

## **OBWIESZCZENIE**

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) w związku z art. 74 ust. 3f ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.)

### **Wójt Gminy Gizałki zawiadamia,**

o wydanej w dniu 24.03.2022 r. decyzji znak: RNPP.6220.3.2021 o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 3MW wraz z niezbędną infrastrukturą w miejscowości Orlina Duża na terenie działek 182/4 i 185, gmina Gizałki, której treść zamieszczona jest poniżej.

Zgodnie z art. 74 ust. 3f 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, nieuregulowany lub nieujawniony stan prawny nieruchomości znajdujących się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, nie stanowi przeszkody do wszczęcia i prowadzenia postępowania oraz wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Do zawiadomień o decyzjach i innych czynnościach organu osób, którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości o nieuregulowanym lub nieujawnionym stanie prawnym, stosuje się przepis art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego.

Dzień, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie lub ogłoszenie wskazuje na 28.03.2022 r.

Gizałki, 24.03.2022 r.

RNPP.6220.3.2021

## **DECYZJA**

### **o środowiskowych uwarunkowaniach**

na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.), § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Project Ekovest Polska Sp. z o.o., ul. Polna 10, 84-123 Połchowo

### **orzekam:**

1. Określić środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3MW wraz z niezbędną infrastrukturą w miejscowości Orlina Duża na terenie działek 182/4 i 185, gmina Gizałki, przy zachowaniu poniższych warunków i wymagań:

- 1) Pod elektrownie fotowoltaiczne o łącznej mocy do 3 MW przeznaczyć do 2,5 ha sumarycznej powierzchni działek nr ew. 182/4 i 185 (ich południową część) w obrębie Orlina Duża, gmina Gizałki.
- 2) Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
- 3) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, zapobiegającej efektowi odbicia światła od powierzchni paneli.
- 4) Ogrodzenie należy zaprojektować i wykonać w sposób umożliwiający swobodne przemieszczanie się przez teren farmy fotowoltaicznej płazów, gadów i drobnych ssaków, bez podmurówki, pozostawiając wolną przestrzeń minimum 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu.
- 5) Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
- 6) Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
- 7) Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać roślin obcego pochodzenia.
- 8) Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1-15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
- 9) Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków roślin.
- 10) W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
- 11) W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu czystą wodę bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń.
- 12) Transformatory umieścić w trzech kontenerowych stacjach transformatorowych o szczelnych posadzkach. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażać je w szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
- 13) Zainstalować do 90 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym.
- 14) Inwertery centralne, w liczbie do trzech sztuk, umieścić w dedykowanych kontenerach technicznych.
- 15) Nie budować na terenie inwestycji szczelnie utwardzonych dróg i placów wewnętrznych.
- 16) Zaplecze budowy wraz z miejscami postoju dla maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania odpadów zorganizować minimum 50 m od cieków. Dopływ z Orliny Dużej.
- 17) Zaplecze budowy wyposażać w sorbenty i biopreparaty neutralizujące wycieki paliw i płynów eksploatacyjnych, właściwe w zakresie ilości i rodzaju potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
- 18) W przypadku zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi, grunt ten należy wybrać i przekazać upoważnionym do neutralizacji podmiotom.
- 19) Korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych sprawnych technicznie.
- 20) Prace serwisowe maszyn i urządzeń wykorzystywanych do prac budowlanych, a także ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji.
- 21) Ścieki bytowe z zaplecza podczas budowy należy gromadzić w przenośnych szczelnych toaletach i okresowo wywozić przy pomocy podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w tym zakresie
- 22) Gospodarować wytworzonymi odpadami w taki sposób, aby minimalizować ich powstawanie, odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach oraz przekazywać je podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami, na wszystkich etapach inwestycji (realizacji, eksploatacji i likwidacji).
- 23) Wody opadowo-roztopowe rozprowadzać na tereny biologicznie czynne na terenie zainwestowania.
- 24) Brzozy wykopów wyprofilować w sposób umożliwiający wydostanie się z nich płazów i gadów lub w okresie wiosenno-letnim należy zabezpieczyć wykopy przed wpadaniem do nich tych

zwierząt bez możliwości swobodnego wydostania się (np. poprzez zastosowanie tymczasowych ogrodzeń herpetologicznych, które po zakończeniu budowy należy usunąć) i codziennie przed rozpoczęciem dalszych prac, kontrolować wykopy wyjmując z nich zwierzęta i przenosząc je poza teren prac budowlanych.

