

Świdwin, dnia 04.10.2023 r.

ROŚiGN.6220.35.2023

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach
bez przeprowadzenia oceny oddziaływania
przedsięwzięcia na środowisko

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.) w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 2 pkt 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 (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) a także § 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 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku **Axpo Solar Polska Sp. z o. o. ul. Emilii Plater 28, 00-688 Warszawa** w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: **Budowie elektrowni słonecznej „BERKANOWO I” o mocy do 22 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, gmina Świdwin**, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie

o r z e k a m

- 1) **Realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;**
- 2) **Określam następujące warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:**
 1. Prace budowlano-montażowe oraz transport materiałów budowlanych prowadzić wyłącznie w porze昼iennej, w godz. 6.00 – 22.00, z ograniczeniem tych prac po godz. 18.0
 2. W przypadku rozpoczęcia i prowadzenia prac w okresie lęgowym ptaków, do robót można przystąpić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych.

3. Projektowaną instalację fotowoltaiczną wraz z ogrodzeniem wykonać z zachowaniem wolnej, minimum 5-metrowej przestrzeni od granicy kompleksów leśnych.
4. Projektowane stacje transformatorowe i magazyny energii zlokalizować w odległości co najmniej 150 m od zabudowy mieszkaniowej.
5. Na czas przerw roboczych zabezpieczyć wykopy budowlane przed możliwością przedostania się do nich drobnych zwierząt. Regularnie kontrolować teren prowadzonych prac, a zwłaszcza wykopów budowlanych, pod kątem ewentualnego uwięzienia w nich małych zwierząt. Wszelkie zwierzęta, które dostaną się do wykopów, należy przenieść w bezpieczne miejsce, zgodnie z przepisami prawa.
6. Tankowanie i naprawy sprzętu prowadzić poza terenem inwestycyjnym, wyłącznie w miejscach do tego przystosowanych (tj. odpowiednio na stacjach tankowania pojazdów oraz w punktach naprawy pojazdów).
7. Wykonać ogrodzenie terenu z zachowaniem minimum 20-centymetrowej wolnej przestrzeni nad gruntem, zapewniającej migrację drobnych gatunków fauny przez teren elektrowni fotowoltaicznej.
8. Zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego.
9. Zastosować ogniwa fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, zwiększające absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. zjawisku olśnienia.
10. Infrastrukturę techniczną towarzyszącą instalacji fotowoltaicznej (w tym stacje transformatorowe) wykonać w kolorach stonowanych, nie wyróżniających się w otoczeniu (w odcieniu zieleni, brązu lub szarości).
11. Od strony najbliższej zabudowy mieszkaniowej (zlokalizowanej od strony południowej względem terenu inwestycyjnego), w miejscach wskazanych na Rysunku 17 w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, wprowadzić nasadzenia roślinności w postaci drzew i krzewów rodzimych gatunków (np. dereń świdwa, bez czarny, tarnina, trzmielina, kruszyna pospolita), w celu minimalizacji oddziaływania przedsięwzięcia na walory krajobrazowe. Nasadzenia pasa zieleni izolacyjnej należy wykonać w pierwszym roku po zrealizowaniu przedsięwzięcia, a przez kolejne lata należy je utrzymywać, w celu zachowania ich podstawowej funkcji, czyli zmniejszenia widoczności instalacji w otoczeniu i przyczynić do wysokości nie mniejszej niż maksymalna wysokość konstrukcji elektrowni.
12. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej.
13. W przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie

lęgowym awifauny, czynności te wykonywać po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prace należy rozpoczynać od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej.

