

GOŚ.II.6220.3.2021

Decyzja

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80, art. 85 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 (tj. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm), a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz zgodnie z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora: Alsol Sp. z o.o., ul. Szosa Lubicka 15a/37, 87-100 Toruń, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „Budowa od jednej do dwóch elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Jawty Wielkie dz. 41, gm. Susz”.

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie od jednej do dwóch elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Jawty Wielki dz. 41, gm. Susz

I. Określam

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegające na budowie Elektrowni Fotowoltaicznej (od jednej do dwóch instalacji o mocy do 1 MW każda) na terenie nieruchomości nr 41 w obrębie miejscowości Jawty Wielkie, w gminie Susz. Powierzchnia niezbędna pod wykonanie inwestycji wyniesie do 4,73 ha powierzchni wymienionej działki. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 27 m w kierunku północnym od projektowanej inwestycji.

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

- wyłączyć z obszaru posadowienia paneli fotowoltaicznych najatrakcyjniejsze przyrodniczo miejsce tj. zadrzewienie (ols) z rozlewiskiem we wschodniej części działki nr 41;
- na terenie przewidzianym pod lokalizację inwestycji polegającej na budowie elektrowni fotowoltaicznej nie wycinać drzew i krzewów;
- w przypadku prowadzenia prac ciężkim sprzętem budowlanym w bezpośrednim sąsiedztwie drzew należy je zabezpieczyć (np. przez odeskowanie) przed uszkodzeniami mechanicznymi. Nie składować materiałów budowlanych oraz nie parkować maszyn w obrębie rzutu korony drzew;
- w celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej w godzinach od 6:00 do 22:00;

- prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu innych gatunków dziko występujących zwierząt, który trwa od 1 marca do 31 sierpnia z uwagi na możliwe zniszczenie lęgów i zakłóceń w rozrodzie. W czasie sezonu rozrodczego prace prowadzić pod nadzorem przyrodniczym. W wypadku stwierdzenia rozrodu, miejsce z gniazdem/rozrodem powinno być zabezpieczone przed zniszczeniem. Prace można przeprowadzić po zakończeniu lęgów/rozrodu i opuszczeniu terenu przez młode i uzyskaniu decyzji derogacyjnej;
- podczas prowadzenia wykopów pod linie kablowe unikać pozostawienia niezasypanych wykopów, w przeciwnym razie należy zabezpieczyć je przed wpadaniem do nich drobnych zwierząt (np. za pomocą wygradzeń). Przed ich zasypaniem należy zlustrować je w celu uwolnienia i przeniesienia poza teren przedsięwzięcia małych kręgowców i bezkręgowców, które mogły się do nich dostać. Jeżeli wykopy funkcjonowały będą przez dłuższy czas, lustracje należy prowadzić codziennie;
- zamontować min. 10 budek lęgowych dla ptaków (różnych typów), które powinny być rozmieszczone w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej farmy (np. na drzewach na terenach wyłączonych z inwestycji, na drzewach zlokalizowanych w pobliżu inwestycji). Okresowo dokonywać przeglądu ich stanu oraz utrzymywać w stanie umożliwiającym ich zasiedlanie przez cały okres funkcjonowania farmy PV;
- zamontować min. 5 skrzynek rozrodczych dla nietoperzy, które powinny być rozmieszczone w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej farmy (np. na drzewach zlokalizowanych w pobliżu inwestycji, na drzewach na terenach wyłączonych z inwestycji). Okresowo dokonywać przeglądu ich stanu oraz utrzymywać w stanie umożliwiającym ich zasiedlanie przez cały okres funkcjonowania farmy PV;
- na terenie przedsięwzięcia zamontować min. 5 budek dla trzmieli (można zastosować także częściowo domki dla innych dzikich zapylaczy); Okresowo dokonywać przeglądu ich stanu oraz utrzymywać w stanie umożliwiającym ich zasiedlanie przez cały okres funkcjonowania farmy PV;
- nie wykonywać oświetlania planowanego przedsięwzięcia lub zastosować oświetlenie nieciągłe, włączane za pomocą czujników ruchu, które nie będą reagować na ruch małych zwierząt a włączać będą oświetlenie w przypadku wtargnięcia na teren elektrowni fotowoltaicznej ludzi;
- nie stosować herbicydów, środków owadobójczych ani nawozów sztucznych na terenie planowanej inwestycji;
- koszenie roślinności wykonywać po 1 sierpnia; koszenie odbywać się powinno w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, co umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność;
- mycie paneli fotowoltaicznych prowadzić wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej bez zastosowania dodatków, w tym detergentów, a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne;
- dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, wykonać izolację okablowania, w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem;
- zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz;

- wyposażyc teren przedsiwzięcia – plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów);
 - nalezy używac wyłącznie sprawnego technicznie sprzętu i natychmiast zabezpieczyc oraz usuwac ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów;
 - w celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych nalezy na bieżąco usuwac je z wykorzystaniem sorbentów, w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawnego jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot;
 - w trakcie realizacji przedsiwzięcia zapewnić pracownikom dostęp do sanitariatów;
 - wody opadowe i roztopowe odprowadzac bez podczyszczania do gruntu na teren działki inwestora;
 - zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi opadami, minimalizowac ich ilość, składowac selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie;
 - zastosowac zabezpieczenia transformatorów na wypadek awaryjnego wycieku, w postaci miski olejowej, lub rozwiązań równoważnych.
3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:
- zastosowac wbijane konstrukcje montażowe pod stoły fotowoltaiczne celem ograniczenia przekształcenia powierzchni terenu;
 - zastosowac panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, która zapobiegnie wystąpieniu zjawiska olśnienia, wpływającego negatywnie na przelatujące ptaki; dodatkowo zamontowane panele powinny posiadac jasne obramowania i paski podziału, które zminimalizują możliwość mylenia powierzchni paneli z powierzchnią wody przez zwierzęta wodne (np. przez owady związane ze środowiskiem wodnym);
 - kontenerowe stacje transformatorowe i magazyny energii zlokalizowac w odległości nie mniejszej niż 50 m od terenów chronionych akustycznie;
 - wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń stacji transformatorowych oraz innych obiektów kubaturowych, zaslonić siatką o średnicy oczek maks. 1 cm, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez ptaki i nietoperze;
 - ogrodzenie zaplanowac w taki sposób aby zachowac odstęp od gruntu co najmniej 15 cm w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków; dolna krawędź siatki powinna posiadac pełny splot, wykluczający kaleczenie się zwierząt.
4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:
Przedsiwzięcie nie jest zaliczane do stwarzających zagrożenie występowaniem poważnych awarii.
5. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko:
Przed rozpoczęciem realizacji przedsiwzięcia nie stwierdza się konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