- 25) Po okresie eksploatacji likwidację przedsięwzięcia przeprowadzić w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia.
2. Stwierdzić, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.
3. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

## **Uzasadnienie**

W dniu 2.07.2021 r. na wniosek Project Ekovest Polska Sp. z o.o., ul. Polna 10, 84-123 Połchowo, wszczęto postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą w miejscowości Orlina Duża na terenie działek 182/4 i 185, gmina Gizałki.

Biorąc pod uwagę § 3 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) przedmiotowe przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, w dniu 17.11.2021 r. wystąpiono o opinie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni w Kole Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pleszewie co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wydał opinię znak: WOO-IV.4220.1914.2021.MP.1 z dnia 7.12.2021 r., że dla ww. przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań, które zostały wyszczególnione w niniejszej decyzji.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Kole Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wydał opinię znak: PO.ZZŚ.3.435.481.2021.RG z dnia 2.12.2021 r., nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań, które zostały wyszczególnione w niniejszej decyzji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pleszewie wydał opinię znak: ON-NS.9011.6.41.2021 z dnia 6.12.2021 r. o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 26.11.2021 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo (...), będącego stroną postępowania w przedmiotowej sprawie, który przedstawił obawy związane z możliwymi skutkami wynikającymi z pracy elektrowni fotowoltaicznych, tj.: zakłóceniami napięcia w sieci energetycznej, nieprzewidzianymi skokami napięć lub podwyższonego napięcia w dni słoneczne, gdy elektrownia fotowoltaiczna będzie produkowała energię elektryczną. Wójt Gminy Gizałki wystąpił do inwestora z pismem o wyjaśnienie kwestii wpływu pracy elektrowni fotowoltaicznych na działanie sieci. W odpowiedzi inwestor wyjaśnił, że zgodnie z wymogami określonymi dla tego typu instalacji przez zakład energetyczny w warunkach przyłączenia do sieci, inwestor zobowiązany jest do budowy instalacji zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami w zakresie ochrony przeciwpożarowej i przepięć, jak również, w razie potrzeby, do zabezpieczenia sieci przed zakłóceniami elektrycznymi poprzez zastosowanie odpowiednich urządzeń eliminujących zakłócenia. Wszystkie urządzenia muszą posiadać odpowiednie parametry pracy potwierdzone certyfikatami. Zakład energetyczny w trosce o klientów końcowych nie dopuszcza do przyłączeń instalacji niespełniających odpowiednich norm w zakresie bezpieczeństwa sieci. Tym samym inwestor musi zastosować się do instrukcji

ruchu i eksploatacji sieci wydanej przez zakład energetyczny i zapewniającej bezpieczeństwo pracy sieci elektroenergetycznej. Zgodnie z obowiązującym studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Gizałki południowa część działek nr 182/4 i 185 w m. Orlina Duża ujęta jest w obszarze ciągów ekologicznych o znaczeniu lokalnym wyłączonych z zabudowy, w miejscu planowanej lokalizacji inwestycji. Ponadto, stosując się do zapisów art. 5 pkt 2 ustawy z dnia 17 września 2021 r. o zmianie ustawy o odnawialnych źródłach energii oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2021 r., poz. 1873), jeżeli na obszarze gminy przewiduje się wyznaczanie obszarów, na których rozmieszczone będą urządzenia wytwarzające energię z odnawialnych źródeł energii, w tym z wolnostojących urządzeń fotowoltaicznych, o mocy zainstalowanej elektrycznej większej niż 1000 kW, zlokalizowanych na gruntach rolnych stanowiących użytki rolne klas V, VI, VIz i nieużytki, w studium ustala się ich rozmieszczenie.

Przed wydaniem decyzji niestwierdzącej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko dokonano analizy w oparciu o wszystkie kryteria zawarte w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko przeanalizowano:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

- a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie,
- b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,
- c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi,
- d) emisji i występowania innych uciążliwości,
- e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu,
- f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie,
- g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji.

