

Dźwierzuty, dnia 18 lutego 2022 r.

Znak sprawy:

RGT-OS.6220.21.2021

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 ust. 1, 1a, 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.) w związku z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt. 54 lit b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, po rozpatrzeniu wniosku firmy Projekt-Solartech Development Sp. z o.o. z siedzibą w Tomaszowie Mazowieckim

stwierdzam

I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z niezbędną infrastrukturą oraz magazynami energii, na działce nr 55/12 w obrębie Dźwierzuty”.

II. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

- a. wykopy wykonać w sposób umożliwiający wydostanie się z nich drobnych zwierząt, brzegi wykopu mogą być ścięte w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt lub zabezpieczone w sposób uniemożliwiający przedostawanie się drobnych zwierząt do wykopów;**
- b. wygrodzenie cieku wodnego 5 m oraz rowu melioracyjnego 3 m od terenu planowanej inwestycji;**
- c. montaż wygrodzenia wykonać przed rozpoczęciem prac budowlanych, przed okresem jesiennych migracji płazów;**
- d. ogrodzenie terenu farmy zaplanować w taki sposób, aby zachować odstęp od gruntu co najmniej 20 cm w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków;**
- e. wykaszanie roślinności prowadzić w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, co umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność.**

III. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

W dniu 06.12.2021 r. na wniosek firmy Projekt-Solartech Development Sp. z o.o., uzupełniony w dniu 23.12.2021 r. zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z niezbędną infrastrukturą oraz magazynami energii, na działce nr 55/12 w obrębie Dźwierzuty”.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko planowane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stwierdza się po zasięgnięciu opinii właściwych organów.

W dniu 09.12.2021 r. tutejszy organ wezwał inwestora do usunięcia braków formalnych w ww. wniosku, które uzupełniono w dniu 23.12.2021 r. Zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego obwieszczeniem z dnia 28.12.2021 r. organ prowadzący postępowanie poinformował strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 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 decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach w niniejszej sprawie wydaje się po uzgodnieniu z następującymi organami:

- Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Olsztynie;
- Państwowym Powiatowym Inspektorem Sanitarnym w Szczytnie;
- Dyrektorem Zarządu Zlewni w Ostrołęce.

W związku z powyższym organ wystąpił do ww. organów o opinię w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu znak: WOOŚ.4220.826.2021.MG z dnia 13.01.2022 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Określając jednocześnie zakres koniecznych do podjęcia działań na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczytnie w opinii znak: ZNS.4083.1.74.2021 z dnia 12.01.2022 r. (wpłynęła do Urzędu Gminy w dniu 13.01.2022 r.) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni w Ostrołęce w opinii znak: BI.ZZŚ.5.4360.425.2021.HN z dnia 12.01.2022 r. (wpłynęła do Urzędu Gminy w dniu 17.01.2022 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zgodnie z zapisami w karcie informacyjnej, planowana inwestycja, polegająca na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Projektowana instalacja fotowoltaiczna znajdować się będzie na działce nr 55/12 w obrębie Dźwierzuty, gmina Dźwierzuty, pow. szczycieński, woj. warmińsko-mazurskie, której powierzchnia wynosi ok. 75,38 ha. Planowana inwestycja zajmować będzie 26,22 ha przedmiotowej działki i zlokalizowana będzie w jej północnej i południowej części. Działka nr 55/12 częściowo objęta jest obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, zatwierdzonym Uchwałą Rady Gminy Dźwierzuty Nr XXXVIII/337/14 z dnia

