

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 1, 2 art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 85 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2024r. poz. 1112 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54a lit. a, rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019r. poz.1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2024 poz. 572 ze zm.), po rozpoznaniu wniosku z dnia 15.05.2023r. (data wpływu do tutejszego urzędu 25.05.2023r.) złożonego przez pełnomocnika LAND Investment Sp. z o.o. ul. Nakielska 12/1, 42-600 Tarnowskie Góry w sprawie: wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej PV_Kalina_146/2023, o łącznej mocy do 2,0 MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stacje transformatorowe, magazyny energii oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV”. Przedsięwzięcie realizowane w Kalinie na terenie działek o nr ewid.: 1013/161, 811/156, 814/159, 818/158, 820/160, 823/161 k.m. 1 Kalina obręb Herby.

określam

środowiskowe uwarunkowania przedsięwzięcia inwestycyjnego polegającego na: „Budowie elektrowni fotowoltaicznej PV_Kalina_146/2023, o łącznej mocy do 2,0 MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stacje transformatorowe, magazyny energii oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV”. Przedsięwzięcie realizowane w Kalinie na terenie działek o nr ewid.: 1013/161, 811/156, 814/159, 818/158, 820/160, 823/161 k.m. 1 Kalina obręb Herby.

1. Wyniki uzgodnień i opinii.
2. Ustalenia zawarte w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.
3. Wyniki postępowania z udziałem społeczeństwa.

W związku z ustaleniami, zgodnie z art. 82 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko Organ określa:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia inwestycyjnego

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na „Budowie elektrowni fotowoltaicznej PV_Kalina_146/2023, o łącznej mocy do 2,0 MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stacje transformatorowe, magazyny energii oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV”. Realizacja przedsięwzięcia Kalina, teren działek o nr ewid.: 1013/161, 811/156, 814/159, 818/158, 820/160, 823/161 k.m. 1 Kalina obręb Herby. Wniosek

z dnia 15.05.2023r. (data wpływu do tutejszego urzędu 25.05.2023r.) złożony przez pełnomocnika LAND Investment Sp. z o.o. ul. Nakielska 12/1, 42-600 Tarnowskie Góry. Celem planowanego przedsięwzięcia jest budowa elektrowni fotowoltaicznej, która wytwarzać będzie energię elektryczną przy wykorzystaniu odnawialnego źródła energii (OZE), jakim jest energia słoneczna. Wyprodukowana energia elektryczna będzie następnie przekazywana do sieci elektroenergetycznej. Punktem wyprowadzenia mocy z terenu elektrowni słonecznej do sieci lokalnego operatora systemu dystrybucyjnego będzie linia średniego napięcia. Wytworzona energia elektryczna będzie przesyłana do sieci za pośrednictwem projektowanej linii kablowej przebiegającej pomiędzy projektowaną stacją transformatorową zlokalizowaną na terenie inwestycji a pobliskim słupem 15 kV stojącym na działce ewidencyjnej o nr 1008/155. Obecnie Inwestor posiada warunki przyłączenia do sieci operatora elektroenergetycznego ze słupa znajdującego się na dz. nr 1008/155. Inwestor nie wyklucza zmiany miejsca przyłączenia w przypadku braku uzyskania zgody na przeprowadzenie kabla przez w/w działkę. Obszar przeznaczony pod inwestycję to teren nieużytków i łąk, który obecnie nie jest użytkowany rolniczo.

Teren utwardzony na obszarze przedmiotowej inwestycji stanowić będzie drogę dojazdową do transformatorów (tłuczeń stabilizowany mechanicznie). Powierzchnia utwardzona znajdować się będzie również pod stacją transformatorową. Pozostała część terenu inwestycyjnego zostanie obsiana mieszkanką traw i zieleni właściwej dla sąsiadujących siedlisk i stanowić będzie powierzchnię biologicznie czynną (zgodnie z definicją zawartą w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie § 3 ust. 22 – ilekroć w rozporządzeniu jest mowa o terenie biologicznie czynnym, należy przez to rozumieć teren o nawierzchni urządzonej w sposób zapewniający naturalną wegetację roślin i retencję wód opadowych).

W sąsiedztwie działek, na terenie których zlokalizowane będzie przedmiotowe przedsięwzięcie położone są:

- od strony północnej – droga, roślinność trawiasta i tereny upraw rolnych, rów melioracyjny;
- od strony wschodniej – droga, tereny upraw rolnych;
- od strony południowej – droga, teren leśny i zadrzewiony;
- od strony zachodniej – teren leśny i zadrzewiony, dalej – tereny upraw rolnych.

Natomiast po stronie północno-wschodniej terenu inwestycyjnego przebiega linia elektroenergetyczna.

Lokalizacja inwestycji planowana jest na terenie objętym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, przyjętym uchwałą Rady Gminy Herby nr XL/319/23 z dnia 30.03.2023 (opublikowana w dzienniku urzędowym Województwa Śląskiego dnia 14.04.2023r.). Projektowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na terenie działek ewid. o nr: 1013/161, 811/156, 814/159, 818/158, 820/160, 823/161 o łącznej powierzchni 2,0292 ha. Teren opisany w ewidencji gruntów jako: RVI, RV, LIV oraz oznaczony w m.p.z.p gminy Herby symbolem R3 – tereny rolnicze dopuszczone do lokalizacji OZE.

Zgodnie z w/w uchwałą dla terenów oznaczonych na rysunku planu symbolem R3 ustala się:

- 1) przeznaczenie podstawowe terenów: tereny rolnicze;
- 2) przeznaczenie dopuszczalne terenów: tereny lokalizacji urządzeń wytwarzających energię z OZE;
- 3) szczególne warunki zagospodarowania terenów, ograniczenia w ich użytkowaniu w tym zakaz zabudowy:
 - a) tereny przeznaczone do użytkowania jako: grunty orne, trwałe użytki zielone (łąki i pastwiska) lub ogrody, z dopuszczeniem zagospodarowania jako tereny zieleni niskiej lub izolacyjnej,
 - b) tereny dopuszczone do lokalizacji wolnostojących urządzeń fotowoltaicznych wytwarzających energię z OZE o mocy zainstalowanej większej niż 500 kW (urządzeń produkujących energię elektryczną z energii słonecznej),
 - c) wprowadza się zakaz zadrzewiania i zalesiania terenów,
 - d) granice stref ochronnych od OZE wyznaczone graficznie na rysunku planu określają granice terenu:
 - dopuszczonego do lokalizacji naziemnych urządzeń wytwarzających energię z OZE, w szczególności: paneli fotowoltaicznych, konstrukcji montażowych i stacji transformatorowych,
 - poza którym nie mogą wystąpić ograniczenia w zabudowie oraz zagospodarowaniu i użytkowaniu terenów sąsiednich związane z funkcjonowaniem urządzeń wytwarzających energię z OZE,
 - e) z uwzględnieniem ustaleń §12 ust. 3 pkt 5 uchwały, dodatkowym warunkiem lokalizacji urządzeń wytwarzających energię z OZE jest:
 - odizolowanie urządzeń wytwarzających energię z OZE od strony sąsiadujących terenów mieszkaniowych i dróg publicznych pasami zieleni izolacyjnej,
 - zagospodarowanie terenów wzdłuż granic stref ochronnych od OZE w sposób umożliwiający migrację zwierząt;
- 4) wskaźniki zagospodarowania terenów i zasady kształtowania zabudowy:
 - a) wielkość powierzchni zabudowy (powierzchni pionowego rzutu paneli uwzględniającej ich nachylenie względem terenu i powierzchni zajmowanej przez wszelkiego rodzaju infrastrukturę towarzyszącą, w tym obiektów takich jak: stacja budowlanej – do 0,25,
 - b) intensywność zabudowy jako wskaźnik powierzchni całkowitej zabudowy w odniesieniu do powierzchni działki budowlanej:
 - maksymalna – 0,25,
 - minimalna – równa lub większa od 0,
 - c) minimalny udział procentowy powierzchni biologicznie czynnej w odniesieniu do powierzchni działki budowlanej, działki lub terenu – 70%,
 - d) maksymalna wysokość zabudowy i gabaryty obiektów: ogranicza się maksymalną wysokość urządzeń wytwarzających energię z OZE do 4 m od naturalnego poziomu terenu, z dopuszczeniem zwiększenia wysokości innych obiektów budowlanych do 6 m.

2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji inwestycji ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia:

- 1) Zaplecza budowy, bazy materiałowo-sprzętowej należy lokalizować poza zasięgiem rzutu pionowego koron drzew nieprzeznaczonych do wycinki oraz w odległości co najmniej 2 m na zewnątrz od tego zasięgu oraz poza zasięgiem stanowiska kocanek piaskowych - identyfikator działki ewidencyjnej: 240704_2.0003.AR_1KALINA.823/161 (współrzędne w układzie CS2000 EPSG 2177: X - 5621244.4, Y - 6561771.2). Nadzór przyrodniczy będzie każdorazowo oceniał i decydował o wyłączeniu dodatkowych terenów, które w jego ocenie zostaną uznane za cenne przyrodniczo.
- 2) Prace przygotowawcze przed rozpoczęciem przedsięwzięcia należy prowadzić po uprzednim sprawdzeniu przez nadzór przyrodniczy – botaniczny i zoologiczny czy na powierzchni terenu objętego oddziaływaniem nie znajdują się siedliska, a także stanowiska chronionych roślin i zwierząt. W przypadku ich stwierdzenia, nadzór przyrodniczy zadecyduje o dalszym sposobie postępowania, tj. m.in. o przesadzeniu/przeniesieniu ich w odpowiednie miejsca poza teren objęty przedsięwzięciem oraz o konieczności uzyskania zezwolenia na czynności podlegające zakazom.
- 3) W celu zminimalizowania wpływu zaplanowanych prac na drzewa nieprzeznaczone do wycinki należy:
 - a) pnie drzew, gdzie w rejonie rzutów ich koron konieczne będzie wykonanie prac ziemnych, budowlanych oraz niezbędny będzie ruch pojazdów, należy zabezpieczyć przez szczelne oszalowanie deskami, wypełniając przestrzeń pomiędzy pniem, a deską materiałem amortyzującym (np. matami słomianymi, jutą). Deski należy mocować bez użycia gwoździ, wysokość szalowania winna wynosić ok. 2 m do wysokości dolnych gałęzi korony. Dolną krawędź szalowania należy opierać na podłożu, nie zaś na nadbiegach korzeniowych,
 - b) drzewa znajdujące się w bezpośrednim sąsiedztwie robót budowlanych, gdzie nie są planowane prace/przejazdy sprzętu mechanicznego należy wygrodzić trwałym ogrodzeniem o wysokości 1,5 m. Dokładne miejsce i sposób wykonywania zabezpieczeń określi specjalista botanik z nadzoru przyrodniczego. Ewentualne prace prowadzone w strefie korzeniowej (od pnia drzewa do 2 m od obrysu korony), należy wykonywać ręcznie,
 - c) korzenie odsłonięte w czasie wykopów, należy w miarę możliwości ręcznie wsunąć głębiej i zabezpieczyć przed wysychaniem i przymrozkami, np. poprzez zastosowanie osłon jutowych, a wykopy w pobliżu drzew niezwłocznie zasypać po zakończeniu prac. W przypadku przerw w pracy, wykopy należy tymczasowo zasypać lub przykryć korzenie matami słomianymi, aby przeciwdziałać ich wysychaniu. W warunkach grożących przesuszeniem

- korzeni drzewa należy podlewać i utrzymywać korzenie w odpowiedniej wilgotności. Niedopuszczalne jest obcinanie korzeni szkieletowych drzew,
- d) w obrębie rzutu korony nie można magazynować materiałów chemicznych, budowlanych i ziemi z powstałych wykopów, stosować otwartego ognia, lokalizować placów manewrowych i miejsc postoju sprzętu ciężkiego,
 - e) po zakończeniu prac zabezpieczenia drzew należy zdemontować.
- 4) W celu ochrony przed rozprzestrzenianiem inwazyjnych gatunków roślin należy eliminować je pod nadzorem botanicznym, w następujący sposób:
- a) usunąć rośliny metodą mechaniczną – koszenie ręczne (kosa tradycyjna, kosa spalinowa, maczeta, sekator), co najmniej 3 razy w ciągu roku: połowa maja, połowa lipca, połowa września. Następnie teren obsiać rodzimymi gatunkami zielnymi,
 - b) dokładnie zebrać skoszoną biomasę do foliowych worków, a następnie wywieźć i zutylizować,
 - c) po każdorazowym koszeniu wykopać części podziemne roślin, a następnie dokładnie zebrać korzenie i podobnie, jak w przypadku biomasy z części nadziemnych roślin, przetransportować i zutylizować,
 - d) ziemię zawierającą diaspory czy inne elementy inwazyjnych gatunków roślin przekazać jako odpad i nie wykorzystywać w celu uporządkowania terenu. Klasyfikacji przydatności ziemi do powtórnego wykorzystania w kontekście występowania elementów roślin inwazyjnych powinien wykonać nadzór botaniczny. Nie należy przemieszczać mas ziemnych zawierających elementy roślin inwazyjnych, za wyjątkiem przemieszczania w celu utylizacji,
 - e) narzędzia używane do koszenia roślin inwazyjnych oraz sprzęt wykorzystywany do prac ziemnych, prowadzonych w rejonach występowania ich skupisk, należy każdorazowo dokładnie czyścić po zakończeniu prac.
- 5) W celu ochrony przed nieumyślnym zabijaniem zwierząt w trakcie realizacji przedsięwzięcia:
- a) przed przystąpieniem do wykonywania prac terenowych wszystkich pracowników należy przeszkolić i poinformować o sposobie postępowania w przypadku stwierdzenia na terenie budowy zwierząt oraz w zakresie ogólnych zasad ochrony przyrody obowiązujących także podczas realizacji inwestycji budowlanych,
 - b) prace muszą być prowadzone w sposób umożliwiający spontaniczne przemieszczanie się zwierząt ze stref zagrożenia, np. poprzez zastosowanie łagodnych (ścinianych) brzegów wykopów, które ułatwią wydostawanie się z nich uwięzionych zwierząt lub też wykopy te należy zabezpieczyć przed wpadnięciem do nich zwierząt poprzez montaż wygradzeń tymczasowych wykonanych z siatki stalowej o oczkach wielkości maksymalnej 0,5 cm x 0,5 cm, folii polimerowej lub geotkaniny, o wysokości min. 50 cm nad

poziomem gruntu oraz osadzonych w gruncie na głębokość nie mniejszą niż 10 cm, z przewieszką o długości co najmniej 10 cm, skierowaną „na zewnątrz” od placu budowy. Tymczasowe wygradzenia herpetologiczne należy zamontować w obrębie działek nr ewid.: 1013/161, 820/160, 818/158, 814/159, część działki 823/161, część działki 811/156, zgodnie z współrzędnymi ogrodzenia w układzie CS2000 EPSG 2177:

- X – 5621458.6, Y – 6561831.3,
- X – 5621458.7, Y – 6561893.7,
- X – 5621185.0, Y – 6561804.7,
- X – 5621174.4, Y – 6561756.2,
- X – 5621313.7, Y – 6561802.2,
- X – 5621313.6, Y – 6561814.0,
- X – 5621325.6, Y – 6561817.8,
- X – 5621326.5, Y – 6561786.9,

- c) jeżeli pomimo zastosowanych rozwiązań, zwierzęta zostaną uwięzione na terenie budowy, w tym w wykopach i innych sztucznych zagłębieniach terenu, należy je natychmiast uwolnić i przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją. Przy wyborze miejsca, do którego zwierzęta będą przenoszone należy wziąć pod uwagę możliwość ich przetrwania we właściwym stanie ochrony na nowym stanowisku, również z uwzględnieniem czynników antropogenicznych. Prace w ramach planowanej inwestycji można prowadzić po uprzednim przeniesieniu osobników dorosłych zwierząt i ich form rozwojowych,
- d) prace montażowe należy wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków i okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 3 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika, braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji. W przypadku stwierdzenia występowania chronionych gatunków ptaków usunięcie roślinności będzie możliwe po uzyskaniu zezwolenia na realizację czynności zakazane w stosunku do chronionych gatunków zwierząt.
- 6) Na etapie realizacji przedsięwzięcia należy zapewnić nadzór przyrodniczy w celu kontroli stanu środowiska przyrodniczego, pełniony przez osoby legitymujące się doświadczeniem odpowiednim do zakresu wykonywanego nadzoru, a w szczególności o doświadczeniu:
- a. botanicznym:
- identyfikacja i wykluczenie dodatkowych terenów z lokalizacji zapleczy budowy, które zostaną uznane za cenne przyrodniczo,
 - kontrola powierzchni terenu objętego przedsięwzięciem przed rozpoczęciem inwestycji pod kątem występowania siedlisk lub stanowisk chronionych roślin,