II. Stwierdzam konieczność:

1. Wykonania kompensacji przyrodniczej w celu odtworzenia siedlisk, które ulegną zniszczeniu podczas realizacji przedsięwzięcia:

Nie przewiduje się wykonania kompensacji przyrodniczej.

2. Wykonania analizy porealizacyjnej:

Nie przewiduje się wykonania analizy porealizacyjnej.

III. Stwierdzam konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania:

Nie zachodzi potrzeba ustanowienia, na tym etapie oceny przedsięwzięcia na środowisko, obszaru ograniczonego użytkowania.

IV. Nie stwierdza się konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie 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.

UZASADNIENIE

W dniu 19.12.2020 r. (data wpływu 13.01.2021 r.) Inwestor – Alsol Sp. z o.o., ul. Szosa Lubicka 15a/37, 87-100 Toruń, zwrócił się do Burmistrza Susza z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Budowa od jednej do dwóch elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Jawty Wielkie dz. 41, gm. Susz**”.

Na podstawie 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 ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Susza.

Dnia 18.01.2021 r. Burmistrz Susza wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia, o czym poinformowano strony postępowania. Stosownie do art. 77 ust. 1 pkt 1 przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do wydania tej decyzji uzgadnia warunki realizacji przedsięwzięcia z organami opiniującymi. W związku z tym tego samego dnia, Burmistrz Susza zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Iławie oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przedkładając kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz wnioski wraz z niezbędnymi załącznikami.

Dnia 27.01.2021 r. (data wpływu: 28.01.2021 r.) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Iławie pismem znak: ZNS.4083.4.2021 po przeanalizowaniu karty informacyjnej przedsięwzięcia wydał opinię, iż dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 16.03.2021 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie poinformował, że ze względu na trwającą analizę materiału dowodowego wnioski zostaną rozpatrzone do 09.02.2021 r. W dniu 04.02.2021 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem znak: WOOŚ.4220.24.2021.AB.3 wyraził opinię, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz ustalił pełen zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, zgodny z art. 66 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.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie opinią znak: GD.ZZŚ.4.435.31.2021.AW z dnia 15.02.2021 r. (data wpływu: 16.02.2021 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i wskazał konieczność uwzględnienia konkretnych warunków i wymagań.

W dniu 19.02.2021 r. Burmistrz Susza wydał postanowienie o zawieszeniu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz postanowienie o nałożeniu obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia w zakresie zgodnym z art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 roku, *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*. Niezwłocznie, w tym samym dniu, na podstawie art. 49 oraz art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, Burmistrz Susza zawiadomił społeczność o nałożeniu obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Alsol Sp. z o.o. w dniu 19.07.2021 r. przedłożyła raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie od jednej do dwóch elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Jawty Wielkie, działka nr 41, gm. Susz.

W związku z przedłożeniem przez wnioskodawcę raportu ooś, w dniu 23.07.2021 r. Burmistrz Susza podjął z urzędu zawieszono postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia, o czym poinformował społeczność poprzez publiczne obwieszczenie. Jednocześnie zawiadomił wszystkich zainteresowanych o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy i składaniu uwag, i wniosków w formie pisemnej, elektronicznej, i ustnej. Na podstawie art. 77 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Burmistrz Susza przedłożył do uzgodnienia raport w ww. sprawie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie.

W dniu 25.08.2021 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem znak: WOOŚ.421.53.2021.AB.2 poinformował, że zajęcie stanowiska w przedmiotowej sprawie nastąpi w terminie do 22.09.2021 r. Natomiast pismem z 07.09.2021 r. znak: WOOŚ.4221.53.2021.AB.4 organ wezwał inwestora do uzupełnienia raportu oddziaływania na środowisko, wyznaczając nowy termin załatwienia sprawy do 23.12.2022 r. W dniu 20.09.2022 r. Inwestor przedłożył wymagane informacje do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Burmistrzowi Susza.

Pismem z dnia 08.11.2022 r. znak: WOOŚ.4221.53.2021.AB.6 Inwestor został ponownie wezwany do uzupełnienia raportu ooś przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie. Zgodnie z powyższym Burmistrz Susza działając na podstawie art. 36 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy do dnia 28.02.2023 r. Inwestor w dniu 21.12.2022 r. przedłożył stosowne wyjaśnienia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem znak: WOOŚ.4221.53.2021.AB.8 poinformował, że zajęcia stanowiska przez organ nastąpi w terminie do 06.02.2023 r. W związku z powyższym dnia 06.02.2022 r. do Urzędu Miejskiego w Suszu wpłynęło postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie znak: WOOŚ.4221.53.2021.AB.9, w którym organ postanowił uzgodnić realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie od jednej do dwóch elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Jawty Wielkie, dz. 41, gm. Susz oraz określił warunki przedmiotowego przedsięwzięcia.