6 listopada 2014 r. w sprawie uchwalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego Gminy Dźwierzuty w obrębach geodezyjnych Sąpłaty, Dźwierzuty, Olszewki, Jabłonki i Nowe Kiejkuty (Dz. Urz. Woj. War.-Maz. z 2014 r., poz. 4077). Powyższy akt prawa miejscowego określa przeznaczenie działki jako: E – teren infrastruktury linii elektroenergetycznej NN 400 kV oraz W – tereny urządzeń wodnych - rowy melioracyjne. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że fragment działki, dla której obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego został wyłączony z terenu inwestycji. Teren inwestycji stanowią łąki i pastwiska, z niewielką ilością zadrzewień i zakrzewień, takich jak: topola osika, brzoza brodawkowata, dzika róża, sosna zwyczajna, grab pospolity. Teren planowany pod inwestycję charakteryzuje się roślinnością ubogą gatunkowo. Są to łąki i pastwiska przesuszone, regularnie podkaszane, o glebach niskich klas bonitacyjnych. Działki graniczące z przedmiotowym terenem stanowią łąki, grunty orne uprawiane rolniczo lub służące do wypasu bydła, nie odznaczające się cennymi walorami przyrodniczymi. W kierunku południowym przebiega droga lokalna. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w odległości ok. 420 m od granicy inwestycji. Planowana instalacja fotowoltaiczna na działce nr 55/12 obręb Dźwierzuty, będzie produkowała energię elektryczną z energii słońca, a także będzie przechowywała wytworzoną energię elektryczną w magazynach energii. Uruchomienie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wymaga wybudowania kilku powiązanych ze sobą technologicznie obiektów, w skład których wchodzi:

- konstrukcje stołów pod moduły fotowoltaiczne (ilość i rozmiar stołów zależą od typu zastosowanych paneli fotowoltaicznych);
- panele fotowoltaiczne – do 80 000 szt. (ilość paneli uzależniona będzie od mocy panelu użytego na etapie projektu budowlanego/wykonawczego z tym, że całkowita moc zainstalowana nie przekroczy 20 MW;
- inwertery (do 600 szt.);
- kontenerowe stacje transformatorowe – do 20 szt.
- kontenerowe magazyny energii - do 8 szt.;
- ogrodzenie z siatki ocynkowanej, powlekanej PCV bez podmurówki;
- nieutwardzony dojazd stacji transformatorowych SN o szerokości do ok. 5 m;
- wyprowadzenie mocy linią kablową lub napowietrzną zgodnie z wydanymi warunkami przyłączeniowymi.

Instalacja fotowoltaiczna o mocy do 20 MW wykonana zostanie z modułów fotowoltaicznych monokrystalicznych lub polikrystalicznych, które będą zainstalowane na tzw. "stołach" pod kątem od 5 do 45°. Ilość paneli oraz konstrukcji będzie zależna od mocy i modelu modułu, który zostanie wykorzystany do realizacji inwestycji, a także od ostatecznej całkowitej mocy instalacji. Farma fotowoltaiczna będzie składać się ze stołów układanych w rzędy odpowiednio od siebie odsuniętych, celem uniknięcia zacieniania się paneli. Odległość między rzędami stołów wynosić będzie od 1 do 10 m, w zależności od rodzaju konstrukcji. Przyłączenie do sieci elektroenergetycznej będzie możliwe dzięki przekształceniu prądu stałego na prąd zmienny w falownikach, a następnie dzięki podniesieniu napięcia przy pomocy transformatorów SN/nN. Przewiduje się zastosowanie transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. Transformatory olejowe posiadają wbudowaną misę olejową, w której mieści się ponad 100% oleju z transformatora. Etap realizacji przedsięwzięcia wiązać się będzie z zapotrzebowaniem na surowce i materiały takie jak: woda (ok. 60 m³ dziennie na cele socjalne i porządkowe), piach do podsypki, olej napędowy, stal ocynkowana, panele fotowoltaiczne, okablowanie, moc elektryczna (ok. 1000 kW). Na etapie budowy wystąpi wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza, związanej z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. W trakcie budowy obiektów dowożone będą materiały budowlane przez samochody ciężarowe. Stosunkowo krótki okres budowy, a także