- uzyskiwanie ewentualnych zezwoleń na czynności podlegające zakazom w stosunku do gatunków chronionych na podstawie art. 56 ustawy o ochronie przyrody,
- identyfikacja roślin obcych i inwazyjnych w terenie oprócz wykazanych w trakcie inwentaryzacji przyrodniczej, kontrola właściwej metody likwidacji tych roślin oraz decydowanie o przydatności ziemi do powtórnego wykorzystania w kontekście występowania elementów roślin inwazyjnych,
- zabezpieczenie zieleni, w tym drzew nieprzeznaczonych do wycinki oraz kontrola demontażu zabezpieczeń,
- nadzór nad prawidłowym wysiewem mieszanki nasion roślin zielnych gatunków rodzimych (roślin kwitnących, ziół), w tym dobozem gatunków odpowiednich do panujących na danym obszarze warunków siedliskowych,

b. zoologicznym:

- identyfikacja i wykluczenie dodatkowych terenów z lokalizacji zapleczy budowy, które zostaną uznane za cenne przyrodniczo,
- kontrola terenu inwestycji przed rozpoczęciem prac przygotowawczych, pod kątem występowania płazów, gadów i drobnych ssaków oraz siedlisk chronionych gatunków zwierząt, w tym gniazd ptasich zakładanych na ziemi,
- kontrola całego terenu budowy. W trakcie wykonywania robót, przekazywanie wykonawcy budowy uwag i zaleceń co do prowadzonych prac,
- przenoszenie odłowionych zwierząt i ich form rozwojowych we właściwe dla nich siedliska poza rejon objęty inwestycją,
- nadzór nad odpowiednim kształtowaniem wykopów lub wykonaniem ich zabezpieczenia poprzez montaż wygradzeń tymczasowych (weryfikacja miejsca, sposobu montażu i czasu funkcjonowania zabezpieczeń tymczasowych), w celu uniemożliwienia uwięzienia w nich zwierząt,
- uzyskiwanie ewentualnych zezwoleń na czynności podlegające zakazom w stosunku do gatunków chronionych na podstawie art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Ponadto w trakcie realizacji przedsięwzięcia

- prace związane z realizacją przedsięwzięcia należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach od 6:00 do 22:00 w celu ograniczenia uciążliwości hałasu.
- wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji należy wykonywać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska wodno-gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych.
- należy magazynować odpady selektywnie na terenie placu budowy w miejscach specjalnie do tego wyznaczonych, w sposób niekolidujący

z prowadzonymi robotami według rodzaju, kodu i asortymentu gabarytowego w pojemnikach odbiorców lub w uporządkowanych przyzmachach.

- zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju maszyn i pojazdów należy zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód oraz należy wyposażać w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), w sytuacjach awaryjnych.
- w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorami należy stosować szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % objętości oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.
- wszystkie prace budowlane należy realizować na działkach objętych przedmiotowym wnioskiem.
- materiały budowlane należy dowozić na teren budowy sukcesywnie, w miarę potrzeb, przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury drogowej.
- tankowanie maszyn oraz drobne naprawy należy wykonywać poza terenem budowy.
- wodę dla pracowników do celów socjalnych należy dostarczać na teren inwestycji w butelkach szklanych i/lub PET.
- zaplecze budowy należy wyposażać w przenośne toalety, które będą regularnie opróżniane przez specjalistyczne firmy.
- przed oddaniem elektrowni fotowoltaicznej do użytku wszystkie odpady należy przekazać uprawnionym podmiotom, a teren inwestycji należy uporządkować,
- zaplecze techniczne, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego należy zorganizować na terenie utwardzonym, w sposób zabezpieczający przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego;
- w czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualnie zagrożenia dla środowiska gruntowo - wodnego;
- w przypadku przedostania się zanieczyszczeń do gruntu lub wód bezzwłocznie podjąć działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn awarii;
- czyszczenie elementów instalacji, w tym paneli słonecznych prowadzić z zastosowaniem metod bezwodnych lub z użyciem wody bez dodatku chemicznych środków myjących.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:

- należy prowadzić stałe kontrole stanu technicznego ogrodzenia przedsięwzięcia;
- teren farmy należy obsiać mieszkanką traw i roślin zielnych gatunków rodzimych, z uwzględnieniem gatunków miododajnych, właściwych siedliskowo dla przedmiotowego obszaru;
- roślinność pod panelami należy wykaszować po 1 sierpnia, aby zminimalizować

- zagrożenie dla małych zwierząt w trakcie ich migracji;
- należy zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej;
- zabiegi mycia paneli należy przeprowadzać przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej bez zastosowania środków chemicznych szkodliwych dla środowiska. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń;
- projektowana instalacja fotowoltaiczna nie wpłynie w żaden sposób na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak i nie będzie stanowiła żadnego zagrożenia dla życia i zdrowia ludzi.

3. W dokumentacji wymaganej do uzyskania decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, należy:

- a) rozwiązania projektowe nie mogą kolidować ze stanowiskiem kocanek piaskowych zidentyfikowanym na działce ewidencyjnej: 240704_2.0003.AR_1KALINA.823/161 (współrzędne w układzie CS2000 EPSG 2177: X - 5621244.4, Y - 6561771.2),
- b) zaprojektować ogrodzenie przedsięwzięcia podwieszone na całej swej długości na wysokości co najmniej 20 cm (odstęp pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną jego krawędzią) z gładko wykończonymi krawędziami,
- c) zastosować zabezpieczenia kontenerowej stacji transformatorowej w postaci siatki tkaniny ocynkowanej o wymiarach 1 mm x 1 mm x 0,5 mm (gdzie 0,5 mm dotyczy wymiaru tzw. oczka siatki) na otworach wentylacyjnych,
- d) zapisy wynikające z zapisów miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Herby, przyjętego uchwałą Rady Gminy Herby nr uchwała XL/319/23 z dnia 30.03.2023r. (opublikowana w dzienniku urzędowym Województwa Śląskiego dnia 14.04.2023r.).

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia:

- a) w fazie likwidacji farmy fotowoltaicznej powstające odpady należy przekazać do wykorzystania lub unieszkodliwienia uprawnionemu odbiorcy;
- b) zaplecze budowy należy wyposażyć w toalety przenośne wyposażone w szczelne zbiorniki, które będą regularnie opróżniane przez uprawnione podmioty;
- c) likwidację elektrowni fotowoltaicznej należy prowadzić zgodnie z przepisami dotyczącymi m.in. gospodarki odpadami, ochrony wód oraz innymi przepisami dotyczącymi ochrony środowiska.

Ochronę interesów osób trzecich wynikająca z realizacji projektu zapewni:

- zaproponowana lokalizacja inwestycji na wskazanym terenie polegająca na dotrzymaniu przez Inwestora wymogów z zakresu ochrony

środowiska przed hałasem, promieniowaniem elektroenergetycznym, ochrony powietrza atmosferycznego, ochrony wód powierzchniowych i podziemnych,

- prowadzenie gospodarki odpadami zgodnie z obowiązującymi przepisami,
- oszczędne gospodarowanie terenu w każdej fazie przedsięwzięcia.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska.

Zgodnie z art. 3 ust. 23 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska poprzez poważną awarię rozumie się zdarzenie, w szczególności emisję, pożar lub eksplozję, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania lub transportu, w których występuje jedna lub więcej niebezpiecznych substancji, prowadzące do natychmiastowego powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi lub środowiska lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem. Ponadto, w myśl rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, nie występują żadne przesłanki świadczące o możliwości zaliczenia przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej do zakładów o zwiększonym lub o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Ze względu na zastosowane rozwiązania techniczne i technologiczne planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

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

Nie stwierdza się potrzeby przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko z uwagi na znaczną odległość od granicy kraju (ok. 100 km).

6. — Wymogi w zakresie obowiązków dotyczących zapobiegania, ograniczania oraz monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a także wykonania kompensacji przyrodniczej.

Prace prowadzone będą zgodnie z zapisami rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 20 września 2001 r. w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas eksploatacji maszyn i innych urządzeń technicznych do robót ziemnych, budowlanych i drogowych zmienionego rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 lipca 2020 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie bezpieczeństwa i higieny pracy podczas eksploatacji maszyn i innych urządzeń technicznych do robót ziemnych, budowlanych i drogowych.

Etap realizacji i likwidacji przedsięwzięcia

W związku z **realizacją i likwidacją inwestycji** zaleca się podjęcie następujących działań minimalizujących, których zastosowanie przyczyni się do ograniczenia lub wyeliminowania ewentualnego negatywnego wpływu przedsięwzięcia na poszczególne elementy środowiska:

- prace budowlane prowadzone będą poza okresem lęgowym ptaków, przypadającym od 1 marca do 31 sierpnia; prowadzenie przedmiotowych prac w okresie lęgowym jest możliwe wyłącznie pod warunkiem potwierdzenia przez specjalistę przyrodnika – ornitologa braku zajęcia objętych planowanym zajęciem siedlisk gatunków chronionych; kontrola zajęcia siedlisk powinna zostać przeprowadzona nie wcześniej niż 2 dni przed rozpoczęciem prac – w przypadku wykrycia lęgów gatunków chronionych prace ziemne nie mogą być prowadzone do czasu stwierdzenia przez nadzór ornitologiczny wyprowadzenia młodych z gniazda;
- podczas realizacji inwestycji każdorazowo przed podjęciem prac przeprowadzona zostanie kontrola wykopów pod kątem uwięzionych w nich małych zwierząt, które w razie konieczności będą wypuszczane w innym bezpiecznym miejscu; kontrole te prowadzić mogą np. pracownicy uprzednio przeszkoleni w zakresie zoologicznym;
- zaprojektowanie ogrodzenia umożliwiającego swobodne przemieszczanie się przez teren elektrowni fotowoltaicznej płazów, gadów i małych ssaków (zachowanie przerwy pomiędzy gruntem a krawędzią ogrodzenia min. 20 cm);
- wykorzystanie sprzętu technicznego posiadającego dopuszczenie do ruchu i stosowne atesty;
- stosowanie maszyn i urządzeń wyposażonych w silniki spalinowe charakteryzujących się dobrym stanem technicznym i spełniających wymagania rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 30 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla silników spalinowych w zakresie ograniczenia emisji zanieczyszczeń gazowych i cząstek stałych przez te silniki;
- prowadzenie robót zgodnie z wymaganiami BHP i ppoż.;
- wcześniejsze zaplanowanie wszelkich operacji z użyciem ciężkiego sprzętu;
- ograniczenie prędkości przejazdów po terenie budowy;
- wszystkie prace budowlane powinny być prowadzone wyłącznie w porze dziennej,
- stan techniczny pojazdów i urządzeń, stanowiących potencjalne źródło zanieczyszczenia gruntu i wód substancjami ropopochodnymi będzie systematycznie kontrolowany;
- w przypadku zaistnienia awarii, gdy wystąpi zanieczyszczenie gruntu substancjami ropopochodnymi, skażona warstwa ziemi zostanie niezwłocznie usunięta, a teren przywrócony do stanu pierwotnego;
- stosowanie sprzętu w dobrym stanie technicznym zgodnie z wymaganiami określonymi w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska ;
- przestrzeganie zasady wyłączania silników w czasie przerw w pracy;
- powstające podczas robót odpady zagospodarowane zostaną zgodnie z obowiązującymi przepisami, tj. gromadzone selektywnie, okresowo usuwane

z placu budowy, w pierwszej kolejności przekazywane do odzysku, a następnie do unieszkodliwienia podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w tym zakresie;

- odpady powstające podczas budowy (tj. masy ziemne) w miarę możliwości będą wykorzystywane na terenie inwestycji;
- woda dostarczana będzie na teren inwestycji specjalnymi beczkowozami do celów socjalnych; pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać z przenośnych sanitariatów, które okresowo opróżniane będą przez specjalistyczne firmy
- po wykonaniu prac montażowych teren inwestycji zagospodarowany zostanie jako biologicznie czynny;
- wszelkie obiekty kubaturowe wykonane zostaną w kolorach neutralnych (odcienie brązu, szarości oraz zieleni);
- maksymalnie ograniczenie czasu budowy poszczególnych etapów poprzez odpowiednie zaplanowanie procesu budowlanego.

Etap eksploatacji przedsięwzięcia

Działania minimalizujące **na etapie eksploatacji** obejmować będą m.in.:

- w czasie prac konserwacyjnych odpady będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne; w miarę możliwości zniszczone lub uszkodzone panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi;
- odpady niebezpieczne o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli PV przekazywane będą niezwłocznie specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania;
- do mycia paneli PV stosowana będzie czysta woda lub woda demineralizowana bez stosowania środków chemicznych szkodliwych dla środowiska wodno-gruntowego, a w przypadku trwałych zabrudzeń z zastosowaniem środków biodegradowalnych;
- pomiędzy poszczególnymi sekcjami paneli fotowoltaicznych montowanych na dedykowanych konstrukcjach wsporczych występować będą przerwy dylatacyjne, które umożliwią wodom opadowym spływanie po powierzchni paneli i bezpośrednie jej wnikanie w grunt znajdujący się pod panelami, a nie tylko w ich najbliższym otoczeniu – rozwiązanie takie pozwoli zminimalizować ryzyko nadmiernego przesuszania gruntów znajdujących się bezpośrednio pod panelami;
- zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami oleju (w przypadku konkretnego typu trafostacji) realizowane będzie poprzez instalację szczelnej misy olejowej pod transformatorem; misa zostanie wykonana z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a jej pojemność wynosić będzie minimum 100% objętości oleju znajdującego się w transformatorze;
- obszar znajdujący się bezpośrednio pod panelami fotowoltaicznymi będzie powierzchnią biologicznie czynną;
- źródła hałasu – transformatory umieszczone zostaną w prefabrykowanych kontenerach, których ściany stanowiąc będą dodatkową warstwę izolującą hałas (obniżając wydostający się na zewnątrz hałas w zakresie około 20 dB).
- planuje się wykorzystanie ażurowego ogrodzenia panelowego o wysokości około 2,20 m z pozostawieniem wolnej przestrzeni pomiędzy gruntem a siatką w wysokości

około 20 cm – takie działanie zapewni możliwość przemieszczania się drobnych zwierząt;

- utrzymanie roślinności, w tym wykaszanie mechaniczne prowadzone będzie, w miarę możliwości, poza okresem lęgowym ptaków, celem umożliwienia wyprowadzenia lęgów przez ptaki; w przypadku konieczności wykaszania w okresie lęgowym ptaków, prace poprzedzone będą kontrolą specjalisty – ornitologa, który potwierdzi brak aktywnych lęgów ptasich;
- wykaszanie bezwzględnie prowadzone będzie w kierunkach – od centrum elektrowni fotowoltaicznej do jej brzegów, celem umożliwienia ewentualnej ucieczki drobnej zwierzyny;
- planowane do wykorzystania panele PV posiadać będą powierzchnię antyrefleksyjną, co zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia słonecznego od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu – ptaki nie będą oślepiane w trakcie migracji;
- wprowadzenie zasłonięcia otworów elementów małej infrastruktury elektrowni fotowoltaicznej w celu uniemożliwienia zajmowania tych obiektów przez ptaki oraz nietopierze;
- roślinność zaroślowa znajdująca się pomiędzy oraz pod panelami stanowić będzie miejsce lęgów ptaków gniazdujących na ziemi;
- elektrownia fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie wpłynie na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby (tym samym nie stwarza zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego);
- dbanie o właściwy stan techniczny oraz dokonywanie systematycznych przeglądów urządzeń (zwłaszcza urządzeń stanowiących źródła hałasu na przedmiotowym terenie).

Integralność obszaru Natura 2000

Na wszystkich etapach inwestycji przestrzegane będą wszelkie środki bezpieczeństwa oraz wprowadzane środki zaradcze i minimalizujące. Planowana inwestycja nie wpłynie istotnie negatywnie na integralność obszarów Natura 2000 położonych w sąsiedztwie, ze względu na lokalizację poza tymi formami ochrony przyrody, a także ze względu na niewielką powierzchnię zabudowy, charakter inwestycji i zasięg oddziaływania.

Konstrukcja elektrowni fotowoltaicznej nie będzie wpływała na organizmy żywe – podniesienie konstrukcji w stosunku do gruntu zapewni swobodne przemieszczanie się mniejszych zwierząt pod panelami. Nie będzie również występował negatywny wpływ na ptaki – brak jest elementów ruchomych, które mogłyby emitować hałas bądź powodować obrażenia. Konstrukcja umożliwia swobodne przemieszczanie się ptaków pomiędzy rzędami paneli oraz samymi panelami i nie będzie stanowiła przeszkód w ich zerowaniu. Dodatkowo zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele fotowoltaiczne, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli.