3) Określam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia chroniące środowisko wodno-gruntowe:

1. W przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracji wodnej prace budowlane należy prowadzić w taki sposób, aby nie powodować pogorszenia stosunków wodnych na gruntach sąsiednich i zachować urządzenia. Dla zachowania ich prawidłowego funkcjonowania, należy zachować ich drożność, właściwy stan techniczny oraz kierunek odpływu wody, a w przypadku ich uszkodzenia inwestor zobowiązany jest do naprawy powstałych uszkodzeń, w sposób zapewniający zachowanie dotychczasowej funkcji tych urządzeń.
2. Zaplecze budowy należy zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalną ingerencję w powierzchnię terenu, z przywróceniem stanu pierwotnego po zakończeniu prac. Należy wydzielić na placu budowy oraz w miejscu wykonywania robót budowlanych miejsca postojowe sprzętu budowlanego w sposób gwarantujący ochronę środowiska wodno-gruntowego, zachowując bufor bezpieczeństwa od cieków, rowów i innych zbiorników wodnych w odległości min. 50 m.
3. Na etapie budowy bazę sprzętu oraz materiałów budowlanych wyposażać w szczelną nawierzchnię (np. poprzez zastosowanie geomembrany), zabezpieczającą przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu, a także odpowiednio zorganizować zaplecze socjalne.
4. W fazie budowy, w przypadku rozlewu produktów naftowych z maszyn i pojazdów, należy zastosować odpowiednie środki zabezpieczające przed przedostaniem się szkodliwych substancji do ziemi. Na terenie zaplecza powinny być dostępne substancje do ewentualnego neutralizowania wycieków z maszyn i urządzeń.
5. Zapewnić właściwe i zgodne z obowiązującymi przepisami gospodarowanie odpadami wytwarzanymi na wszystkich etapach przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko przed ewentualnym zanieczyszczeniem, nie powodując utrudnień komunikacyjnych oraz zapewniając ich sprawny odbiór przez specjalistyczne firmy posiadające stosowne zezwolenia, w celu odzysku lub unieszkodliwiania. Należy zabezpieczyć miejsca magazynowania odpadów

- podczas fazy realizacji przed wpływem czynników atmosferycznych (przed rozwiewaniem).
6. Zaplecze budowy należy zaopatrzyć w przenośne zbiorniki wybieralne do gromadzenia ścieków bytowych, które będą wywożone przez uprawniony podmiot.
 7. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych stacje kontenerowe powinny być wyposażone w misy olejowe będące w stanie pomieścić olej, na wypadek awarii i/lub niekontrolowanego wycieku.
 8. W przypadku odpadów niebezpiecznych należy je składować w specjalnie zamkniętym lub zadaszonym kontenerze wyposażonym w szczelne pojemniki do magazynowania poszczególnych odpadów lub w przypadku pomieszczenia/miejsca na odpady wyposażyć je w posadzkę szczelną i chemoodporną.
 9. Należy przeprowadzać stałą kontrolę sprzętu używanego podczas realizacji inwestycji pod kątem możliwych wycieków i awarii.
 10. Należy przeprowadzać okresowe przeglądy transformatorów użytych do realizacji inwestycji na terenie przedmiotowej działki.
- 4) **Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.**

UZASADNIENIE

Wnioskodawca **Axpo Solar Polska Sp. z o. o. ul. Emilii Plater 28, 00-688 Warszawa** w dniu 20.07.2023 r. zwrócił się do Wójta Gminy Świdwin o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: **Budowie elektrowni słonecznej „BERKANOWO I” o mocy do 22 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, gmina Świdwin.**

Do wniosku zgodnie z art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) dołączono poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznych nośnikach danych. We wniosku i w karcie informacyjnej przedsięwzięcia zostały zawarte informacje charakteryzujące planowane przedsięwzięcie.

Na podstawie załączonych materiałów stwierdzono, że inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), tym samym przedmiotowa inwestycja zalicza się do

przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagany.

W związku z powyższym, stosownie do art. 71 ust. 2 pkt 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 (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), dla planowanego przedsięwzięcia wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W związku z powyższym, Wójt Gminy Świdwin wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydziału Spraw Terenowych w Koszalinie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Świdwinie o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w dniu 17.08.2023 r. wydał opinię sanitarną nr NZNS.9022.4.24.2023, w której stwierdził że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie w piśmie znak: WST-K.4220.249.2023.JC stwierdził o braku konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryfiach w piśmie znak: SZ.ZZŚ.1.4901.110.2023.AŚ wyraziło opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Przy klasyfikacji przedsięwzięcia uwzględniono szczegółowe uwarunkowania znajdujące się w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.).