niewielka intensywność ruchu pojazdów, nie spowoduje długotrwałych negatywnych oddziaływań na otoczenie. Oddziaływanie hałasu, które wystąpi w czasie budowy obiektów elektrowni słonecznych, będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury. Klimat akustyczny będzie kształtowany głównie przez pracujący sprzęt budowlany oraz środki transportu dowożące materiały budowlane, np. samochody samowyładowcze. Samochody transportujące materiały i elementy potrzebne do budowy będą poruszały się drogami publicznymi oraz po terenie inwestycji. Źródłem hałasu będą również prace montażowe konstrukcji wsporczych pod panele fotowoltaiczne (np. użycie palownicy wbijającej w ziemię słupy konstrukcji wsporczych). W celu ich zminimalizowania czas trwania prac zostanie ograniczony do pory dnia, tj. godzin pomiędzy 6:00 i 22:00, a wszystkie roboty budowlane i montażowe będą wykonywane przy pomocy nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu budowlanego oraz środków transportu spełniających wymagania aktualnych przepisów odnośnie emisji hałasu. Prace związane z budową przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej, a emisja hałasu zakończy się z chwilą zakończenia prac. Odległość inwestycji od zabudowy i ograniczony zasięg oddziaływania emitowanego hałasu wyklucza negatywne działanie na klimat akustyczny i budynki mieszkalne. Podczas etapu budowy nie będą powstawały ścieki przemysłowe. Mogą powstawać niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych w przenośnych toaletach. Ścieki te będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego zbiornika, a następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. Na etapie budowy powstawać będą odpady, które według rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10), można zakwalifikować głównie do grupy 17 - odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) oraz do grupy 15 - odpady opakowaniowe, sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych grupach. Masy ziemne powstałe w trakcie wykopów czy niwelacji terenu, będą częściowo wykorzystane na terenie projektowanej inwestycji, a wszelkie jej nadwyżki będą traktowane jako odpad. Wszystkie odpady powstające w wyniku realizacji inwestycji będą gromadzone na placu budowy selektywnie w wyznaczonym i odpowiednio przygotowanym do tego miejscu i będą na bieżąco (po wypełnieniu pojemników) usuwane z terenu inwestycji – będą przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie zbierania, transportu i odzysku odpadów. Miejsca ewentualnego magazynowania odpadów będą znajdować się w pobliżu miejsc ich powstania oraz w miejscach ułatwiających ich odbiór. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie wiązać się z występowaniem emisji zanieczyszczeń do powietrza, które są charakterystyczne dla produkcji energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych. Nie przewiduje się również emisji gazów cieplarnianych do środowiska, które są jedną z przyczyn zmian klimatu. Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia może zredukować emisje zanieczyszczeń do atmosfery w szacowanych ilościach: dwutlenek siarki SO₂ - ok. 1270 ton, tlenki azotu NO_x – ok. 1175 ton, tlenek węgla CO – ok. 515 ton, pył całkowity - ok. 70 ton. W trakcie eksploatacji inwestycji źródłami hałasu będą inwertery, stacje transformatorowe średniego napięcia oraz transformator wysokiego napięcia. Poziom hałasu generowanego przez inwertery jest znikomy i wynosi przy pracy z pełnym obciążeniem około 35 dB, a przy obciążeniu z jakim pracuje przez większość czasu, jest to ok. 30 dB w odległości 1 m od urządzenia. W przypadku transformatorów SN/nN, hałas przez nie generowany jest w dużym stopniu tłumiony i wygłuszany przez betonową stację, w której będą się znajdować. Przy maksymalnym obciążeniu transformatorów, maksymalny poziom hałasu w odległości 1 m od stacji wynosi ok. 55 dB. Na terenie planowanej inwestycji znajdować się będzie do 20 sztuk stacji transformatorowych. Stacje nie będą

