

Decyzja
o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą
„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 10 MW na działkach ewidencyjnych
nr 378/2 i 378/11 obręb 0009 Myśliwiec, gmina Ryńsk, powiat wąbrzeski, województwo
kujawsko-pomorskie”

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 77 ust. 1 pkt 1, art. 80 ust. 1, art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 1 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 2023 r., poz. 1094 ze zm.), art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.), § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), po wszczęciu na wniosek Pana Macieja Marusej, działającego w imieniu i na rzecz ENERSOLA PV Sp. z o. o., ul. Oliwkowa 50/2, 80-175 Gdańsk, postępowania administracyjnego o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 10 MW na działkach ewidencyjnych nr 378/2 i 378/11 obręb 0009 Myśliwiec, gmina Ryńsk, powiat wąbrzeski, województwo kujawsko-pomorskie”, po uzgodnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy zawartym w postanowieniu z dnia 14 lutego 2024 r. znak: WOO.4221.16.2024.AG1, uzyskaniu opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wąbrzeźnie z dnia 4 maja 2023 r., znak: NNZ.9022.3.4.8.2023, Dyrektora Zarządu Zlewni w Tczewie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 2 czerwca 2023 r. znak: GD.ZZŚ.4.4901.93.2023.KN i po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

Orzekam

I. Określam dla ENERSOLA PV Sp. z o. o., ul. Oliwkowa 50/2, 80-175 Gdańsk, środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 10 MW na działkach ewidencyjnych nr 378/2 i 378/11 obręb 0009 Myśliwiec, gmina Ryńsk, powiat wąbrzeski, województwo kujawsko-pomorskie” w oparciu o ustalenia zawarte w Raporcie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 10 MW na działkach ewidencyjnych nr 378/2 i 378/11 obręb 0009 Myśliwiec, gmina Ryńsk, powiat wąbrzeski, województwo kujawsko-pomorskie z grudnia 2023 r., opracowanym przez Pana Jędrzeja Dobrowolskiego.

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 10 MW na działkach ewidencyjnych nr 378/2 i 378/11 obręb Myśliwiec, maksymalna powierzchnia terenu przewidziana do zabudowania infrastrukturą instalacji fotowoltaicznej będzie wynosiła do 6,5 ha. Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego, ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej.

Instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- 1) panele fotowoltaiczne,
- 2) drogi wewnętrzne,
- 3) infrastruktura naziemna i podziemna,
- 4) linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- 5) przyłącza elektroenergetyczne,
- 6) kontenerowe stacje transformatorowe
- 7) rozdzielnice SN/SN (wariantowo),

- 8) inwertery,
- 9) linie bezpośrednie (wariantowo),
- 10) system nadsenny – tzw. tracker (wariantowo),
- 11) obustronne panele fotowoltaiczne, tzw. bifacial (wariantowo),
- 12) magazyny energii (wariantowo),
- 13) maszty odgromowe,
- 14) instalacja oświetleniowa,
- 15) kontenerowy obiekt techniczny (wariantowo),
- 16) ogrodzenie,
- 17) inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

2. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczania uciążliwości dla terenów sąsiednich:

- 1) prace budowlane, w tym związane z usunięciem roślinności, prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym od 1 marca do 31 sierpnia. Prowadzenie przedmiotowych prac w okresie lęgowym jest możliwe wyłącznie pod warunkiem potwierdzenia przez specjalistę przyrodnika - ornitologa braku objętych planowanym zajęciem siedlisk gatunków chronionych. Kontrola zajęcia siedlisk powinna zostać przeprowadzona nie wcześniej niż 2 dni przed rozpoczęciem prac. W przypadku wykrycia lęgów gatunków chronionych prace ziemne mogą być przeprowadzone do czasu stwierdzenia przez nadzór ornitologiczny wyprowadzenia młodych z gniazda;
- 2) w czasie realizacji inwestycji każdorazowo przed podjęciem prac przeprowadzić kontrolę terenu robót, w tym wykopów, pod kątem uwieczonych w nich małych zwierząt, które w razie konieczności będą wypuszczane w innym, bezpiecznym miejscu. Kontrole te prowadzić mogą np. pracownicy uprzednio przeszkoleni w zakresie zoologicznym i nie wymaga to wprowadzenia odrębnego nadzoru przyrodniczego;
- 3) po wykonaniu prac montażowych teren inwestycji zagospodarować jako biologicznie czynny, np. poprzez pozostawienie do naturalnej sukcesji, obsianie rodzimymi gatunkami traw lub użytkowanie rolnicze;
- 4) w trakcie funkcjonowania inwestycji utrzymanie roślinności, w tym wykaszanie mechaniczne, prowadzić w miarę możliwości poza okresem lęgowym ptaków (przypadającym od 1 marca do 31 sierpnia), celem umożliwienia wyprowadzenia lęgów przez ptaki. W przypadku konieczności wykaszania w okresie lęgowym ptaków, prace poprzedzić kontrolą specjalisty ornitologa, który potwierdzi brak aktywnych lęgów ptasich. Wykaszanie prowadzić od centrum farmy do jej brzegów, celem umożliwienia ucieczki zwierząt;
- 5) nie usuwać drzew i krzewów w ramach realizacji przedsięwzięcia;
- 6) zadrzewienia pozostające w zasięgu prac i niepodlegające usunięciu zabezpieczyć na czas prowadzenia robót przed przypadkowym uszkodzeniem, w tym przed:
 - możliwością mechanicznego uszkodzenia, np. poprzez odeskowanie pni drzew,
 - fizycznym uszkodzeniem krzewów poprzez wygrodenie obszaru występowania krzewów,
 - przesuszeniem bryły korzeniowej, np. poprzez zastosowanie mat ograniczających transpirację oraz prowadzenie wykopów w ich sąsiedztwie krótkimi odcinkami, ograniczając czas otwarcia wykopów;
 - mechanicznym uszkodzeniem bryły korzeniowej poprzez prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym.
- 7) w celu ochrony krajobrazu oraz zwiększenia lokalnej bioróżnorodności wzdłuż wskazanych odcinków granicy inwestycji (po zewnętrznej stronie ogrodzenia terenu, zgodnie z Rys.1) wprowadzić liniowe nasadzenia krzewów. Do nasadzeń stosować gatunki rodzime, jak dereń świdwa, szakłak pospolity, trzmielina (zwyczajna, brodawkowata), kruszyna pospolita, leszczyna pospolita, kalina koralowa, głóg (jedno- i dwuszyjkowy), tarnina, czeremcha zwyczajna, dziki bez czarny, bez koralowy, jarzęb pospolity, berberys zwyczajny, rokitnik zwyczajny, róża dzika,

jałowiec pospolity. Szczegółowy sposób wykonania nasadzeń i skład gatunkowy ustalić ze specjalistą przyrodnikiem na etapie realizacji.