Wśród uwarunkowań, o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko przesądziły:

1. Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy wytwórczej do 22 MW, na działce nr 64 w obrębie Berkanowo, w gminie Świdwin. Projektowane przedsięwzięcie swoim zakresem obejmuje montaż paneli fotowoltaicznych na stalowej konstrukcji nośnej, inwerterów (przewiduje się montaż maksymalnie 15 inwerterów na każdy 1 MW zainstalowanej mocy elektrowni), 6 zespołów kontenerów stacji transformatorowych (w postaci jednego lub dwóch kontenerów), magazynów

energii, a także posadowienie kontenera technicznego pełniącego funkcję socjalno-magazynową, realizację dróg wewnętrznych, linii kablowych, przyłącza elektroenergetycznego oraz innych niezbędnych elementów infrastruktury związanej z eksploatacją przedmiotowej elektrowni. Inwestor dopuszcza również wyposażenie instalacji w zintegrowany system magazynowania energii wraz z głównym punktem odbioru (GPO). Teren instalacji zostanie ogrodzony i wyposażony w system monitoringu.

2. Obszar, na którym planuje się realizację inwestycji, nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 24,35 ha, z czego około 23,4 ha zostanie przeznaczona pod projektowaną instalację fotowoltaiczną. Z przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedmiotowa inwestycja zostanie usytuowana na terenie zewidencjonowanym jako grunty orne (RIVb, RV, RVI), które dotychczas były wykorzystywane rolniczo. Z terenu inwestycyjnego zostaną wyłączone natomiast znajdujące się w granicach analizowanej działki grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych (Lzr-RIVb).

3. Planowane przedsięwzięcie zostanie usytuowane w otoczeniu innych terenów rolnych oraz niewielkich kompleksów leśnych. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się od południowej strony względem działki inwestycyjnej.

4. Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Oddziaływania związane z etapem realizacji przedsięwzięcia będą okresowe oraz ograniczone wyłącznie do pory dziennej. Charakter prac związanych z realizacją przedsięwzięcia nie wymaga wykonywania głębokich wykopów, w związku z czym inwestycja nie wpłynie na zmianę stosunków wodnych na analizowanym terenie. Tankowanie i wszelkie naprawy sprzętu należy realizować poza obszarem inwestycji, co wskazano jako warunek realizacji przedmiotowej inwestycji. Plac budowy zostanie wyposażony w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych (sorbenty), które należy stosować natychmiastowo w przypadku ewentualnego rozlewu substancji ropopochodnych z maszyn i pojazdów. Podczas realizacji inwestycji wytwarzane ścieki bytowe będą gromadzone w przenośnych sanitariatach. Budowa przedmiotowej instalacji związana będzie z wytwarzaniem odpadów, powstających w wyniku wykonywania prac budowlano-montażowych. Odpady te będą magazynowane selektywnie w pojemnikach i kontenerach, a następnie przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom.

5. Planowana inwestycja będzie instalacją bezobsługową. Funkcjonowanie przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązało się z wytwarzaniem ścieków, a jedyne odpady, które mogą powstawać na tym etapie, będą wynikiem prowadzenia prac serwisowych i ewentualnych napraw. Odpady te nie będą