W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad elektrownią.

Zgodnie z uchwałą nr XL/319/23 Rady Gminy Herby z dnia 30.03.2023r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Herby, teren przeznaczony pod

planowaną budowę elektrowni fotowoltaicznej oznaczony jest symbolem R3 – tereny rolnicze dopuszczone do lokalizacji OZE.

7. Wymogi w sprawie stwierdzenia konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania, na podstawie art.135 ust.1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. Prawo ochrony środowiska.

Na podstawie artykułu 135 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska obszary ograniczonego użytkowania mogą być utworzone tylko dla oczyszczalni ścieków, składowisk odpadów komunalnych, kompostowni, trasy komunikacyjnej, lotniska, linii i stacji energetycznych oraz instalacji radiokomunikacyjnych, radionawigacyjnych i radiolokacyjnych, w przypadku jeżeli z postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko wynika, iż mimo zastosowania dostępnych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, nie mogą być dotrzymane standardy jakości środowiska poza terenem inwestycji. Przyjęte w koncepcji budowy planowanej elektrowni rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne zapewnią wyeliminowanie szkodliwego oddziaływania na środowisko poza terenem planowanej elektrowni, nie zachodzi więc konieczność ustanowienia obszaru ograniczonego użytkowania.

8. Stanowisko w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art.72 ust.1 pkt 1 w/cyt. ustawy.

Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia, w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooŚ.

9. Analiza możliwych konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem

Każde przedsięwzięcie może być przedmiotem ewentualnego konfliktu społecznego, głównie ze społecznością mieszkającą w sąsiedztwie. Główną przyczyną konfliktu mogą być subiektywne odczucia osób trzecich, nie zawsze związane z nieprzestrzeganiem prawa lub jego rzeczywistym naruszeniem. Niechęć i obawy zazwyczaj wynikają z niedoinformowania społeczeństwa. Ważne jest zatem, aby zainteresowani mieli możliwość zapoznania się z analizą oddziaływania inwestycji oraz wniesienia uwag. Zgodnie z ustawą 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 każdy ma prawo do informacji o środowisku i jego ochronie. Ponadto, w/w ustawa zapewnia udział społeczeństwa w postępowaniach z zakresu ochrony środowiska, polegający na prawie do składania uwag i wniosków, również w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Społeczność ma prawo do współdecydowania w zakresie realizacji nowych inwestycji, które potencjalnie mogą wpływać na środowisko. Interesy osób trzecich podlegające ochronie prawnej obejmują między innymi:

- zapewnienie dostępu do dróg publicznych;
- ochronę przed pozbawieniem możliwości korzystania z wody i kanalizacji;

- ochronę przed pozbawieniem możliwości korzystania z energii elektrycznej oraz ciepłej;
- ochronę przed możliwością korzystania ze środków łączności;
- ochronę przed uciążliwościami powodowanymi przez: hałas, wibracje, zakłócenia elektryczne i promieniowanie;
- ochronę przed zanieczyszczeniem powietrza, wody i gleby;
- swobodny dopływ światła dziennego do pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi.

Z przeprowadzonej w niniejszym dokumencie analizy i oceny zagrożenia dla środowiska wynika, że żaden z w/w czynników wpływających na ochronę interesów osób trzecich nie zostaje naruszony. W związku z powyższym realizacja planowanego przedsięwzięcia nie powinna spotkać się z negatywnymi odczuciami okolicznych mieszkańców i nie powinna spowodować konfliktów społecznych.

10. Przedstawienie propozycji monitoringu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na etapie jego budowy i eksploatacji lub użytkowania, w szczególności na cele i przedmiot ochrony obszaru natura 2000 oraz integralność tego obszaru

Etap realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia

Na etapie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia, w zakresie monitoringu oddziaływań, proponuje się prowadzić następujące czynności:

- ewidencję odpadów zgodnie z wymaganiami ustawy o odpadach;
- kontrolowanie sposobu przechowywania oraz składowania materiałów;
- prowadzenie prac zgodnie z wytycznymi prawa krajowego, norm polskich oraz wytycznymi BHP.

Biorąc pod uwagę fakt, iż prace będą krótkotrwałe oraz będą miały znikomy wpływ na środowisko nie przewiduje się prowadzenia bardziej szczegółowego monitoringu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na etapie realizacji.

Etap eksploatacji przedsięwzięcia

Na mocy rozporządzenia Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 7 września 2021 r. w sprawie wymagań w zakresie prowadzenia pomiarów emisji Inwestor nie ma obowiązku prowadzenia ciągłych ani okresowych pomiarów emisji substancji do powietrza i hałasu. Nie przewiduje się również monitorowania jakości środowiska gruntowo-wodnego (w tym jakości gleb) oraz dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku. Ewidencja odpadów prowadzona będzie zgodnie z ustawą o odpadach. W związku ze stwierdzonym brakiem oddziaływania na obszary Natura 2000 nie występuje również konieczność prowadzenia badań monitoringowych na obszary Natura 2000. W trosce o bezpieczeństwo elektrowni fotowoltaicznej i ochronę fauny, wprowadzono system monitoringu ciągłości ogrodzenia. Głównym celem monitoringu jest wykrywanie ewentualnych przerw, uszkodzeń lub innych nieprawidłowości w ogrodzeniu. Monitoring ma zapobiegać sytuacjom, w których zwierzęta

takie jak sarny, dziki czy inne duże ssaki mogłyby znaleźć się w obrębie terenu eksploatowanej elektrowni fotowoltaicznej, co mogłoby stanowić zagrożenie zarówno dla samej instalacji, jak i dla bezpieczeństwa zwierząt. Wykorzystane zostaną czujniki ruchu oraz kamery, które w przypadku wykrycia ruchu w okolicach ogrodzenia lub jego uszkodzenia, natychmiast powiadomią odpowiednie służby, pozwalającą na szybką interwencję i ewentualną naprawę. Na etapie eksploatacji powinien być prowadzony monitoring pracy elektrowni m.in. przez lokalnego dystrybutora energii elektrycznej oraz krajową dyspozytornię mocy. Planuje się również prowadzić monitoring wizyjny elektrowni fotowoltaicznej, celem zapewnienia ochrony przed aktami wandalizmu lub kradzieżą.

11. Wskazanie trudności wynikających z niedostatków techniki lub luk we współczesnej wiedzy, jakie napotkano, opracowując raport

Podczas opracowania niniejszego raportu oddziaływania na środowisko analizowanego przedsięwzięcia, bazując na informacjach dostarczonych przez Inwestora, a także dostępnych materiałach, nie napotkano istotnych trudności wynikających z niedostatków techniki bądź luk we współczesnej wiedzy.

Identyfikacja rodzaju i zakresu potencjalnego wpływu projektowanej elektrowni fotowoltaicznej na środowisko, jak również sposobu jego minimalizacji nie stwarza poważnych trudności z uwagi na wysoki stopień poznania tego typu zagadnień oraz dojrzałość tej technologii. Pewne nieznaczne trudności wynikają tylko i wyłącznie z braku niektórych szczegółów technicznych przedsięwzięcia na etapie sporządzania raportu.

Charakterystyka całego przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

U Z A S A D N I E N I E

Wnioskiem z dnia 15.05.2023r. (data wpływu do tutejszego urzędu 25.05.2023r.) złożonym przez pełnomocnika LAND Investment Sp. z o.o. ul. Nakielska 12/1, 42-600 Tarnowskie Góry, wystąpił w sprawie: wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej PV_Kalina_146/2023, o łącznej mocy do 2,0 MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stacje transformatorowe, magazyny energii oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV”. Przedsięwzięcie realizowane w Kalinie na terenie działek o nr ewid.: 1013/161, 811/156, 814/159, 818/158, 820/160, 823/161 k.m. 1 Kalina obręb Herby.

W związku z powyższym, obwieszczeniem z dnia 30.05.2023r. nr GR.OS.6220.5.1.2023 tut. organ poinformował strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

W oparciu o art. 64 ust. 1 pkt 2 i ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024r., poz. 1112 ze zm.) pismem z dnia 30.05.2023r. nr OS.6220.5.4.2023 zwrócono się do Państwowego

Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lublińcu o opinię w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W oparciu o art. 64 ust. 1 pkt 1 i ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2024r., poz. 1112 ze zm.) pismem z dnia 30.05.2023r. nr GR.OS.6220.5.3.2023 zwrócono się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach o opinię w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W oparciu o art. 64 ust. 1 pkt 4 i ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2024r., poz. 1112 ze zm.) pismem z dnia 30.05.2023r. nr GR.OS.6220.5.5.2023 zwrócono się do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Zarząd Zlewni w Sieradzu o opinię w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem nr GR.OS.6220.5.2.2023 z dnia 30.05.2023r. Wójt Gminy Herby poinformował Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach, że LAND Investment Sp. z o.o. ul. Nakielska 12/1, 42-600 Tarnowskie Góry nie jest podmiotem zależnym od Gminy Herby.

Pismem nr WOOS.4220.308.2023.AF1.1 z dnia 21.06.2023r. (data wpływu do tutejszego urzędu 22.06.2023r.) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach wezwał Wnioskodawcę o przedłożenie dodatkowych wyjaśnień do informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Wezwanie przekazano do Inwestora wraz z pismem Wójta Gminy Herby nr GR.OS.6220.5.7.2023 z dnia 22.06.2023r.

Opinią Sanitarną nr NS-ZNS.9022.53.2023 z dnia 26.06.2023r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lublińcu wyraził opinię, że nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania dla w/w przedsięwzięcia na środowisko.

Obwieszczeniem nr GR.OS.6220.5.8.2023 z dnia 27.06.2023r. Wójt Gminy Herby poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z treścią w/w opinii.

W dniu 30.06.2023 do Urzędu Gminy Herby wpłynęło zażalenie wściceli działek: 943/161 i 944/161, podnoszące kwestie nalegania Inwestora na usunięcie drzew rosnących na tych działkach. Pismem nr GR.OS.6220.5.9.2023 z dnia 04.07.2023r. Wójt Gminy Herby wezwał inwestora do złożenia wyjaśnień odnoście zaistniałej sytuacji. Pismem z dnia 10.07.2023r. Inwestor wyjaśnił, iż szanuje wolę właściciela a jedynie zaproponował usunięcie drzew. Za zaistniałą sytuację przeprosił.

Opinią nr WOOS.4220.308.2023.AF1.2 z dnia 14.07.2023r. (data wpływu do tutejszego urzędu 17.07.2023r.) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia oraz określił zakres raportu zgodny z wymaganiami art. 66 ustawy oos.

Obwieszczeniem nr GR.OS.6220.5.11.2023 z dnia 18.07.2023r. Wójt Gminy Herby poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z treścią w/w postanowienia.

Dnia 20.07.2023r. wpłynęła do tutejszego urzędu ponowna opinia sanitarna nr NS-ZNS.9022.53.2023 z dnia 20.07.2023r. wydana przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lublińcu wyrażająca opinię, że nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko.

Obwieszczeniem nr GR.OS.6220.5.12.2023 z dnia 24.07.2023r. Wójt Gminy Herby poinformował strony o możliwości zapoznania się z treścią w/w opinii.

Opinią nr PO.ZZŚ.5.4901.233.2023.BM z dnia 25.07.2023r. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Sieradzu stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko wskazując określone warunki i wymagania. Obwieszczeniem nr GR.OS.6220.5.13.2023 z dnia 26.07.2023r. Wójt Gminy Herby poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z treścią w/w opinii.

Mając na względzie powyższe Wójt Gminy Herby wydał postanowienie nr GR.OS.6220.5.14.2023 z dnia 03.08.2023r. nakładające obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Obwieszczeniem nr GR.OS.6220.7.15.2023 z dnia 03.08.2023r. Wójt Gminy Herby poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z treścią w/w postanowienia.

Postanowieniem nr GR.OS.6220.5.16.2023 z dnia 22.08.2023r. Wójt Gminy Herby zawiesił prowadzone postępowanie do czasu przedłożenia przez Wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu w/w przedsięwzięcia na środowisko. Obwieszczeniem nr GR.OS.6220.5.17.2023 z dnia 22.08.2023r. Wójt Gminy Herby poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z treścią w/w postanowienia.

Dnia 23.01.2024r. pełnomocnik Inwestora przesłał do tutejszego urzędu raport o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz załączniki. Pismem z nr OS.6220.5.18.2023.2024 z dnia 24.01.2024r. Wójt Gminy Herby wezwał o uzupełnienie przesłanej dokumentacji. Pismem z dnia 30.01.2024r. pełnomocnik Land Investment Sp. z o.o. poprosił o wydłużenie terminu uzupełnienia Raportu w formie pisemnej do dnia 08.02.2024r.

Na wniosek Inwestora z dnia 30.01.2024r. (data wpływu do tutejszego urzędu 05.02.2024r.) w imieniu którego działał pełnomocnik postanowieniem nr OS.6220.5.19.2024 z dnia 06.02.2024r. Wójt Gminy Herby podjął zawieszone postępowanie.

Obwieszczeniem nr OS.6220.5.20.2024 z dnia 06.02.2024r. w związku z art. 29 i art. 30 oraz art. 33 w związku z art. 79 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2024r., poz. 1112 ze zm) Wójt Gminy Herby poinformował, że przystąpiono do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i podjęto zawieszone postępowanie oraz zawiadomił, że wszelkie uwagi i wnioski odnośnie rozpatrywanej sprawy przez zainteresowanych należy składać do Urzędu Gminy Herby ul. Lubliniecka 33, 42-284 Herby, w terminie 30 dni od ukazania się niniejszej informacji w formie pisemnej, ustnej do protokołu lub za pomocą środków komunikacji elektronicznej bez konieczności opatrywania ich bezpiecznym podpisem elektronicznym na adres gmina@herby.pl.

Działając na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1 oraz art. 77 ust. 1 pkt 2 w związku z art. 78 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2024r., poz. 1112 ze zm.) oraz § 3 ust.1 pkt 54a lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz.U. z 2019r. poz.1839 ze zm.) Wójt Gminy Herby wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach pismem nr OS.6220.5.21.2024 z dnia 06.02.2024r. i Państwowego Powiatowego Inspektora

Sanitarnego w Lublińcu pismem nr OS.6220.5.22.2024 z dnia 06.02.2024r. o wydanie uzgodnienia w przedmiotowej sprawie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem nr WOOŚ.4221.15.2024.AF1.1 z dnia 14.02.2024r. wezwał Wójta Gminy Herby o uzupełnienie wniosku o wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego obowiązującego dla terenu realizacji przedsięwzięcia. Niniejszy wypis przekazano do RDOŚ Katowice wraz z pismem Urzędu Gminy Herby nr OS.6220.5.23.2024 z dnia 15.02.2024r.

Pismem nr WOOŚ.4221.15.2024.AF1.2 z dnia 07.03.2024r. (data wpływu do tutejszego urzędu 08.03.2024r.) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach wezwał Wnioskodawcę o przedłożenie dodatkowych wyjaśnień do informacji zawartych w raporcie oddziaływania na środowisko (dalej ROŚ). Wezwanie przekazano do Inwestora wraz z pismem Wójta Gminy Herby z dnia 11.03.2024r. nr OS.6220.5.24.2024.

Opinią sanitarną nr NS-ZNS.9022.27.2024 z dnia 08.03.2024r. (data wpływu do tutejszego urzędu 08.03.2024r.) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lublińcu pozytywnie zaopiniował przedmiotowe przedsięwzięcie. Obwieszczeniem nr OS.6220.5.25.2024 z dnia 11.03.2024r. Wójt Gminy Herby poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z treścią w/w opinii.

W odpowiedzi na wezwanie z dnia 07.03.2024r. nr WOOŚ.4221.15.2024.AF1.2 RDOŚ w Katowicach wpłynęło uzupełnienie Wnioskodawcy z dnia 05.04.2024r. Pismem z dnia 09.04.2024r. nr OS.6220.5.26.2024 Wójt Gminy Herby przekazał wyjaśnienie do Organu opiniującego.

Pismem nr WOOŚ.4221.15.2024.AF1.3 z dnia 25.04.2024r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach ponownie wezwał Wnioskodawcę o przedłożenie dodatkowych wyjaśnień do informacji zawartych w ROŚ w terminie 30 dni. Wezwanie przekazano do Inwestora wraz z pismem Wójta Gminy Herby z dnia 26.04.2024r. nr OS.6220.5.27.2024.