Rys. 1 Lokalizacja nasadzeń izolacyjnych – zielone linie

- 8) prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności (drzew i krzewów) przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek, zapewniając trwałość wykonanych nasadzeń;
- 9) zachować istniejące zbiorniki wodne;
- 10) w celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00-22:00;
- 11) 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;
- 12) odpady o kodzie 16 02 13*, wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli, przekazywać niezwłocznie specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania;
- 13) zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz;
- 14) w celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami syntetycznymi i ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji, używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii oraz zapewnić dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów;
- 15) do czyszczenia paneli stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów (z dopuszczeniem środków biodegradowalnych) lub metody bezwodne;
- 16) nie stosować środków ochrony roślin (np. herbicydy, pestycydy) oraz nawozów sztucznych na terenie przedmiotowej farmy;
- 17) zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu;
- 18) w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekem oleju, pod wszystkimi

transformatorami wykonać szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującą się w transformatorze;

- 19) elementy inwestycji nie mogą kolidować z urządzeniami melioracyjnymi oraz wodami powierzchniowymi;
- 20) elementy inwestycji zlokalizować w odległości minimum 2 m od miejsca posadowienia zbieraczy lub rurociągów drenarskich oraz w odległości minimum 5 m od brzegów rowu melioracyjnego oraz zbiorników wodnych;
- 21) w przypadku konieczności przejścia infrastrukturą techniczną pod dnem rowu melioracyjnego należy to wykonać za pomocą przewiertu lub przecisku;
- 22) w przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracyjnymi lub drenarskimi, należy zrealizować stosowne prace inżynieryjne 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 stosownych organów, a następnie naprawy uszkodzonego odcinka;
- 23) elementy użyte do budowy instalacji muszą być wykonane z materiałów niepodlegających degradacji oraz niereagujących agresywnie ze środowiskiem wodnym;
- 24) w trakcie realizacji przedsięwzięcia zapewnić pracownikom dostęp do sanitariatów;
- 25) wody opadowe i roztopowe odprowadzać do gruntu na terenie działek inwestycyjnych;
- 26) dla zachowania wartości przyrodniczej pokrywy glebowej, zasypywanie wykopów urobkiem należy wykonywać z zachowaniem układu istniejących warstw gruntowych;
- 27) podczas robót ziemnych związanych z wykonaniem wykopów, wierzchnią warstwę urodzajną oddzielić i później wykorzystać do zagospodarowania terenów zielonych;
- 28) w przypadku likwidacji inwestycji przedmiotowy teren należy doprowadzić do stanu pierwotnego.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 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:

- 1) Z obszaru inwestycji wyłączyć północny fragment działki nr 378/11 obręb Myśliwiec, w tym teren zadrzewień i zbiornik wodny wraz ze strefą o szerokości co najmniej 50 m (licząc od południowej granicy obszaru zadrzewionego w kierunku południowym), zgodnie z Rys. 2;



Rys. 2 Obszar proponowany do wyłączenia z obszaru inwestycji w celu zachowania możliwości migracji zwierząt, w tym dużych ssaków (zielone szarfowanie)

- 2) Wygradzenie terenu powinno obejmować wyłącznie obszar zajęcia pod instalację i infrastrukturę. Nie wygradzać dodatkowo obszarów wyłączonych z zajęcia, wskazanych w pkt. II.1;
- 3) W przypadku wykonania prac realizacyjnych w okresie aktywności płazów (od 1 marca do 30 września), na odcinku wzdłuż północnej i wschodniej granicy terenu inwestycji (rys. 3), zaleca się zastosować wygradzenia herpetologiczne na czas prowadzenia robót.

Wygradzenia wykonać z materiału o odpowiednim naciągu (np. geowłókniny, grubej folii). Wymiary minimalne wygradzenia: wysokość części naziemnej – min. 40 cm (zalecana 50 cm), głębokość zakopania w gruncie – min. 10 cm; odgięcie górnej krawędzi na zewnątrz drogi (w kierunku otaczającego terenu) pod kątem 45-90°, tworzące daszek (przewieszkę) o szerokości min. 5 cm (zalecana szerokość ≥ 10 cm). Wolne końce wygradzeń wykonać w formie U- lub C-kształtnych zawrotek;



Rys. 3 Proponowana lokalizacja wygradzeń tymczasowych – zielona linia

- 4) Preferować wykonanie obiektów kubaturowych w kolorach neutralnych (odcienie brązu, szarości, zieleni), celem ograniczenia ingerencji w krajobraz;
- 5) Nie oświetlać terenu inwestycji w sposób ciągły. W przypadku oświetlenia terenu stosować niskoemisyjne pod względem promieniowania UV źródła światła z kloszem kierującym światło ku dołowi (nierozpraszającym światła na boki i ku górze), celem wykluczenia zakłócenia ewentualnych przelotów nietoperzy i ograniczenia wpływu na krajobraz;
- 6) Ogrodzenie terenu inwestycji wykonać w taki sposób, aby zapewnić ok. 15 cm przestrzeń między gruntem a ogrodzeniem, celem zapewnienia możliwości swobodnej wędrówki małych zwierząt;
- 7) Zastosować zasłonięcie otworów elementów małej infrastruktury farmy (pomieszczeń technicznych) w celu uniemożliwienia zajmowania tych obiektów przez nietoperze.

