



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W OLSZTYNIE**

Olsztyn, 28 lutego 2025 r.

WOOŚ.4220.83.2025.JC

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, a także ust. 3, 3a 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* (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112, z późn. zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 a) 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, z późn. zm.), w związku z art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), nawiązując do pisma Wójta Gminy Kalinowo z 11 lutego 2025 r., znak: OSR.6220.3.2.2025, po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia, złożonego przez Inwestora – KARIF INVESTMENT Sp. z o.o., działającego przez Pełnomocnika – Pana Dariusza Frej,

- I. **wyrażam opinię, że dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”, zlokalizowanego na działce nr 134, obręb Długie, gm. Kalinowo nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.**
- II. **na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań:**
 1. w trakcie wykonywania i zasypywania wykopów, w szczególności w terminie 15 marca do 15 października, co najmniej raz dziennie prowadzić kontrole pod kątem obecności w wykopach płazów, gadów i innych małych zwierząt; w przypadku stwierdzenia obecności zwierząt w wykopie umożliwić im wydostanie się i przedostanie się w bezpieczne miejsce o właściwych dla nich warunkach siedliskowych, poza terenem inwestycji;
 2. budowę rozpocząć przed zajęciem terenu przez ptaki, tj. przed 15 marca co uniemożliwi zakładanie ostoi w późniejszym terminie;
 3. koszenie roślinności prowadzić 1-2 razy do roku poza okresem lęgowym ptaków oraz migracji płazów; najlepszym terminem będzie okres między 15 sierpnia a 15 września, po okresie lęgowym ptaków, przed rozpoczęciem migracji płazów;
 4. zrezygnować ze stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin;
 5. zrezygnować z ciągłego oświetlenia elektrowni (zastosowanie oświetlenia nocnego uruchamianego przez czujniki ruchu);
 6. zamontować ogrodzenie ażurowe bez podmurówki, umożliwiającego migrację drobnych zwierząt;
 7. do obsiewu terenu używać rodzimych gatunków traw.

UZASADNIENIE

Planowana inwestycja, polegająca na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 14 MW i powierzchni zabudowy do 9,0055 ha zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 a) 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, z późn. zm.), kwalifikuje się do przedsięwzięć

mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, tj. *zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznym skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż (...) 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.*

W związku z powyższym, Wójt Gminy Kalinowo, wnioskiem z 11 lutego 2025 r., znak: OSR.6220.3.2.2025, zgodnie z art. 64 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* (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112, z późn. zm.), wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie o opinię w sprawie obowiązku przeprowadzenia dla przedmiotowego przedsięwzięcia oceny oddziaływania na środowisko i określenia ewentualnego zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko, załączając m.in. kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia z załącznikami oraz informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, kablowych linii elektroenergetycznych SN i nn, kablowych linii sterowania i telekomunikacyjnych, kontenerowych stacji transformatorowych, dróg dojazdowych, placów oraz niezbędnych urządzeń elektroenergetycznych. Celem przedsięwzięcia jest produkcja energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii z wykorzystaniem przetworzenia promieniowania słonecznego, a uzyskaną energię elektryczną przewiduje się wprowadzić do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego przez przyłączenie do sieci dystrybucyjnej danego operatora (wg jego późniejszych ustaleń) projektowanymi liniami kablowymi wyprowadzonymi ze stacji transformatorowych do punktu przyłączenia.

Teren, na którym planowana jest inwestycja obejmuje całą działkę nr 134 w obrębie Długie (gmina Kalinowo, powiat ełcki, województwo warmińsko-mazurskie) o łącznej powierzchni 9,0055 ha. Obszar inwestycji przeznaczony pod budowę będzie zajmować powierzchnię do 9,0055 ha. Obszar inwestycji w całości jest użytkowany rolniczo (grunty klasy: RIVa, RIVb oraz PsIV). Obszar inwestycji graniczy z innymi rozległymi monokulturowymi obszarami gruntów rolnych lub terenami zabudowań wiejskich.