W związku z wezwaniem z dnia 25.04.2024r. nr WOOŚ.4221.15.2024.AF1.3 RDOŚ w Katowicach wpłynęło uzupełnienie Wnioskodawcy z dnia 23.05.2024r., do którego dołączono nowe pełnomocnictwo dla p. Anny Koścień. Pismem z dnia 27.05.2024r. nr OS.6220.5.27.2024 Wójt Gminy Herby przekazał uzupełnienie do Organu uzgadniającego.

Ponownym pismem nr WOOŚ.4221.15.2024.AF1/JKS.4 z dnia 20.06.2024r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach wezwał Wnioskodawcę o przedłożenie dodatkowych wyjaśnień do informacji zawartych w ROŚ, gdyż uzupełnienie było nadal niewystarczające. Wezwanie przekazano do pełnomocnika Inwestora wraz z pismem Wójta Gminy Herby z dnia 25.06.2024r. nr OS.6220.5.28.2024.

W ślad za wezwaniem RDOŚ w Katowicach z dnia 20.06.2024r. nr WOOŚ.4221.15.2024.AF1/JKS.4, wpłynęło uzupełnienie Wnioskodawcy z dnia 24.07.2024r. Pismem z dnia 26.07.2024r. nr OS.6220.5.29.2024 Wójt Gminy Herby przekazał uzupełnienie do Organu uzgadniającego.

W dniu 29.08.2024r. do tutejszego urzędu wpłynęło zawiadomienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach nr WOOŚ.4221.15.2024/JKS.5 z dnia 29.08.2024r. informujące, iż ze względu na znaczny stopień skomplikowania sprawy wydanie uzgodnienia nastąpi do dnia 27.09.2024r.

Postanowieniem nr WOOŚ.4221.15.2024.JKS.6 z dnia 17.09.2024r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach uzgodnił realizację przedmiotowego

przedsięwzięcia i określił jego warunki. Obwieszczeniem nr OS.6220.5.31.2024 z dnia 19.09.2024r. Wójt Gminy Herby poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z treścią w/w postanowienia.

Zawiadomieniem z dnia 25.09.2024r. nr OS.6220.5.32.2024 Wójt Gminy Herby poinformował strony postępowania, iż ze względu na znaczny stopień skomplikowania sprawy, wydanie decyzji nastąpi do dnia 30.10.2024r.

Reasumując zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz.1839), planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54a lit. a jako zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody (planowana instalacja zlokalizowana zostanie w obrębie form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy).

W związku z powyższą kwalifikacją, realizacja tego przedsięwzięcia jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia wg art. 72 Ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oos (t.j. Dz.U. 2024r., poz. 1112 ze zm.) W świetle obowiązujących aktów prawnych wydanie decyzji dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej PV_Kalina_146/2023, o łącznej mocy do 2,0 MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stacje transformatorowe, magazyny energii oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV”, zgodnie z art. 59 ust.1 ustawy cyt. jw. wymaga realizacja planowanych przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko oraz planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania, został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1. (ust. cyt. jw.).

W związku z powyższym w celu analizy i oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko został opracowany Raport dla w/w przedsięwzięcia przez PROHABITAT Kraków, zespół autorski: Kierownik projektu mgr inż. Rafał Bodzioch – biegły w zakresie ochrony środowiska, autor mgr Małgorzata Kurpiak – st. specjalista ds. ochrony środowiska.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2,0 MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych, a także infrastruktury obejmującej m.in. falowniki, stację transformatorową oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV. Wytwarzania w projektowanej instalacji energia elektryczna przesyłana będzie do sieci elektroenergetycznej. Teren utwardzony na obszarze przedmiotowej inwestycji stanowić będzie droga dojazdowa do stacji transformatorowej oraz powierzchnia pod tą stacją. Pozostała część terenu inwestycyjnego będzie biologicznie czynna.

Całkowita powierzchnia terenu inwestycyjnego wynosi ok. 2,03 ha, w tym powierzchnia zajęta pod panele wyniesie ok. 0,5 ha. Inwestycja położona będzie w granicach Parku

Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą zaliczanego do form ochrony przyrody wymienionych w art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2023 r. poz. 1336 ze zm.). Zatem przedsięwzięcie, zgodnie z § 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1724) kwalifikuje się do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. a 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.), o których mowa w art. 71 ust. 2 pkt. 2 ustawy ooś. Dla przedmiotowego przedsięwzięcia Organ prowadzący postępowanie wydał postanowienie z 3 sierpnia 2023r. znak.: GR.OS.6220.5.14.2023 o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Zatem w przypadku tym, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagane jest uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia z regionalnym dyrektorem ochrony środowiska w trybie art. 77 ust.1 pkt 1 ww. ustawy ooś.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna zlokalizowana będzie na działkach nr ewid.: 1013/161, 811/156, 814/159, 818/158, 820/160, 823/161 w miejscowości Kalina, obręb 003 Herby, gmina Herby, powiat lubliniecki. Jak wynika z wypisu i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego z 15 lutego 2024r. nr OPN.OS.6727.1.4.2024, teren realizacji przedsięwzięcia objęty jest ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Herby - Uchwałą nr XL/319/23 Rady Gminy Herby z dnia 30 marca 2023 r. (Dz. Urz. Woj. Śl. z 14 kwietnia 2023 r. poz. 3228) i oznaczony jest w tym planie symbolami:

- R3, dla którego ustalono podstawowe przeznaczenie rolnicze, z dopuszczeniem lokalizacji urządzeń wytwarzających energię z OZE,
- KDW – tereny dróg wewnętrznych.

Teren przeznaczony pod inwestycję to teren nieużytków i łąk, który obecnie nie jest użytkowany rolniczo, teren ten oznaczony jest symbolem R3 – tereny rolnicze dopuszczone do lokalizacji OZE. W sąsiedztwie terenu inwestycyjnego znajdują się tereny o oznaczeniu: ZLD – tereny zadrzewione; KDW – tereny dróg wewnętrznych; KDW1 – tereny dróg wewnętrznych na terenach leśnych; R3 – tereny rolnicze dopuszczone do lokalizacji OZE; ZL – tereny leśne z przewagą lasów państwowych. Najbliższa zabudowa mieszkalna zlokalizowana jest w odległości około 400 metrów od granicy działek, na których ma powstać farma fotowoltaiczna. W odległości wynoszącej ponad 500 m w kierunku zachodnim, przechodzi linia kolejowa nr 131. Teren przeznaczony do realizacji przedsięwzięcia położony jest w obszarze Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą. Dojazd do farmy fotowoltaicznej zapewniony będzie bezpośrednio z drogi publicznej – działka numer 1008/155.

W okolicy planowanej inwestycji dominują kompleksy użytków rolnych oraz kompleksy leśne. Na działkach przeznaczonych na cele inwestycji brak jest zbiorników wodnych i terenów podmokłych. Obszar planowanego przedsięwzięcia znajduje się w odległości ok. 770 m od najbliższego cieków wodnych Kalinka, który płynie w kierunku północno – zachodnim. Po zachodniej stronie terenu inwestycji znajduje się szpaler drzew, dalej – obszar

leśny. Po stronie północno-wschodniej przebiega linia elektroenergetyczna, teren pokryty jest roślinnością trawiastą lub uprawami rolnymi. W odległości 85 m od granic terenu przedsięwzięcia znajduje się rów melioracyjny. Po stronie wschodniej znajduje się droga, tereny upraw rolnych, a po południowej: droga, tereny leśne i zadrzewione.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości 400 m w kierunku północno-wschodnim od planowanej inwestycji.

W ramach przedsięwzięcia planuje się montaż około 10 000 sztuk paneli fotowoltaicznych o mocy do 2000 kW. Moc pojedynczego panelu wynosić będzie od 360 W do 1000 W. Zastosowane zostaną moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej. Panele fotowoltaiczne zostaną posadowione na stałej szkieletowej konstrukcji wsporczej wykonanej ze stali ocynkowanej lub profili aluminiowych. Pojedyncze słupy będą wbijane przy użyciu kafara na głębokość około 1,5 m. Inwestor dopuszcza realizację konstrukcji mocowanej do płyt betonowych układanych bezpośrednio na ziemi. Stacja transformatorowa umieszczona zostanie w prefabrykowanym kontenerze. Teren inwestycji zostanie ogrodzony, wyposażony w system monitoringu umieszczony na słupach o wysokości do 4 m. Inwestor posiada warunki przyłączenia do sieci operatora elektroenergetycznego ze słupa znajdującego się na działce numer 1008/155. Na terenie inwestycji wytyczona zostanie wewnętrzna droga dojazdowa (utwardzona) do stacji transformatora.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi krótkotrwałe, bezpośrednie i pośrednie oddziaływanie na środowisko, które będzie zmienne w ciągu doby i będzie występować w czasie prowadzenia prac, a emisja i jej skutki ustąpią całkowicie po jej zakończeniu. Wzrost emisji zanieczyszczeń powietrza oraz emisji hałasu związany będzie z pracą silników pojazdów oraz maszyn roboczych. Sprzęt budowlany zostanie zabezpieczony przed możliwością awaryjnego wycieku paliwa i smarów poprzez zapewnienie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych. Tankowanie i naprawa pojazdów odbywać się będzie poza terenem inwestycji, w specjalnie do tego wyznaczonych miejscach. Prace budowlane będą wykonywane w godzinach 6:00 – 22:00, w celu ograniczenia oddziaływania hałasu przez maszyny budowlane. Na terenie inwestycji powstanie zaplecze budowy, które będzie wyposażone w szczelne sanitariaty, regularnie wywożone przez uprawnione podmioty. Na etapie prac budowlanych związanych z ułożeniem kabla energetycznego całość zaplecza technicznego będzie znajdować się na terenie planowanej elektrowni fotowoltaicznej. Odpady z budowy będą selektywnie gromadzone i regularnie przekazywane podmiotom zewnętrznym posiadającym stosowne zezwolenia do ich usuwania. Prace budowlane będą wykonywane z zachowaniem dobrych praktyk, z bezwzględnym przestrzeganiem przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy. Realizacja inwestycji nie wymaga znacznego naruszenia i przekształcenia gruntu. W fazie realizacji nie będą wykorzystywane żadne urządzenia, których praca mogłaby powodować zagrożenie dla środowiska w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego. Charakter wykonywanych prac na etapie budowy wyklucza powstawanie takich oddziaływań. Przeprowadzenie prac budowlanych z zachowaniem przepisów bezpieczeństwa pracy, pożarowych jak i prawidłowego postępowania z odpadami nie wiąże się z jakimikolwiek zagrożeniami dla człowieka i jego zdrowia.

Eksplatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie źródłem powstawania emisji zanieczyszczeń do środowiska, nie będzie źródłem powstawania ścieków technologicznych

oraz nie będzie wiązać się z pojawieniem się nowych źródeł emisji hałasu. Etap eksploatacji wiąże się z występowaniem promieniowania elektromagnetycznego niejonizującego, które jest związane z przepływem prądu przez przewodnik. W fazie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej źródłem pól elektromagnetycznych będzie stacja kontenerowa, w której będą znajdowały się urządzenia takie jak: falowniki, transformator SN oraz osprzęt elektryczny. Źródłem promieniowania elektromagnetycznego może być również linia kablowa SN. Zarówno same panele fotowoltaiczne, jak i sieć przesyłowa z paneli do falowników, nie jest zdolna do wytworzenia pola magnetycznego, które mogłoby zagrozić środowisku. 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. Rozporządzenie to różnicuje poziomy pól elektromagnetycznych dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową – wynoszącą 50 Hz oraz dla miejsc dostępnych dla ludności – ustalonych dla 11 zakresów częstotliwości pól elektromagnetycznych w przedziale od 0 MHz do 300 GHz. Biorąc pod uwagę odległość do najbliższej położonej zabudowy zagrodowej, wynoszącej około 400 metrów oraz przyjmując natężenie prądu równe 475 A, poziom pola magnetycznego, który będzie pochodzić od części stałoprądowej falownika przy tej zabudowie nie będzie przekraczać wartości dopuszczalnej. W pobliżu miejsca inwestycji nie ma budynków przeznaczonych na stały pobyt ludzi, które znajdowałyby się w odległości mniejszej lub równej odległości wyznaczonej w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie w odniesieniu do lokalizacji instalacji falowników i stacji transformatorowych. Umieszczenie transformatora w kontenerowej stacji, ogranicza oddziaływanie pól elektromagnetycznych. Pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz. Etap eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej w zakresie emisji pól elektromagnetycznych będzie oddziaływać w sposób ciągły. Z uwagi na niskie napięcie, wysoką jakość kabli, a także umieszczenie transformatora wewnątrz stacji, nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych norm w zakresie oddziaływania elektromagnetycznego. W związku z powyższym uznaje się, iż żaden z elementów inwestycji nie stanowi realnego zagrożenia dla ludzi oraz środowiska pod względem emisji pola elektromagnetycznego, a budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie pogorszy jakości zdrowia i życia ludzi.

Na potrzeby sporządzanego raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko przeprowadzono inwentaryzację przyrodniczą w dniach: 20 sierpnia 2023r., 3 października 2023 r., 28 grudnia 2023 r. i 16 marca 2024 r. Podczas obserwacji terenowych skupiono się na identyfikacji i ocenie ekosystemów, które mogłyby stanowić siedliska herpetofauny, ornitofauny i teriofauny.

Przeprowadzona inwentaryzacja przyrodnicza nie wykazała chronionych siedlisk przyrodniczych. Na terenie przeznaczonym pod inwestycję nie wykazano stanowisk grzybów i porostów objętych ochroną, stwierdzono natomiast stanowisko kocanek piaskowych *Helichrysum arenarium* oraz gatunki roślin pospolitych i częstych w Polsce, obserwowanych na licznych stanowiskach. Rośliny inwazyjne prezentowane były przez nawłóć późną *Solidago gigantea*.

Na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że w obrębie terenu przedsięwzięcia, obserwowano pojedyncze osobniki herpetofauny reprezentowane przez jaszczurkę zwinkę

Lacerta agilis i żmiję zygzakowatą *Vipera berus*. Nie wykazano stanowisk i szlaków migracji płazów. Rów wodny, który znajdował się w 100-metrowym buforze badań nie stanowił siedliska płazów. W toku prowadzonej inwentaryzacji stwierdzono występowanie 8 gatunków ptaków objętych ochroną gatunkową, charakterystycznych dla mozaiki polno-leśnej. Teren inwestycji pełni rolę odpoczynku i żerowania ptaków. Nie stwierdzono natomiast lęgów i gniazd ptasich. Teriofauna badanego obszaru składa się z gatunków pospolitych i niezagrożonych w skali kraju. Notowano obecność gatunków łownych: dzik euroazjatycki *Sus scrofa*, sarna europejska *Capreolus capreolu*, jeleń szlachetny *Cervus elaphus*. Wśród gatunków chronionych potwierdzono obecność kreta europejskiego *Talpa europaea*.

W raporcie przeanalizowano 2 warianty planowanego przedsięwzięcia: wariant inwestycyjny oraz racjonalny wariant alternatywny. Przy wyborze wariantów wzięto pod uwagę m.in. uwarunkowania technologiczne, ekonomiczne i ekologiczne. Zasadniczym czynnikiem różnicującym wariant realizacyjny i alternatywny inwestycji był sposób posadowienia konstrukcji pod panele. W wariantcie alternatywnym rozważano wykonanie fundamentów betonowych, które wymagałyby wykonania wykopów o głębokości 2 m. Wnioskodawca dowiódł w raporcie, że wybrany przez niego wariant inwestycyjny jest najkorzystniejszy dla środowiska. Stwierdzono, że konieczność wykonania wykopów pod fundamenty betonowe w wariantcie alternatywnym wiąże się z większą ingerencją w środowisko w porównaniu do montażu konstrukcji na słupach wbijanych w ziemię na głębokość 0,8 m– 1,2 m w wariantcie inwestycyjnym. Głębsze wykopy oznaczają większą ingerencję w strukturę gleby oraz większą ilość usuniętego humusu. Ponadto, głębsze wykopy pod fundamenty betonowe w wariantcie alternatywnym mogą utrudnić lub nawet uniemożliwić późniejszą rekultywację terenu i przywrócenie naturalnego środowiska. W przypadku wyboru wariantu inwestycyjnego, gleba ulegnie kompaktacji jedynie w pobliżu miejsca wbijania słupów (kafarowania), a zmiany struktury podłoża będą odwracalne. Przewiduje się także, że wariant alternatywny generować będzie większy hałas w fazie realizacji niż preferowany, gdyż wymaga głębszych wykopów i może być bardziej skomplikowany pod względem działań budowlanych.

Wykopy pod linie kablowe prowadzone będą z krótkotrwałym otwarciem rowów (wykopów) oraz na krótkich dystansach.

