ogrodzenie; inne urządzenia elektroenergetyczne niezbędne do prawidłowego funkcjonowania instalacji. Panele fotowoltaiczne zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcona i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt, przy użyciu kafara. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie będzie przekraczać 6 m.

z up. Wójta
Andrzej Peta
z-ca Wójta