Zabudowa elektrowni fotowoltaicznej składać się będzie z paneli fotowoltaicznych ustawionych w rzędach lub blokach oddalonych od siebie o kilka metrów oraz infrastruktury towarzyszącej. Zabudowa elektrowni fotowoltaicznej wykonana zostanie z lekkiej konstrukcji montażowej, składającej się z pionowych słupów stalowych lub aluminiowych, wbijanych lub wkręcanych bezpośrednio w ziemię na głębokość do 3,0 m każdy. Do zakotwionych słupów przykręcone zostaną odpowiednie elementy konstrukcyjne, na których zamontowane zostaną moduły fotowoltaiczne. Zakłada się budowę konstrukcji montażowej jako stałej lub tzw. nadążnej (trackery). Trackery umożliwiają ruch konstrukcji, do której przymocowane są moduły fotowoltaiczne, wokół jednej lub dwóch osi obrotu, umożliwiając tym samym modułom śledzenie ruchu słońca. Siłowniki poruszające konstrukcją mogą być zasilane z zewnątrz (sieć energetyczna) lub bezpośrednio z energii pozyskanej przez instalację. Odbywać się to może np. na podstawie wbudowanych modeli matematycznych, zaprogramowanego zegara lub na podstawie wbudowanych czujników automatycznych. Wysokość konstrukcji montażowej nie przekroczy 5 m nad poziomem terenu.

Planowana inwestycja zakłada budowę elektrowni fotowoltaicznej złożonej z maksymalnie 2500 modułów na 1 MW mocy o pojedynczej mocy modułu do 1000 W. Moduły będą połączone wewnętrznym okablowaniem tworzącym sekcje, które zostaną połączone z falownikami napięcia (inwertery DC/AC). Inwertery planuje się przymocować bezpośrednio do konstrukcji paneli lub jako wolnostojące na terenie inwestycji. Inwertery za pomocą kablowych linii nn zostaną połączone z planowanymi stacjami transformatorowymi nn/SN, wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające. Linie kablowe nn i SN planuje się wykładać jako podziemne z zastosowaniem technologii wykopu otwartego.

Planuje się postawienie kontenerowych stacji transformatorowych nn/SN o planowanej łącznej mocy do 14 MW. Ilość i moc poszczególnych stacji zależna będzie od warunków przyłączenia wydanych przez operatora sieci i wynosić będzie do 7 obiektów. Każda planowana stacja transformatorowa stanowi urządzenie budowlane związane z obiektem elektrowni fotowoltaicznej,

jako prefabrykowany obiekt typu kontenerowego o powierzchni do 50 m² i będzie wyposażona w podstawowe urządzenia takie jak: rozdzielnica niskiego napięcia, transformator SN/nn, rozdzielnica średniego napięcia oraz szafki pomiarowe i teletechniczne. Przewiduje się zastosowanie transformatorów suchych. W przypadku rozwiązań obejmujących zastosowanie transformatora olejowego, komory transformatorowe wyposażone zostaną w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej przejąć 100 % oleju zawartego w transformatorze. Wysokość kontenerowych stacji transformatorowych nie przekroczy 5 m nad poziomem terenu.

Układ drogowy na terenie przedsięwzięcia stanowić będą wewnętrzne drogi dojazdowe gruntowe, z płyt betonowych lub z nawierzchnią tłuczniową, połączone z istniejącym systemem dróg publicznych. Szerokość dróg dojazdowych wyniesie do 5 m. Dostęp do planowanej inwestycji zostanie zapewniony przez lokalizację zjazdów z istniejących dróg.

Po wybudowaniu elektrowni fotowoltaicznej teren zostanie ogrodzony siatką o wysokości do 2,5 m. Cały teren zostanie objęty monitoringiem wizyjnym i systemem alarmowym.

