

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2023 r. poz. 775) - dalej zwany Kpa, art. 71 ust. 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust. 1, 1a i 2, art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i art. 86 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) dalej zwaną ustawą ooś w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku złożonego w dniu 09.05.2023 roku przez spółkę Farma Fotowoltaiczna Lipno Sp. z o.o. z siedzibą w Piotrowej 7, 49-100 Niemodlin, reprezentowaną przez pełnomocnika Pana Adama Kaczmarek w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa kompleksu elektrowni fotowoltaicznych na działce 70/4 obręb Bielice, gmina Łambinowice wraz z magazynami energii oraz niezbędną infrastrukturą towarzyszącą” po uzyskaniu opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nysie, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Nysie

ORZEKAM

- I. *brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa kompleksu elektrowni fotowoltaicznych na działce 70/4 obręb Bielice, gmina Łambinowice wraz z magazynami energii oraz niezbędną infrastrukturą towarzyszącą” o mocy do 5 MW.*
- II. *określam warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia w następującym zakresie:*
 1. Prace związane z montażem instalacji fotowoltaicznej (w tym posadowienia i wykopy) prowadzić w okresie od 21 sierpnia do 19 marca, tj. poza okresem lęgowym gatunków ptaków zasiedlających krajobraz rolniczy. W przypadku konieczności kontynuowania prac budowlanych w okresie lęgowym od 20 marca do 20 sierpnia, przed rozpoczęciem każdego kolejnego ich etapu, w ramach nadzoru ornitologicznego sprawdzić planowany teren ich realizacji w zakresie występowania gniazd. W przypadku stwierdzenia lęgów w wykrytych gniazdach, wyłączyć z prac obszar w promieniu 150 m od tych gniazd, do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta, potwierdzonego przez ornitologa.
 2. Pozostawić tereny pod i pomiędzy modułami do naturalnej sukcesji roślinności; podkaszanie roślinności pod i pomiędzy modułami prowadzić nie częściej niż 1-2 razy w roku, rozpoczynając od sierpnia. Prace na etapie eksploatacji przedsięwzięcia prowadzić po uprzedniej weryfikacji czy występują gniazda. Wykaszanie rozpocząć od środka terenu inwestycji na zewnątrz, przy zachowaniu wysokości koszenia powyżej 15 cm. Dopuszczalne wypasanie owiec.
 3. W okresie od 15 lutego do 31 października wykopy, które będą miały pozostać otwarte przez noc (w godzinach od 18:00 do 6:00) zabezpieczyć przed przedostawaniem się do nich drobnych zwierząt przez przykrycie ich siatką o drobnych oczkach. Przed rozpoczęciem prac w dniu następnym, a także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów, wykopy skontrolować, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. W przypadku stwierdzenia obecności zwierząt, należy je niezwłocznie odłowić i przenieść poza obszar realizacji przedsięwzięcia.
 4. Od strony południowej i zachodniej nasadzić szpaler drzew i/lub krzewów. Zastosować gatunki rodzime drzew i krzewów.

5. Ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonać z pozostawieniem wolnej przestrzeni pod siatką ogrodzeniową 20 cm (bez podmurówki) w celu umożliwienia migracji drobnych zwierząt na i poza obszar elektrowni fotowoltaicznej). Siatka ogrodzeniowa powinna być powlekana w kolorze neutralnym - zielonym lub brązowym lub odcieniach szarości i nie posiadać ostrych zakończeń zarówno od dołu jak i od góry).
6. Wszystkie elementy obiektów na terenie farmy należy pomalować w kolorach szarości i szarej zieleni.
7. W trakcie realizacji przedsięwzięcia bazę sprzętową należy usytuować na utwardzonym i szczelnym podłożu.
8. W przypadku skażenia gruntu substancjami ropopochodnymi, należy niezwłocznie zastosować sorbent oraz usunąć skażoną warstwę gruntu, a teren przywrócić do stanu pierwotnego.
9. Tankowanie pojazdów oraz ich naprawa, odbywać się ma w specjalnie wyznaczonym do tego miejscu; w razie konieczności wykorzystywać maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (olejów, płynów eksploatacyjnych) do podłoża.
10. Na panelach fotowoltaicznych zastosować powłoki antyrefleksyjne.
11. Wykonawca prac winien prowadzić jak najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych.
12. Prace prowadzone przy użyciu sprzętu budowlanego, należy prowadzić w godzinach od 7:00 do 20:00, aby ograniczyć oddziaływanie hałasu wytwarzanego przez maszyny budowlane.
13. Wykorzystywane do prac maszyny i urządzenia mają być sprawne i spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska.
14. Wytwarzane odpady mają być magazynowane w kontenerach, w miejscach do tego przeznaczonych; postępowanie z odpadami ma być zgodne z przepisami ustawy o odpadach.
15. Na etapie realizacji ścieki bytowe odprowadzać do szczelnych zbiorników bezodpływowych – kabin sanitarnych, zbiorniki systematycznie opróżniać przez uprawnione podmioty.
16. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych wykonywać z użyciem czystej wody lub zdemineralizowanej bez zastosowania żadnych dodatków w tym detergentów; w przypadku ekstremalnych zabrudzeń powierzchni paneli dopuszcza się użycie środków biodegradowalnych.