W dniu Burmistrz Susza wydał zawiadomienie o zgromadzonym materiale dowodowym w postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania dla Inwestora Alsol Sp. z o.o., ul. Szosa Lubicka 15a/37, 87-100 Toruń, decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia oraz o zamiarze wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia. Przed wydaniem decyzji, rozstrzygającej sprawę, zapoznać się można było z aktami sprawy, wypowiedzieć się co do zebranych dowodów, materiałów oraz zgłoszonych żądań, w terminie 14 dni od dnia otrzymania zawiadomienia. Podczas 14-dniowego terminu nie zostały wykazane nowe dowody w sprawie. W czasie trwania postępowania strony miały zapewniony czynny udział w nim na każdym jego etapie zgodnie z zasadami Kodeksu Postępowania Administracyjnego. Żadna organizacja ekologiczna nie wystąpiła o uznanie jej za stronę w toczącym się postępowaniu.

Na podstawie wniosku oraz raportu złożonych przez Inwestora, ustalono, że przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest budowa do dwóch instalacji fotowoltaicznych, inwestycja realizowana będzie na działce nr 41 obręb Jawty Wielkie, gmina Susz. Działka inwestycyjna ma powierzchnię 6,18 ha, natomiast pod planowane elektrownie dopuszcza się zajęcie do 4,73 ha terenu. Teren, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia nie jest objęty ustaleniami aktualnego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. 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. Nr 2019 r. poz. 1839), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Teren inwestycji stanowią grunty na przeważającej powierzchni intensywnie użytkowane rolniczo jako grunt orny z uprawą zbóż. W części wschodniej działki znajduje się kępa łąkowych zadrzewień. W okolicy działki dominują grunty orne, znajdują się użytki zielone, łąkowe zadrzewienia, rowy melioracyjne, aleje drzew oraz rozproszona zabudowa. W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych na konstrukcji wsporczej,
- montaż konwerterów i połączeń elektrycznych paneli,
- ułożenie linii kablowych energetyczno-światłowodowych,
- realizację przyłącza elektrycznego SN,
- instalację transformatorów z budynkami/kontenerami,
- budowę ogrodzenia,
- montaż magazynów energii,
- montaż innej niezbędnej infrastruktury związanej z budową i eksploatacją elektrowni.

Elektrownie słoneczne stanowią przyjazną środowisku technologię wytwarzania energii elektrycznej, pozwalającą na redukcję emisji dwutlenku węgla, dwutlenku siarki, tlenków azotu, tlenku węgla i pyłów, uniknięcia powstawania odpadów stałych i ścieków, a także zanieczyszczenia gleby i degradacji terenu, które towarzyszą produkcji energii przez źródła konwencjonalne.

Pierwszym etapem realizacji planowanego przedsięwzięcia będzie wykonanie dróg wewnętrznych planowanej farmy fotowoltaicznej oraz placu montażowego. Nawierzchnia ww. powierzchni będzie mieć charakter twardy (nawierzchnia żwirowa, przepuszczalna lub wykonana z betonowych płyt, czy kruszywa łamanego), która umożliwi dojazd i montaż poszczególnych elementów inwestycji. Plac montażowy będzie wielkością dostosowany do planowanego przedsięwzięcia, ponadto nie będzie on zlokalizowany pod drzewami, a także w pobliżu krzewów. Następnie na konstrukcjach wsporczych zamontowane zostaną panele fotowoltaiczne. Konstrukcje będą montowane jako profile wbijane w ziemię za pomocą niewielkiego kafara. Montaż nie wiąże się z koniecznością realizacji fundamentów. Do konstrukcji wsporczych zostaną przykręcone stoły, na których będą posadowione panele fotowoltaiczne.

Panele fotowoltaiczne składają się z połączonych ogniw o niewielkiej mocy, wykonanych z półprzewodnika. Ogniwa PV wytwarzają energię elektryczną wykorzystując energię promieniowania słonecznego. Zjawisko to nosi nazwę efektu fotowoltaicznego. Wyróżniamy dwa rodzaje ogniw fotowoltaicznych: monokrystaliczne – ogniwa wykonane z jednego kryształu krzemu i polikrystaliczne – ogniwa składające się z wielu kryształów krzemu. Inwestor planuje zainstalować panele, których moc będzie wynosiła od 280 do 800 Wp. Liczba użytych paneli będzie uzależniona od ich mocy. Całkowita wysokość instalacji nad ziemią wyniesie do 4,5 m. Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych będzie wynosiła do 10 m. Inwestor zastosuje panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, która zapobiegnie wystąpieniu zjawiska olśnienia, wpływającego negatywnie na przelatujące ptaki. Dodatkowo tutaj organ wskazuje, że panele powinny posiadać jasne obramowania i paski podziału, które zminimalizują możliwość mylenia powierzchni paneli z powierzchnią wody przez zwierzęta wodne (np. przez owady związane ze środowiskiem wodnym).

Panele fotowoltaiczne będą łączone przewodami w sekcje, z których przewody będą wyprowadzane do inwerterów. Przewody będą przymocowane do konstrukcji wsporczych. Inwertery są to urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami. Przybliżone wymiary: ok 1m x 1m. Zadaniem tych urządzeń jest przekształcanie prądu stałego produkowanego przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny, który jest w systemie elektroenergetycznym. Dla elektrowni o mocy do 1 MW potrzeba będzie zainstalować do 20 sztuk inwerterów (dla 2 MW do 40 sztuk).