Organizacja zaplecza budowy jak i jej poszczególnych etapów będzie przeprowadzona w sposób zapewniający minimalne korzystanie z terenu przeznaczonego pod budowę inwestycji oraz przeznaczonego do przekształcenia. Po skończonych pracach teren zaplecza budowy zostanie przywrócony do stanu pierwotnego. Na terenie inwestycyjnym zostaną wyznaczone specjalne miejsca do składowania materiałów budowlanych, odpadów mogące powodować potencjalne zanieczyszczenie środowiska gruntowo-wodnego. Wszelkie odpady podlegające utylizacji będą wywożone przez firmy zewnętrzne posiadające specjalne uprawnienia i zezwolenia. Sprzęt budowlany będzie pracował w porach dziennych między godziną 6:00 a 22:00. Humus uzyskany z prac ziemnych zostanie wykorzystany do rekultywacji terenu. Grunt z fundamentów będzie wywieziony z terenu budowy we wskazane miejsce składowania po uzyskaniu stosownych zezwoleń.

Ochrona zanieczyszczenia powierzchni ziemi związana będzie przede wszystkim z odpowiednią organizacją placu budowy, tak aby na jego terenie i sąsiednim nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogą powodować zanieczyszczenie gruntu. Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w miejscach do tego wyznaczonych. Teren postoju maszyn budowlanych i składu materiałów będzie zlokalizowany w miejscu zabezpieczonym przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do środowiska gruntowo-wodnego. Tankowanie maszyn budowlanych i sprzętu prowadzone będzie tylko na stacjach paliw. Plac budowy wyposażony będzie w przenośne toalety i umywalki ze zintegrowanym zbiornikiem na wodę. Woda do celów bytowych dostarczana będzie z zewnątrz przez beczkowszy. Ścieki bytowe gromadzone będą w szczelnych zbiornikach bezodpływowych, których zawartość będzie usuwana przez uprawnione podmioty celem wywozu i utylizacji.

Głównymi źródłami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Emisja tego hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia, prace budowlane prowadzone będą w znacznym oddaleniu od zabudowań i wyłącznie w porze dziennej.

Emisja zanieczyszczeń do powietrza wystąpi jedynie na etapie budowy instalacji, a także likwidacji przedsięwzięcia i może mieć miejsce jedynie podczas transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn budowlanych. Transport poszczególnych elementów elektrowni fotowoltaicznej przy wykorzystaniu samochodów ciężarowych oraz praca maszyn budowlanych i spalanie przez nie paliw, będą miały wpływ na jakość powietrza na terenie lokalizacji elektrowni oraz terenach sąsiadujących z trasami przejazdów. Wielkość emisji spalin podczas prac na terenie planowanej inwestycji będzie minimalizowana poprzez stosowanie sprawnego technicznie sprzętu budowlanego oraz ograniczanie do minimum pracy maszyn na niskich obrotach. Oddziaływanie to zostało określone jako okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych oraz punktowe.

Zapotrzebowanie na energię elektryczną na etapie funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej dotyczy oświetlenia i będzie realizowane z własnego źródła wytwarzania energii. Szacuje się, iż będzie to nie więcej niż 20 kW/1MW, w przypadku braku słońca (np. w okresach zimowych lub nocnych) zasilanie będzie odbywać się z sieci elektroenergetycznej za pomocą przyłącza kablowego.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna jak i urządzenia im towarzyszące nie wymagają stałej obsługi, a jedynie okresowej konserwacji i nadzoru. Praca modułów fotowoltaicznych jest bezgłośna i bezwibracyjna, nie jest związana z emisją jakichkolwiek szkodliwych związków chemicznych, a zakres oddziaływania obiektu zamyka się w granicach terenu inwestycji. Eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązała się z poborem wody, wytwarzaniem odpadów, emisjami zanieczyszczeń do powietrza ani ponadnormatywną emisją hałasu.