III. Ustalić charakterystykę Planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku do niniejszej decyzji, jako jej integralną część

Uzasadnienie

W dniu 09.05.2023 roku do tutejszego organu wpłynął wniosek spółki Farma Fotowoltaiczna Lipno Sp z o.o. z siedzibą w Piotrowej 7, 49-100 Niemodlin, reprezentowanej przez pełnomocnika Pana Adama Kaczmarek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa kompleksu elektrowni fotowoltaicznych na działce 70/4 obręb Bielice, gmina Łambinowice wraz z magazynami energii oraz niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”. W dniu 30.05.2023 roku do tutejszego organu wpłynęło pismo z uzupełnieniem do w/w wniosku w zakresie planowanej mocy elektrowni fotowoltaicznych, która wynosi do 5 MW.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy OOŚ organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wójt, burmistrz, prezydent miasta.

Na podstawie złożonego wniosku oraz jego uzupełnienia, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, sporządzonej 04.05.2023 r. przez Panią Martę Kamińską, ustalono że wnioskowane przedsięwzięcie zostało wymienione w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b (zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących

znacząco oddziaływać na środowisko. Realizacja planowanych prac zalicza się do katalogu przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest czynnością fakultatywną. Biorąc pod uwagę powyższe, zgodnie z art. 71 ust. 2 ustawy OOOŚ wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W dniu 09.05.2023 r. tutejszy organ wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, o czym zawiadomił strony. Z uwagi na fakt, że liczba stron przekraczała 10, dokonał tego w formie publicznego obwieszczenia poprzez zamieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej (w dniu 19.05.2023 r.), na tablicy informacyjnej Urzędu Gminy w Łambinowicach oraz w miejscu planowanej realizacji przedsięwzięcia, tj. na tablicy informacyjnej sołectwa Bielice (w dniach 19.05.2023 r. do 17.06.2023 r.) oraz zawiadomieniem skierowanym do wnioskodawcy (w dniu 19.05.2023r.) Jednocześnie poinformował o możliwości zapoznania się z aktami sprawy osobiście lub przez pełnomocnika oraz przedłużył termin wydania decyzji do dnia 31.07.2023 r. w związku z wystąpieniem o opinię do organów opiniujących.

Na podstawie art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008 r. OOOŚ, tutejszy organ, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, w dniu 19.05.2023 r., wystąpił do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Nysie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nysie oraz w dniu 23.05.2023 roku do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, z wnioskiem o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko ww. inwestycji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nysie w opinii o przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko z dnia 26.05.2023 r. nr NZ.9022.4.37.2023.HW, wnioskował o zwolnienie inwestora z obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania powyższego przedsięwzięcia na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko, w zakresie ustalonym w art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 r. OOOŚ. W opinii ww. organ wskazał m.in., że na etapie eksploatacji planowane zamierzenie w zakresie szkodliwych emisji oddziaływania nie będzie znacząco oddziaływać na środowisko bytowania ludzi.

Rozpoznając przedmiotową sprawę w świetle obowiązujących przepisów, mając na względzie charakterystykę przedsięwzięcia, rodzaj, skalę oraz usytuowanie, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nysie uznał, że przeprowadzenie oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w tych warunkach na środowisko nie jest konieczne.

W dniu 07.06.2023r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu pismem nr WOOŚ.4220.183.2023.BB.1 przedłużył termin załatwienia sprawy do dnia 20.06.2023r.

Postanowieniem nr WOOŚ.4220.183.2023.BB.2 z dnia 13.06.2023 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pn. „Budowa kompleksu elektrowni fotowoltaicznych na działce 70/4 obręb Bielice, gmina Łambinowice wraz z magazynami energii oraz niezbędną infrastrukturą towarzyszącą” – nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W ww. postanowieniu wskazał na konieczność określenia, w decyzji środowiskowej, następujących warunków:

1. Prace związane z montażem instalacji fotowoltaicznej (w tym posadowienia i wykopy) prowadzić w okresie od 21 sierpnia do 19 marca, tj. poza okresem lęgowym gatunków ptaków zasiedlających krajobraz rolniczy. W przypadku konieczności kontynuowania prac budowlanych w okresie lęgowym od 20 marca do 20 sierpnia, przed rozpoczęciem każdego kolejnego ich etapu, w ramach nadzoru ornitologicznego sprawdzić planowany teren ich realizacji w zakresie występowania gniazd. W przypadku stwierdzenia lęgów w wykrytych gniazdach, wyłączyć z prac obszar w promieniu 150 m od tych gniazd, do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta, potwierdzonego przez ornitologa.

2. Pozostawić tereny pod i pomiędzy modułami do naturalnej sukcesji roślinności; podkaszanie roślinności pod i pomiędzy modułami prowadzić nie częściej niż 1-2 razy w roku, rozpoczynając od sierpnia. Prace na etapie eksploatacji przedsięwzięcia prowadzić po uprzedniej weryfikacji czy występują gniazda. Wykaszanie rozpocząć od środka terenu inwestycji na zewnątrz, przy zachowaniu wysokości koszenia powyżej 15 cm. Dopuszczalne wypasanie owiec.