jednak magazynowane na terenie projektowanej instalacji, ale bezpośrednio po wytworzeniu będą na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowywaniem odpadów. Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie związana z emisją zanieczyszczeń do atmosfery ani wytwarzaniem ponadnormatywnego oddziaływania elektromagnetycznego. Z karty informacyjnej wynika, że do mycia paneli fotowoltaicznych będzie stosowana jedynie czysta woda, bez żadnych dodatków chemicznych. Jedynie w przypadku silnych zabrudzeń będą wykorzystywane środki biodegradowalne. W projektowanej instalacji zostaną zastosowane transformatory suche lub transformatory olejowe wyposażone w szczelną misę olejową, mogącą w przypadku awarii zmagazynować całą objętość oleju zawartego w tych urządzeniach, co zapewni ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji przedsięwzięcia. Stacje transformatorowe, magazyny energii oraz inwertery będą stanowiły źródła hałasu, przy czym poprzez działkę drogową nr 68 przedmiotowa inwestycja sąsiaduje z najbliższą zabudową mieszkaniową. Z tego względu w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że stacje transformatorowe wraz z projektowanymi przy nich magazynami energii, zostaną odsunięte od ww. zabudowy o nie mniej niż 150 m, co wskazano jako warunek realizacji planowanego przedsięwzięcia. Poziom dźwięku wewnątrz stacji transformatorowej szacowany jest na maksymalnie 65 dB, jednak obiekty te zostaną wykonane jako kontenerowe, prefabrykowane, a tym samym tłumiące hałas pochodzący od umieszczonych wewnątrz nich transformatorów. Dzięki powyższym rozwiązaniom nie należy spodziewać się wystąpienia istotnych uciążliwości akustycznych na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, w tym na najbliższych terenach podlegających ochronie akustycznej.

6. Z uwagi na określoną przydatność paneli fotowoltaicznych, etap eksploatacji inwestycji potrwa około 25 lat. Po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia elementy instalacji będą przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom, a teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego. Możliwe będzie także zastąpienie wyeksploatowanych elementów elektrowni nowymi, a następnie dalsze funkcjonowanie elektrowni.

7. Teren przeznaczony pod projektowane przedsięwzięcie, jak również obszar w promieniu co najmniej 1 km, nie jest zlokalizowany w granicach form ochrony przyrody wymienionych w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 t), takich, jak parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe. Działka inwestycyjna znajduje się natomiast w odległości około 150 od granic korytarza ekologicznego pn. „Puszcza Goleniowska – Puszcza Koszalińska”. Teren inwestycyjny jest obszarem wykorzystywanym rolniczo, natomiast wszelkie

zadrzewienia rosnące w obrębie analizowanej działki zostaną zachowane. Analizując potencjalny wpływ przedmiotowej inwestycji na migrację zwierząt, którą ww. korytarz ekologiczny powinien umożliwiać, należy wziąć pod uwagę ewentualne skumulowane oddziaływanie planowanego zamierzenia inwestycyjnego z innymi przedsięwzięciami o podobnym charakterze. Z materiałów znajdujących się w zasobach RDOŚ wynika, że w otoczeniu działki inwestycyjnej planowane są inne elektrownie fotowoltaiczne, w tym instalacja fotowoltaiczna o mocy 70 MW na terenie działki nr 60 obręb Ząbrowo oraz instalacja fotowoltaiczna o mocy do 100 MW na terenie działki nr 64 obręb Ząbrowo. Instalacja objęta niniejszym wnioskiem oddzielona jest od ww. działki nr 64 w obrębie Ząbrowo drogą powiatową nr 1051Z, ograniczającą możliwość przemieszczania się zwierząt między tymi terenami. Z kolei pomiędzy działką inwestycyjną i ww. działką nr 60 występuje pas zadrzewień, który po zrealizowaniu planowanych inwestycji pozostanie niewygradzony, a zgodnie z przedłożonymi informacjami inwestor zachowa dodatkowo odstęp minimum 5 m od terenów leśnych. Pomimo, iż projektowane instalacje fotowoltaiczne nie będą do siebie ściśle przylegały, należy podkreślić, że większe zwierzęta przemieszczają się głównie terenami leśnymi oraz wzdłuż dolin rzecznych, które nadal będą wykorzystywane jako korytarze migracyjne. Z kolei mniejsze zwierzęta będą miały dostęp do analizowanego terenu również po zrealizowaniu przedsięwzięcia, z uwagi na wskazaną niniejszym postanowieniem konieczność wykonania ogrodzenia terenu z zachowaniem minimum 20-centymetrowej wolnej przestrzeni nad gruntem, zapewniającej migrację drobnych gatunków fauny przez teren elektrowni fotowoltaicznej. Ponadto wybudowanie przedmiotowej instalacji umożliwi sukcesję roślinności na danym terenie, co zapewni dogodniejsze niż w przypadku gruntów ornych poddawanych intensywnym zabiegom agrotechnicznym, warunki do przemieszczania się po terenie inwestycyjnym mniejszych zwierząt, w tym np. herpetofauny.