W związku z wymogami producenta w trakcie eksploatacji elektrowni konieczne jest wykonywanie regularnych przeglądów serwisowych urządzeń i prowadzenia prac konserwacyjnych (w tym mycie paneli fotowoltaicznych do 2 razy w roku). W związku z wizytami ekip serwisowych i konserwacyjnych będzie występowała emisja do powietrza związków pochodzących z paliw w silnikach samochodowych oraz pylenia od ruchu samochodowego wyżej wymienionych ekip. Emisja substancji do powietrza na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej ma więc charakter marginalny i przy zastosowaniu typowych rozwiązań ochronnych, nie będzie wywierała szkodliwego wpływu na środowisko.

Planuje się zastosowanie transformatorów suchych, które nie zawierają cieczy, co eliminuje wycieki. W związku z powyższym nie ma potrzeby stosowania rozwiązań mających na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami olejem transformatorowym w przypadku awarii. Jeśli jednak uwarunkowania techniczne, w tym warunki przyłączenia wymuszają na inwestorze zastosowanie transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju czy też cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, pod każdym transformatorem znajdować się będzie szczelna misa olejowa, będąca w stanie zmagazynować 100% oleju, wykonana z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska wodno-gruntowego.

Panele fotowoltaiczne zgodnie z zaleceniami producenta będą myte czystą wodą bez stosowania środków chemicznych. Instalacja nie wymaga intensywnego czyszczenia. Mycie paneli będzie wykonane za pomocą myjek mechanicznych lub ręcznych. Pozbywanie się z paneli kurzu, pyłu i resztek organicznych nastąpi w razie konieczności lub, maksymalnie 2 razy w roku. Przewiduje się zużycie wody w wielkości ok. 20 m³/1MW. Woda do tego celu będzie dostarczana z zewnątrz np. przy pomocy beczkowieców. Wody opadowe i roztopowe powstające na terenie elektrowni fotowoltaicznej pochodzić będą głównie z powierzchni paneli fotowoltaicznych, które będą wprowadzane do ziemi. W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie przewiduje się używania środków chemicznych, nawozów sztucznych, pestycydów lub herbicydów w odniesieniu do powierzchni biologicznie czynnej i przy bieżącym utrzymaniu roślinności oraz w trakcie prac serwisowych związanych z utrzymaniem paneli.

Planowane przedsięwzięcie w postaci elektrowni fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na etapie eksploatacji, podczas pracy, może emitować hałas. Inwestycja składać się będzie z maksymalnie: 7 kontenerowych stacji transformatorowych nn/SN o maksymalnej mocy akustycznej do 80 dB oraz 42 inwerterów o maksymalnej mocy akustycznej do 65 dB. Minimalna odległość od granicy terenu elektrowni fotowoltaicznej do najbliższych zabudowań mieszkalnych znajdujących się na działce nr 144 wynosi około 20 m.

Przedstawiona w KIP analiza akustyczna dotyczy wariantu generującego największy hałas przy zastosowaniu maksymalnej liczby urządzeń wskazanych we wniosku i przy ich najbardziej niekorzystnym, pod względem emisji hałasu, układzie. Na podstawie przeprowadzonej analizy stwierdzono, że standardy akustyczne określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na granicy terenów chronionych akustycznie zostaną dotrzymane, niezależnie od lokalizacji źródeł hałasu na działkach inwestycyjnych.

Uruchomienie elektrowni fotowoltaicznej będzie miało pozytywny wymiar w postaci produkcji ekologicznej „zielonej energii” - nośnika energii odnawialnej, nie powodującej emisji dwutlenku węgla i nie zubażającej warstwy ozonowej a tym samym ograniczającej ocieplenie się klimatu. Planowana instalacja fotowoltaiczna wykonana zostanie z najwyższej jakości materiałów, co gwarantować będzie jej trwałość i bezawaryjną pracę systemu. Żywotność instalacji wynosi co najmniej 25 lat oraz podlega ona całkowitemu recyklingowi. Moduły fotowoltaiczne pokryte będą specjalną warstwą szkła o dużej wytrzymałości mechanicznej zapobiegającego wpływowi

warunków pogodowych, w szczególności gradu, zanieczyszczeń oraz zniszczeń mechanicznych, na strukturę krzemu.