4. 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:

Przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, wobec powyższego nie nakłada się dodatkowych wymogów.

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

Nie dotyczy.

6. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW

Nie dotyczy.

II. Nie nakładam obowiązku przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

III. Nie nakładam obowiązku przeprowadzenia powtórnej oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 88 ust. 1 cyt. ustawy, pod warunkiem, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

IV. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji.

VI. Warunki realizacji przedsięwzięcia wiążące inwestora zawarte zostały w postanowieniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy z dnia 14 lutego 2024 r. znak: WOO.4221.16.2024.AG1 oraz opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Tczewie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z dnia 2 czerwca 2023 r. GD.ZZŚ.4.4901.93.2023.KN.

Uzasadnienie

W dniu 19 kwietnia 2023 r. wpłynął do Urzędu Gminy Ryńsk wniosek Pana Macieja Marusej, działającego w imieniu i na rzecz ENERSOLA PV Sp. z o. o., ul. Oliwkowa 50/2, 80-175 Gdańsk, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 10 MW na działkach ewidencyjnych nr 378/2 i 378/11 obręb 0009 Myśliwiec, gmina Ryńsk, powiat wąbrzeski, województwo kujawsko-pomorskie”.

Do przedmiotowego wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia w czterech egzemplarzach wraz z jej zapisem na elektronicznym nośniku danych, potwierdzoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującą przewidywany teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie, kopię mapy ewidencyjnej wraz z zaznaczonym obszarem oddziaływania przedsięwzięcia, wypis z rejestru gruntów oraz potwierdzenie uiszczenia opłaty skarbowej.

Przedsięwzięcie ma polegać na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 10 MW i powierzchni do 6,5 ha, na działkach ewidencyjnych nr 378/2 i 378/11 obręb 0009 Myśliwiec, gmina Ryńsk, powiat wąbrzeski, w otoczeniu obszarów o charakterze rolniczym, o małej gęstości zaludnienia. Dla terenu, na którym zaplanowano przedsięwzięcie nie ma obowiązującego planu zagospodarowania przestrzennego.

Właściwość Wójta Gminy Ryńsk jako organu dla prowadzenia postępowania w sprawie ustalono w oparciu o art. 74 ust. 1 pkt 4 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 2023 r., poz. 1094 ze zm.) dalej zwanej ustawą.

Wnioskodawca w przedłożonej dokumentacji wskazywał, że inwestycja zalicza się do przedsięwzięć określonych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko - „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w li. a”. W toku postępowania administracyjnego, rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1725) zmieniona została klasyfikacja farm fotowoltaicznych. Obecnie planowane przedsięwzięcie odpowiada kryteriom określonym w § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) - zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a, przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia.

W toku prowadzonego postępowania Wójt Gminy Ryńsk zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wąbrzeźnie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Tczewie

Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wyrażenie opinii, co do stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w opinii z dnia 16 maja 2023 r. znak: WOO.4220.395.2023.PS1 wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 10 MW na działkach ewidencyjnych nr 378/2 i 378/11 obręb 0009 Myśliwiec, gmina Ryńsk, powiat wąbrzeski, województwo kujawsko-pomorskie”, istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, oraz wskazał, iż zakres raportu powinien obejmować zagadnienia, o których mowa w art. 66 ustawy.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wąbrzeźnie w opinii z dnia 4 maja 2023 r. znak: NNZ.9022.3.4.8.2023 stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Tczewie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii z dnia 2 czerwca 2023 r., znak: GD.ZZŚ.4.4901.93.2023.KN nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, wskazując jednocześnie warunki i wymagania, które należy ująć w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wójt Gminy Ryńsk postanowieniem z dnia 20 czerwca 2023 r. znak: WOŚ.6220.9.7.2023 stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, dla przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 10 MW na działkach ewidencyjnych nr 378/2 i 378/11 obręb 0009 Myśliwiec, gmina Ryńsk, powiat wąbrzeski, województwo kujawsko-pomorskie”. Na postanowienie nie wniesiono zażalenia. Jednocześnie, postanowieniem z dnia 20 czerwca 2023 r. znak: WOŚ.6220.9.9.2023 postanowienie zostało zawieszono do czasu przedłożenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Inwestor w dniu 14 grudnia 2023 r. złożył raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 10 MW na działkach ewidencyjnych nr 378/2 i 378/11 obręb 0009 Myśliwiec, gmina Ryńsk, powiat wąbrzeski, województwo kujawsko-pomorskie”, opracowany przez Pana Jędrzeja Dobrowolskiego.

Wójt Gminy Ryńsk postanowieniem z dnia 19 grudnia 2023 r. znak: WOŚ.6220.9.11.2023 podjął zawieszono postępowanie, a pismem z dnia 12 stycznia 2024 r. znak: WOŚ.6220.9.13.2023 stosownie do art. 77 ust. 1 ustawy zwrócił się o dokonanie uzgodnień warunków realizacji przedsięwzięcia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy postanowieniem z dnia 14 lutego 2024 r. znak: WOO.4221.16.2024.AG1 uzgodnił realizację przedsięwzięcia zgłaszając warunki, jakie powinny być uwzględnione w treści decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Warunki te zostały w całości uwzględnione w treści niniejszej decyzji.

Postępowanie w sprawie wydania decyzji było prowadzone z udziałem społeczeństwa. Zgodnie z art. 33 ust. 1 i art. 79 ust. 1 ustawy, obwieszczenie o toczącym się postępowaniu podano do publicznej wiadomości w dniu 12 stycznia 2024 r. informując o złożonym wniosku oraz możliwości składania wniosków i uwag przez społeczeństwo, wyznaczając 30-dniowy termin. Umieszczono tę informację w BIP Gminy Ryńsk, na tablicach ogłoszeń Urzędu Gminy Ryńsk oraz w miejscowości Myśliwiec. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły uwagi i wnioski.