Z uwagi na fakt, iż prace budowlane prowadzone będą w porze dziennej, zminimalizowane zostanie ryzyko płoszenia zwierząt o aktywności głównie nocnej. W trakcie realizacji przedsięwzięcia fauna prawdopodobnie wyemigruje na tereny sąsiednie, z wyjątkiem gatunków o dużych możliwościach adaptacyjnych do zmiennych warunków środowiskowych. Światła wykopów będą stale kontrolowane, w celu odłowienia uwięzionych zwierząt i przeniesieniu ich w bezpieczny obszar. Na terenie inwestycyjnym występują zadrzewienia (sosna zwyczajna), lecz nie przewiduje się wycinki drzew.

Na podstawie analizy danych i informacji podanych w raporcie oddziaływania stwierdzono, że realizacja planowanej elektrowni fotowoltaicznej nie będzie stanowić zagrożenia dla fauny i flory, występujących w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia. Oddziaływanie fazy realizacji przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze będzie

krótkotrwale i ustąpi po zakończeniu prac. Mając na uwadze charakterystykę inwestycji oraz terenu, gdzie będzie zlokalizowana, w sentencji określono warunki jej realizacji mające na celu ochronę flory i fauny.

Teren o powierzchni 2 m², na którym znajduje się stanowisko kocanek piaszkowych będzie wykluczony z możliwości usytuowania na nim zaplecza budowy czy baz materiałowo-sprzętowych oraz elementów planowanej farmy fotowoltaicznej. Zaplecze budowy zostanie zlokalizowane poza zasięgiem rzutu pionowego koron drzew nieprzeznaczonych do wycinki oraz w odległości co najmniej 2 m na zewnątrz od tego zasięgu, co pozwoli na zminimalizowanie m.in. ryzyka uszkodzenia lub zniszczenia zieleni. Obszar inwestycji stanowi teren otwarty niewykorzystywany rolniczo, pozbawiony zbiorników wodnych i cieków. Niemniej jednak, mając na uwadze sąsiedztwo terenów czynnych przyrodniczo, w tym terenów leśnych, nie można wykluczyć możliwości pojawienia się na terenie inwestycji chronionych roślin czy też zwierząt, których nie zidentyfikowano w trakcie inwentaryzacji. Dlatego też sformułowano warunek określony w pkt. 2.2., który pozwoli to na zminimalizowanie ryzyka zniszczenia cennych elementów środowiska przyrodniczego, lęgów ptaków zakładających gniazda na ziemi, jak również osobników i siedlisk innych małych zwierząt.

Z przekazanej dokumentacji wynika, iż na terenie inwestycji jest niewiele drzew i krzewów. Potwierdza to analiza danych posiadanych przez tut. RDOŚ w Katowicach, w tym ortofotomapy. Stanowią je pojedyncze sztuki samosiejek sosny zwyczajnej. Z krzewów wymieniono jeżynę popielicę *Rubus caesius*. Aby zminimalizować ryzyko powstania uszkodzeń zieleni podczas realizacji i eksploatacji zamierzenia, Inwestor planuje zabudować panele fotowoltaiczne w bezpiecznej odległości (około 10 metrów) od zadrzewień i zakrzewień. Mając jednak na uwadze potrzebę zabezpieczenia drzew nieprzeznaczonych do usunięcia przed uszkodzeniami mechanicznymi lub chemicznymi, mogącymi nastąpić w trakcie prowadzenia robót ziemnych i budowlanych, określono w pkt. 2.3.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że po wykonaniu prac montażowych planowane jest obsianie terenu przedsięwzięcia mieszkanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo dla analizowanego terenu lub też pozostawienie go do naturalnej sukcesji. Należy podkreślić, że do wysiewu mieszanki roślin zielnych (roślin kwitnących, ziół) należy używać rodzimych gatunków roślin. Brak jest natomiast możliwości wprowadzenia nasadzeń złożonych z inwazyjnych gatunków obcych, co wynika z art. 7 ust. 1 ustawy z dnia 11 sierpnia 2021r. o gatunkach obcych (t.j. Dz. U. z 2023r. poz. 1589, ze zm.). W tym celu należy wykorzystywać wyłącznie rośliny gatunków rodzimych, a także, aby wysiew wykonywać pod nadzorem przyrodniczym – botanicznym.

Jak wynika z przedłożonej dokumentacji, Inwestor w ramach kompensacji wizualnej, rozważał nasadzenia zieleni w celu zasłonięcia paneli i harmonizacji tego obiektu z otoczeniem. Jednak finalnie odstąpił od nasadzeń zieleni w postaci krzewów i drzew od strony wschodniej oraz północno-wschodniej z powodu ryzyka zaciemnienia farmy fotowoltaicznej (i tym samym sprzecznym z założeniem inwestycyjnym). Obecność terenów leśnych od strony zachodniej i południowej inwestycji przyczyni się do minimalizacji oddziaływania elektrowni fotowoltaicznej na okoliczne tereny.

Na terenie przedsięwzięcia, w ramach inwentaryzacji przyrodniczej stwierdzono występowanie gatunków nawłoci późnej *Solidago gigantea* tj. inwazyjnej rośliny obcego

pochodzenia. Rośliny inwazyjne stanowią duże zagrożenie dla różnorodności biologicznej. Skutecznie konkurując z rodzimą roślinnością ograniczają jej rozwój, a w przypadku wielu gatunków uniemożliwiają ich regenerację. Rozprzestrzenianiu gatunków obcych sprzyjają wszelkie zaburzenia zachodzące w środowisku: prace ziemne, a także wyrzucanie całych roślin lub ich fragmentów. Warunek w zakresie sposobu postępowania z roślinami gatunków obcego pochodzenia został określony w pkt.2.4. Warunek nakazujący każdorazowo po zakończeniu prac, czyszczenie kosiarek oraz sprzętu wykorzystywanego do prac ziemnych, ma na celu ograniczenie ryzyka przeniesienia (fragmentów roślin, nasion, itp.) i rozprzestrzenienia się roślin inwazyjnych w środowisku.

Etap realizacji inwestycji może stanowić zagrożenie dla małych zwierząt, również ze względu na znaczny zakres koniecznych do wykonania robót ziemnych. W celu zminimalizowania zjawiska ewentualnej śmiertelności zwierząt nałożono na Inwestora warunki realizacji przedsięwzięcia pkt. 2.5. Nakazano prowadzenie wszelkich prac w sposób umożliwiający migrację zwierząt i niepowodujący powstawanie pułapek, z których ucieczka zwierząt byłaby niemożliwa. Dookreślono lokalizacje i parametry herpetologicznych wygrodzeń tymczasowych. W przypadku braku możliwości ucieczki zwierząt ze stref zagrożenia powinny one być odłowione i wyniesione poza teren realizacji inwestycji (do siedlisk zapewniających ich przetrwanie). Prace w ramach planowanej inwestycji można rozpocząć po przeniesieniu osobników dorosłych i ich form rozwojowych. Okres czasu, w którym dopuszczone jest wykonywanie prac montażowych z uwagi na ochronę dziko występujących zwierząt, w tym ptaków oraz warunki co do możliwości odstąpienia od tych ustaleń określono w pkt.2.5. lit. d. W szczególności wskazano, że kontrolę zajęcia siedlisk należy przeprowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem prac. Pozwoli to uzyskać aktualne dane dotyczące zasiedlenia zieleni przez ornitofaunę, przed rozpoczęciem prac. Niektóre gatunki małych ptaków potrafią bowiem budować proste gniazda w przeciągu 3-4 dni. W przypadku stwierdzenia występowania chronionych gatunków ptaków usunięcie roślinności będzie możliwe po uzyskaniu zezwolenia na realizację czynności zakazane w stosunku do chronionych gatunków zwierząt.

Niezależnie od powyższego, podkreśla się, że wykonawca zobowiązany jest do przestrzegania przepisów dotyczących ochrony gatunkowej z mocy prawa i w sytuacji, gdy kontynuacja prac budowlanych wymagać będzie zniszczenia, zrywania, uszkodzenia roślin, niszczenia siedlisk roślin oraz gatunków zwierząt (miejsc ich rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji i żerowania) objętych ochroną, chwytania okazów zwierząt objętych ochroną, czy też przemieszczania ich z miejsc regularnego przebywania na inne miejsca, winno się wstrzymać prace do czasu uzyskania stosownego zezwolenia tj. decyzji wynikającej z art. 56 ust. 2 pkt. 1 i 2 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 ze zm.)

Z przedstawionych materiałów dowodowych wynika, że panele fotowoltaiczne fabrycznie pokrywane są powłoką antyrefleksyjną, która znacząco ograniczy możliwość imitacji lustra wody, a tym samym panele nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją. Pod panelami będą mogły gnieździć się ptaki.

Siatka ogrodzeniowa wokół inwestycji nie będzie stanowiła przeszkody dla migracji małych zwierząt, gdyż będzie zawieszona tak, aby zachować przerwę min. 20 cm między gruntem, a krawędzią ogrodzenia. Dzięki takiej konstrukcji ogrodzenia cały czas będzie możliwa dyspersja przez teren działki drobnych kręgowców. Również dla ptaków ogrodzenie planowanej inwestycji nie powinno stanowić zagrożenia oraz bariery ze względu na swoją

niewielką wysokość całkowitą ponad grunt (ptaki swobodnie i bez ryzyka kolizji będą przelatywały ponad terenem planowanej inwestycji).

Elektrownia nie będzie także przyczyną kolizji ptaków z liniami napowietrznymi, gdyż przyłączenie jej do sieci dystrybucyjnej realizowane będzie liniami kablowymi układanymi w ziemi. Nałożono obowiązek zabezpieczenia kontenerowej stacji transformatorowej przed dostępem ptaków, poprzez montaż siatki w żaluzjach. Będzie to siatka tkana ocynkowana o wymiarach 1 mm x 1 mm x 0,5 mm (gdzie 0,5 mm dotyczy wymiaru tzw. oczka siatki). Natomiast, aby nie dopuścić do przedostawania się na teren przedsięwzięcia większych zwierząt, przeprowadzane będą kontrole stanu technicznego ogrodzenia.

Na podstawie bazy danych będącej w posiadaniu Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Katowicach oraz w oparciu o zebrane w postępowaniu dowody ustalono, że teren inwestycji zlokalizowany jest na terenie Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą, a także w odległości: ok. 4,92 km od obszaru Natura 2000 Bagno w Korzonku PLH240029, ok. 4,35 km od użytku ekologicznego Bagienko w Pietrzakach i ok. 5,01 km od użytku ekologicznego Jezioro. Do najbliższego zlokalizowanego pomnika przyrody od granicy inwestycji odległość wynosi ok. 0,36 km.

Zgodnie z rozporządzeniem nr 55/08 Wojewody Śląskiego z dnia 25 sierpnia 2008r. w sprawie Parku Krajobrazowego „Lasy nad Górną Liswartą” (Dz. Urz. Woj. Śl. z 2008r. Nr 163 poz. 3071), szczególnym celem ochrony Parku Krajobrazowego jest ochrona specyficznej fizjonomii krajobrazu dorzecza Liswarty jako syntezy wartości przyrodniczych i kulturowych, a zwłaszcza zachowanie:

- a) właściwego stanu ochrony siedlisk przyrodniczych, w szczególności siedlisk hydrogenicznych dorzecza Liswarty, w tym naturalnych cieków wodnych, starorzeczy oraz innych naturalnych i antropogenicznych zbiorników wodnych, torfowisk wysokich i przejściowych, trzęsawisk, obniżeń dolinkowych, mszarów i źródeł,
- b) szaty roślinnej, w tym charakterystycznego układu mozaiki leśno-łąkowo-polnej,
- c) różnorodności flory i fauny,
- d) walorów krajobrazowych, w tym elementów charakterystycznego krajobrazu kulturowego, z zabytkowymi układami przestrzennymi wsi, zespołami pałacowo-parkowymi, historycznymi elementami zagospodarowania przemysłowego, alejami, zadrzewieniami śródpolnymi i historycznym układem dróg; w celu popularyzacji tych wartości w warunkach zrównoważonego rozwoju.

Analiza charakterystyki i usytuowania przedsięwzięcia wykazała, że na terenie jego realizacji brak jest naturalnych cieków wodnych, starorzeczy oraz innych naturalnych i antropogenicznych zbiorników wodnych, torfowisk wysokich i przejściowych, trzęsawisk, obniżeń dolinkowych, mszarów i źródeł. Inwentaryzacja przyrodnicza wykazała natomiast obecność gatunków chronionych, lecz teren inwestycji pełni dla ich populacji funkcje wspierające. Nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów stanowiących element krajobrazu istotny dla zachowania bioróżnorodności tego obszaru chronionego. Teren pod panelami podczas eksploatacji przedsięwzięcia będzie biologicznie czynny. Na terenie inwestycji stwierdzono stanowisko kocanek piaskowych *Helichrysum arenarium* na powierzchni 2 m × 2 m. Teren, na którym znajdują się kocanki jest wykluczony z możliwości usytuowania na nim zaplecza budowy czy baz materiałowo-sprzętowych oraz nie planuje się w tym miejscu montażu elementów instalacji. Przewidziane działania minimalizujące mają na celu ochronę

tego gatunku oraz jego siedlisk. Łąki kwietne przyczynią się do zwiększania bioróżnorodności. Inwestycja co prawda może wpłynąć na krajobraz przez zmianę struktury terenu, jednak działania mające na celu minimalizację wpływu oraz odpowiednie zagospodarowanie przestrzenne są wystarczające w celu zminimalizowania negatywnego oddziaływania w tym zakresie.

W myśl Rozporządzeniem z 25 sierpnia 2008 r. Nr 55/08 Wojewody Śląskiego w sprawie Parku Krajobrazowego „Łasy nad Górną Liswartą” (Dz. Urz. Woj. Śl. z 2008 r. Nr 163 poz. 3071) na terenie tego Parku obowiązuje szereg zakazów.

W odniesieniu do:

- zakazu cyt.: „realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu art. 51 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2008 r. Nr 25, poz. 150, z późn. zm.)” ustalono, że zgodnie z brzmieniem art. 17 ust. 3 ustawy o ochronie przyrody (tekstu obowiązującego w dniu wejścia w życie ww. rozporządzenia), zakaz ten nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko nie jest obowiązkowe i przeprowadzona procedura oceny oddziaływania na środowisko wykazała brak niekorzystnego wpływu na przyrodę parku krajobrazowego. Z art. 17 ust. 3 ustawy o ochronie przyrody jednoznacznie wynika, że wystąpienie podstaw do zwolnienia od zakazu obowiązującego na terenie parku krajobrazowego związane jest z kumulatywnym spełnieniem dwóch przesłanek - przedsięwzięcie nie jest objęte obowiązkiem sporządzenia raportu oddziaływania i jednocześnie postępowanie w sprawie ocen oddziaływania na środowisko wykazało brak niekorzystnego wpływu na przyrodę. Przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko nie wykazała znacznego negatywnego wpływu na przyrodę i krajobraz Parku,
- zakazu umyślnego zabijania dziko występujących zwierząt, niszczenia ich nor, legowisk, innych schronień i miejsc rozrodu oraz tarlisk i złożonej ikry, z wyjątkiem amatorskiego połowu ryb oraz wykonywania czynności w ramach racjonalnej gospodarki rolnej, leśnej, rybackiej i łowieckiej ustalono, że podczas realizacji i eksploatacji nie dojdzie do umyślnego zabijania dziko występujących zwierząt, niszczenia ich nor, legowisk, innych schronień i miejsc rozrodu. Wykonawca zobowiązany jest do przestrzegania przepisów dotyczących ochrony gatunkowej z mocy prawa i w sytuacji, gdy kontynuacja prac budowlanych wymagać będzie zniszczenia siedlisk gatunków zwierząt (miejsc ich rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji i żerowania) objętych ochroną, chwytania okazów zwierząt objętych ochroną, czy też przemieszczania ich z miejsc regularnego przebywania na inne miejsca, winno się wstrzymać prace do czasu uzyskania stosownego zezwolenia tj. decyzji wynikającej z art. 56 ust. 2 pkt 1 i 2 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody,
- zakazu likwidowania i niszczenia zadrzewień śródpolnych, przydrożnych i nawodnych, jeżeli nie wynikają z potrzeby ochrony przeciwpowodziowej lub zapewnienia bezpieczeństwa ruchu drogowego, wodnego lub budowy, odbudowy, utrzymania remontów lub naprawy urządzeń wodnych ustalono, że na potrzeby realizacji zamierzenia inwestycyjnego nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów,
- zakazu pozyskiwania dla celów gospodarczych skał, w tym torfu oraz skamieniałości,

w tym kopalnych szczątków roślin i zwierząt, a także minerałów i bursztynu ustalono, że realizacja inwestycji nie wiąże się z pozyskiwaniem skał, w tym torfu, oraz skamieniałości, w tym kopalnych szczątków roślin i zwierząt, a także minerałów i bursztynu,

- zakazu wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu, z wyjątkiem prac związanych z zabezpieczeniem przeciwsztormowym przeciwpowodziowym lub przeciw osuwiskowym, lub budową, odbudową, utrzymaniem, remontem lub naprawą urządzeń wodnych ustalono, że podczas realizacji inwestycji nie będą wykonywane prace ziemne trwale zniekształcające rzeźbę terenu,
- zakazu dokonywania zmian stosunków wodnych, jeżeli zmiany te nie służą ochronie przyrody lub racjonalnej gospodarce rolnej, leśnej, wodnej lub rybackiej ustalono, że w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia wody opadowe i roztopowe, będą swobodnie infiltrowały w głąb gruntu. Nie dojdzie do zmiany stosunków wodnych,
- zakazu budowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych zbiorników wodnych, z wyjątkiem obiektów służących turystyce wodnej, gospodarce wodnej lub rybackiej ustalono, że nie dojdzie do naruszenia tego zakazu ze względu na charakterystykę obszaru, na którym usytuowana będzie inwestycja,
- zakazu likwidowania, zasypywania i przekształcania zbiorników wodnych, starorzeczy oraz obszarów wodno-błotnych ustalono, że przedsięwzięcie nie będzie naruszać tego zakazu z uwagi na jego położenie poza obszarami o ww. charakterze,
- zakazu wylewania gnojowicy, z wyjątkiem nawożenia własnych gruntów rolnych stwierdzono, że planowana działalność nie będzie źródłem gnojowicy,
- zakazu utrzymywania otwartych rowów ściekowych i zbiorników ściekowych stwierdzono, że planowana działalność nie wymaga utrzymywania otwartych rowów ściekowych i zbiorników ściekowych,
- zakazu organizowania rajdów motorowych i samochodowych stwierdzono, że zakaz ten nie dotyczy planowego przedsięwzięcia,
- zakazu używania łodzi motorowych i innego sprzętu motorowego na otwartych zbiornikach wodnych stwierdzono, że zakaz ten nie dotyczy planowego przedsięwzięcia.