3. W okresie od 15 lutego do 31 października wykopy, które będą miały pozostać otwarte przez noc (w godzinach od 18:00 do 6:00) zabezpieczyć przed przedostawaniem się do nich drobnych zwierząt przez przykrycie ich siatką o drobnych oczkach. Przed rozpoczęciem prac w dniu następnym, a także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów, wykopy skontrolować, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. W przypadku stwierdzenia obecności zwierząt, należy je niezwłocznie odłowić i przenieść poza obszar realizacji przedsięwzięcia.

4. Od strony południowej i zachodniej nasadzić szpaler drzew i/lub krzewów. Zastosować gatunki rodzime drzew i krzewów.

5. Ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonać z pozostawieniem wolnej przestrzeni pod siatką ogrodzeniową ok. 15-20cm (bez podmurówki) w celu umożliwienia migracji drobnych zwierząt na i poza obszar elektrowni fotowoltaicznej.). Siatka ogrodzeniowa powinna być powlekana w kolorze neutralnym - zielonym lub brązowym lub odcieniach szarości i nie posiadać ostrych zakończeń zarówno od dołu jak i od góry).

Ponadto wskazał, że obszar realizacji inwestycji znajduje się poza formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-4, 6-9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916 z późn.zm), a zatem nie będzie naruszać obowiązujących w stosunku do nich zakazów.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane w obrębie korytarzy ekologicznych, tj. korytarzy ekologicznych ponadlokalnych, korytarzy wyznaczonych w 2011 roku przez Instytut Biologii Ssaków Polskiej Akademii Nauk, a także korytarzy ekologicznych wyznaczonych w Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Opolskiego na podstawie Koncepcji Przestrzennego Zagospodarowania Kraju. W związku z powyższym ww. inwestycja nie powinna wpłynąć negatywnie na możliwość migracji roślin, zwierząt i grzybów w korytarzach ekologicznych. Planowana inwestycja będzie znajdować się w obszarze o wysokich walorach fizjonomicznych krajobrazu, zgodnie z zapisami dokumentu pn. „Waloryzacja krajobrazu naturalnego województwa opolskiego wraz z programem czynnej i biernej ochrony” (K, Badora 2006). Projektowana inwestycja zlokalizowana będzie na terenie o charakterze antropogenicznym (uprawy rolne). Jednocześnie zaleca się działanie minimalizujące wpływ na krajobraz, polegające na wykonaniu nasadzeń drzew i/lub krzewów od strony zabudowań.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zaliczało się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej zgodnie z Rozporządzeniem 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).

Analizowane przedsięwzięcie, z uwagi na jego lokalizację, nie będzie zagrożone wystąpieniem powodzi oraz nie będzie zagrożone ruchami masowymi ziemi.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia (z dala od granic państwa) oraz wielkość jego oddziaływania na środowisko, inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

W wyniku analizy przedmiotowego wniosku, biorąc pod uwagę uwarunkowania określone w art. 63 ww. ustawy ooś, organ opiniujący ustalił, że w zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują: obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek; obszary wybrzeży i środowisko morskie; obszary górskie lub leśne; obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych; obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne; obszary przylegające do jezior; uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Wskazał również, że dzięki właściwej konstrukcji i parametrom wykorzystanych materiałów przedmiotowa inwestycja jest odporna na zjawiska związane ze zmianami klimatu, takie jak fale upałów, wiatry i burze, grad lub śnieg. Realizacja inwestycji będzie miała dalekosiężny i długookresowy korzystny wpływ na klimat, poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię, pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych i zmniejszenie wydobycia nieodnawialnych surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania

paliw, energetyka słoneczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery, przyczyniając się do ochrony powietrza i klimatu.

Uwzględniając łącznie uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ww. ustawy ooś, w tym zakres planowanego przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie, charakter i skalę oddziaływania na środowisko, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1) tej ustawy organ wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Nysie, opinią z dnia 21.06.2023 r. nr WR.ZZŚ.4.4901.60.2023.JP wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następującego wymagania:

1. W trakcie realizacji przedsięwzięcia bazę sprzętową należy usytuować na utwardzonym i szczelnym podłożu.

Ponadto nadmieniał, że po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając rodzaj, skalę, lokalizację oraz charakter planowanej inwestycji, która realizowana będzie przy zastosowaniu rozwiązań minimalizujących oddziaływanie na środowisko oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) oraz obszarów chronionych, a także na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych dla JCWP, JCWPd i obszarów chronionych.

Po uzyskaniu wszystkich wymaganych prawem opinii, tutejszy organ zawiadomieniem z dnia 10.07.2023 r. poinformował strony o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla omawianego przedsięwzięcia. Poinformował w nim także o możliwości składania uwag i wniosków dotyczących planowanego przedsięwzięcia, wskazując również termin oraz określając możliwe sposoby wnoszenia uwag i wniosków. Zawiadomienie, zamieszczone zostało na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Łambinowicach (w dniu 11.07.2023 r.), na tablicy urzędowej w siedzibie organu oraz w miejscu realizacji przedsięwzięcia, tj. tablicy sołectwa Bielice (w okresie od 11.07.2023 r. do 07.08.2023 r.) oraz przesłane pełnomocnikowi inwestora (odbiór 18.07.2023 r.).

W toku prowadzonego postępowania nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski do planowanego przedsięwzięcia.