Następnie obwieszczeniem z dnia 14 lutego 2024 r. znak: WOŚ.6220.9.15.2023 zawiadomiono strony o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów wyznaczając 7 dniowy termin. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły uwagi i wnioski.

Ze zgromadzonego w sprawie materiału wynika, że przedmiotem postępowania jest budowa elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 10 MW na działkach nr 378/2 i 378/11 obręb Myśliwiec, gmina Ryńsk, powiat wąbrzeski. Łączna powierzchnia zajęta pod instalację wyniesie do 6,5 ha. Dojazd do terenu przedsięwzięcia zapewniony zostanie istniejącymi ciągami komunikacyjnymi i drogą serwisową o nawierzchni żwirowej lub podobnej.

Technologia fotowoltaiczna jest przykładem całkowicie bezemisyjnej technologii OZE – w trakcie funkcjonowania nie wprowadza do środowiska istotnych zanieczyszczeń. Działanie takich instalacji opiera się na przetwarzaniu światła słonecznego na energię elektryczną, czyli inaczej wytwarzaniu prądu elektrycznego z promieniowania słonecznego przy wykorzystaniu zjawiska fotowoltaicznego. Zjawisko fotoelektryczne jest w pełni odwracalne (nie powoduje zużycia żadnych

materiałów czy elementów modułów fotowoltaicznych) i w związku z tym nie powoduje powstawania żadnych emisji, czy wytwarzania odpadów. Wytworzona w panelach fotowoltaicznych energia elektryczna będzie wprowadzana bezpośrednio do infrastruktury przesyłowej lokalnego operatora elektroenergetycznego. Poza bezpośrednią konwersją promieniowania słonecznego na energię elektryczną, która będzie zachodziła w panelach fotowoltaicznych, na terenie farmy nie zachodzą żadne inne procesy produkcyjne.

Sposób i konkretne miejsce przyłączenia projektowanej farmy fotowoltaicznej do sieci zostanie uzgodnione z zarządcą sieci i określone w warunkach przyłączenia do sieci oraz w dokumentacji projektowej.

Farmy fotowoltaiczne składać się będą z następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne,
- drogi wewnętrzne,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- przyłącza elektroenergetyczne,
- kontenerowe stacje transformatorowe
- rozdzielnice SN/SN (wariantowo),
- inwertery,
- linie bezpośrednie (wariantowo),
- system nadążny – tzw. tracker (wariantowo),
- obustronne panele fotowoltaiczne, tzw. bifacial (wariantowo),
- magazyny energii (wariantowo),
- maszty odgromowe,
- instalacja oświetleniowa,
- kontenerowy obiekt techniczny (wariantowo),
- ogrodzenie,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Place manewrowe i magazynowe oraz przejazdy wewnętrzne zostaną wykonane na podstawie utwardzenia mechanicznego lub jako częściowo przepuszczalne z kruszywa łamanego.

Ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny, metodą nabijania lub wkręcania profili aluminiowych lub stalowych bezpośrednio do gruntu. Rzędy paneli będą zamontowane na lekkim, stalowym lub aluminiowym stelażu, wbijanym lub wkręcanym w ziemię.

Kontenerowe obiekty stacji transformatorowych oraz obiekt techniczny będą złożone z prefabrykowanych elementów bądź w ogóle prefabrykowane w całości, a na terenie instalacji fotowoltaicznej ustawione na prefabrykowanej lub wylewanej płycie fundamentowej.

Inwestor rozważał wariant alternatywny, polegający na odmiennym sposobie posadowienia w gruncie konstrukcji, na której zamontowane będą panele fotowoltaiczne. Rozważano zastosowanie monolitycznych lub prefabrykowanych fundamentów liniowych (ław fundamentowych) lub pośrednich/bezpośrednich fundamentów punktowych (stóp fundamentowych oraz pali). W przypadku mocowania konstrukcji możliwym byłoby zastosowanie rozwiązania polegającego na zamocowaniu słupka konstrukcyjnego bezpośrednio w fundamencie żelbetowym bądź zamontowanie do fundamentów marek stalowych, które zostaną skręcone z górną częścią konstrukcji stołów fotowoltaicznych. Głębokość fundamentu byłaby zależna od wyników badań geologicznych wykonanych we wstępnej fazie realizacji przedsięwzięcia. Gabaryt fundamentu spowoduje jednak zmniejszenie powierzchni czynnej biologicznie, co może wpłynąć na zmniejszenie zdolności retencyjnych działek inwestycyjnych.

Ze względu na mniejszą ingerencję w środowisko glebowe wybrano inny sposób posadowienia fundamentów, a wariant alternatywny został odrzucony przez Inwestora.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz. Uwzględniając zaproponowane w raporcie rozwiązania, nie przewiduje się wpływu przedsięwzięcia na bioróżnorodność. Grunt pod panelami fotowoltaicznymi pozostanie powierzchnią biologicznie czynną.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana będzie głównie z zapotrzebowaniem na wodę (do mycia paneli) i energię elektryczną na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej.

Przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładu o zwiększonym, bądź dużym ryzyku pojawienia się awarii przemysłowej w myśl rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138). Projektowane przedsięwzięcie nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej katastrofy naturalnej.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w kierunku zachodnim, w odległości 50 m od elektrowni fotowoltaicznej.

Wzdłuż ogrodzenia inwestycji wprowadzone zostaną liniowe nasadzenia drzew lub krzewów rodzimych gatunków. Nasadzenia mają na celu ograniczenie ingerencji w krajobraz, pełnić będą funkcję izolacyjną oraz biocenotyczną dla fauny, np. ptaków czy owadów.

Projektowane zadanie zostanie usytuowane w gminie Ryńsk. Gęstość zaludnienia przedmiotowego obszaru wynosi 43 osoby/km². Przedmiotowa działka położona jest na terenie użytkowanym rolniczo, w najbliższym sąsiedztwie znajdują się zabudowania gospodarstw wiejskich oraz pola orne.