Uwzględniając przepisy art. 63 ust 1 pkt 1 lit. a ustawy o oś na podstawie przedłożonej k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą w miejscowości Orlina Duża na terenie działek 182/4 i 185, obręb Orlina Duża, gmina Gizałki. Całkowita powierzchnia ww. działek wynosi 4,4245 ha, pod inwestycję przeznaczone zostanie do ok. 2,5 ha, ich południowej części, co wpisano jako warunek w niniejszej decyzji, gdyż określa to skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. W ramach realizacji przedsięwzięcia wnioskodawca przewiduje użycie modułów fotowoltaicznych zainstalowanych na stelażach wykonanych z aluminium bądź ze stali. Między poszczególnymi rzędami zostanie zachowany odstęp w celu ograniczenia zacienienia paneli. Stelaże będą za pomocą kotew wbijane w ziemię. Planuje się posadowienie do 8600 szt. paneli o mocy jednostkowej od 350 do 1000 Wp. Ponadto planuje się montaż do 90 szt. inwerterów (w systemie rozproszonym) DC/AC i trzech inwerterów centralnych umieszczonych w dedykowanych kontenerach technicznych. Przewiduje się montaż do trzech kontenerowych stacji transformatorowych z transformatorami o łącznej mocy do 3 MW. Teren farmy zostanie ogrodzony, zostanie na nim zainstalowany system kontroli wizyjnej. Na terenie przedsięwzięcia wyznaczone zostaną drogi gruntowe o nawierzchni nieutwardzonej. Jak wynika z k.i.p. sposób połączenia farmy z operatorem energetycznym zostanie ustalony na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci, planowane jest

wykonanie podziemnej linii kablowej pomiędzy transformatorami a miejscem przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy ooś stwierdzono, iż eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż elektrownia fotowoltaiczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, odnosząc się do przepisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

W związku z przepisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. 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). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł.

Uwzględniając przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś, ustalono, że obecnie w sąsiedztwie planowanej inwestycji nie ma planowanych i zrealizowanych instalacji fotowoltaicznych. Uwzględniając powyższe, biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji, nie przewiduje się znaczącego skumulowanego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą roboty ziemne oraz prace związane z montażem paneli. Wytwarzane będą głównie odpady budowlane. Zostaną wyznaczone miejsca magazynowania odpadów pozwalające na ich selektywne magazynowanie. Część odpadów może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r. poz. 779 ze zm.). Wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli oraz ewentualnymi pracami remontowymi, które nie będą magazynowane na terenie elektrowni, tylko na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania. Na etapie ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia wnioskodawca wskazał, że wytwarzane w trakcie prac rozbiórkowych odpady przekazane będą zewnętrznym, wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie zezwolenia do ich dalszego zagospodarowania. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje

się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:
  - a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek,
  - b) obszary wybrzeży i środowisko morskie,
  - c) obszary górskie lub leśne,
  - d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych,
  - e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody,
  - f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,
  - g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,
  - h) gęstość zaludnienia,
  - i) obszary przylegające do jezior,
  - j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej,
  - k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe.

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś na podstawie k.i.p. ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów wodno-błotnych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód. Nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich oraz przylegających do jezior. Zgodnie ze studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Gizałki w obrębie planowanej inwestycji nie znajdują się strefy archeologicznej ochrony konserwatorskiej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098 ze zm.). Obszarami Natura 2000 zlokalizowanymi najbliżej planowanego przedsięwzięcia są: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Nadwarciańska PLH300009, oddalony o 9,4 km i obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002, oddalony o 9,9 km i planowany do utworzenia obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Puszcza Pyzdrska PLH300060, oddalony o 4 km od przedsięwzięcia. Ponadto przedsięwzięcie znajduje się, zgodnie z mapą przebiegu korytarzy ekologicznych w Polsce opracowaną przez Zakład Badania Ssaków PAN w Białawieży (obecnie Instytut Biologii Ssaków) pod kierownictwem prof. dr hab. Włodzimierza Jędrzejewskiego na zlecenie Ministerstwa Środowiska, w ponadregionalnym korytarzu ekologicznym KPnC-8 „Dolina Warty”. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w południowej części analizowanych działek, na gruncie ornym i jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, rozproszona zabudowa zagrodowa, rów melioracyjny przepływający wzdłuż południowej granicy działek, lasy i znajdujące się w odległości do 1 km zbiorniki wodne. W k.i.p. nie wskazano jednoznacznie sposobu zagospodarowania powierzchni planowanej elektrowni. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia roślinność będzie wykaszana. Celem ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek, aby do ewentualnego obsiewu nie używać roślin obcego

pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z obecnością zbiorników wodnych i rowu melioracyjnego nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji płazów. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Na etapie prowadzenia prac ziemnych w decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów i uwalniania uwieczonych w nich zwierząt. W celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom nałożono w decyzji warunek montażu ogrodzenia ażurowego, bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a powierzchnią ziemi. Aby ograniczyć powierzchniowy spływ biogenów oraz substancji chemicznych nałożono warunek rezygnacji ze stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Aby zmniejszyć efekt ośnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono w decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

3. Rodzaj i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w ww. punktach, wynikające z:
- a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać,
  - b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze,
  - c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania,
  - d) prawdopodobieństwa oddziaływania,
  - e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,
  - f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem,
  - g) możliwości ograniczenia oddziaływania.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy o oś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami ustalono, że realizacja planowanego

przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a i lit. c i g ustawy ooś, w oparciu o zapisy k.i.p. ustalono, że źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Analiza k.i.p. oraz ortofotomapy wykazała, że najbliższe tereny chronione akustycznie, tj. zabudowa zagrodowa Br, znajduje na działkach o nr ew. 182/1 i nr ew. 179/2, w odległości co najmniej 160 m od przedsięwzięcia. Na podstawie treści dokumentacji ustalono, że na etapie eksploatacji przedsięwzięcia emisja hałasu do środowiska będzie związana z funkcjonowaniem maksymalnie do trzech kontenerowych stacji transformatorowych oraz trzech inwerterów centralnych umieszczonych w dedykowanych kontenerach technicznych i inwerterów DC/AC montowanych w systemie rozproszonym, w ilości do 90 szt., o poziomie mocy akustycznej do 56 dB(A). Analiza k.i.p. wykazała, że wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w system mechanicznego chłodzenia. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywało poprzez naturalny obieg powietrza. Ruch pojazdów na etapie eksploatacji inwestycji będzie sporadyczny, ograniczony do sytuacji związanych z prowadzeniem prac konserwacyjnych. Przyjęte rozwiązania organizacyjne i techniczne ograniczające emisje hałasu uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji. Biorąc powyższe pod uwagę, w szczególności cechy i parametry przedsięwzięcia, planowane przez wnioskodawcę rozwiązania ukierunkowane na ograniczenie emisji hałasu w postaci umieszczenia transformatorów w kontenerowych stacjach transformatorowych oraz ich usytuowanie w znacznej odległości od terenów chronionych akustycznie a także brak chłodzenia mechanicznego paneli, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w przepisach szczegółowych.

Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja inwestycji mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. poz. 2448).

Biorąc pod uwagę kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, na podstawie k.i.p. ustalono, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych i w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Wnioskodawca przewiduje do czyszczenia powierzchni paneli wykorzystywać czystą wodę bez dodatku środków chemicznych. Dopuszczono stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń. Z k.i.p. wynika, że wody opadowe i roztopowe będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Wnioskodawca wskazał w k.i.p., iż przewiduje zastosowanie transformatorów suchych (żywicznych) lub olejowych. W przypadku konieczności zastosowania transformatorów olejowych, zamontowane zostaną pod nimi szczelne misy olejowe mogące w przypadku awarii pomieścić cały olej znajdujący się w transformatorze. Rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji.

Z uwagi na charakter i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę powyższe, orzeczono jak w sentencji.



## **Pouczenie**

1. Od niniejszej decyzji służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu, za pośrednictwem Wójta Gminy Gizałki, w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.
2. Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego, przed upływem terminu do wniesienia odwołania strona może złożyć oświadczenie o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Gizałki oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, i nie może być zaskarżona do sądu administracyjnego.
3. Pobrano opłatę skarbową, w kwocie 222 zł na podstawie cz. I ust. 45 rubr. 3 oraz cz. IV rubr. 3 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2021 r., poz. 1923 ze zm.).