W związku z produkcją i przesyłem energii elektrycznej na etapie eksploatacji zespołu elektrowni fotowoltaicznych, będzie występowało promieniowanie elektromagnetyczne niejonizujące, które jest związane z przepływem prądu elektrycznego przez przewodnik. Dopuszczalne wartości parametrów fizycznych pól elektromagnetycznych zostały określone w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w *sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku*. Źródłem promieniowania elektromagnetycznego dla elektrowni fotowoltaicznej będą stacja transformatorowa, linie średniego napięcia oraz przepływ prądu w przewodniku modułów fotowoltaicznych. W związku z planowaną inwestycją nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów pól elektroenergetycznych. W wyniku przepływu prądu w przewodniku przez ciąg paneli, utworzy się wokół niego statyczne pole magnetyczne. Natężenie pola magnetycznego dla instalacji modułów fotowoltaicznych będzie wynosiło mniej niż naturalne promieniowanie elektromagnetyczne i nie przekroczy dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku.

W trakcie eksploatacji, w związku z pracą elektrowni fotowoltaicznej nie przewiduje się powstawania odpadów. Odpady mogą powstać jedynie podczas prowadzenia prac konserwacyjnych i przeglądu urządzeń. W czasie prac konserwacyjnych odpady będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne. Materiał organiczny pozostały po koszeniu roślinności zostanie zebrany i wywieziony poza teren inwestycji do miejsca docelowego składowania odpadów zielonych. Materiał pozyskany z wykaszania stanowić będzie odpad ulegający biodegradacji.

Działki, na których planuje się posadowienie paneli, zlokalizowane są poza obszarami Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o *ochronie przyrody* (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478, z późn. zm.). Najbliższy obszar Natura 2000 – Torfowisko Zocie PLH280037 znajduje się w odległości ponad 9 km od terenu inwestycji. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę 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 Zakład Badania Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża, analizowana inwestycja graniczy od południa z korytarzem migracyjnym Pojezierze Łękie KPn-1D. Ponadto kolejnym korytarzem ekologicznym znajdującym się w pobliżu inwestycji jest Dolina Biebrzy-Puszcza Borecka KPn-1D zlokalizowany około 200 m na zachód i południe od planowanej inwestycji. Planowana inwestycja nie będzie ingerowała w przepływy w rzekach i rowach, a także nie będzie skutkowała przerwaniem szlaków migracyjnych. Ewentualne zaburzenia krótkookresowe migracji lokalnych będą dotyczyć fazy realizacji – prac budowlanych. Natomiast w fazie eksploatacji codzienne migracje zwierząt (głównie małych) nie powinny być bardziej zakłócone z powodu zastosowania ogrodzenia ażurowego, umożliwiającego migracje drobnych zwierząt.

W trakcie wykonywania i zasypywania wykopów, co najmniej raz dziennie prowadzone będą kontrole pod kątem obecności w wykopach płazów, gadów i innych małych zwierząt, szczególnie w terminie 15 marca do 15 października. W przypadku stwierdzenia obecności zwierząt w wykopie zostaną podjęte działania mające na celu umożliwienie im wydostania i przedostania się w bezpieczne miejsce o właściwych dla nich warunkach siedliskowych, poza terenem inwestycji.