Dla Parku Krajobrazowego „Lasy nad Górną Liswartą” obowiązuje także plan ochrony Parku Krajobrazowego „Lasy nad Górną Liswartą” (Uchwała nr VI/40/3/2022 Sejmiku Województwa Śląskiego z dnia 24 stycznia 2022 r. w sprawie ustanowienia planu ochrony dla Parku Krajobrazowego „Lasy nad Górną Liswartą”). Analiza wpływu przedsięwzięcia na możliwość spełnienia ogólnych celów ochrony przyrody tego Parku wykazała, że: na terenie przedsięwzięcia nie zidentyfikowano rzadkich i zagrożonych zbiorowisk roślinnych i siedlisk, które mogłyby ulec zniszczeniu. Wobec tego nie stwarza ono zagrożenia dla realizacji celu jakim jest zachowanie dużych kompleksów leśnych, łąk śródleśnych i nadrzecznych oraz istniejących kompleksów stawów wraz z całym bogactwem występujących tu gatunków

grzybów, roślin i zwierząt, w tym zwłaszcza chronionych, rzadkich i zagrożonych oraz zbiorowisk roślinnych i siedlisk przyrodniczych,

- powierzchnia działki zostanie zachowana jako biologicznie czynna, co sprzyja zachowaniu bioróżnorodności. W czasie eksploatacji teren pod panelami będzie utrzymywany w naturalnym stanie lub zarządzany ekstensywnie (np. przez wykaszanie), co wspiera lokalną florę i faunę. Zastosowanie ażurowego ogrodzenia wraz z pozostawieniem wolnej przestrzeni pomiędzy gruntem, a ogrodzeniem o wysokości ok. 20 cm oraz brak dużych obiektów budowlanych umożliwią będzie swobodne przemieszczanie się drobnej fauny. Inwestycja dzięki minimalnej ingerencji w środowisko oraz stosowaniu środków minimalizujących wpływ na migrację drobnych zwierząt i powiązania z zewnętrznymi układami przyrodniczymi, wspiera cele ochrony przyrody. Zatem nie będzie stanowiło zagrożenia dla realizacji celu jakim jest zachowanie i poprawa możliwości trwałego i stabilnego funkcjonowania ekosystemów, w tym utrzymanie powiązań w obrębie Parku oraz powiązań z zewnętrznymi układami przyrodniczymi,
- inwestycja, poprzez minimalną ingerencję w siedliska oraz stosowanie środków ochronnych, sprzyja zachowaniu i poprawie różnorodności biologicznej, a zatem nie zagrazi realizacji celu jakim jest stabilizowanie i przywracanie utraconej różnorodności biologicznej na poziomie ekosystemów, siedlisk, gatunków i genotypów,
- planowana elektrownia fotowoltaiczna usytuowana będzie na terenie nieużytkowanym rolniczo, niezagospodarowanym i poza obszarami, na których występują zabytki chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami. Inwestycja nie wymaga wycinki drzew. Zatem inwestycja nie wpłynie negatywnie na możliwość realizacji celu: zachowanie walorów kulturowych i krajobrazowych, w tym elementów charakterystycznego krajobrazu kulturowego z zabytkowymi układami przestrzennymi wsi, zespołami pałacowo-parkowymi, historycznymi elementami zagospodarowania przemysłowego, alejami, zadrzewieniami śródpolnymi i historycznym układem dróg,
- planowana inwestycja w fazie eksploatacji nie będzie źródłem istotnego oddziaływania na elementy przyrodnicze oraz krajobrazowe, a w fazie realizacji prace prowadzone będą pod nadzorem przyrodniczym. Wobec tego stwierdzono, że zamierzenie nie będzie stanowiło zagrożenia dla założonego celu sukcesywnej poprawy stanu wszystkich komponentów środowiska,
- przedsięwzięcie wpisuje się w strategię zrównoważonego rozwoju poprzez produkcję energii ze źródeł odnawialnych. Elektrownia fotowoltaiczna w trakcie eksploatacji nie wymaga zużycia wody (z wyjątkiem niewielkiej ilości wody wykorzystywanej na cele związane z myciem paneli) i charakteryzuje się niskim zużyciem materiałów w stosunku do uzyskiwanej mocy. Podczas oddziaływań czasowych (budowa i likwidacja) zapewnione zostanie racjonalne zużycie wody, materiałów, paliw i innych surowców, a zatem zapewnione będzie zrównoważone użytkowanie zasobów przyrody,
- zastosowanie środków ochronnych, takich jak sezonowe planowanie prac i technologia montażu siatki wygradzeniowej zminimalizuje wpływ przedsięwzięcia na lokalną faunę i florę. Instalacja fotowoltaiczna została zaprojektowana w miejscu, gdzie

- występują naturalne bariery w postaci zadrzewień minimalizując wizualny wpływ na otoczenie. Zatem inwestycja nie będzie stanowić ryzyka dla spełnienia celu jakim jest ograniczenie negatywnych oddziaływań na zasoby przyrodnicze, krajobrazowe i kulturowe Parku,
- inwestycja, dzięki swojej lokalizacji i charakterystyce, nie ogranicza dostępu do obszarów Parku przeznaczonych dla turystyki i rekreacji. Instalacja fotowoltaiczna może pełnić funkcję edukacyjną, prezentując korzyści płynące z odnawialnych źródeł energii i zrównoważonego zarządzania środowiskiem. Projekt instalacji jest zaplanowany w sposób minimalizujący wizualny wpływ na krajobraz, co pozwala zachować jego estetyczne i kulturowe wartości. Zatem, inwestycja nie jest sprzeczna z celem ochrony: udostępnienie Parku dla celów turystycznych, rekreacyjnych i edukacyjnych, przy zachowaniu jego walorów przyrodniczych, kulturowych i krajobrazowych.

Teren inwestycji położony jest w granicach strefy BS_1 zachowania tradycyjnego krajobrazu rolniczego i innych terenów otwartych, a według mapy ewidencyjnej na obszarach oznaczonych jako: RVI, RV, L1V. Zgodnie z ustaleniami uchwały nr XL/319/23 Rady Gminy Herby z 30 marca 2023 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Herby, teren przeznaczony pod planowaną budowę elektrowni fotowoltaicznej oznaczony jest symbolem R3 – tereny rolnicze dopuszczone do lokalizacji OZE.

Analizując powyższe stwierdzono, że zamierzenie nie doprowadzi do zmiany trwałych użytków zielonych na grunty orne. Teren przewidziany pod budowę elektrowni nie wykazuje wysokich walorów krajobrazowych. Jest to obszar nieużytkowany rolniczo. Instalacja fotowoltaiczna, ze względu na niewielką wysokość konstrukcji nie będzie stanowiła dominanty w krajobrazie i będzie widoczna tylko z najbliższej odległości. Zajętość terenu przez przedmiotową inwestycję wyniesie ok. 0,005 % powierzchni Parku Krajobrazowego „Lasy nad Górną Liswartą”, co minimalnie może wpływać na jego postrzeganie. Przyjęto ocenę intensywności oddziaływania jako słabe do średnie ze względu na tymczasowy charakter prac budowlanych i ich ograniczony wpływ na otoczenie.

W uzupełnieniu do raportu przedstawiono analizę wpływu przedsięwzięcia na krajobraz. Ponieważ inwestycja zlokalizowana jest na terenie parku krajobrazowego ocenę oddziaływania przeprowadzano w odniesieniu do całego terenu Parku Krajobrazowego „Lasy nad Górną Liswartą” i terenów znajdujących się w buforze 5 km od inwestycji. W buforze 5 km nie ma innych form ochrony przyrody ustanowionych w celu ochrony krajobrazów – obszarów chronionego krajobrazu oraz zespołów przyrodniczo – krajobrazowych. Zidentyfikowane w buforze 5 km obszary chronione nie zwiększają wrażliwości krajobrazowej analizowanego terenu. Ocena intensywności oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na krajobraz dotyczyła etapu realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Z przeprowadzonej analizy wynika, że oddziaływanie przedmiotowej inwestycji na krajobraz będzie miało zmienne znaczenie w zależności od cech i elementu krajobrazu. Średnio znaczące oddziaływanie dotyczy: typologii krajobrazu i pokrycia terenu, cennych i chronionych krajobrazów, użytkowników oraz funkcji krajobrazowych. Oddziaływanie będzie mało znaczące dla rzeźby terenu, zabudowy, ciągów komunikacyjnych elementów antropogenicznych, elementów przyrodniczych i przyrodniczo-antropogenicznych oraz infrastruktury turystycznej. Cecha krajobrazu, która w znaczącym stopniu zostanie przekształcona, to pokrycie terenu. Inwestycja wprowadzi nowy typ krajobrazu - krajobraz energetyczny. Ze względu na rozległość istniejącego krajobrazu wiejskiego

o wielkopowierzchniowych polach, nie zostanie on całkowicie zastąpiony, lecz jedynie zmniejszony.

Odczuwalne skutki inwestycji dotyczą również widoczności farmy fotowoltaicznej dla użytkowników terenu oraz jej odbioru z pobliskiej zabudowy mieszkalnej. Jest to zabudowa wiejska, natomiast zmiana tła krajobrazowego – też ze względu na odległość farmy fotowoltaicznej od budynków (minimalna odległość 400 m) – nie będzie bardzo istotna. Mieszkańcy zabudowy, która leży w zasięgu widoczności farmy mogą jednak odczuć zmianę ze względu na zakłócenie względnej harmonijności przestrzeni wiejskiej, która w porównaniu do obszaru miejskiego jest w stanie aktualnym względnie słabo przekształcona. Farma fotowoltaiczna będzie elementem krajobrazu o charakterze wielkopowierzchniowym, niezmiennym i pod względem kolorystyki i formy bez odniesienia do innych elementów krajobrazu. Zmiana w krajobrazie będzie długotrwała (prawdopodobnie do ok. 30 lat), lecz odwracalna. Intensywność oddziaływania będzie w dużej mierze niezmienna. Jedynie gęstość nasadzonej zieleni będzie zmienna w zależności od pory roku. Charakter oddziaływania będzie jednocześnie negatywny, jak i pozytywny. Odbiór inwestycji przez mieszkańców jest trudny do przewidzenia – ponieważ postrzeganie krajobrazu jest zawsze subiektywne, zależne od osobistych odczuć. Oceny estetyczne elektrowni słonecznych mogą być skrajnie różnicowane – od negatywnych, ze względu na charakter konstrukcji technicznych obcych w krajobrazie, po pozytywne, ze wskazaniem na nowoczesny kształt.

Postrzeganie wnioskowanego zamierzenia w przestrzeni (krajobrazie) zostanie dodatkowo ograniczone poprzez zastosowanie poniższych działań minimalizujących:

- zastosowanie niskich konstrukcji montażowych,
- wykorzystanie ażurowego ogrodzenia panelowego oraz pomalowanie obiektów kubaturowych na kolory neutralne, nawiązujące do najbliższego otoczenia,
- ogrodzenie terenu inwestycji w taki sposób, aby nie stanowiło bariery dla migracji drobnych zwierząt,
- utworzenie siedlisk łąkowych pod panelami poprzez wysianie odpowiedniego doboru gatunków roślin łąkowych z uwzględnieniem roślin miododajnych,
- zastosowanie powierzchni antyrefleksyjnej paneli i jednolitej kolorystyki, zarówno paneli jak i stołów konstrukcyjnych,
- regularna pielęgnacja nasadzonej roślinności i konserwacja terenu inwestycyjnego.
- na terenie inwestycji nie będą umieszczane zbędne nośniki informacji wizualnej.

Analizując usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów Natura 2000 ustalono, że najbliższym obszarem Natura 2000 jest Bagno w Korzonku PLH240029, który znajduje się w odległości ok. 4,92 km od planowanego zamierzenia.

Obszar ten został zatwierdzony decyzją Komisji Europejskiej 2011/64/UE z dnia 10 stycznia 2011 r. i uznany jako obszar mający znaczenie dla Wspólnoty, a rozporządzeniem Ministra Klimatu i Środowiska z dnia 25 marca 2022 r. (Dz. U. z 2022 r., poz. 866) wyznaczony jako specjalny obszar ochrony siedlisk. Dla ww. obszaru Natura 2000 ustanowiono plan zadań ochronnych zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 11 grudnia 2020 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Bagno w Korzonku PLH240029 (Dz. Urz. Woj. Śl. z 2020 r. poz. 9020). Dnia 07 kwietnia 2023 r. obwieszczeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach przystąpiono do zmiany powyższego planu zadań ochronnych, zaś

obwieszczeniem nr WPN.6335.1.2024.PK z dnia 08 stycznia 2024 r. ogłoszono 21-dniowe konsultacje społeczne w sprawie zmiany celów działań ochronnych i wykreślenia wybranych zapisów z ww. zarządzenia.

Obszar Bagno w Korzonku PLH240029 położony jest w głębi borów sosnowych w pobliżu miejscowości Konopiska. Przeważająca część ostoi położona jest w nieznacznym zagłębieniu terenu. Obszar ten zlokalizowany jest w obrębie wierzchowinowej, piaskowcowej kulminacji Progu Herbskiego (Progu Środkowojurajskiego), na wododziale oddzielającym dolinę Liswarty (na zachód od obszaru) od doliny Warty (położonej na wschód od obszaru). W obrębie tej chronionej enklawy oraz w jej bezpośrednim otoczeniu znajduje się sieć rowów odwadniających, która wpłynęła na obniżenie poziomu wód gruntowych. W centralnej części obszaru znajdują się dwa zbiorniki wodne powstałe na skutek dawnej eksploatacji torfu (torfianki). Obejmuje istotny obszar występowania siedlisk wymienionych w Załączniku I Dyrektywy Siedliskowej w tym: torfowiska przejściowe i trzęsawiska (kod: 7140), torfowiska wysokie zdegradowane, lecz zdolne do naturalnej i stymulowanej regeneracji (kod: 7120) oraz torfowiska wysokie z roślinnością torfotwórczą (kod: 7110). Odnotowano licznie rosnące tu gatunki chronione i rzadkie dla województwa śląskiego i Polski jak np.: rosiczka okrągłolistna, bagno zwyczajne, żurawina błotna, borówka bagienna. W obrębie powierzchni torfowiska znajdują się 2 zbiorniki wodne, o pow. około 0,5 ha, powstałe w wyniku eksploatacji torfu. Do torfowiska przylega różnej szerokości pas boru bagiennego, w większości dobrze wykształconego o różnym stopniu uwilgotnienia podłoża.