Po analizie przedstawionego przez Inwestora wniosku oraz załączonych dokumentów dotyczących przedsięwzięcia, opinii i uzgodnień właściwych organów, ustalono co następuje:

Planowane przedsięwzięcie, obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW. Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie miejscowości Bielice, gm. Łambinowice, na działce nr ew. 70/4. Inwestycja realizowana będzie na działce nr 70/4 w obrębie Bielice, gminie Łambinowice o całkowitej powierzchni 4,84 ha. Planowana powierzchnia ogrodzona inwestycji – łącznie 4,84 ha na co składa się:

- Powierzchnia rzutu paneli fotowoltaicznych uwzględniająca ich nachylenie względem terenu: 25 000 m².
- Powierzchnia zajmowana przez jedną stację transformatorową: 35 m².
- Powierzchnia zajmowana przez falowniki: falowniki mocowane są do konstrukcji (stołów fotowoltaicznych), pod panelami fotowoltaicznymi, nie zajmują one dodatkowej powierzchni – powierzchnia planowana do przekształcenia wlicza się w powierzchnię paneli fotowoltaicznych.
- Powierzchnia zajmowana przez drogi dojazdowe: 764 m².
- Powierzchnia niezabudowana, czynna biologicznie: 47 601 m².
- Powierzchnia jednego magazynu energii (opcjonalnie) - do ok. 72 m².
- W wyniku realizacji przedsięwzięcia nie ulegną przekształceniu inne tereny, nieopisane w powyższych punktach.

Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji oznaczone są jako **grunty orne klasa RIVb, RV**.

Teren, na którym planuje się lokalizację inwestycji, nie jest zagospodarowany, nie znajdują się na nim żadne zadrzewienia, tym samym inwestycja nie będzie się wiązała z wycinką drzew. Dalsze tereny

sąsiednie do terenu, na którym planuje się inwestycję stanowią tereny rolne oraz zabudowa jednostki osadniczej Bielice.

Teren, na którym planuje się lokalizację inwestycji nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Na terenie przeznaczonym pod inwestycję zostaną zamontowane ogniwa fotowoltaiczne o łącznej mocy do 5 MW. Moc pojedynczego panelu i warunki przyłączenia do sieci przesyłowych zostaną opracowane po wykonaniu ustaleń zawartych w warunkach przyłączenia do sieci wydanych przez zakład energetyczny ujmujących wnioskowaną instalację.

Instalacja będzie się składała z paneli fotowoltaicznych (maksymalnie do 10 000 szt. łącznie), konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych), inwerterów fotowoltaicznych (maksymalnie do 50 szt. łącznie), opcjonalny magazyn energii (maksymalnie do 5 szt.), stacji transformatorowej (maksymalnie do 5 szt.), instalacji energetycznej, ogrodzenia, drogi technologiczne wewnętrzne.

Elektrownia fotowoltaiczna zostanie złożona z gotowych elementów w całości, dostarczona przez dostawcę: konstrukcja wsporcza, panele fotowoltaiczne, inwertery. Stacje transformatorowe i panele fotowoltaiczne wyposażone są w system zabezpieczeń od porażeń – uziemienie. Dojazd do elektrowni będzie wyznaczony przez drogi gminne i drogi dojazdowe wykonane na terenie przeznaczonym pod inwestycję.

Panele fotowoltaiczne, czyli urządzeń infrastruktury technicznej, umożliwiające przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną, umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych) w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp (2 m – 10 m). Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 15 do 35 stopni. Powierzchnia łącznie zainstalowanych samych paneli fotowoltaicznych wyniesie maksymalnie 25 000 m². Połączone ze sobą ogniwa tworzą panel fotowoltaiczny, które zostaną pokryte powłoką antyrefleksyjną, aby zapobiec efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworząc sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z inwerterami za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z konstrukcją nośną. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna przesyłana będzie do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Elektrownia będzie współpracować z siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię elektryczną. Na obecnym etapie planuje się je wykonać kablem ziemnym.

Konstrukcja wsporcza (stołów fotowoltaicznych) składa się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Wysokość konstrukcji w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie 1 m – 4 m. Stoły fotowoltaiczne wbijane będą w grunt w technologii bezfundamentowej na głębokość min. 1,5 m – zgodnie z zaleceniami producenta. Panele zostaną umieszczone na konstrukcji stałej. Inwestycja nie będzie wyposażona w moduły automatycznego naprowadzania.

Inwertery fotowoltaiczne, których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny, zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi.

Opcjonalny magazyn energii to opcjonalny kontenerowy obiekt posadowiony na gruncie lub konstrukcji wbijanej w grunt, przechowujący wytworzoną energię elektryczną. Powierzchnia zajmowana przez magazyn energii nie przekroczy standardowych gabarytów i wynosić będzie maks. 35 m². Wysokość kontenera wynosi do 3,2 m. Kąt nachylenia dachu wynosi 0° ze względu na dach płaski. O jego ewentualnym zastosowaniu zdecyduje Inwestor na etapie projektu budowlanego.