Obszar, na którym planuje się realizację farmy fotowoltaicznej, ze względu na silną antropopresję, charakteryzuje się niską różnorodnością przyrodniczą. Przestrzeń pomiędzy rzędami lub blokami paneli zostanie wykorzystana pod ścieżki technologiczne, które nie będą utwardzone w żaden sposób i będą stanowiły teren biologicznie czynny, porośnięty rodzimymi gatunkami traw lub inną roślinnością nie stanowiącą przeszkody w eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Konstrukcja paneli powodować będzie większe zacienienie obszaru gruntu przeznaczonego pod inwestycję, co przekładać się będzie na wolniejsze tempo wzrostu roślinności. W związku z tym przewiduje się przeprowadzenie koszenia roślinności 1-2 razy do roku, co będzie stanowić środek wystarczający do prawidłowego utrzymania terenu elektrowni,

jednocześnie będąc dodatkowym działaniem minimalizującym wpływ inwestycji na bioróżnorodność. Koszenie roślinności będzie prowadzone poza okresem lęgowym ptaków oraz migracji płazów. Najlepszym terminem będzie okres między 15 sierpnia a 15 września po okresie lęgowym ptaków, przed rozpoczęciem migracji płazów.

W związku z planowaną realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się wycinki drzew lub krzewów. Inwestycja nie jest planowana na użytkach leśnych. Ogrodzenie terenu elektrowni zostanie wykonane z siatki o oczkach umożliwiającym swobodną migrację drobnych zwierząt. Siatka będzie mocowana do słupków bez konieczności wykonania podmurówki. Na potrzeby eksploatacji i dozoru niezbędne jest zastosowanie w porze nocnej oświetlenia terenu elektrowni. Celem minimalizacji negatywnego wpływu przedsięwzięcia, oświetlenie będzie sterowane czujnikami ruchu tj. uruchomienie źródeł światła związane będzie z pojawieniem się ludzi na terenie elektrowni lub w jej bezpośrednim otoczeniu.

Zastosowanie na panelach fotowoltaicznych powłoki antyrefleksyjnej zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli.

Poszczególne instalacje fotowoltaiczne są konstrukcjami stosunkowo niskimi (konstrukcja paneli nie przekracza wysokości 5 m), ale wymagają zajęcia znacznej powierzchni terenu. Z uwagi na fakt, że planowana inwestycja zlokalizowana będzie w krajobrazie rolnym, konstrukcje paneli fotowoltaicznych nie będą stanowiły istotnego dysharmonizującego elementu krajobrazowego. W celu ochrony krajobrazu oraz dążąc do złagodzenia powstających kontrastów krajobrazowych przyjęto rozwiązania: zastosowanie lekkiej konstrukcji, ogrodzenia, obudowy stacji kontenerowej w kolorystyce szarej, grafitowej niekontrastującej z otoczeniem, zastosowanie ogrodzenia ażurowego nie wpływającego istotnie na krajobraz.

Należy jednak wskazać, że brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody regionalnego dyrektora ochrony środowiska na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r., poz. 572).

W związku z powyższym przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, kompleksów leśnych, obszarach wodno-błotnych oraz innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Na terenie inwestycji nie występują strefy ochrony ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary uzdrowisk i ochrony uzdrowiskowej oraz obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Oddziaływanie inwestycji zamyka się w granicach działki objętej zamierzeniem, w związku z czym nie przewiduje się kumulowania oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się w bardzo bliskiej odległości. Ponadto z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań).

Elektrownie fotowoltaiczne nie należą do grupy obiektów stwarzających zagrożenie dla środowiska w wyniku wystąpienia pożaru, wybuchu lub wycieku paliwa. Nie ma również ryzyka wystąpienia katastrofy naturalnej. Dodatkowo, ze względu na zastosowane rozwiązania techniczne i technologiczne planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

Po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania projektowanej inwestycji oraz skali możliwego jej oddziaływania na środowisko stwierdzono, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.

Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Olsztynie
Agata Moździerz
/podpis elektroniczny/

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Kalinowo
2. Pan Dariusz Frej - Pełnomocnik Inwestora
3. aa