Na terenie planowanego zamierzenia nie występują obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, górskie lub leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody, a także obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Na omawianym obszarze nie występują strefy ochronne ujęć wody. Charakteryzowany teren znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią oraz poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych.

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z 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).

Zadanie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonej europejskim kodem PLGW200039, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych jest zagrożona chemicznie ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu chemicznego wód podziemnych.

Ponadto przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonej europejskim kodem PLRW20001529667 – „Lutryna od Dużej Bachy do Kanału Sicińskiego”, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan ogólny oceniano jako zły (stan ekologiczny – umiarkowany; stan chemiczny – brak danych). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia dobrego stanu ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Przy północnej granicy działki nr 378/11 oraz na działce nr 378/11 zlokalizowane są rowy melioracyjne. Dodatkowo na części terenu inwestycyjnego znajdują się zbieracze drenarskie i prawdopodobnie podłączone są do nich sączki. Elementy inwestycji powinny zostać odsunięte na odległość co najmniej 5 m od rowu melioracyjnego oraz 2 m od miejsca posadowienia sieci drenarskiej celem zachowania funkcji przyrodniczej obszaru, umożliwienia przeprowadzenia prac polegających utrzymaniu cieku oraz niedopuszczenia do przerwania ciągłości sieci drenarskiej. Przy posadowieniu elementów instalacji powinno się wziąć pod uwagę możliwość występowania niezainwentaryzowanych urządzeń wodnych w postaci drenów, przepustów, studzienek. W przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracyjnymi lub drenarskimi należy zrealizować stosowane prace inżynierskie mające zapewnić ciągłość urządzeń melioracyjnych. W razie uszkodzenia urządzeń melioracyjnych bądź drenarskich w trakcie trwania prac należy dokonać zgłoszenia tego faktu do stosownych organów, a następnie wykonać naprawę uszkodzonego odcinka na koszt Inwestora. W przypadku przekroczenia rowu melioracyjnego instalacją kablową, czynność wykonać przy użyciu przecisku lub przewiertu sterowanego.

Na etapie realizacji analizowanego przedsięwzięcia, potencjalnym zagrożeniem dla jakości wód jest ryzyko zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi, pochodzącymi z awaryjnych wycieków paliw z maszyn, pojazdów wykorzystywanych podczas montażu farmy. Aby ograniczyć negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w trakcie realizacji inwestycji, prace budowlane będą prowadzone w oparciu o sprzęt sprawny technicznie, posiadający aktualne przeglądy techniczne, bez wycieków paliwa. W przypadku wystąpienia ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych na terenie przedsięwzięcia, miejsce wycieku należy zabezpieczyć, np. poprzez zastosowanie sorbentów, a następnie wezwać odpowiednie służby do usunięcia skutków awarii. Podczas realizacji zadania, ścieki socjalno-bytowe gromadzone będą w przenośnych bezodpływowych zbiornikach systematycznie opróżnianych przez specjalistyczną firmę.

Planowana farma fotowoltaiczna, z wyjątkiem konieczności usunięcia awarii, wykonywania okresowych przeglądów, konserwacji i czyszczenia, nie wymaga stałej obsługi.

Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku zastosowania na terenie farmy transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju do środowiska gruntowo-wodnego na skutek awarii, pod wszystkimi transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, które są w stanie zmagazynować całą zawartość oleju znajdującego się w transformatorze. Z uwagi na bezobsługowy charakter zamierzenia w ramach jego eksploatacji nie przewiduje się pobierania wody i odprowadzania ścieków. Woda wykorzystywana może być jedynie do czyszczenia powierzchni paneli. Proces mycia paneli fotowoltaicznych należy realizować przy użyciu czystej wody zdemineralizowanej, bez dodatku czyszczących środków chemicznych (z dopuszczeniem substancji biodegradowalnych). Zużyta do mycia paneli woda trafi następnie bezpośrednio do gruntu, w związku z czym nie będą powstawały ścieki. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni ogniw będą w naturalny sposób spływały do gruntu.

Na podstawie przeprowadzonej analizy zgromadzonej dokumentacji, biorąc pod uwagę charakter zamierzenia, nie przewiduje się wpływu inwestycji na zwiększenie zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Mając na uwadze rodzaj, zakres i lokalizację przedsięwzięcia oraz przewidziane do zastosowania rozwiązania, stwierdza się, że jego realizacja i eksploatacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, pochodzących z utrzymania farmy, głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych.

Na etapie realizacji zadania będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych, a także odpady opakowaniowe oraz komunalne. Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych.

Wszystkie odpady będą czasowo gromadzone w odpowiednich pojemnikach i kontenerach, do momentu odbioru przez uprawnioną firmę. Wykonawca robót jest zobowiązany do prowadzenia prawidłowej gospodarki z powstającymi odpadami zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587 ze zm.) oraz szczegółowymi aktami wykonawczymi.

Postępowanie z wytworzonymi odpadami powinno być zgodne z podstawowymi zasadami gospodarowania nimi, tj. hierarchią sposobów postępowania z odpadami zawartą w art. 17 ww. ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

Odpady o kodzie 16 02 13*, wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli, należy niezwłocznie przekazywać specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.

W trakcie prowadzenia prac realizacyjnych może nastąpić wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz poziomu dźwięku, związanego z pracą sprzętu budowlanego i transportem materiałów. Powyższe oddziaływania będą miały charakter przejściowy i odwracalny. W celu zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia, prace ziemne powinny być prowadzone wyłącznie w godzinach dziennych (6:00 - 22:00). Eksploatacja projektowanej instalacji fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącej emisji hałasu do środowiska. Elektrownie fotowoltaiczne należą do przedsięwzięć o małym oddziaływaniu akustycznym na środowisko.

W związku z eksploatacją instalacji fotowoltaicznej nie zachodzi emisja zanieczyszczeń do powietrza z wyjątkiem niewielkiej ich ilości związanych z ruchem pojazdów zapewniających właściwe utrzymanie farmy.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego wynika, iż przedmiotowe zamierzenie nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska w tym zakresie. W raporcie podano, że elementy farmy fotowoltaicznej charakteryzują się nieznacznym polem magnetycznym, którego oddziaływanie jest pomijalnie małe.