Przedmiotowa inwestycja z uwagi na charakter przedsięwzięcia, zidentyfikowane oddziaływania oraz odległość od ww. obszaru Natura 2000 nie będzie źródłem zidentyfikowanych zagrożeń dla przedmiotów ochrony, nie wpłynie na możliwość osiągnięcia celów działań ochronnych ani nie wpłynie na realizację zaplanowanych działań ochronnych.

W oparciu o opracowanie pt.: „Korytarze ekologiczne w województwie śląskim — koncepcja do planu zagospodarowania przestrzennego województwa. Etap I” (Parusel J.B., Skowrońska K., Wower A. (red.), Katowice 2007 r.- aktualizacja 2015 r.) ustalono, że teren inwestycji znajduje się we fragmencie węzłowym korytarza ekologicznego dla ssaków kopytnych i drapieżnych Lasy nad Górną Liswartą, co podkreśla jego strategiczne położenie dla przemieszczania się fauny w regionie. W odległości ok. 10 m na południe od lokalizacji inwestycji znajduje się korytarz ekologiczny Bory Stobrawskie. Stanowi on ważny element sieci ekologicznej, umożliwiając przemieszczanie się wielu gatunków zwierząt, w tym zwierząt chronionych i zagrożonych jednak inwestycja nie znajduje się w jego obrębie. Ustalono, że inwestycja nie wpłynie znacząco na stan korytarzy ekologicznych, ponieważ ze względu na niewielką powierzchnię i usytuowanie nie zmienia istotnie drożności ww. korytarzy. Elektrownia fotowoltaiczna posadowiona na terenie o szerokości 60 m nie stanowi istotnej bariery dla migrujących zwierząt. Co prawda nastąpi ograniczenie wykorzystywanej powierzchni, niemniej jednak nie będzie ono istotne w związku z dostępnością w pobliżu miejsc o podobnych uwarunkowaniach środowiskowych. Zwierzęta takie jak dzik euroazjatycki, sarna europejska i jeleń szlachetny mają zdolność do adaptacji do zmieniającego się środowiska i potrafią łatwo przemieszczać się przez otwarte tereny.

W fazie eksploatacji przedsięwzięcie będzie bezobsługowe i nie przewiduje się montażu urządzeń, które mogłyby płoszyć ssaki kopytne i drapieżne. Inwestycja zrealizowana będzie poza terenami leśnymi, które są głównymi terenami migracji ssaków, a jednocześnie relatywnie blisko terenów uprawnych i zabudowy mieszkaniowej, które są mniej chętnie wykorzystywane, zwłaszcza gdy w otoczeniu występują alternatywnie tereny leśne. Jak

wynika z przedłożonej dokumentacji, wprowadzono rozwiązania pozwalające na zachowanie funkcjonowania lokalnych szlaków migracji zwierząt, w tym zastosowanie ażurowych ogrodzeń, które nie stanowią bariery dla migracji drobnych zwierząt. Planowane jest pozostawienie wolnej przestrzeni pomiędzy siatką a gruntem na wysokości około 20 cm, co zapewni możliwość migracji płazów, gadów i drobnych ssaków. Nie przewiduje się realizacji ogrodzenia z jakimkolwiek systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt.

Z przeprowadzonej analizy wynika, że teren inwestycyjny, wraz z obszarem objętym potencjalnym zasięgiem oddziaływania przedsięwzięcia nie jest terenem unikalnym i wyróżniającym się na tle okolicy. Zatem planowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie znacząco zmieniać postrzegania całej przestrzeni.

Inwestor został zobowiązany do prowadzenia prac pod nadzorem przyrodniczym. Dlatego określono obowiązki nadzoru przyrodniczego z podziałem na specjalistów z zakresu botaniki i zoologii, mając na uwadze istniejące zagospodarowanie terenu inwestycji oraz charakter zaplanowanych działań, w tym prace ziemne, usuwanie roślinności inwazyjnej, wykonanie wysiewu zieleni, itp. Określone zostały szczegółowe warunki ochrony środowiska, a także ramy i obowiązki poszczególnych nadzorów przyrodniczych w trakcie realizacji zamierzenia. Nadzór powinien zostać zobowiązany do prowadzenia systematycznych badań i kontroli stanu środowiska przez cały okres realizacji inwestycji. O sposobie wykonania zabezpieczeń, przeniesienia lub konieczności zniszczenia, uzyskania odpowiedniego zezwolenia czy też słuszności podjęcia dodatkowych działań związanych z ochroną gatunkową np. płoszenie ornitofauny na etapie realizacji przedsięwzięcia, decydował będzie nadzór przyrodniczy obecny w czasie prowadzenia robót budowlanych i dysponujący szczegółową wiedzą na temat terminów i sposobu prowadzenia prac. W uzasadnionych przypadkach, których obecnie nie można przewidzieć, nadzór przyrodniczy, podejmie decyzje o zastosowaniu korekt lub wprowadzeniu dodatkowych zabezpieczeń w organizacji prac budowlanych. W zakresie nadzoru przyrodniczego jest nie tylko kontrola prawidłowego dostosowania się do wskazań wszystkich decyzji wydanych przed uzyskaniem zgody na realizację przedsięwzięcia, ale również zapewnienie by wszystkie prace prowadzone były z poszanowaniem ochrony gatunkowej. Prowadzenie prac pod nadzorem przyrodniczym pozwoli zmniejszyć oddziaływanie na występującą na tym terenie florę i faunę do minimum.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowiło także zagrożenia dla obszarów: siedlisk łęgowych oraz ujść rzek, wybrzeży, górskich lub leśnych, stref ochronnych zbiorników wód śródlądowych, przylegających do jezior, uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej, mających znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Zamierzenie nie będzie wiązać się ze zużyciem znaczącej ilości wody oraz innych surowców oraz materiałów.

Jak wynika z raportu, ze względu na ukształtowanie terenu (płaski teren), faza realizacji przedsięwzięcia nie będzie wymagała wykonania prac niwelacyjnych. Jedynie ułożenie linii kablowej oraz posadowienie konstrukcji wsporczych pod panele fotowoltaiczne wymagać będzie przeprowadzenia prac ziemnych. W trakcie prowadzenia robót budowlanych mogą występować okresowe uciążliwości tj. pylenie wynikające z prac ziemnych, emisja substancji pyłowo-gazowych ze spalania paliw w silnikach spalinowych samochodów i sprzętu budowlanego, pogorszenie stanu klimatu akustycznego. Niemniej jednak, biorąc pod uwagę usytuowanie planowanej inwestycji (najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości 400 m od planowanej inwestycji) oraz jej charakterystykę stwierdzono, że oddziaływanie będzie miało zasięg lokalny i nie wpłynie istotnie na środowisko i zdrowie

ludzi. Na etapie realizacji powstawać będą ścieki bytowe, związane z przebywaniem na terenie budowy pracowników budowlanych. Wytworzone ścieki zbierane będą w szczelnych zbiornikach przenośnych węzłów sanitarnych, a następnie przekazywane uprawnionym jednostkom zewnętrznym. Nie przewiduje się także istotnego wpływu wytworzonych odpadów na środowisko, gdyż wytwórca odpadów zobowiązany będzie do prowadzenia gospodarki odpadami zgodnie z przepisami prawa, które w sposób szczegółowy regulują takie postępowanie.

Na etapie eksploatacji nie jest konieczne stałe zaopatrzenie elektrowni w wodę oraz w system odprowadzania ścieków. Wobec tego nie zaplanowano wykonania infrastruktury wodno-kanalizacyjnej. Mycie powierzchni paneli wykonywane będzie przez specjalistyczne firmy. Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą swobodnie do gruntu. Wody te w kontakcie z powierzchnią paneli fotowoltaicznych nie ulegną dodatkowemu zanieczyszczeniu. Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami oleju z transformatora (o ile taki będzie zastosowany) realizowane będzie poprzez instalację szczelnej misy olejowej pod transformatorem. Misa ta wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a jej pojemność wynosić będzie minimum 100% objętości oleju oraz wody z akcji gaśniczej.

Ochrona środowiska zapewniona będzie także poprzez prowadzenie gospodarki powstającymi odpadami zgodnie z przepisami prawa. Podczas funkcjonowania przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej nie przewiduje się powstawania znaczących ilości odpadów. Niewielkie ich ilości mogą powstawać podczas prac związanych z utrzymaniem elektrowni – prac serwisowych/konserwacyjnych urządzeń oraz okresowym koszeniem trawy.

Przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz nie będzie źródłem istotnej emisji hałasu. Potencjalnym źródłem hałasu, związanym z funkcjonowaniem planowanej elektrowni fotowoltaicznej będą: stacja transformatorowa o maksymalnej mocy akustycznej ok. 85 dB, inwertery o mocy akustycznej ok. 65 dB i epizodycznie – pojazdy serwisowe i maszyny używane do mycia paneli i koszenia trawy. Biorąc pod uwagę to, że zamierzenie zlokalizowane będzie na terenie niezamieszkałym (najbliższe tereny zabudowy mieszkaniowej znajdują się w odległości ok. 400 m od jego granic) stwierdzono, że nie dojdzie do ponadnormatywnego oddziaływania na tereny podlegające ochronie akustycznej.

Jak wynika z raportu, planowana inwestycja nie będzie źródłem ponadnormatywnego promieniowania elektromagnetycznego w trakcie jej użytkowania.

Inwestycja nie będzie przyczyniać się do niekorzystnych zmian klimatu.

Z uwagi na znaczną odległość od granicy kraju (ok. 100 km) nie ma ryzyka wystąpienia oddziaływania transgranicznego.

Ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej oraz negatywnego oddziaływania na środowisko w wyniku wystąpienia katastrofy naturalnej jest niewielkie.

Zgodnie z treścią raportu, planowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie zaliczać się do zakładów, o których mowa w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz.138). W związku z powyższym nie przewiduje się wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Biorąc pod uwagę przyjęte rozwiązania techniczne oraz przy wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji, planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko i przyrodę. Ponadto, informacje dostępne w przedłożonej dokumentacji są wystarczające, aby w pełni ocenić oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Mając to na uwadze, nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.

W toku prowadzonego postępowania Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Sieradzu stwierdził, że materialną podstawę rozstrzygnięcia w niniejszej sprawie stanowią przepisy ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. I tak zgodnie z art. 426 Prawa wodnego właściwy organ Wód Polskich wydaje oceny wodnoprawne, pod warunkiem ustalenia, że planowane inwestycje lub działanie wpływa korzystnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych (art. 430 Prawa wodnego) lub ustalono, że planowana inwestycja lub działanie nie wpływa na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych (art. 431 Prawa wodnego).

Przez cele środowiskowe należy zrozumieć:

- dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego (art. 56 Prawa wodnego),
- dla sztucznych i silnie zmienionych jednolitych części wód powierzchniowych jest ochrona tych wód oraz poprawa ich potencjału ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich potencjału ekologicznego oraz stanu chemicznego (art. 57 Prawa wodnego),
- dla jednolitych części wód podziemnych jest:
 - zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń;
 - zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu;
 - ich ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód, tak aby osiągnąć ich dobry stan (art. 59 Prawa wodnego),
- dla obszarów chronionych jest osiągnięcie norm i celów wynikających z przepisów, na podstawie których te obszary chronione zostały utworzone, przepisów ustanawiających te obszary lub dotyczących tych obszarów, o ile nie zawierają one w tym zakresie odmiennych uregulowań (art. 61 Prawa wodnego).

Zgodnie z aktualnie obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 335), planowane przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Warty w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie GW600098 oraz w granicach zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Liswarta do Młynówki Kamińskiej o kodzie RW6000101816191 (kod i nazwa JCWP w poprzednim cyklu planistycznym: „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967) – RW6000171816192 Liswarta do Młynówki Kamińskiej).

Z karty charakterystyki JCWPd o kodzie PLGW600098 wynika, że charakteryzuje ona się dobrym stanem chemicznym oraz ilościowym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka

nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrożona. JCWPd przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Z karty charakterystyki JCWP o nazwie Liswarta do Młynówki Kamińskiej o kodzie RW6000101816191 wynika, że posiada ona status naturalnej części wód o złym stanie. Jest ona monitorowana i jest określona jako „zagrożona” nieosiągnięciem celów środowiskowych. Dla JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: OWO, fluoranten(w), bromowane difenyloetery(b) oraz odstępstwo art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: benzo(a)piren(w).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie rodzajów inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1752).

Ustalono, że teren, na którym zlokalizowane będzie planowane przedsięwzięcie położony jest w granicach Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą (Kód INSPIRE obszaru PL.ZIPOP.1393.PK.139).

Ustalono, że teren na którym zlokalizowane będzie przedsięwzięcie nie leży w granicach obszarów szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne.

Z uwagi na charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, na realizację celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Inwestycja nie kwalifikuje się do przedsięwzięć, dla których tworzy się obszar ograniczonego użytkowania.

Biorąc pod uwagę lokalizację, parametry eksploatowanego przedsięwzięcia, oddziaływania skumulowane nie będą powstawały.

Mając na uwadze zakres i lokalizację przedsięwzięcia (ok. 100 km od granicy kraju stwierdzono, iż nie będzie ono źródłem oddziaływań transgranicznych.

Informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczające, aby ocenić oddziaływanie planowanego zamierzenia, w związku z tym nie wskazano na potrzebę przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.

Uwzględniając zapis art. 135 Prawo Ochrony Środowiska inwestycja nie kwalifikuje się do przedsięwzięć, dla których tworzy się obszar ograniczonego użytkowania.

W związku z opracowywaniem przedmiotowego raportu nie napotkano na trudności wynikające z niedostatków techniki lub luk we współczesnej wiedzy. Ocena elementów istotnych dla środowiska polega na sprawdzeniu zgodności z obowiązującymi wymogami ustawowymi i innymi przepisami oraz określeniu zmian jakie mogą wynikać z realizacji przedsięwzięcia. Ocenę wykonano w oparciu o dostępną wiedzę i badania naukowe z zakresu ochrony środowiska.

W prowadzonym postępowaniu administracyjnym został umożliwiony udział społeczeństwa, poprzez umieszczenie stosownej informacji:

- w BIP Urzędu Gminy Herby,
- na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Herby,
- w rejonie planowanego przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę powyższe ustalono uwarunkowania środowiskowe dla planowanego przedsięwzięcia.

Strony w związku z otrzymanym obwieszczeniem z dnia 23.10.2024r. nr OS. 6220.5.33.2024, nie skorzystały z możliwości wypowiedzenia się w przewidzianym terminie, co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji w ww. sprawie.

Mając powyższe na uwadze orzekam jak w sentencji niniejszej decyzji.

POUCZENIE:

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia wiąże organ wydający decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1-13 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko niniejszą decyzję dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1 pkt 1-13 ww. ustawy. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b, wtedy to może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, kiedy decyzja stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu.

Od decyzji niniejszej przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Częstochowie Al. Niepodległości 20/22 za pośrednictwem Wójta Gminy Herby w terminie 14 dni od daty jej doręczenia (art. 127 § 1 i 2 k.p.a. oraz art. 129 § 1 i 2 k.p.a.). Wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje wykonanie decyzji (art. 130 § 2 k.p.a.). Strona w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji może wystąpić do Wójta Gminy Herby z wnioskiem o zrzeczenie się odwołania, co skutkuje decyzją ostateczną i prawomocną (od niniejszej decyzji nie można wnieść odwołania oraz skargi do sądu administracyjnego).

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł (słownie dwieście pięć zł), zgodnie z cz. I kol.3 pkt 45 załącznika do ustawy z dnia 16.11.2006r. O opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2023r., poz. 2111 ze zm.)



[Signature]
WÓJT
Teresa Burek

Otrzymują:

1. Inwestor:

LAND Investment Sp. z o.o.
ul. Nakielska 12/1
42-600 Tarnowskie Góry

Pełnomocnik (adres korespondencyjny)

Anna Koścień
ul. Nakielska 12/1
42-600 Tarnowskie Góry

2. Strony postępowania w trybie art. 49 ustawy kpa w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko

3. A/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
w Katowicach
Pl. Grunwaldzki 8-10
40-127 Katowice
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
w Lublińcu
ul. Dworcowa 17
42-700 Lubliniec
3. PGW Zarząd Zlewni Sieradz
Plac Wojewódzki 1
98-200 Sieradz
4. A/a

do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
OS.6220.5.34.2023.2024 z dnia 06.11.2024r.

**Charakterystyka inwestycji
planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji
o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz
o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz.U. z 2024r., poz. 1112 ze zm.)**

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na „Budowie elektrowni fotowoltaicznej PV_Kalina_146/2023, o łącznej mocy do 2,0 MW, składającej się z paneli fotowoltaicznych, zainstalowanych na konstrukcjach wsporczych wraz z infrastrukturą obejmującą m.in. falowniki, stacje transformatorowe, magazyny energii oraz elementy przyłącza energetycznego do sieci 15 kV”.