Od inwerterów do stacji transformatorowych będą przebiegać linie kablowe niskiego napięcia. Będą one realizowane jako linie podziemne. Wykopy będą realizowane jako wąskoprzestrzenne za pomocą niewielkiej koparki. Będą w nich układane kable do planowanych stacji transformatorowych. Po ułożeniu kabli i linii światłowodowych, za pomocą których będzie kontrolowana praca instalacji, wykopy zostaną zasypane. Energia przekazywana jest z inwertera do stacji transformatora, której zadaniem jest ustabilizowanie napięcia oraz nadanie charakterystyki prądowej, zgodnej z charakterystyką sieci operatora. Na terenie inwestycji planuje się posadowienie do 2 stacji transformatorowych wyposażonych w transformatory SN/nn. Stacje transformatorowe zbudowane będą jako budynki prefabrykowane, złożone z elementów żelbetowych, będą pomalowane w odcieniach szarości. Stacje są przystosowane do współpracy z siecią kablową średniego napięcia oraz siecią kablową niskiego napięcia. Od stacji transformatorowych będą przebiegać linie kablowe średniego napięcia. Będą one realizowane jako linie podziemne.

Energia ze stacji transformatorów przekazywana będzie podziemną linią średniego napięcia do obiektu technicznego, który jest sterownią całej farmy. Obiekt ten może być zlokalizowany w centralnej części farmy lub przy ogrodzeniu w pobliżu jednej z bram wjazdowych. Przewiduje się budowę budynku w technologii klasycznej (murowany), jako prefabrykowany betonowy bądź kontenerowy. Obiekt zostanie usytuowany na prefabrykowanych płytach fundamentowych zlokalizowanych z kolei na zagęszczonej podsypce. Istnieje również możliwość montażu do 3 mniejszych budynków stanowiących kompleks funkcjonalny. W takim przypadku sumaryczna powierzchnia tych budynków nie przekroczy 300 m².

Na terenie inwestycji planuje się wykorzystywać magazyny energii. Magazyn energii jest to zespół baterii znajdujących się w niewielkim kontenerze, który ma za zadanie czasowo magazynować zebraną energię do sieci. Wewnątrz oprócz zespołu baterii znajduje się niewielki transformator i urządzenia dostosowujące parametry wychodzącej energii do tej będącej w sieci. Magazyn mocy nie jest obiektem trwale związanym z gruntem.

Na koniec teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, nie będzie wkopane w ziemię, a skonstruowane będzie tak aby nie zaburzać dyspersji zwierząt. Pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną podstawą ogrodzenia planuje się pozostawienie ok. 10 cm odstępu umożliwiającego migracje drobnych kręgowców. Na ogrodzeniu

zostanie zamontowany system alarmowy. Inwestor dopuszcza montaż kamer, czujników ruchu. Nie będzie montowane oświetlenie stałe inwestycji. W przypadku instalowania oświetlenia na farmie powinno ono być włączane za pomocą czujników ruchu, które nie będą reagować na ruch małych zwierząt.

Na terenie inwestycji ochrona przeciwporażeniowa zostanie zapewniona poprzez zachowanie odległości izolacyjnych, izolację roboczą, dla urządzeń SN uziemienie ochronne, dla urządzeń NN samoczynne wyłączenie w układzie sieciowym TN-S. Jako instalację uziemiającą stacji transformatorowej planuje się wykonanie uziomu otokowego. Uziemieniu podlegać będą metalowe części, normalnie nieprzewodzące prądu, lecz mogące stanowić niebezpieczeństwo porażenia, w razie pojawienia się na tych elementach napięcia. Uziemione będą zatem konstrukcje rozdzielnic i szaf, transformatory oraz konstrukcje wsporcze.

Uruchomienie i testowanie elektrowni słonecznej następuje po instalacji wszystkich modułów, ale przed podłączeniem do sieci dystrybucyjnej. Na tym etapie wykorzystywana jest pełna ocena i kontrola powstałego systemu. Budowa będzie trwała ok. 6 miesięcy. Za przewidywany czas eksploatacji przyjęto okres 30 lat.

Możliwość realizacji przedsięwzięcia poprzedzona została analizą wariantową uwzględniającą moc planowanej farmy fotowoltaicznej. Jako wariant alternatywny przyjęto zagospodarowanie tej samej powierzchni działki przez panele fotowoltaiczne o mniejszej mocy – 1 MW. Wariant alternatywny polegający na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mniejszej mocy cechowałby się w zasadzie takim samym poziomem oddziaływań jak wariant rozpatrywany przez inwestora. Wariantem uznanym za najbardziej korzystny dla środowiska jest wariant zaproponowany przez inwestora, ponieważ pozwala na wytworzenie większej ilości energii niż wariant alternatywny przez efektywniejsze wykorzystanie źródła OZE, przy wykorzystaniu tej samej powierzchni terenu.

Etap realizacji planowanej inwestycji wiązał się będzie z emisją hałasu i zanieczyszczeń do powietrza, których źródłem będą maszyny, urządzenia i samochody wykorzystywane przy budowie. Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane na wyznaczonym miejscu, a w przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych również w kontenerach magazynowych. Przewiduje się także zapotrzebowanie na paliwo niezbędne w trakcie transportu i montażu elementów farmy fotowoltaicznej, do napędu maszyn i urządzeń. Prace budowlane będą wykonywane w godzinach 6:00 – 22:00, w celu ograniczenia oddziaływania hałasu przez maszyny budowlane. Na placu budowy będą znajdować się środki mające na celu wstępne ograniczenie szkód wywołanych przypadkowymi wypadkami, np. w celu ograniczenia skażenia gruntu poprzez oleje i paliwa stosowane będą sorbenty. Woda zużywana będzie na potrzeby socjalno-bytowe osób prowadzących montaż obiektów. Ścieki socjalno-bytowe gromadzone będą w szczelnych sanitariatach i regularnie przekazywane wyspecjalizowanej firmie posiadającej stosowne pozwolenia.