zlokalizowane bezpośrednio przy zabudowie mieszkaniowej i zagrodowej. Biorąc pod uwagę oddalenie od najbliższej zabudowy, nie przewiduje się szkodliwego oddziaływania na etapie funkcjonowania inwestycji w zakresie hałasu. W czasie godzin nocnych, gdy farma fotowoltaiczna nie będzie pracować, transformatory będą działać w stanie jałowym, w związku z czym emisja hałasu będzie dodatkowo znacząco niższa. Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej źródłem promieniowania elektromagnetycznego będą linie kablowe niskiego i średniego napięcia, inwertery oraz transformatory nN/SN. Linie kablowe, łączące panele fotowoltaiczne ze stacją transformatorową, są to linie niskiego napięcia, które powszechnie stosuje się w gospodarstwach domowych. W tym wypadku oddziaływanie na stan klimatu środowiska elektromagnetycznego jest praktycznie zerowe. Kable energetyczne będą posiadały izolację i układane będą w wykopach, zgodnie z obowiązującymi normami, co dodatkowo minimalizuje promieniowanie elektromagnetyczne. Transformator instalacji zostanie umieszczony w kontenerowej stacji transformatorowej, która zapewnia dostęp do urządzenia jedynie służbom serwisowym. Stanowi ona dodatkową barierę dla pola elektromagnetycznego. Sam transformator stanowi bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego. Linie średniego napięcia generuje pole elektromagnetyczne, którego poziom jest na tyle niski, że również nie stanowi zagrożenia dla środowiska. Sieć linii SN jest realizowana w formie linii kablowych, zatem są one umieszczone w ziemi na głębokości ok. 1 metra, co dodatkowo redukuje natężenie pola elektromagnetycznego do wartości znacznie niższych od natężenia dopuszczalnego. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała poboru wody ani odprowadzania ścieków technologicznych. Mycie paneli odbywać się będzie wyłącznie przy użyciu czystej wody, bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. Taką wodę należy traktować jako opadową. Woda do mycia paneli fotowoltaicznych zostanie dowieziona w beczkowozach. Mycie paneli będzie odbywać się ok. 2 razy do roku. Funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej i infrastruktury towarzyszącej będzie wiązało się z powstawaniem bardzo niewielkiej ilości odpadów. Ewentualne odpady mogą powstawać w związku z koniecznością prowadzenia prac konserwacyjnych instalacji. Mogą to być np. zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne lub inwertery, które zostaną oddane do recyklingu i zastąpione nowymi urządzeniami lub ich elementy. Na etapie eksploatacji powstawać mogą również odpady o kodzie 13 03 10* - Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła. Będą to odpady pochodzące z konserwacji stacji transformatorowej, czyli oleje, które w warunkach eksploatacji utraciły właściwości fizyczne i chemiczne określone normami przedmiotowymi dla produktów świeżych. Nie istnieje żadne zagrożenie wycieku tego oleju, gdyż każda stacja transformatorowa posiada misę olejową, która w razie awarii i wycieku pomieści 100% oleju zawartego w transformatorze. Odpady te będą powstawały niecyklicznie i będą zbierane przez zewnętrzną firmę serwisową. Odpady powstające na tym etapie nie będą magazynowane na terenie inwestycji. Ich zagospodarowaniem zajmą się firmy prowadzące prace konserwacyjne i remontowe, zgodnie z obowiązującymi wymaganiami prawnymi w zakresie gospodarki odpadami. Ponadto planowane zamierzenie znajduje się w jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie: PLGW200050. Stan ilościowy i chemiczny jednolitej części wód podziemnych został określony jako dobry; JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Ponadto planowane zamierzenie znajduje się w zlewni jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) o nazwie „*Sawica od źródeł do wypływu z jeziora Sasek Mały*” kod: PLRW RW2000252654279. Jest to naturalna część wód, której stan określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone. Na podstawie art. 56 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych

niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego. Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) – Olsztyn Nr (213). 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 Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911). Inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098, z późn. zm.). Teren inwestycji sąsiaduje od strony południowej z obszarem specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 - Puszcza Napiwodzko-Ramuck PLB280007. Z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony wyżej wymienionego obszaru Natura 2000 oraz jego integralność. Stwierdzone w terenie objętym inwestycją ptaki stanowią gatunki powszechnie spotykane na otwartych terenach łąkowych czy rolniczych, w sąsiedztwie osiedli ludzkich i na terenach leśnych, powszechnie spotykanych w całej Polsce. Nie stwierdzono tu gatunków rzadkich ani endemicznych. Teren inwestycji nie stanowi miejsca bytowania gatunków zwierząt rzadkich. Zwierzęta, jakie można zaobserwować, to gatunki pospolite, wykazujące znaczną tolerancję na czynniki abiotyczne w środowisku. Spotkać można bezkręgowce oraz drobne kręgowce, tolerujące siedliska przekształcone. Sporadycznie występowały również takie ssaki jak sarna czy zając szarak. Teren inwestycji znajdować się będzie na zachodniej granicy przebiegu korytarzy ekologicznych o nazwach: Puszcza Napiwodzko-Ramucka GKPn-8C i Puszcza Napiwodzko-Ramucka - Nizina Pruska KPn-11C. Zachowanie powierzchni biologicznie czynnej na terenie inwestycji, zastosowanie ogrodzenia z siatki bez podmurówki, o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysoką na co najmniej 50 cm z ok. 20 cm prześwitem pomiędzy ogrodzeniem a gruntem, a także umieszczenie paneli fotowoltaicznych na tzw. stołach na wysokości min. 0,6 m ponad gruntem spowoduje, że teren inwestycji nie będzie stanowił bariery dla drobnych zwierząt. Elementy instalacji, takie jak stacje transformatorowe, czy ogrodzenie będą miały kolor neutralny dla otoczenia. Farma słoneczna zostanie zaprojektowana w taki sposób, aby pojawiające się większe zwierzęta mogły bez problemu obejść elektrownie wzdłuż ogrodzenia. Po realizacji inwestycji teren obsiany zostanie trawą nisko rosnącą lub samoczynnie będzie porastał roślinnością naturalną. Nie planuje się wykorzystania środków chemicznych mających na celu ograniczenie wzrostu roślinności, a jedynie koszenie w okresach największego wzrostu tak, aby roślinność nie zasłaniała powierzchni paneli fotowoltaicznych. Koszenie będzie odbywało się mechanicznie, przy użyciu podkaszarek bądź innego sprzętu ogrodniczego, od środka farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ucieczkę drobnym zwierzętom. Z uwagi na sąsiedztwo i występowanie rowów melioracyjnych oraz przebieg cieku wodnego przez działkę inwestycyjną, na analizowanym obszarze spotykane mogą być płazy, jednak z informacji zawartych w KIP wynika, że zinwentaryzowano jedynie pojedyncze osobniki ropuchy szarej Bufo bufo. Pomimo zanotowania niewielkiej ilości płazów. Inwestor przewidział wygrodenie cieku wodnego 5 m oraz rowu melioracyjnego 3 m od terenu planowanej inwestycji. Montaż wygrodenia wykonany zostanie przed rozpoczęciem prac budowlanych, przed okresem jesiennych migracji płazów. W czasie budowy kontrolowana

będzie skuteczność wygradzenia, na bieżąco weryfikowane zastosowane rozwiązanie, niezwłocznie naprawiane ewentualne uszkodzenia, a wszystkie zauważone drobne kręgowce, które ewentualnie wtargną na teren budowy, w ogrodzonej strefie, przenoszone w bezpieczne miejsce o zbliżonej charakterystyce. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, kompleksów leśnych, ani obszarach wodno-błotnych, w tym siedliskach łęgowych oraz ujściach rzek. Na terenie inwestycji nie występują strefy ochronny wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary uzdrowisk i ochrony uzdrowiskowej oraz obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Z uwagi na zakres oddziaływań planowanej inwestycji oraz istniejący sposób zagospodarowania terenów sąsiednich nie przewiduje się możliwości kumulowania oddziaływań, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe. Ponadto z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań).