Na etapie analizowania zamierzenia, przy określaniu negatywnych oddziaływań, uwzględniono wzajemne powiązania poszczególnych elementów środowiska oraz interakcje pośrednie wynikające z tych powiązań. Analiza oddziaływania na środowisko objęła więc efekty skumulowane, związane z potencjalną degradacją kilku elementów środowiska.

Zgodnie z raportem, najbliższe instalacje fotowoltaiczne planowane są:

- w odległości 390 m w kierunku wschodnim, pn.: „Budowa wolnostojącej farmy fotowoltaicznej Ryńsk 2 o mocy do 2 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą zapewniającą poprawną pracę oraz zabezpieczającą mienie, dz. 92/10, 92/12”;
- w odległości 450 m w kierunku południowym, pn.: „Zabudowa odnawialnych źródeł energii (OZE) polegającej na budowie elektrowni fotowoltaicznej – urządzeń infrastruktury technicznej w postaci wolnostojących ogniw fotowoltaicznych o łącznej max. mocy produkowanej energii elektrycznej do 3 MW, wraz z inwerterami oraz stacją transformatorową 15/0,4 kV realizowanego na działce o numerze ewidencyjnym 77/1 obręb 0009 Myśliwiec w miejscowości Myśliwiec, gmina Ryńsk”.

Powyższe elektrownie fotowoltaiczne nie są połączone ze sobą funkcjonalnie, technologicznie i technicznie.

Na etapie budowy instalacji fotowoltaicznych występują oddziaływania związane z generowaniem hałasu oraz zanieczyszczenia powietrza. Oddziaływania te będą mieć charakter krótkotrwały, przejściowy i ustąpią po zakończeniu prac. Eksploatacja planowanego zamierzenia nie będzie powodowała hałasu oraz emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, nie wymaga stałej obsługi, zaplecza socjalnego, instalacji wodociągowo-kanalizacyjnej, pola elektromagnetyczne zamkną się w obrębie budynków stacji transformatorowych, a oddziaływanie instalacji ograniczy się do terenu nieruchomości, na której elektrownia fotowoltaiczna zostanie posadowiona. Z uwagi na charakter przedsięwzięcia i jego lokalizację nie będzie mieć miejsca znaczące oddziaływanie skumulowane.

Zadanie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.) w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000, na terenie użytkowanym w większości jako pole uprawne.

Zgodnie z przedstawionym raportem, na terenie oraz w sąsiedztwie inwestycji stwierdzono występowanie m.in. chronionych gatunków bezkręgowców (trzmieci, ślimaka winniczka), płazów (ropucha szara, żaba trawna, grzebiuszka ziemna), gadów (jaszczurka żyworodna), ptaków (55 gatunków) oraz ssaków (w tym chronionych oraz łownych).

W związku z powyższym, wskazano szereg działań zabezpieczających i minimalizujących, mających na celu ograniczenie ewentualnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze. W tym celu określono rozwiązania obejmujące m.in. dostosowanie terminu prowadzenia prac budowlanych do okresu lęgowego ptaków, a także sposobu i terminu wykaszania roślinności w trakcie funkcjonowania inwestycji.

W celu zachowania warunków migracji fauny, w tym zwierząt dużych (stwierdzono m.in. występowanie łosia), wskazano na konieczność wyłączenia z obszaru zamierzenia północnego fragmentu działki nr 378/11 obręb Myśliwiec, w tym terenu zadrzewień i zbiornika wodnego wraz ze strefą o szerokości co najmniej 50 m (licząc od południowej granicy obszaru zadrzewionego w kierunku południowym).

Inwestycja nie wymaga wycinki drzew i krzewów (które zostaną zachowane oraz, w razie potrzeby, zabezpieczone przed uszkodzeniem i zniszczeniem na etapie realizacji), a także nie powoduje zajęcia i zniszczenia istniejących zbiorników wodnych.

Dodatkowo, wzdłuż wskazanych odcinków granicy zadania zastosowany zostanie pas nasadzeń zieleni izolacyjnej, w ramach którego stosowane będą gatunki rodzime stwarzające potencjalne warunki bytowania zwierząt, w tym ptaków. Powyższe rozwiązanie sprzyjać będzie zachowaniu możliwości migracji zwierząt, w tym zwierząt dużych i średnich.

W celu ochrony krajobrazu oraz warunków potencjalnej migracji zwierząt, w tym nietoperzy, określono również wskazania co do potrzeby ograniczenia ewentualnego oświetlenia.

Z uwagi na stwierdzone występowanie zwierząt małych (np. herpetofauny) przewidziano zastosowanie rozwiązań mających na celu ograniczenie ryzyka śmiertelności ww. gatunków, w tym poprzez zastosowanie wygradzeń herpetologicznych na etapie realizacji oraz kontroli terenu robót.

Ponadto, w celu ograniczenia możliwego oddziaływania na krajobraz, wskazano również na preferowanie wykonania obiektów kubaturowych w kolorach neutralnych (odcienie brązu, szarości, zieleni).

Zamierzenie nie wiąże się ze zniszczeniem lub naruszeniem terenów leśnych, podmokłych, bagiennych i torfowiskowych. Jednocześnie na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji nie stwierdza się negatywnego wpływu w zakresie zachowania różnorodności biologicznej.

W związku z powyższym nie stwierdza się znacząco negatywnego oddziaływania na obszary chronione, w tym obszary Natura 2000.

W przypadku, jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją przedsięwzięcia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, wynikającym z art. 52 ustawy o ochronie przyrody, np. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonanie czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

W przedłożonym raporcie przeanalizowano wpływ przedsięwzięcia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu (efekt cieplarniany). Inwestycja będzie związana z niewielką emisją gazów cieplarnianych do atmosfery. Ponadto, produkcja energii z odnawialnych źródeł energii przyczyni się do oszczędności w zapotrzebowaniu na energię wytwarzaną przez konwencjonalne źródła, co powoduje korzystne skutki środowiskowe w skali lokalnej (spadek zanieczyszczenia powietrza) oraz globalnej (ograniczenie klimatycznych i pochodnych skutków efektu cieplarnianego). Dodatkowo podkreślić należy, że przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza terenami osuwisk. W związku z powyższym nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie analizowanego zadania.