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. poz. 1911 i 1958 stwierdzono, iż przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- powierzchniowych:
 - koda: PLRW200017522369 – dopływ z Jawt Małych. Stanowi ona naturalną część wód, nie jest monitorowana. Jej stan ogólny określono jako dobry. JCWP nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWP to dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. W JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916 ze zm.), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie

będącym podstawową prawną obszar, planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na terenie obszarów chronionych;

– podziemnych:

- kod: PLGW200030 – JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych. Nie jest zlokalizowane na obszarze szczególnego zagrożenia powodzą w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. Z danych Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie wynika, iż planowane przedsięwzięcie położone jest na terenie głównego zbiornika wód podziemnych GZWP nr 210 – Zbiornik Hława.

W trakcie realizacji inwestycji wykonawca będzie unikał pozostawienia niezasypanych wykopów, które mogłyby stać się tymczasowymi zbiornikami gromadzącymi spływające wody opadowe i roztopowe infiltrujące bezpośrednio do wód podziemnych i jednocześnie stać się pułapką dla drobnych zwierząt. Gdy powyższe będzie nie możliwe i wykop będzie musiał pozostać otwarty przez jakiś czas, wówczas należy zabezpieczyć go przed wpadaniem drobnych zwierząt (np. za pomocą wygrodzień). Przed zasypaniem należy zlustrować wykop w celu uwolnienia i przeniesienia poza teren przedsięwzięcia małych kręgowców i bezkręgowców, które mogły się do niego dostać. Jeżeli wykopy funkcjonowały będą przez dłuższy czas, lustracje należy prowadzić codziennie.

Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych. Miejsce magazynowania odpadów budowlanych będzie wynikać z organizacji placu budowy wykonawcy. Na obecnym etapie nie jest możliwe określenie dokładnego miejsca ich składowania. Odpady będą magazynowane zgodnie z wymogami ustawy. Ze względu na fakt, iż cały system składa się z gotowych, dopasowanych, prefabrykowanych elementów ilość odpadów powstających w trakcie montażu będzie minimalna. Wytworzone odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli będzie to niemożliwe, będą przekazane do unieszkodliwienia.

Po zrealizowaniu inwestycji grunt pod nią może zostać zagospodarowany na trzy różne sposoby. Pierwszym jest obsianie terenu pod inwestycją rodzimymi gatunkami roślin trawiastych – tym samym pole uprawne zastąpi środowisko łąkowe. Drugim sposobem jest pozostawienie terenu do naturalnej sukcesji – w tym przypadku nastąpi zasiedlenie terenu przez roślinność bytującą w okolicy i utworzenie środowiska łąkowego. Trzecią możliwością jest dalsze rolnicze użytkowanie terenu – uprawa gatunków ceniolubnych, pozyskiwanie siana, lub wypas zwierząt. Odnośnie do planowanej inwestycji tutaj organ widzi potrzebę pozostawienia gruntu w obrębie inwestycji do naturalnej sukcesji, a na części przestrzeni między elementami instalacji założyć (i utrzymywać) łąkę kwietną, składającą się z mieszanki różnych roślin kwiatnych, miododajnych gatunków rodzimych. Wykaszenie należy wykonywać po 1 sierpnia, po wyprowadzeniu ewentualnych lęgów przez ptaki. Niniejsze umożliwi także zakwitnięcie i zaowocowanie roślinom zielnym, tym samym również będzie miało pozytywny wpływ na warunki siedliskowe entomofauny. Wykaszenie odbywać się będzie w dni suche i słoneczne i będzie prowadzone od centralnej części farmy fotowoltaicznej w kierunku jej brzegów – taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność. Ponadto na terenie farmy fotowoltaicznej nie należy stosować herbicydów, środków owadobójczych ani nawozów sztucznych.

Elektrownia fotowoltaiczna nie będzie powodowała emisji substancji gazowych ani pyłowych do środowiska, w związku z czym nie będzie oddziaływała w negatywny sposób na stan jakości powietrza. Elektrownia fotowoltaiczna stanowi odnawialne źródło energii, ponieważ do produkcji prądu wykorzystuje energię promieniowania słonecznego. Eksploatacja przedmiotowej instalacji

wpłyne korzystnie na klimat poprzez zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych ze źródeł konwencjonalnych.

W odległości ok. 27 m w kierunku północnym od miejsca lokalizacji elektrowni znajduje się najbliższa zabudowa zagrodowa. W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej, źródłem generującym hałas będą transformatory w zabudowie kontenerowej oraz w magazynach. Zgodnie z przedłożonymi informacjami w uzupełnieniu do raportu oos, odległość pomiędzy najbliższą zabudową mieszkaniową, a źródłami hałasu w postaci stacji transformatorowych i magazynów energii wyniesie nie mniej niż 50 m. Położenie stacji transformatorowej będzie spełniało wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. 2022 r., poz. 1225). Poziom mocy akustycznej dźwięku dla transformatora wyniesie maksymalnie 70 dB(A). Urządzenia będą znajdować się w budynku, który dodatkowo wytłumi hałas, co sprawi, iż emitowany do środowiska hałas będzie w odległości 1 m od stacji wynosić ok. 64 dB. W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia zostaną dotrzymane dopuszczalne poziomy hałasu na granicy terenów chronionych akustycznie. Instalacja fotowoltaiczna będzie pracować tylko w porze dziennej, dlatego wyklucza się jakiegokolwiek oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej. Ponadto panele znajdujące się w strefie pomiędzy stacjami trafo, a zabudowaniami mieszkalnymi stanowić będą swoisty rodzaj ekranu, w związku z czym, przewidywany wpływ na klimat akustyczny będzie niższy.