Stacje transformatorowe zostaną wyposażone w niezbędne układy pomiarowo – zabezpieczające. Będą to obiekty prefabrykowane, dostarczane na plac budowy w częściach. Kontenerowa stacja transformatorowa posiada nieprzeziąkliwą podłogę, a w drzwiach występują podwyższone progi, ponadto monolityczny żelbetowy fundament zawiera wydzieloną szczelną misę olejową przystosowaną do pomieszczenia 110% oleju w przypadku awarii transformatora. Zabezpiecza to środowisko gruntowe na wypadek ewentualnych incydentalnych wycieków z transformatorów lub innych instalacji. Ponadto urządzenia zostaną ustawione na zagęszczonym podłożu obejmującym ok. jednego metra poza obwód kontenera. Kontener jako abonencka stacja

elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Powierzchnia zajmowana przez kontener ze stacją transformatorową nie przekroczy standardowych gabarytów i wynosić będzie maks. 35 m². Wysokość stacji transformatorowej wynosi do 3 m. Kąt nachylenia dachu wynosi 0° ze względu na betonowy dach płaski.

Transformator umieszczony będzie w kontenerze (dokładna lokalizacja transformatorów ustalona będzie na etapie projektu budowlanego). Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15 kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Obudowa kontenera stanowi zabezpieczenie dwojakiego rodzaju tzn. eliminuje pole magnetyczne oraz stanowi izolację akustyczną. Stacja będzie obiektem dostępnym tylko dla pracowników o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia.

W czasie eksploatacji elektrowni słonecznej w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym zanieczyszczeniem olejem transformatorowym zaplanowano zastosowanie miski olejowej o pojemności min. 110% oleju znajdującego się w transformatorze. Stosowanie szczelnej miski olejowej zagwarantuje przejście/zmagazynowanie całość wyciekającego oleju w przypadku awarii lub nieszczelności. Dla dodatkowego zabezpieczenia transformator z misą umieszczony zostanie w dedykowanym kontenerze o szczelnej podłodze i podwyższonym progu uniemożliwiającym wycieku zanieczyszczeń nawet podczas prowadzenia ewentualnych akcji gaśniczych. Utylizacja ewentualnego zebranego oleju (w przypadku awarii) zostanie powierzona podmiotom posiadającym doświadczenie i uprawnienia do przeprowadzania tego typu działań.

Na terenie inwestycyjnym przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową umożliwiającą dojazd do urządzeń.

Całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką grodzeniową, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Planuje się wykonać ogrodzenie z siatki ogrodzeniowej, ślimakowej z drutu powlekanego tworzywem sztucznym PCV o wysokości 2 m. Drut siatki winien być o grubości min. 3 mm i tworzyć oczka o rozmiarze 50 x 50 mm. Na słupkach należy montować wysięgniki o długości 50 cm i kącie nachylenia 45 st. Pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi znajdować się będzie 20 cm (bez podmurówki) przerwa umożliwiająca ewentualną migrację płazów i drobnych zwierząt. Siatka ogrodzeniowa powinna być powlekana w kolorze neutralnym - zielonym lub brązowym lub odcieniach szarości i nie posiadać ostrych zakończeń zarówno od dołu jak i od góry. Planuje się zastosowanie oświetlenia energooszczędnego LED wzdłuż ogrodzenia elektrowni. Teren elektrowni będzie oświetlony nocą w celu monitoringu i ochrony. Od strony południowej i zachodniej terenu inwestycji należy nasadzić szpaler drzew i/lub krzewów z zastosowaniem gatunków rodzimych drzew i krzewów.

Na terenie inwestycji Inwestor nie przewiduje obsiewania powierzchni żadnymi roślinami, co nie spowoduje istotnej zmiany sposobu zagospodarowania terenu. Teren będzie pokrywała roślinność segetalna i dziko rosnąca. W przypadku konieczności przystrzyżenia roślinności wykorzystywana będzie ręczna podkaszarka do traw lub kosiarka, koszenie będzie się odbywało nie częściej niż 1-2 razy w roku, rozpoczynając od sierpnia. Prace na etapie eksploatacji będą prowadzone po uprzedniej weryfikacji czy występują gniazda. Wykasanie należy prowadzić od środka terenu inwestycji na zewnątrz, przy zachowaniu wysokości koszenia powyżej 15 cm. Na terenie przedsięwzięcia istnieje możliwość wypasania owiec.

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji. Ze względu na lokalizację elektrowni słonecznej z dala od źródeł zanieczyszczeń, mycie paneli fotowoltaicznych będzie odbywało się 1-2 razy do roku przy użyciu wody. Woda ta, z uwagi na brak zanieczyszczeń chemicznych będzie odprowadzana do gruntu, na terenie działki. Panele czyści się głównie w przypadku powstania lokalnych zabrudzeń. Czyszczenie paneli odbywa się na różne sposoby, np. za pomocą szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej (przyjaznej środowisku), która nie pozostawia smug. Wodę tę należy traktować tak jak wody opadowe. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń, stosuje się wodę i środki biodegradowalne. Techniki mycia paneli są przyjazne dla środowiska i całkowicie dla niego bezpieczne. Mycie paneli prowadzone będzie w sposób zautomatyzowany przy wykorzystaniu dedykowanego sprzętu czyszczącego. Dostawa wody wykorzystywanej do procesów mycia prowadzona będzie przy wykorzystaniu beczkwozów. Mycie paneli zlecone zostanie firmie specjalizującej się w tego typu usługach. Szacunkowe zapotrzebowanie

na wodę wyniesie ok. 40-50 m³/rok (przy założeniu dwukrotnego prowadzenia czynności mycia/czyszczenia paneli w ciągu roku).

Na etapie budowy woda będzie wykorzystywana jedynie na cele socjalne. Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę wynosi ok. 1 m³/d.

Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, z wyjątkiem etapu realizacji podczas którego zaplecze będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet WC typu Toi Toi, a dostarczanie wody przewiduje się jedynie poprzez wodę butelkowaną dla pracowników wykonujących prace fizyczne (zatrudnionych przy realizacji inwestycji). Nieczystości będą odbierane przez wyspecjalizowane jednostki posiadające odpowiednie pozwolenia.

Podczas realizacji inwestycji powstaną odpady, które zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 27 września 2001r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. Nr 112, poz. 1206) klasyfikowane są głównie w grupie 17 - Odpady z budowy, remontów i demontaż obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych). Przewidziane do wytworzenia odpady na etapie realizacji przedsięwzięcia: 15 01 06 - zmieszane odpady opakowaniowe, 17 02 03 - tworzywa sztuczne, 17 04 05 - żelazo i stal, 17 04 11 - kable inne niż wymienione w 17 04 10, 17 06 04 - materiały izolacyjne inne niż wymienione 17 06 01 i 17 06 03 - odpady komunalne z grupy 20. Zagospodarowanie odpadów należy powierzyć firmie wykonującej roboty budowlane, która będzie miała uregulowany stan formalno-prawny z zakresu gospodarki odpadami.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznych powstawać będą odpady związane z utrzymaniem elektrowni. Eksploatacja instalacji może powodować powstawanie znikomych ilości odpadów związanych z serwisowaniem urządzeń. Przewidywane rodzaje powstających odpadów na etapie eksploatacji to odpady: 15 01 06 - zmieszane odpady opakowaniowe, 17 02 03 - tworzywa sztuczne, 17 04 05 - żelazo i stal, 17 04 11 - kable inne niż wymienione w 17 04 10, 17 06 04 - materiały izolacyjne inne niż wymienione 17 06 01 i 17 06 03 - odpady komunalne z grupy 20. Wszystkie odpady powstające na tym etapie nie będą magazynowane w obrębie działki inwestycyjnej, a bezpośrednio po wytworzeniu oddawane do odbiorców zewnętrznych posiadających stosowne pozwolenia i zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami. Planowana do realizacji inwestycja jest przedsięwzięciem praktycznie bezodpadowym w trakcie eksploatacji, w związku z czym nie przewiduje się wyznaczania miejsc przygotowanych do ich magazynowania. Po zakończeniu etapu eksploatacji (trwającego ok. 25 lat) zużyte lub uszkodzone panele zostaną poddane recyklingowi – przekazane specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów. Ze względu na rodzaj i ilość odpadów powstałych zarówno na etapie budowy jak i eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej oraz na sposób ich zagospodarowania na etapie jej likwidacji nie przewiduje się negatywnego wpływu odpadów na środowisko naturalne.

Uciążliwością z tytułu realizacji planowanego przedsięwzięcia może być wystąpienie okresowych niedogodności związanych z emisją hałasu oraz zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do powietrza, spowodowane pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały. Biorąc pod uwagę, iż budowa będzie procesem krótkotrwałym - przewidziany czas prac związanych z budową elektrowni fotowoltaicznej będzie wynosił ok. 7 tygodni wyłącznie w porze dziennej (od 7 do 20) – więc ewentualna uciążliwość będzie okresowa. Emisja zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego i hałasu będzie miała charakter miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia budowy. W trakcie eksploatacji jedynym czynnikiem wpływającym na stan powietrza atmosferycznego będzie okazjonalny ruch pojazdów w ramach okresowych kontroli. Ze względu na niewielką ilość i małą częstotliwość tych kontroli, a w tym ruchu pojazdów, (planowane 2 razy w roku) przedsięwzięcie nie będzie źródłem ponadnormowych zanieczyszczeń. Zgodnie z zapisami Rocznej oceny jakości powietrza w województwie opolskim Raport wojewódzki za rok 2022, wykonanej w Wydziale Monitoringu Środowiska w Opolu Departamentu Monitoringu Środowiska Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska, przedmiotowe przedsięwzięcie będzie usytuowane poza obszarami przekroczeń standardów jakości powietrza. Emisja związana z hałasem podczas realizacji inwestycji będzie miała charakter nieciągły – a jego intensywność będzie różna na poszczególnych etapach prac budowlanych. Hałas pochodzący z prac budowlanych na terenie inwestycji będzie miał wpływ na najbliższe tereny mieszkalne, jednakże będzie to hałas krótkotrwały i odwracalny. Wpływ na etapie budowy analizowanego przedsięwzięcia na klimat akustyczny zaznacza się poprzez emisję hałasu z pracujących urządzeń budowlanych oraz pojazdów

obsługujących budowę instalacji. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90-105 dB(A). Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Ze względu na odległość terenu inwestycji od najbliższej zabudowy objętej ochroną akustyczną, nie dojdzie do przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu. Założono, że prace (również transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej) będą wykonywane w porze dziennej. Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej. Ponadto hałas związany z prowadzeniem prac budowlanych nie przekroczy dopuszczalnych wartości zawartych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14.06.2007 w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Elektrownia fotowoltaiczna nie generuje hałasu, a jedynymi urządzeniami wytwarzającymi hałas są transformatory (75dB/szt.). Są one zamknięte w szczelnej komorze stacji transformatorowej, dzięki czemu hałas nie jest słyszalny na zewnątrz kontenera stacji, w związku z tym planowana inwestycja nie będzie negatywnie wpływać na środowisko oraz zabudowę mieszkalną. Nie przewiduje się wykorzystywania systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogły by być źródłem hałasu. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Emitowany hałas na żadnym etapie nie będzie negatywnie oddziałował na zdrowie ludzi.