Celem planowanego przedsięwzięcia jest budowa elektrowni fotowoltaicznej, która wytwarzać będzie energię elektryczną przy wykorzystaniu odnawialnego źródła energii (OZE), jakim jest energia słoneczna. Wyprodukowana energia elektryczna będzie następnie przekazywana do sieci elektroenergetycznej. Punktem wyprowadzenia mocy z terenu elektrowni słonecznej do sieci lokalnego operatora systemu dystrybucyjnego będzie linia średniego napięcia. Wytworzona energia elektryczna będzie przesyłana do sieci za pośrednictwem projektowanej linii kablowej przebiegającej pomiędzy projektowaną stacją transformatorową zlokalizowaną na terenie inwestycji a pobliskim słupem 15 kV stojącym na działce ewid. o nr 1008/155.

Inwestor posiada warunki przyłączenia do sieci operatora elektroenergetycznego ze słupa znajdującego się na działce nr 1008/155, jednak nie wyklucza zmiany miejsca przyłączenia w przypadku braku uzyskania zgody na przeprowadzenie kabla przez w/w działkę.

Maksymalna moc elektryczna elektrowni fotowoltaicznej została określona na ok. 2,0 MW.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w myśl § 3 pkt 54a lit. a zakwalifikowane zostało jako zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż:

a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy.

Przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia.

Przedmiotowa inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jako zabudowa przemysłowa z systemami fotowoltaicznymi o następującym bilansie powierzchni:

- powierzchnia paneli w rzucie: do 5 000 m²;
- powierzchnia transformatora (zabudowy): do 25 m²;
- powierzchnia utwardzona: do 100 m²;
- powierzchnia drogi gruntowej: do 1000 m².

Powierzchnia terenu objętego wnioskiem wynosi do 20 000 m².

Teren, na którym realizowane będzie planowane przedsięwzięcie położony jest w obszarze Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą.

1. Przeznaczenie terenu

Lokalizacja inwestycji planowana jest na terenie objętym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, przyjętym uchwałą Rady Gminy Herby nr XL/319/23 z dnia 30.03.2023 (opublikowana w dzienniku urzędowym Województwa Śląskiego dnia 14.04.2023r.). Projektowane przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na terenie działek ewid. o nr: 1013/161, 811/156, 814/159, 818/158, 820/160, 823/161 o łącznej powierzchni 2,0292 ha. Teren opisany w ewidencji gruntów jako: RVI, RV, LIV oraz oznaczony w m.p.z.p gminy Herby symbolem R3 – tereny rolnicze dopuszczone do lokalizacji OZE. Teren przeznaczony pod inwestycję to teren nieużytków i łąk, który obecnie nie jest użytkowany rolniczo. Teren utwardzony na obszarze przedmiotowej inwestycji stanowić będzie drogę dojazdową do transformatorów (tłuczeń stabilizowany mechanicznie). Powierzchnia utwardzona znajdować się będzie również pod stacją transformatorową. Pozostała część terenu inwestycyjnego zostanie obsiana mieszanką traw i zieleni właściwej dla sąsiadujących siedlisk i stanowić będzie powierzchnię biologicznie czynną.

2. Wykorzystywanie zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi

W związku z planową inwestycją wykonano inwentaryzację przyrodniczej, której zakres obejmował całą powierzchnię wnioskowanych działek oraz bufor 100 m od ich granic, zlokalizowanych w miejscowości Kalina, w obrębie 0003 Herby.

Działki pod planowaną inwestycję stanowią teren nieużytków oraz łąk, gdzie nie stwierdzono chronionych siedlisk przyrodniczych, natomiast odnotowano stanowisko chronionych gatunków roślin – kocanek piaszkowych *Helichrysum arenarium*. Przyległy od zachodu szpaler drzew jest miejscem odpoczynku ptaków. W trakcie kontroli terenowych nie stwierdzono obecności ptasich gniazd. Podczas inwentaryzacji stwierdzono łącznie pięć gatunków ptaków w buforze, będących pod ścisłą ochroną gatunkową na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt. Ponadto, zaobserwowano pojedynczego osobnika jaszczurki zwinki *Lacerta agilis*, żmii zygzakowatej *Vipera berus* oraz ślady gniazdowania kreta europejskiego *Talpa europaea* – objętych częściową ochroną gatunkową.

W porze zimowej odnaleziono tropy zwierzyny łownej, potwierdzające lokalny szlak migracji sarny europejskiej. Stwierdzono także pojedyncze ślady dzika euroazjatyckiego podczas wizji jesiennej, nie można więc wykluczyć, że zwierzęta te, również wykorzystują teren przedmiotowych działek jako szlak migracyjny. Nie stwierdzono gatunków grzybów podlegających ochronie na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów.

- **Zasoby mineralne**

Gleba i powierzchnia ziemi

Zgodnie z mapą geologiczną teren przeznaczony pod budowę przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej pod względem geologicznym stanowi gliny zwałowe, ich zwietrzliny oraz piaski i żwiry lodowcowe pochodzące ze Złodowacenia Środkowopolskiego.

Przedmiotowa inwestycja zostanie zlokalizowana na terenach, które obecnie stanowią łąki i nieużytki (odłogi). W związku z realizacją wnioskowanego przedsięwzięcia konieczna będzie zmiana sposobu wykorzystania gruntów.

- **zmiana wykorzystania terenu** – będzie dotyczyła całego obszaru, na którym planuje się zrealizować wnioskowaną inwestycję, tj. powierzchni do ok. 14 430 m². Na przedmiotowym terenie, który obecnie charakteryzuje się jako łąki i nieużytki (odłogi), przewidziano zmianę sposobu wykorzystania działek w kierunku przemysłowym, a konkretnie na potrzeby wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii w formie elektrowni fotowoltaicznej. Mimo wprowadzenia technologicznej infrastruktury, ok. 99% powierzchni działki zostanie zachowane jako biologicznie czynne, co pozwoli na zachowanie dużej części ekosystemu oraz wpłynie korzystnie na lokalny mikroklimat. Wdrożenie inwestycji przyczyni się do zwiększenia produkcji energii elektrycznej pochodzącej z odnawialnych źródeł energii. Dzięki temu, nie tylko poprawi się bilans emisji CO₂ w skali regionu, ale również zmniejszy się konieczność wykorzystywania elektrowni konwencjonalnych bazujących na spalaniu węgla. Tym samym, realizując ten projekt, przyczyniamy się do zmniejszenia wpływu na środowisko naturalne oraz wspierania ekologicznych trendów w produkcji energii, które są kluczowe w kontekście globalnych wyzwań związanych ze zmianami klimatu.
- **przekształcenie powierzchni terenu w wyniku realizacji inwestycji** – będzie w pełni odwracalne i ustąpi po okresie eksploatacji inwestycji.

- **Etap realizacji przedsięwzięcia**

Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę

Na etapie realizacji woda do celów socjalnych dostarczana będzie na teren inwestycji w butelkach szklanych i/lub PET. Pracownicy wykonujący prace montażowe będą korzystać z przenośnych toalet, które będą okresowo opróżniane przez specjalistyczne firmy. Szacuje się, że na cele socjalno-bytowe zapotrzebowanie na wodę wyniesie ok. 10 – 15 m³ przez cały okres realizacji przedsięwzięcia. Na cele związane z budową elektrowni fotowoltaicznej szacuje się zużycie wody w ilościach ok. 5 – 6 m³. Nie przewiduje się zapotrzebowania na stały pobór wody z miejscowych wodociągów.

Szacunkowe zapotrzebowanie na surowce

Na etapie realizacji szacuje się wykorzystanie następujących materiałów budowlanych w ilościach:

- beton lub prefabrykowane płyty betonowe – 10 m³,
- kruszywo (różne frakcje i rodzaje) – 150 m³,
- stal i inne metale – 25 Mg

Zapotrzebowanie na materiały konstrukcyjne do budowy zostanie szczegółowo oszacowane na etapie uzyskiwania pozwolenia na budowę.

Elementy składowe poszczególnych ogniw fotowoltaicznych zostaną przywiezione na miejsce inwestycji w formie gotowej, a na placu budowy zostanie wykonany tylko ich montaż.

Szacunkowe zapotrzebowanie na paliwa

W czasie realizacji inwestycji przewiduje się wykorzystanie na potrzeby maszyn i urządzeń pracujących na placu budowy ok. 1,3 m³ oleju napędowego.

• Etap eksploatacji przedsięwzięcia

Od momentu zakończenia budowy oraz uruchomienia elektrowni nie będą wykorzystywane surowce naturalne. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie w pełni bezobsługowa, niewymagająca zasilania w wodę.

W trakcie funkcjonowania elektrowni i infrastruktury towarzyszącej będą prowadzone prace konserwacyjne urządzeń technicznych. W związku z tym, na etapie eksploatacji szacuje się zapotrzebowanie na poniższe materiały i surowce w ujęciu rocznym, w ilościach:

- paliwo (pojazdy serwisantów, maszyny rolnicze) – 1,5 Mg,
- części maszyn i urządzeń (wymiana zużytych elementów) – 0,6 Mg.

Woda będzie wykorzystywana jedynie na cele związane z myciem paneli. Panele mogą brudzić się głównie pyłkami roślinnymi oraz kurzem.

Do mycia paneli fotowoltaicznych, w przypadku zaistnienia takiej konieczności, rozważa się wykorzystanie środków biodegradowalnych. Czyszczenie odbywać się będzie w obiegu otwartym; brak zastosowania środków chemicznych sprawi, że wykorzystana do czyszczenia woda nie będzie stanowiła zagrożenia dla powierzchni ziemi (w/w metoda sprawia, iż woda po obmyciu paneli nie będzie ściekiem i będzie mogła zostać wprowadzona do środowiska bez konieczności podczyszczenia). Mycie paneli odbywać się będzie wedle potrzeb (np. około 1-2 razy w roku), w wyniku czego zużyte zostanie ok. 4 – 5 m³/MW wody (w zależności od stopnia ich zabrudzenia). Woda do mycia paneli fotowoltaicznych zostanie doprowadzona na teren inwestycji w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowozach.

W związku z myciem paneli przewiduje się również zużycie paliwa przez maszyny myjące. Zużycie paliwa nastąpi także w wyniku koszenia powierzchni biologicznie czynnych pod

stelażem paneli. Szacunkowe zapotrzebowanie na paliwa, w związku z prowadzeniem powyższych czynności, wyniesie ok. 0,46 m³ /rok.

Do prawidłowego działania elektrowni fotowoltaicznej nie są wymagane inne surowce, paliwa czy materiały.

- **Etap likwidacji przedsięwzięcia**

Etap likwidacji odbędzie się po około 30 latach lub później (w zależności czy nastąpi przedłużenie terminu eksploatacji inwestycji) od momentu pierwszego uruchomienia elektrowni. Przewiduje się:

- zużycie wody na potrzeby socjalno-bytowe ekipy prowadzącej demontaż obiektu;
- standardowe zapotrzebowanie na paliwa niezbędne do napędu urządzeń do demontażu i transportu elementów zdemontowanej elektrowni fotowoltaicznej.

Woda potrzebna na tym etapie, podobnie jak w przypadku etapu realizacji inwestycji, dowożona będzie w butelkach lub specjalnymi beczkowozami w ilościach, które zapewnia jej racjonalne wykorzystanie. Na tym etapie wszystkie możliwe elementy elektrowni fotowoltaicznej zostaną poddane recyklingowi. Recykling zostanie wykonany przez firmę zewnętrzną posiadającą do tego odpowiedni sprzęt i uprawnienia.

3. Informacje o zapotrzebowaniu na energię i jej zużyciu

- **Etap realizacji i likwidacji przedsięwzięcia**

Na etapie realizacji inwestycji energia elektryczna (ok 0,8 kWh) wymagana będzie do zasilania elektronarzędzi wykorzystywanych przy montażu ogniw fotowoltaicznych. Źródłem prądu będzie prawdopodobnie agregat prądotwórczy. Nie przewiduje się zapotrzebowania na energię cieplną oraz gazową.

- **Etap eksploatacji przedsięwzięcia**

Zaopatrzenie w energię elektryczną odbywać się będzie w głównym założeniu z projektowanego przyłącza elektroenergetycznego lub z wykorzystaniem energii wyprodukowanej przez przedmiotową elektrownię fotowoltaiczną (rozwiązanie alternatywne). Szacunkowe zużycie energii elektrycznej na potrzeby własne wynikające z zaspokojenia prawidłowego funkcjonowania urządzeń elektrowni fotowoltaicznej wyniesie ok. 10 kV.

4. Ewentualne warianty przedsięwzięcia

- **Wariant inwestycyjny**

Wariantem inwestycyjnym jest budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 2,0 MW na działkach ewidencyjnych o numerach: 1013/161, 811/156, 814/159, 818/158, 820/160, 823/161 w miejscowości Kalina – obręb 003 Herby, gmina Herby, powiat lubliniecki, województwo śląskie.

Zarówno lokalizacja inwestycji, jak i sam jej charakter oparty na wytwarzaniu energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii (będącej inwestycją sprzyjającą obniżeniu koncentracji gazów cieplarnianych w atmosferze) wpasowują się w wariant najkorzystniejszy dla środowiska.

W zakresie planowanego przedsięwzięcia planuje się wykonanie następujących elementów elektrowni fotowoltaicznej:

- ogniwa fotowoltaiczne,
- drogi wewnętrzne,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- przyłącza elektroenergetyczne do sieci,
- transformator,
- konwertery (falowniki),
- system monitoringu,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw fotowoltaicznych.

• **Wariant alternatywny**

Obszar zajęty przez przedmiotową inwestycję dla wariantu alternatywnego będzie identyczny jak w wariantcie realizacyjnym, zatem zlokalizowany na działkach ewidencyjnych o numerach: 1013/161, 811/156, 14/159, 818/158, 820/160, 823/161 w miejscowości Kalina, obręb 003 Herby, gmina Herby, powiat lubliniecki, województwo śląskie. Jako wariant alternatywny do rozpatrywanego, analizowano sposób posadowienia w gruncie konstrukcji, na której zamontowane będą panele fotowoltaiczne. W wariantcie alternatywnym zakłada się możliwość posadowienia konstrukcji pod panele fotowoltaiczne z wykorzystaniem fundamentów betonowych, posadowionych na głębokości 2 m. Wariant ten stanowiłby jednak większą ingerencję w środowisko naturalne, poprzez konieczność wykonania wykopów, zniszczenia wierzchniej warstwy gleby (humusu) oraz konieczności zastosowania dodatkowych materiałów w postaci betonu pod fundament.

Posadowienie paneli fotowoltaicznych w betonowych blokach wiązałoby się z większą ingerencją w środowisko przyrodnicze oraz z mniejszą powierzchnią pozostawioną jako biologicznie czynną. W konsekwencji mogłaby ucierpieć na tym lokalna awifauna oraz małe zwierzęta. Pogorszeniu mogłyby również ulec warunki retencyjne terenu inwestycyjnego. Nie byłaby również możliwa uprawa roślinności pod panelami, co spowodowałoby utrudnienie efektywniejszego wykorzystania terenu, na którym planowana jest inwestycja.

Ponadto, wariant ten byłby rozwiązaniem droższym, a jego zastosowanie nie miałoby uzasadnienia technicznego.

- **Wariant najkorzystniejszy dla środowiska**

Charakter obu wariantów polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej – przedsięwzięcie opiera się na wytwarzaniu energii pochodzącej z odnawialnych źródeł energii, będącej działaniem sprzyjającym obniżeniu koncentracji gazów cieplarnianych w atmosferze.

W związku z wariantem alternatywnym szacuje się powstanie oddziaływań o większej skali w porównaniu do wariantu inwestorskiego, wymagające zajęcia terenów pozostawionych jako biologicznie czynnych, dla uzyskania tych samych efektów co wariant inwestorski.

Z przedstawionych informacji wynika, że najkorzystniejszym wariantem dla środowiska będzie wariant proponowany przez Inwestora. Budowa elektrowni w tym wariantcie przyniesie zarówno wymierne korzyści ekologiczne, jak i ekonomiczne, a także nie spowoduje uciążliwości dla środowiska.

5. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko

Mając na uwadze zakres i lokalizację przedsięwzięcia stwierdzono, iż nie będzie ono źródłem oddziaływań transgranicznych. Nie istnieje zatem konieczność przeprowadzenia postępowania w tym zakresie.

6. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody znajdujących się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia.

Park Krajobrazowy „Lasy nad górną Liswartą”

WÓJT
[Signature]
mgr Iwona Marek