Praca elektrowni fotowoltaicznej powodować będzie emisję niejonizującego promieniowania elektromagnetycznego. Źródłem promieniowania elektromagnetycznego niejonizującego będą układy wytwarzania, przesyłania i rozdziału energii elektrycznej, a także jej odbiorniki. Wszystkie urządzenia zasilane prądem elektrycznym wytwarzają w swoim otoczeniu pole elektromagnetyczne. Instalacje elektryczne oraz urządzenia do przesyłania energii elektrycznej planowane do zastosowania w przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej będą wytwarzały w swoim otoczeniu pola elektromagnetyczne o częstotliwości 50 Hz. Natężenie pól elektrycznego i magnetycznego, które powstają w sąsiedztwie tych urządzeń i instalacji elektrycznej, są pomijalnie małe. Na podstawie wyników współczesnych badań stwierdzono, że pola elektromagnetyczne wytwarzane przez sieć elektroenergetyczną średniego napięcia o częstotliwości 50 Hz nie wpływają niekorzystnie na organizmy żywe. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę urządzenia. Energia elektryczna z transformatora będzie dostarczana do zewnętrznej sieci elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej podziemnej lub napowietrznej linii kablowej średniego napięcia 15 kV i zewnętrznego punktu przyłącza do linii SN odbiorcy. Natężenie pola magnetycznego wokół napowietrznych linii przesyłowych średnich napięć jest niewielkie. W miejscach przebywania ludzi, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie linii, jest ono porównywalne z polami, jakie występują obok przewodów domowej instalacji niskiego napięcia oraz z polami istniejącymi w bezpośredniej bliskości elektrycznego sprzętu powszechnego użytku. W przypadku okablowania podziemnego natężenie składowej magnetycznej będzie charakteryzowało się jeszcze niższymi poziomami. Również natężenie składowej elektrycznej pola elektromagnetycznego będzie znikome.

Normalna praca instalacji fotowoltaicznej nie będzie powodować powstawania odpadów. Jedynie w trakcie prac remontowych lub konserwacyjnych może dochodzić do powstawania niewielkiej ilości odpadów (np. zużyte urządzenia, kable). Odpady nie będą magazynowane lecz bezpośrednio przekazywane podmiotom zajmującym się gospodarowaniem tego rodzaju odpadami.

Jednym z elementów wpływających na produkcję energii jest zanieczyszczenie paneli fotowoltaicznych. Przewiduje się, iż mycie paneli może być konieczne tylko przy długotrwałym braku opadów, a więc 1 – 2 razy do roku. W takich sytuacjach inwestor zakłada czyszczenie paneli w

dwojaki sposób - na sucho lub też na mokro. Sposób suchy będzie polegał na użyciu szczotek montowanych na przewodnicach wzdłuż paneli, mierząc jednocześnie wartości optyczne paneli. Czyszczenie przy użyciu szczotek odbywać się będzie tak długo, aż właściwości optyczne paneli posiadały będą odpowiednie parametry. Drugim sposobem będzie mycie przy użyciu specjalnego urządzenia czyszczącego lub ręcznie wykorzystującego samą wodę, dzięki czemu nie wystąpi zagrożenie zanieczyszczenia środowiska.

Na etapie likwidacji instalacji fotowoltaicznej prace będą polegać na demontażu i wywozie poszczególnych elementów przedmiotowej inwestycji. Oddziaływania jakie wystąpią w tym czasie będą zbliżone do tych z okresu budowy. Na etapie likwidacji niektóre elementy, takie jak śruby, stalowe słupy i stelaże zostaną odzyskane do ponownego użycia, bądź sprzedane jako złom. Część elementów np. moduły, kable zostaną poddane recyklingowi. Wszystkie odpady będą zbierane w sposób selektywny. Pojemniki i kontenery zostaną odpowiednio zabezpieczone, m.in. przed wpływem czynników atmosferycznych oraz dostępem zwierząt i osób postronnych, w sposób analogiczny jak podczas etapu realizacji. Wytworzone odpady będą następnie na bieżąco przekazywane uprawnionym podmiotom.

Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022 r. poz. 916 ze zm.), w tym obszarach Natura 2000. Najbliżej położony obszar Natura 2000 to obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Aleje Pojezierza Iławskiego PLH280051, który zlokalizowany jest w odległości ok. 70 m od wyznaczonego terenu pod lokalizację farmy fotowoltaicznej. Gatunkiem będącym jedynym przedmiotem ochrony tego obszaru jest pachnica dębowa, a największym zagrożeniem jest wycinka drzew, zwłaszcza starych, dziuplastych. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie dojdzie do żadnych wycinek zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji lub likwidacji inwestycji. Brak wpływu na siedlisko tego gatunku chrząszcza determinuje brak znacząco negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji na przedmiotowy obszar Natura 2000. Inwestycja nie będzie ingerowała w obszar Natura 2000, a biorąc pod uwagę rodzaj i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszarów Natura 2000 oraz ich integralność.

Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce opracowanych przez ZBS PAN Białowieża, analizowana inwestycja nie jest zlokalizowana na korytarzach ekologicznych opisanych w 2005 i 2012 roku. W związku z powyższym realizacja inwestycji nie spowoduje przerwania ciągłości korytarzy ekologicznych, a co za tym idzie nie będzie oddziaływać na ich sieć. Ze względu na sposób ogrodzenia inwestycja nie będzie blokowała możliwości migracji zwierząt zarówno lokalnie, jak i ponadlokalnie. Ogrodzenie całej farmy fotowoltaicznej będzie miało wolną przestrzeń do wysokości 15 - 20 cm nad gruntem aby umożliwić przemieszczanie się drobnym kręgowcom, takim jak płazy gady i ssaki. Ponadto w przypadku ssaków o dużych rozmiarach ciała również nie nastąpi ograniczenie możliwości wykorzystywania przestrzeni, ponieważ działka obecnie jest ogrodzona ogrodzeniem elektrycznym, a migracja w skali makro będzie możliwa poza terenem inwestycji.