Inwestor nie przewiduje konfliktów bądź protestów społecznych. Przedsięwzięcie realizowane jest na terenach rolniczych, a w sąsiedztwie analizowanego obszaru znajdują się tereny o podobnym charakterze.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz używanych środków, mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, dla przedmiotowego zamierzenia nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 88 ust. 1 ustawy, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko. Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakresu oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Zastosowanie zaproponowanych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, w przedłożonym raporcie o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz właściwa organizacja prac budowlanych, zapewni ochronę środowiska przed negatywnym oddziaływaniem inwestycji na etapie jej realizacji i eksploatacji.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 ustawy właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Przedmiotowe przedsięwzięcie Inwestor zaplanował do realizacji na obszarze dla którego nie uchwalono miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Biorąc pod uwagę zakres i rodzaj planowanego przedsięwzięcia, a także charakter i skalę oddziaływania na środowisko, po uzgodnieniu z właściwymi organami i w oparciu o treść przedłożonego raportu o oddziaływaniu na środowisko określono środowiskowe uwarunkowania na realizację przedsięwzięcia jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia o którym mowa w ust. 1a 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 2023 r. poz. 1094 ze zm.). Wniosek ten powinien być złożony w terminach wynikających z art. 72 ust. 3 ww. ustawy.

Informacja o wydaniu niniejszej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1 ustawy, podlega podaniu do publicznej wiadomości zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.).

Od niniejszej decyzji służy stronom, a także organizacji ekologicznej niebiorącej udziału w postępowaniu, jeżeli jest to uzasadnione celami statutowymi tej organizacji, odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Toruniu, za pośrednictwem Wójta Gminy Ryńsk w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Załącznik:

- 1) Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy.

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł na podstawie części I ust. 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej.



z up. WÓJTA

**inż. Justyna Mytlewska
SEKRETARZ GMINY**

Otrzymują:

- 1) ENERSOLA PV Sp. z o. o., ul. Ordonówny 6, 82-200 Malbork;
- 2) Pozostałe strony postępowania – art. 49 k.p.a.;
- 3) a/a.

Do wiadomości:

- 1) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy
ul. Dworcowa 81, 85-009 Bydgoszcz;
- 2) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wąbrzeźnie
ul. 1 Maja 46, 87-200 Wąbrzeźno;
- 3) Dyrektor Zarządu Zlewni w Tczewie
Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie,
ul. 30 Stycznia 50, 83-110 Tczew.

Załącznik do decyzji z dnia 11 marca 2024 r., znak: WOŚ.6220.9.16.2023

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.) pn. „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 10 MW na działkach ewidencyjnych nr 378/2 i 378/11 obręb 0009 Myśliwiec, gmina Ryńsk, powiat wąbrzeski, województwo kujawsko-pomorskie”.

Przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 10 MW na działkach ewidencyjnych nr 378/2 i 378/11 obręb Myśliwiec, gmina Ryńsk, powiat wąbrzeski. Łączna powierzchnia terenu, na którym planuje się lokalizację farmy fotowoltaicznej wraz z towarzyszącą infrastrukturą techniczną wyniesie maksymalnie do 6,5 ha.

Obszar przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zadaniem elektrowni będzie produkcja energii elektrycznej z wykorzystaniem energii odnawialnej (promieniowania słonecznego) i dostarczanie jej do sieci. Dzięki temu obiekt wpłynie na zmniejszenie wykorzystania energii elektrycznej pochodzącej z konwencjonalnych źródeł przez innych odbiorców, jednocześnie redukując emisję zanieczyszczeń do atmosfery.

Elektrownia słoneczna jest inwestycją w pełni ekologiczną. Jej praca nie wiąże się z powstawaniem emisji spalin do powietrza, odpadów, ścieków, hałasu ani wibracji. Oddziaływanie ogranicza się do terenu zajętego pod panele fotowoltaiczne.

Sposób i konkretne miejsce przyłączenia projektowanej farmy fotowoltaicznej do sieci zostanie uzgodnione z zarządcą sieci i określone w warunkach przyłączenia do sieci oraz w dokumentacji projektowej.

Realizacja projektu dotyczy gruntów rolnych, a obszar oddziaływania bezpośredniego ogranicza się do powierzchni przyszłego zajęcia. Teren, na którym będzie zlokalizowana instalacja paneli fotowoltaicznych jest terenem płaskim, charakteryzującym się brakiem deniwelacji terenu. Teren bezpośrednio przeznaczony pod inwestycję pozbawiony jest zadrzewień i zakrzewień.

Działki inwestycyjne graniczą:

- od północy z gruntami ornymi, łąkami trwałymi, działką drogową i nieużytkami,
- od południa z gruntami ornymi,
- od wschodu z gruntami ornymi, łąkami trwałymi i pastwiskami trwałymi i nieużytkami,
- od zachodu z działką drogową i dalej z gruntami ornymi, łąkami trwałymi i pastwiskami trwałymi.

Instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne,
- drogi wewnętrzne,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- przyłącza elektroenergetyczne,
- kontenerowe stacje transformatorowe
- rozdzielnice SN/SN (wariantowo),
- inwertery,
- linie bezpośrednie (wariantowo),
- system nadążny – tzw. tracker (wariantowo),
- obustronne panele fotowoltaiczne, tzw. bifacial (wariantowo),
- magazyny energii (wariantowo),
- maszty odgromowe,
- instalacja oświetleniowa,
- kontenerowy obiekt techniczny (wariantowo),
- ogrodzenie,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi, tworząc sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z inwerterami za pomocą kabli solarnych, biegnących w korytarzach, połączonych z metalową konstrukcją nośną. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna przesyłana będzie do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia tak, aby możliwa była

współpraca z siecią operatora systemu dystrybucyjnego (OSD) lub operatora systemu przesyłowego (OSP). Inwestor rozważa możliwość realizacji bezpośrednich linii elektroenergetycznych do dedykowanych odbiorców wyprodukowanej energii elektrycznej. Elektrownia będzie współpracować z siecią elektroenergetyczną, przekazując do niej całą wyprodukowaną energię elektryczną.