W ocenie tut. organu, biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia, planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko, stan jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i podziemnych (JCWPd), nie będzie kolidować z realizacją określonych dla nich celów środowiskowych, a także nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia ludzi. Wypełnienie przez wnioskodawcę warunków realizacji przedsięwzięcia określonych niniejszą decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach, zapewni pełną możliwość do osiągnięcia minimalizacji oddziaływania inwestycji na środowisko i tereny sąsiednie, zarówno w fazie realizacji jak i eksploatacji.

Zgodnie z art. 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego strony postępowania miały zapewnioną możliwość w ustalonym przez organ terminie czynnego udziału w postępowaniu oraz wypowiedzenia się, co do zebranych materiałów dowodowych przed wydaniem decyzji. Organ obwieszczeniem znak: RGT-OS.6220.21.2021 z dnia 24.01.2022 r. poinformował strony o ww. możliwości czynnego udziału w postępowaniu. Żadna ze stron w wyznaczonym przez organ terminie, nie skorzystała z ww. przywileju.

Biorąc powyższe pod uwagę postanowiono orzec jak w sentencji.

POUCZENIE:

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Dźwierzuty w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ

odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.



WÓJT
Marianna Bogusława Szydlik

Otrzymują:

1. Projekt-Solartech Development Sp. z o. o.
ul. Metalowców 15A, piętro 2
44-109 Gliwice
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenia:
 - tablica ogłoszeń Urzędu Gminy w Dźwierzutach
 - strona internetowa Urzędu Gminy w Dźwierzutach
 - ogłoszenie w pobliżu miejsca planowanej inwestycji
3. a/a UG

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczytnie;
3. Zarząd Zlewni w Ostrołęce.

Charakterystyka przedsięwzięcia

zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.).

Projektowana instalacja fotowoltaiczna znajdować się będzie na działce nr 55/12 w obrębie Dźwierzuty, której powierzchnia wynosi ok. 75,38 ha. Planowana inwestycja zajmować będzie 26,22 ha. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w odległości ok. 420 m od granicy inwestycji. Uruchomienie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wymaga wybudowania kilku powiązanych ze sobą technologicznie obiektów, w skład których wchodzi:

- a. konstrukcje stołów pod moduły fotowoltaiczne;
- b. panele fotowoltaiczne – do 80 000 szt.;
- c. inwertery (do 600 szt.);
- d. kontenerowe stacje transformatorowe – do 20 szt.
- e. kontenerowe magazyny energii - do 8 szt.;
- f. ogrodzenie z siatki ocynkowanej, powlekanej PCV bez podmurówki;
- g. nieutwardzony dojazd stacji transformatorowych SN o szerokości do ok. 5 m;
- h. wyprowadzenie mocy linią kablową lub napowietrzną zgodnie z wydanymi warunkami przyłączeniowymi.

Instalacja fotowoltaiczna wykonana zostanie z modułów fotowoltaicznych monokrystalicznych lub polikrystalicznych, które będą zainstalowane na tzw. "stołach" pod kątem od 5 do 45°. Ilość paneli oraz konstrukcji będzie zależna od mocy i modelu modułu, który zostanie wykorzystany do realizacji inwestycji, a także od ostatecznej całkowitej mocy instalacji. Farma fotowoltaiczna będzie składać się ze stołów układanych w rzędy odpowiednio od siebie odsuniętych, celem uniknięcia zacieniania się paneli. Odległość między rzędami stołów wynosić będzie od 1 do 10 m, w zależności od rodzaju konstrukcji. Przyłączenie do sieci elektroenergetycznej będzie możliwe dzięki przekształceniu prądu stałego na prąd zmienny w falownikach, a następnie dzięki podniesieniu napięcia przy pomocy transformatorów SN/nN. Przewiduje się zastosowanie transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. Oddziaływanie hałasu, które wystąpi w czasie budowy obiektów elektrowni słonecznych, będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury. Odległość inwestycji od zabudowy i ograniczony zasięg oddziaływania emitowanego hałasu wyklucza negatywne działanie na klimat akustyczny i budynki mieszkalne. Etap realizacji przedsięwzięcia wiązać się będzie z zapotrzebowaniem na surowce i materiały takie jak: woda (ok. 60 m³ dziennie na cele socjalne i porządkowe), piach do podsypki, olej napędowy, stal ocynkowana, panele fotowoltaiczne, okablowanie, moc elektryczna (ok. 1000 kW). Podczas etapu budowy mogą powstawać niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych w przenośnych toaletach. Ścieki te będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego zbiornika, a następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. Na etapie budowy powstawać będą odpady. Wszystkie odpady powstające w wyniku realizacji inwestycji będą gromadzone na placu budowy selektywnie w wyznaczonym i odpowiednio przygotowanym do tego miejscu i będą na bieżąco (po wypełnieniu pojemników) usuwane z terenu inwestycji – będą przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie zbierania, transportu i odzysku odpadów.