8. Dodatkowo realizacja przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi niniejszą opinią warunkami, dotyczącymi nie tylko sposobu wygradzenia terenu inwestycyjnego, ale również terminów realizacji prac i wykaszania roślinności na etapie funkcjonowania elektrowni, pozwoli ograniczyć ryzyko negatywnego wpływu instalacji na gatunki zwierząt typowe dla krajobrazu rolniczego. Zastosowanie paneli fotowoltaicznych w powłokę antyrefleksyjną zminimalizuje również oddziaływanie inwestycji na ornitofaunę poprzez zwiększenie absorpcji promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu efektowi odbicia światła od ich powierzchni. W celu ochrony zwierząt przed okaleczeniem ze strony projektowanego ogrodzenia terenu inwestycyjnego, RDOŚ zobowiązał inwestora do ogrodzenia elektrowni bez zakończeń w postaci ostrych elementów, takich jak kolce, czy drut kolczasty.

9. Powyższe ma swoje uzasadnienie również z uwagi na fakt, iż w odległości około 3,4 km w kierunku południowo-wschodnim od terenu przeznaczonego pod projektowaną instalację, zlokalizowana jest najbliższa strefa ochrony bielika. Zgodnie z „Poradnikiem ochrony siedlisk i gatunków” (tom 7) bielik preferuje okolice jezior i stawów rybnych oraz doliny rzeczne. Zatem obszar inwestycyjny i jego najbliższe otoczenie, pozbawione zbiorników i cieków wodnych, nie stanowią dogodnego siedliska dla tego gatunku i nie zapewniają bielikowi dogodnych warunków do zdobywania pokarmu, niemniej wskazane działania zminimalizują wpływ przedmiotowej inwestycji na ornitofaunę występującą na danym terenie.

10. Mając na względzie powyższe nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na bioróżnorodność analizowanego terenu.

11. Planowane zamierzenie inwestycyjne usytuowane zostanie w obszarze, gdzie dominuje krajobraz rolniczy oraz gdzie planowane są inne instalacje fotowoltaiczne. Niemniej jednak w sąsiedztwie projektowanej instalacji, od strony południowej, usytuowana jest zabudowa mieszkaniowa. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że w celu złagodzenia wpływu projektowanej instalacji na krajobraz od strony ww. zabudowań zostaną wprowadzone nasadzenia, w związku z czym zakres zieleni izolacyjnej wskazano jako warunek realizacji przedmiotowej inwestycji. Nasadzenia pasa zieleni izolacyjnej należy wykonać w pierwszym roku po zrealizowaniu przedsięwzięcia, a przez kolejne lata utrzymywać w celu zachowania ich podstawowej funkcji, czyli zmniejszenia widoczności instalacji w otoczeniu i przycinać do wysokości nie mniejszej niż maksymalna wysokość konstrukcji elektrowni, tj. około 6 m. W celu dodatkowego zminimalizowania wpływu inwestycji na krajobraz, infrastrukturę techniczną towarzyszącą instalacji fotowoltaicznej (w tym stacje transformatorowe i magazyny energii) należy wykonać w kolorach stonowanych, nie wyróżniających się w otoczeniu (w odcieniu szarości lub zieleni), a w porze nocnej zrezygnować z ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia. Powyższe również wskazano jako warunki realizacji przedmiotowej inwestycji.

12. Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych przyczyni się do obniżenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza, prowadzących do zmian klimatu.

13. Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. W związku z przewidywanym lokalnym zasięgiem oddziaływania inwestycji przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania.