Przedsięwzięcie polegające na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą niewątpliwie będzie miało niewielki wpływ na bioróżnorodność w granicach działki i jej najbliższego sąsiedztwa na etapie budowy oraz początkowym okresie eksploatacji. Wpływ ten będzie jednak dotyczył niewielkiej liczby gatunków, które są pospolite w całym kraju. Zadrzewienia śródpolne, łąki w buforze badawczym i poza nim stanowią większą wartość ekologiczną. To na tych terenach stwierdzono większość gatunków roślin i zwierząt. Lokalizacja inwestycji na terenie gruntów ornych na powierzchni działki, nie będzie mieć znaczącego, negatywnego wpływu na populacje chronionych gatunków zwierząt. Dla większości stwierdzonych podczas kontroli gatunków wpływ ten będzie znikomy o ile zastosuje się działania minimalizujące.

Dominującą powierzchnię badanej działki ewidencyjnej stanowią grunty orne z uprawą kukurydzy. W części wschodniej znajduje się niewielkie, śródpolne zadrzewienie – kilkudziesięcioletni ols. Tutejszy organ wskazał w warunkach postanowienia aby wyłączyć tę część działki z zainwestowania gdyż stanowi ona najatrakcyjniejsze przyrodniczo miejsce na działce inwestycyjnej. W przypadku prowadzenia prac ciężkim sprzętem budowlanym w bezpośrednim sąsiedztwie drzew należy je zabezpieczyć (np. przez odeskowanie) przed uszkodzeniami mechanicznymi. Nie należy składować materiałów budowlanych oraz nie parkować maszyn w obrębie rzutu korony drzew.

Na terenie działki nie stwierdzono gatunków roślin rzadkich, objętych ochroną lub zagrożonych. W buforze badawczym nie stwierdzono gatunków grzybów objętych ochroną. W związku z powyższym nie dojdzie do negatywnego oddziaływania na ceną florę lub mykobiotę.

Na terenie inwestycyjnym stwierdzono głównie występowanie pospolitych, szeroko rozpowszechnionych gatunków bezkręgowców. W buforze badawczym i w granicach działki ewidencyjnej zinwentaryzowano: trzmiel kamiennik, trzmiel ziemny, ślimak winniczek. W stosunku do trzmieli konieczne jest zastosowanie działań minimalizujących, co pozwoli na eliminację potencjalnego negatywnego oddziaływania. Ponieważ może dojść do częściowego zniszczenia siedlisk żerowych i rozrodczych trzmieli oprócz założenia ww. łąki kwietnej należy na terenie farmy fotowoltaicznej zamontować min. 5 budek dla trzmieli (można zastosować także częściowo domki dla innych dzikich zapylaczy). Powinno się okresowo dokonywać przeglądu ich stanu oraz utrzymywać w stanie umożliwiającym ich zasiedlanie przez cały okres funkcjonowania farmy.

Inwentaryzacja wykazała występowanie na obszarze inwestycyjnym następujących gatunków płazów: ropuchy szarej *Bufo bufo*, żaby trawnej *Rana temporaria*, żab zielonych *Pelophylax esculentus complex*. Stwierdzono występowanie gadów: jaszczurki zwinki *Lacerta agilis* i padalca zwyczajnego *Anguis fragilis*. Populacje płazów i gadów na badanej powierzchni są głównie związane z terenami podmokłymi wzdłuż rowu melioracyjnego. Grunty orne w granicach działki nie są optymalnymi miejscami bytowania tych grup zwierząt. Charakter inwestycji, lokalizacja poza najcenniejszymi siedliskami oraz zastosowane działania minimalizujące sprawią, iż nie dojdzie do znacząco negatywnego wpływu inwestycji na tę grupę zwierząt.

Ptaki jakie obserwowano w trakcie kontroli należą w większości do pospolitych gatunków ptaków wróblowych krajobrazu rolniczego/leśnego. Podczas inwentaryzacji stwierdzono obecność 58 gatunków ptaków na całym obszarze badań włączając bufor 200 m od granic działki ewidencyjnej. Spośród nich 32 gatunków jest prawdopodobnie lęgowych w buforze badawczym. W granicach badanej działki ewidencyjnej prawdopodobnie lęgowych jest 11 pospolitych gatunków ptaków krajobrazu rolniczego. Gatunki te odbywały lęgi głównie w olsie we wschodniej części działki. Zgodnie z danymi w rejestrze stref ochrony ptaków ok. 1,3 km na północny zachód od planowanej inwestycji zlokalizowana jest strefa ochrony orlika krzykliwego. Jak wynika z wyniku inwentaryzacji ornitologicznej teren inwestycji nie stanowi żerowiska tego gatunku. Odnotowano jedynie pojedynczy przelot poza obszarem inwestycji. Z uwagi na możliwe zniszczenie lęgów i zakłóceń w rozrodzie, w celu zminimalizowania oddziaływania inwestycji na etapie budowy wskazano w sentencji postanowienia na konieczność rozpoczęcia prac budowlanych poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu innych gatunków dziko występujących zwierząt, który trwa od 1 marca do 31 sierpnia. W czasie sezonu rozrodczego prace można prowadzić pod nadzorem przyrodniczym. W wypadku stwierdzenia rozrodu, miejsce z gniazdem/rozrodem powinno być zabezpieczone przed zniszczeniem. Prace można przeprowadzić po zakończeniu lęgów/rozrodu i opuszczeniem terenu przez młode i uzyskaniu decyzji derogacyjnej. Ze względu na możliwość zubożenia przez realizację inwestycji siedlisk chronionych gatunków ptaków wskazano na konieczność montażu min. 10 budek lęgowych dla ptaków (różnych typów), które powinny być rozmieszczone w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej farmy (np. na drzewach na terenach wyłączonych z inwestycji, na drzewach

zlokalizowanych w pobliżu inwestycji). Należy również okresowo dokonywać przeglądu ich stanu oraz utrzymywać w stanie umożliwiającym ich zasiedlanie przez cały okres funkcjonowania farmy PV.