Eksploracja farmy fotowoltaicznej nie będzie wiązać się z występowaniem emisji zanieczyszczeń do powietrza, nie przewiduje się również emisji gazów cieplarnianych do środowiska. Na terenie planowanej inwestycji znajdować się będzie do 20 sztuk stacji transformatorowych. Stacje nie będą zlokalizowane bezpośrednio przy zabudowie mieszkaniowej i zagrodowej. Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej źródłem promieniowania elektromagnetycznego będą linie kablowe niskiego i średniego napięcia, inwertery oraz transformatory nN/SN. W tym wypadku oddziaływanie na stan klimatu środowiska elektromagnetycznego jest praktycznie zerowe. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała poboru wody ani odprowadzania ścieków technologicznych. Mycie paneli odbywać się będzie wyłącznie przy użyciu czystej wody, bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. Nie istnieje żadne zagrożenie wycieku oleju, gdyż każda stacja transformatorowa posiada misę olejową, która w razie awarii i wycieku pomieści 100% oleju zawartego w transformatorze. Planowane zamierzenie znajduje się w jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie: PLGW200050. Stan ilościowy i chemiczny jednolitej części wód podziemnych został określony jako dobry; JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Ponadto planowane zamierzenie znajduje się w zlewni jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) o nazwie „*Sawica od źródeł do wypływu z jeziora Sasek Mały*” kod: PLRW RW2000252654279. Jest to naturalna część wód, której stan określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone. Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) – Olsztyn Nr (213). Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911). Inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098, z późn. zm.). Teren inwestycji sąsiaduje od strony południowej z obszarem specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 - Puszcza Napiwodzko-Ramuck PLB280007. Z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony wyżej wymienionego obszaru Natura 2000 oraz jego integralność. Teren inwestycji znajdować się będzie na zachodniej granicy przebiegu korytarzy ekologicznych o nazwach: Puszcza Napiwodzko-Ramucka GKPN-8C i Puszcza Napiwodzko-Ramucka - Nizina Pruska KPN-11C. Zachowanie powierzchni biologicznie czynnej na terenie inwestycji, zastosowanie ogrodzenia z siatki bez podmurówki, o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysoką na co najmniej 50 cm z ok. 20 cm prześwitem pomiędzy ogrodzeniem a gruntem, a także umieszczenie paneli fotowoltaicznych na tzw. stołach na wysokości min. 0,6 m ponad gruntem spowoduje, że teren inwestycji nie będzie stanowił bariery dla drobnych zwierząt. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, kompleksów leśnych, ani obszarach wodno-błotnych, w tym siedliskach łęgowych oraz ujściach rzek. Na terenie inwestycji nie występują strefy ochronny wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary uzdrowisk i ochrony uzdrowiskowej oraz obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Nie przewiduje się możliwości kumulowania oddziaływań, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe. Ponadto z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań).

WÓJT

Marianna Bogusława Sztylińska