14. Rodzaj planowanej inwestycji, przewidziane do zastosowania materiały oraz technologia wykonania obiektów pozwalają za niewielkie uznać ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

Przedłożone materiały dot. planowanego przedsięwzięcia oraz dane na temat elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, pozwoliły kompleksowo ocenić jego oddziaływanie na środowisko oraz formy ochrony przyrody. W związku z powyższym uwzględniając zakres planowanego przedsięwzięcia uznaje się, że nie wymaga ono przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W niniejszym rozstrzygnięciu, Wójt Gminy Świdwin uwzględnił:

- informacje określone w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia;
- opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego (sygn.: NZNS.9022.4.24.2023) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (sygn.: WST-K.4220.249.2023.JC) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- opinię Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach (sygn.: SZ.ZZŚ.1.4901.110.2023.AŚ) o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę oraz mając na względzie spełnienie wymogów w zakresie ochrony środowiska, orzeczono jak w sentencji.

Integralną częścią decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia jest charakterystyka przedsięwzięcia (załącznik nr 1).

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie, za pośrednictwem Wójta Gminy Świdwin w terminie 14 dni od jej doręczenia.

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.

Załączniki.

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

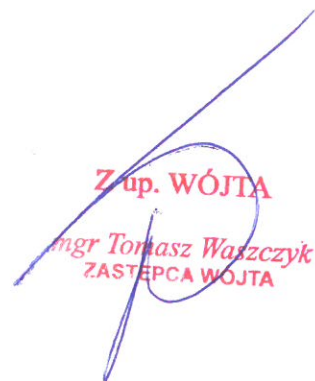
Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie
3. A/a

Do wiadomości:

- 1) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie
Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie
- 2) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Gryficach
- 3) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Świdwinie

Pobrano opłatę skarbową w kwocie 205,00 zł


Zup. WÓJTA
mgr Tomasz Waszczyk
ZASTĘPCA WOJTA

Sporządził: Grzegorz Korol

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy wytwórczej do 22 MW, na działce nr 64 w obrębie Berkanowo, w gminie Świdwin. Projektowane przedsięwzięcie swoim zakresem obejmuje montaż paneli fotowoltaicznych na stalowej konstrukcji nośnej, inwerterów (przewiduje się montaż maksymalnie 15 inwerterów na każdy 1 MW zainstalowanej mocy elektrowni), 6 zespołów kontenerów stacji transformatorowych (w postaci jednego lub dwóch kontenerów), magazynów energii, a także posadowienie kontenera technicznego pełniącego funkcję socjalno-magazynową, realizację dróg wewnętrznych, linii kablowych, przyłącza elektroenergetycznego oraz innych niezbędnych elementów infrastruktury związanej z eksploatacją przedmiotowej elektrowni. Inwestor dopuszcza również wyposażenie instalacji w zintegrowany system magazynowania energii wraz z głównym punktem odbioru (GPO). Teren instalacji zostanie ogrodzony i wyposażony w system monitoringu.

Obszar, na którym planuje się realizację inwestycji, nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 24,35 ha, z czego około 23,4 ha zostanie przeznaczona pod projektowaną instalację fotowoltaiczną. Z przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedmiotowa inwestycja zostanie usytuowana na terenie zewidencjonowanym jako grunty orne (RIVb, RV, RVI), które dotychczas były wykorzystywane rolniczo. Z terenu inwestycyjnego zostaną wyłączone natomiast znajdujące się w granicach analizowanej działki grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych (Lzr-RIVb).

Planowane przedsięwzięcie zostanie usytuowane w otoczeniu innych terenów rolnych oraz niewielkich kompleksów leśnych. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się od południowej strony względem działki inwestycyjnej.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Oddziaływania związane z etapem realizacji przedsięwzięcia będą okresowe oraz ograniczone wyłącznie do pory dziennej. Charakter prac związanych z realizacją przedsięwzięcia nie wymaga wykonywania głębokich wykopów, w związku z czym inwestycja nie wpłynie na zmianę stosunków wodnych na analizowanym terenie. Tankowanie i wszelkie naprawy sprzętu należy realizować poza obszarem inwestycji, co wskazano jako warunek realizacji przedmiotowej inwestycji. Plac budowy zostanie wyposażony w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych (sorbenty), które należy stosować natychmiastowo w przypadku ewentualnego rozlewu substancji ropopochodnych z maszyn i pojazdów. Podczas realizacji inwestycji wytwarzane ścieki bytowe będą gromadzone w przenośnych sanitariatach. Budowa przedmiotowej instalacji związana będzie z wytwarzaniem odpadów, powstających w wyniku wykonywania prac budowlano-montażowych. Odpady te będą magazynowane selektywnie w pojemnikach i kontenerach, a następnie przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom.