### Otrzymują:

1. Projekt Ekovest Polska Sp. z o.o.  
ul. Polna 10  
84-123 Połchowo  
w imieniu której działa pełnomocnik -  
P. Jerzy Jędrzejak.
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z wykazem.
3. Strony postępowania administracyjnego, zgodnie z art. 74 ust. 3f 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 (Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.).
4. aa (KM).

### Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
w Poznaniu  
ul. Jana Henryka Dąbrowskiego 79  
60-529 Poznań.
2. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego  
Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole  
ul. Prusa 3  
62-600 Koło.
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pleszewie  
ul. Poznańska 30  
63-300 Pleszew.

**Załącznik** do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak: RNPP.6220.3.2021 z dnia 24.03.2022 r. dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 3MW wraz z niezbędną infrastrukturą w miejscowości Orlina Duża na terenie działek 182/4 i 185, gmina Gizałki.

## **Charakterystyka przedsięwzięcia**

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa jednej lub kilku farm fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach o numerach ewidencyjnych 182/4 i 185, obręb ewidencyjny Orlina Duża, gmina Gizałki, powiat pleszewski, województwo wielkopolskie.

W skład projektowanej instalacji wejdą panele fotowoltaiczne o łącznej mocy całkowitej nie przekraczającej 3 MW, umieszczone na konstrukcjach nośnych, inwertery, transformatory oraz infrastruktura przesyłowa, sterująca i towarzysząca.

W skład instalacji wchodzić będą:

- konstrukcje wsporcze wraz z panelami fotowoltaicznymi na fundamentach stalowych (wbijanych lub wkręcanych),
- budynki/kontenery inwerterów centralnych - przekształcających prąd stały wyprodukowany w modułach fotowoltaicznych na prąd zmienny,
- obiekty inwerterów w systemie rozproszonym w ilości do 90 sztuk,
- budynek/kontener transformatorów w ilości do 3 sztuk,
- słup linii elektroenergetycznej SN 15 kV z lub bez transformatora w ilości do 3 sztuk,
- budynki/kontenery techniczne,
- przewody elektryczne – nisko- i średnionapięciowe w wykopie, przewody o różnej średnicy pozwalające na połączenie wszystkich elementów instalacji ze sobą,
- przewody i instalacje sterujące – techniczne systemy zarządzania i zdalnego sterowania elektrownią, bezprzewodowe lub przewodowych (ułożone w kanalizacji teletechnicznej),
- infrastruktura towarzysząca – ogrodzenie, droga dojazdowa, plac manewrowo postojowy przy budynkach technicznych i transformatorach/inwerterach, systemy monitoringu.

Dokładny typ paneli fotowoltaicznych, jaki zainstalowany zostanie w przedmiotowym obiekcie wybrany zostanie w późniejszym etapie realizacji inwestycji. Powierzchnia terenu zajęta pod posadowienie paneli wynosiła będzie maksymalnie 2,0 ha, natomiast całość instalacji zajmować będzie maksymalnie powierzchnię 2,5 ha.

W przypadku przedmiotowej inwestycji zastosowane zostaną monokrystaliczne panele fotowoltaiczne. Moc pojedynczego panelu wynosić może od 350 W do 1000 W. Planuje się zastosowanie maksymalnie 8 600 paneli dających maksymalną moc instalacji wynoszącą 3 MW. Panele zainstalowane zostaną na konstrukcjach montażowych nachylonych pod kątem ok. 30° do powierzchni gruntu. Głębokość posadowienia konstrukcji w gruncie wyniesie do 2,5 m, w zależności od właściwości terenu.

Panele zostaną połączone szeregowo tworząc moduły. W związku tym, że panele wytwarzają prąd stały, każdy z modułów podłączony zostanie do inwertera DC/AC, zmieniającego dostarczone z paneli słonecznych napięcie stałe prądu na napięcie zmienne. W przedmiotowej instalacji planuje się zastosowanie maksymalnie trzech inwerterów centralnych (przekształcających prąd stały wyprodukowany w modułach na prąd zmienny) oraz inwertery w systemie rozproszonym w ilości maksymalnej do 90 sztuk.

Energia wytworzona w instalacji przesłana zostanie do zewnętrznej sieci elektroenergetycznej poprzez stacje transformatorowe. Podłączenie to nastąpi poprzez projektowaną linię o napięciu 15 kV.