Podczas realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, nie nastąpi przekroczenie zakresu dopuszczalnych częstotliwości pola elektrycznego, tj. 10 kV/m oraz wartości stężenia pola magnetycznego, tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. Przedmiotowa inwestycja będzie spełniać wymagania zawarte w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów. Na obecnym etapie nie jest możliwe określenie miejsca przyłączenia do sieci elektroenergetycznej, będzie to dopiero możliwe po otrzymaniu warunków przyłączenia do sieci. Według informacji zwartych w KIP, elektrownia fotowoltaiczna, w tym transformatory, nie będą generowały wartości pól elektromagnetycznych mogących naruszać standardy jakości środowiska. Wobec powyższego nie istnieje możliwość by poziom promieniowania elektromagnetycznego mógł powodować jakiegokolwiek oddziaływanie na zwierzęta czy rośliny bytujące w okolicy planowanej inwestycji.

W przypadku planowanego przedsięwzięcia, na etapie realizacji, nie przewiduje się prowadzenia prac rozbiórkowych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zaliczało się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej zgodnie z Rozporządzeniem 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), w związku z tym organ nie określił wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych.

Charakter planowanych prac nie wymaga konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia (z dala od granic państwa) oraz wielkość jego oddziaływania na środowisko, inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Na terenie planowanej elektrowni fotowoltaicznej nie znajdują się zabytki chronione, obszar o krajobrazie o znaczeniu historycznym, kulturowym, archeologicznym oraz pomniki przyrody, nie będzie również oddziaływać na obszar Natury 2000.

Analizowane przedsięwzięcie, z uwagi na jego lokalizację, nie będzie zagrożone wystąpieniem powodzi oraz nie będzie zagrożone ruchami masowymi ziemi.

Dzięki właściwej konstrukcji i parametrom wykorzystanych materiałów przedmiotowa inwestycja jest odporna na zjawiska związane ze zmianami klimatu, takie jak fale upałów, wiatry i burze, grad lub śnieg. Realizacja inwestycji będzie miała dalekosiężny i długookresowy korzystny wpływ na klimat, poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię, pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych i zmniejszenie wydobycia nieodnawialnych surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania paliw, energetyka słoneczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery, przyczyniając się do ochrony powietrza i klimatu.

Granica analizowanej działki zlokalizowana jest około 1,17 km od terenów zalewowych. W czasie realizacji oraz w fazie eksploatacji określonego przedsięwzięcia nie przewiduje się bezpośredniego wpływu na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych i podziemnych. W fazie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie powodowała zagrożeń dla wód powierzchniowych i podziemnych jak również dla gleb. Środowisko gruntowo-wodne będzie zabezpieczone.

Jak wynika z KIP, na terenie inwestycji oraz w zasięgu jej oddziaływania nie są zrealizowane, realizowane ani planowane do realizacji żadne inne przedsięwzięcia, których oddziaływanie mogłoby skumulować się z oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Najbliższa farma fotowoltaiczna jest oddalona o 1,36 km od planowanego przedsięwzięcia.

Przyczyną konfliktów społecznych, związanych ze środowiskiem, jest przede wszystkim potencjalne zagrożenie hałasem, polem elektromagnetycznym, odorem, zanieczyszczeniem powietrza, poglądy ekologiczne mieszkańców oraz względy krajobrazowe. Jak wynika z analizy przedstawionej w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia, elektrownia fotowoltaiczna nie generuje hałasu zagrażającego zdrowiu ludzi i zwierząt, nie emituje do atmosfery zanieczyszczeń, w szczególności tak niebezpiecznych jak dwutlenek węgla czy dwutlenek siarki oraz nie generuje zagrażających środowisku czynników, tj. ścieki czy odpady. Ponadto, planowana inwestycja będzie znajdować się w obszarze o wysokich walorach fizjonomicznych krajobrazu, zgodnie z zapisami dokumentu pn. „Waloryzacja krajobrazu naturalnego województwa opolskiego wraz z programem czynnej i biernej ochrony” (K, Badora 2006). Projektowana inwestycja zlokalizowana będzie na terenie o charakterze antropogenicznym (uprawy rolne). Jednocześnie zaleca się działanie minimalizujące wpływ na krajobraz, polegające na wykonaniu nasadzeń drzew i/lub krzewów od strony zabudowań.

W KIP przytoczone zostały dowody, iż nie wystąpi negatywne oddziaływanie na florę i faunę. Planowana inwestycja znajduje się w znacznej odległości od granic korytarzy ekologicznych, w związku z tym nie będzie ona miała negatywnego wpływu na szlaki wędrówek zwierząt. Realizacja inwestycji nie wpłynie na również na zmniejszenie lub utratę miejsc żerowania, bytowania i lęgowych fauny.

Podsumowując, inwestycja stanowi technologię przyjazną dla człowieka, bezpieczną, niepowodującą negatywnych oddziaływań i dyskomfortu, a jednocześnie zapewni dostarczenie mocy ze źródeł odnawialnych, czyli ekologicznych.