Planowana inwestycja będzie instalacją bezobsługową. Funkcjonowanie przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązało się z wytwarzaniem ścieków, a jedyne odpady, które mogą powstawać na tym etapie, będą wynikiem prowadzenia prac serwisowych i ewentualnych napraw. Odpady te nie będą jednak magazynowane na terenie projektowanej instalacji, ale bezpośrednio po wytworzeniu będą na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowywaniem odpadów. Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie związana z emisją zanieczyszczeń do atmosfery ani wytwarzaniem ponadnormatywnego oddziaływania elektromagnetycznego. Z karty informacyjnej wynika, że do mycia paneli fotowoltaicznych będzie stosowana jedynie czysta woda, bez żadnych dodatków chemicznych. Jedynie w przypadku silnych zabrudzeń będą wykorzystywane środki biodegradowalne. W projektowanej instalacji zostaną zastosowane transformatory suche lub transformatory olejowe wyposażone w szczelną misę olejową, mogącą w przypadku awarii zmagazynować całą objętość oleju zawartego w tych urządzeniach, co zapewni ochronę środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji przedsięwzięcia. Stacje transformatorowe, magazyny energii oraz inwertery będą stanowiły źródła hałasu, przy czym poprzez działkę drogową nr 68 przedmiotowa inwestycja sąsiaduje z najbliższą zabudową mieszkaniową. Z tego względu w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że stacje transformatorowe wraz z projektowanymi przy nich magazynami energii, zostaną odsunięte od ww. zabudowy o nie mniej niż 150 m, co wskazano jako warunek realizacji planowanego przedsięwzięcia. Poziom dźwięku wewnątrz stacji transformatorowej szacowany jest na maksymalnie 65 dB, jednak obiekty te zostaną wykonane jako kontenerowe, prefabrykowane, a tym samym tłumiące hałas pochodzący od umieszczonych wewnątrz nich transformatorów. Dzięki powyższym rozwiązaniom nie należy spodziewać się wystąpienia istotnych uciążliwości akustycznych na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, w tym na najbliższych terenach podlegających ochronie akustycznej.

Z uwagi na określoną przydatność paneli fotowoltaicznych, etap eksploatacji inwestycji potrwa około 25 lat. Po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia elementy instalacji będą przekazywane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom, a teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego. Możliwe będzie także zastąpienie wyeksploatowanych elementów elektrowni nowymi, a następnie dalsze funkcjonowanie elektrowni.

migracyjne.

Z kolei mniejsze zwierzęta będą miały dostęp do analizowanego terenu również po zrealizowaniu przedsięwzięcia, z uwagi na wskazaną niniejszym postanowieniem konieczność wykonania ogrodzenia terenu z zachowaniem minimum 20-centymetrowej wolnej przestrzeni nad gruntem, zapewniającej migrację drobnych gatunków fauny przez teren elektrowni fotowoltaicznej. Ponadto wybudowanie przedmiotowej instalacji umożliwi sukcesję roślinności na danym terenie, co zapewni dogodniejsze niż w przypadku gruntów ornych poddawanych intensywnym zabiegom agrotechnicznym, warunki do przemieszczania się po terenie inwestycyjnym mniejszych zwierząt, w tym np. herpetofauny.

Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych przyczyni się do obniżenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza, prowadzących do zmian klimatu.

Z up. WÓJTA

Tomasz Waszczyk
ZASTĘPCA WÓJTA