W ramach robót inwestycyjnych planuje się następujące działania:

- budowę tymczasowych dróg wewnętrznych (obiekty wymagane będą tylko na etapie realizacji inwestycji oraz podczas ewentualnej likwidacji),
- budowa konstrukcji ramowej podtrzymującej ogniwa fotowoltaiczne,
- budowę placów montażowych (etap realizacji i likwidacji) / postojowych (etap realizacji, eksploatacji, likwidacji),
- instalacja niezbędnej infrastruktury energoelektronicznej regulującej i przetwarzającej wyprodukowaną energię elektryczną,
- montaż ogniw fotowoltaicznych wraz z wymaganym oprzyrządowaniem,
- budowę instalacji elektrycznej wraz z instalacją sterującą i monitorującą pracę elektrowni,
- lokalizację i montaż kontenerowych stacji transformatorowych, systemów magazynowania energii oraz kontenerowego pomieszczenia technicznego,
- uruchomienie instalacji fotowoltaicznej.

Instalacja fotowoltaiczna jest inwestycją w pełni ekologiczną. Jej praca nie wiąże się z powstawaniem emisji CO₂ do atmosfery. Zaletą paneli fotowoltaicznych jest również fakt, że pracują dość cicho i nie powodują uciążliwego hałasu. Ponadto, nie są znaczącym źródłem powstawania odpadów, niewielkie ilości powstawać mogą podczas ewentualnych prac remontowych lub serwisowych. Oddziaływanie ogranicza się do terenu zajętego przez infrastrukturę elektroenergetyczną projektowanej instalacji fotowoltaicznej.

Po zakończeniu prac budowlano-montażowych teren wokół instalacji fotowoltaicznej będzie ogrodzony i przywrócony do stanu pierwotnego, ewentualne straty w szacie roślinnej, w miarę możliwości, zostaną odtworzone.

Ogrodzenie będzie ażurowe bez fundamentu o grubych oczkach. Pozostawiona będzie odległość między dolną krawędzią a gruntem umożliwiającą swobodną migrację płazów oraz drobnych ssaków.

Place manewrowe i magazynowe oraz przejazdy wewnętrzne zostaną wykonane na podstawie utwardzenia mechanicznego lub jako częściowo przepuszczalne z kruszywa łamanego. Lokalizacja instalacji fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki gruntowo-wodne. Panele fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny na skręcanym szkielecie stalowym bądź aluminiowym. Szkielet zostanie wsparty na pionowych profilach aluminiowych lub stalowych wbitych bezpośrednio w grunt rodzimy.

Kontenerowe obiekty stacji transformatorowych oraz obiekt techniczny zostaną złożone z prefabrykowanych elementów, bądź w ogóle prefabrykowane w całości, a na terenie instalacji fotowoltaicznej ustawione na prefabrykowanej lub wylewanej płycie fundamentowej.

Przewody elektryczne wewnątrz instalacji fotowoltaicznej zostaną ułożone w wiązkach i rurach osłonowych lub bezpośrednio w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym. Planowana instalacja fotowoltaiczna będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo.

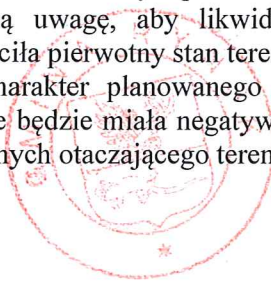
Eksploatacja analizowanej inwestycji, ze względu na jej charakter, jest w pełni ekologiczna, a jej praca nie wiąże się z powstawaniem ścieków, pyłów, odorów, hałasu ani wibracji, wobec tego nie będzie stanowiła zagrożenia dla jakości klimatu akustycznego i zanieczyszczenia powietrza na analizowanym terenie. Inwestycja nie spowoduje niekorzystnego oddziaływania na środowisko w stosunku do stanu istniejącego. Nie spowoduje zmian stosunków wodnych, ani pogorszenia jakości sanitarnej powietrza w stosunku do stanu istniejącego. Elektrownia fotowoltaiczna jest instalacją pracującą w sposób bezemisyjny, stąd też nie przewiduje się emisji gazów cieplarnianych na etapie eksploatacji.

Przedsięwzięcie będzie eksploatowane co najmniej 25-30 lat od momentu zakończenia jego realizacji.

Na etapie likwidacji będzie miał miejsce demontaż całej instalacji. Z terenu działek inwestycyjnych zostaną usunięte wszystkie elementy, z których zbudowana jest instalacja fotowoltaiczna. Rozbiórka elementów instalacji będzie prowadzona ręcznie, jedynie w białe uprzednio w grunt profile będą musiały zostać wyciągnięte za pomocą maszyn budowlanych, np. ładowarki bądź dźwigu. Załadunku dźwigiem będą również wymagały magazyny energii, stacje transformatorowe oraz kontenerowe pomieszczenie techniczne. Rekultywacja będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego oraz uzupełnienie ewentualnych ubytków mas ziemnych, powstałych w wyniku prowadzenia wykopów.

Inwestor zwróci szczególną uwagę, aby likwidacja przedsięwzięcia i przeprowadzenie kompleksowej rekultywacji przywróciła pierwotny stan terenu przed realizacją inwestycji.

Z uwagi na wielkość i charakter planowanego przedsięwzięcia, można uznać, że jego realizacja jak również likwidacja nie będzie miała negatywnego wpływu na ochronę i istniejący stan zasobów florystycznych i faunistycznych otaczającego terenu.



z up. WÓJTA

inż. Justyna Mytlewska
SEKRETARZ GMINY