Podczas inwentaryzacji stwierdzono 6 gatunków łownych, gatunek objęty ochroną częściową - kret europejski *Talpa europaea* oraz 3 gatunki nietoperzy objęte ochroną ścisłą - borowiec wielki *Nyctalus noctula*, karlik mały *Pipistrellus pipistrellus*, karlik większy *Pipistrellus nathusii*. Ze względu na charakter inwestycji oraz działania minimalizujące nie wpłynie ona na stan zachowania lokalnych populacji stwierdzonych chronionych gatunków ssaków naziemnych i nietoperzy. W przypadku nietoperzy jako działania minimalizujące negatywne oddziaływanie należy zamontować min. 5 skrzynek rozrodczych dla nietoperzy, które powinny być rozmieszczone w jej bezpośrednim sąsiedztwie planowanej farmy (np. na drzewach zlokalizowanych w pobliżu inwestycji, na drzewach na terenach wyłączonych z inwestycji). Okresowo dokonywać przeglądu ich stanu oraz utrzymywać w stanie umożliwiającym ich zasiedlanie przez cały okres funkcjonowania farmy PV.

Dodatkowo należy zabezpieczyć wszelkie otwory w drzwiach i ścianach stacji kontenerowych oraz innych obiektów kubaturowych przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. poprzez zasłonięcie siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm.

Warunki realizacji przedsięwzięcia pozwolą na zminimalizowanie potencjalnego oddziaływania inwestycji w fazie realizacji i eksploatacji inwestycji na przyrodnicze elementy środowiska. Ponadto przyczynią się do utrzymania różnorodności biologicznej na przedmiotowym terenie.

Ze względu na oddalenie przedmiotowej inwestycji od granic państw sąsiednich przedsięwzięcie nie będzie wymagało przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko. Z uwagi na fakt, że posiadane na etapie niniejszego uzgodnienia informacje na temat przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego wpływ na środowisko, realizacja inwestycji nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 77 ust. 5 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku..., stwierdził że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę analizę i ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie raportu, jak również poprzez pozyskanie opinii oraz uzgodnień, Burmistrz Susza, organ właściwy do wydania decyzji uznał, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na środowisko.

POUCZENIE

1. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Burmistrza Susza w terminie 14 dni od daty doręczenia.
2. 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.

Z up. BURMISTRZA
Mariusz Wubnycki
KIEROWNIK REFERATU

Otrzymują:

1. Alsol Sp. z o.o., ul. Szosa Lubicka 15a/37, 87-100 Toruń,
2. Strony postępowania poprzez publiczne obwieszczenie,
3. A/a.

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Iławie, ul. Sienkiewicza 10, 14-200 Iława,
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, ul. Dworcowa 60, 10-437 Olsztyn,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie, ul. 30 stycznia 50, 83-110 Tczew.

Sporządziła:

Aleksandra Głąb

tel. (55) 278-60-15 wew. 32

Administratorem Danych Osobowych jest Gmina Susz ul. Józefa Wybickiego 6, 14-240 Susz. Dane będą przetwarzane w celu wydania decyzji administracyjnej (zawiadomienia/postanowienia/wezwania) na podstawie przepisów Ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego. Ma Pan/i prawo dostępu do treści swoich danych oraz ich poprawienia. Pełna treść klauzuli dostępna na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Susz w zakładce Ochrona Danych Osobowych (<http://bip.susz.pl/>) oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Suszu.

Ogólna charakterystyka przedsięwzięcia

Alsol Sp. z o.o., ul. Szosa Lubicka 15a/37, 87-100 Toruń, zamierza zrealizować przedsięwzięcie pn.: „Budowa od jednej do dwóch elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Jawty Wielkie dz. 41, gm. Susz”.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę od jednej do dwóch elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Jawty Wielkie, na działce o nr 41 w gminie Susz. Działka ma powierzchnię 6,18 ha, natomiast pod planowaną elektrownie dopuszcza się zajęcie do 4,73 ha terenu.

W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych na konstrukcji wsporczej,
- montaż konwerterów i połączeń elektrycznych paneli,
- ułożenie linii kablowych energetyczno-światłowodowych,
- realizacja przyłącza elektrycznego SN,
- instalacja transformatorów z budynkami/kontenerami,
- ogrodzenie,
- montaż magazynów energii,
- montaż innej niezbędnej infrastruktury związanej z budową i eksploatacją elektrowni.

Rodzaj i parametry ogniw:

- monokrystaliczne lub polikrystaliczne,
- moc panela – od 280 do 800 Wp.,
- liczba paneli: od 8 000 – w zależności od mocy użytych paneli,
- wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 4,5 m,
- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m,
- liczba stacji transformatorowych: do 2 stacji,
- liczba inwerterów: do 40 sztuk,
- liczba magazynów energii: do 2 sztuk.

Inwestor planuje również budowę utwardzonej tłuczniem drogi dojazdowej poprowadzonej od istniejącej drogi gminnej, z którą to nieruchomość graniczy aż pod obszar bezpośrednio zajęty pod inwestycję.

Ze względu na rodzaj, skalę i zasięg planowanej inwestycji oraz oddalenie przedmiotowego przedsięwzięcia od granic państw sąsiednich, nie będzie wymagane przeprowadzenie postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Charakterystykę planowanego przedsięwzięcia przygotowano na podstawie dokumentów przedłożonych przez Inwestora.

Z up. BURMISTRZA
Almiesz Wilczok
KIEROWNIK REFERATU