Wojewódzki Sąd Administracyjny w Gorzowie Wielkopolskim, w wyroku z dnia 24 marca 2022r. nr II SA/Go 1014/21 orzekł, że pomimo tego, iż KIP jest dokumentem prywatnym, przysługuje jej szczególna wartość dowodowa, wynikająca z kompleksowego charakteru analizy planowanego przedsięwzięcia. Podważenie ustaleń wynikających z karty informacyjnej przedsięwzięcia, mogłoby jedynie nastąpić, co do zasady, przez przedstawienie nowej analizy uwarunkowań środowiskowych (sporządzonej przez specjalistów dysponujących równie fachową wiedzą jak autorzy KIP), z której wynikałyby wnioski pozostające w sprzeczności do tych zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia lub z powodu wykazania wewnętrznej sprzeczności, względnie niepełności i co za tym idzie nieprzydatności dowodowej tego dokumentu (por. wyroki NSA: z 19 grudnia 2017 r., II OSK 713/16, z 26 maja 2020 r., II OSK 513/20, z dnia 20 kwietnia 2021 r., III OSK 1538/21, K. Gruszecki, op. cit., t. 3 do art. 62a). (...) Odstąpienie od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko nie może być jednak utożsamiane z brakiem zbadania jego wpływu na środowisko. Ocena taka zostaje bowiem przeprowadzona na podstawie KIP oraz dowodów będących w dyspozycji organu administracji, które pozwalają ustalić, że konkretne przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko. W orzecznictwie i piśmiennictwie podkreśla się, że jeżeli już na samym początku realizacji przedsięwzięcia wszystkie jego skutki środowiskowe są dobrze znane i nie budzą wątpliwości, to w zasadzie nie ma podstaw do nakładania obowiązku ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. (...) Obowiązku takiego nie nakłada się natomiast zapobiegawczo. Oznacza to, że nakładanie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania musi mieć charakter przemyślany, a w aktach sprawy muszą się znajdować dowody potwierdzające taką konieczność (por. K. Gruszecki, Komentarz do u. u. i. ś. LEX/el. 2020, t. 4 do art. 63, t. 2 do art. 84 i wyrok WSA w Gdańsku z 30 czerwca 2011 r., II SA/Gd 312/11, LEX nr 898190). Organ rozstrzygając o braku konieczności oceny oddziaływania na środowisko, dokonuje niejako przesądzenia, że realizacja planowanego przedsięwzięcia, nie niesie za sobą skutków w postaci znaczącego negatywnego oddziaływania na środowisko. Pewność wyeliminowania oddziaływań, które mogłyby mieć charakter znacząco negatywny nie wymaga przeprowadzenia oceny, a więc w ramach dostępnej

organowi prowadzącemu postępowanie w sprawie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wiedzy posiadanej z urzędu oraz na podstawie KIP i stanowisk organów współdziałających, musi być on w stanie rozstrzygnąć, że nakładane obowiązki zapewnią niewystąpienie znacząco negatywnych oddziaływań (por. T. Filipowicz, A. Plucińska-Filipowicz, M. Wierzbowski (red.), u.u.i.ś. Komentarz. Warszawa 2020, tezy do art. 84). (...). Końcowo należy podkreślić, iż odmowa wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia może nastąpić jedynie w prawem przewidzianych okolicznościach, natomiast sam sprzeciw okolicznych mieszkańców nie może decydować o odmowie wydania takiej decyzji. Stanowisko, że zgoda i akceptacja okolicznych mieszkańców dla realizacji inwestycji, która może wpłynąć na jakość życia ludzi jest warunkiem wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla takiego przedsięwzięcia, nie znajduje oparcia w przepisach prawa (por. wyrok NSA z 25 marca 2015 r., II OSK 2031/13, K. Gruszecki, op. cit, t. 5 do art. 80).

Po przeanalizowaniu KIP oraz biorąc pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nysie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Nysie, a także powyższe uwarunkowania, ustalono, że przedsięwzięcie wpłynie w niewielkim stopniu szkodliwie na środowisko. Nie stwierdzono także konieczności przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy OoŚ. Realizacja przedsięwzięcia oraz jego eksploatacja, zgodnie z Kartą Informacyjną Przedsięwzięcia, nie będzie oddziaływać w sposób ponadnormatywny na środowisko.

Mając na uwadze powyższe, a także skalę i rodzaj przedsięwzięcia oraz niski wpływ na środowisko, orzeczono jak w sentencji.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Opolu za pośrednictwem tutejszego organu w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.
2. Zgodnie z art. 127a Kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
3. Ostateczność decyzji musi zostać potwierdzona przez organ wydający decyzję, poprzez zamieszczenie w niej odpowiedniej klauzuli.
4. Zgodnie z art. 72 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, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-13 ww. ustawy. Wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Powyższy termin może ulec wydłużeniu o cztery lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wójt Gminy Łambinowice

/-/ Tomasz Karpiński

Otrzymują:

1. Adam Kaczmarek ul. Tadeusza Kościuszki 23, 05-082 Blizne Jasińskiego – pełnomocnik inwestora Farma Fotowoltaiczna Lipno Sp z o.o.

2. Strony postępowania poprzez podanie do publicznej wiadomości (art. 49 k.p.a.)

Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia*

3. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Opolu

4. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Nysie (decyzja ostateczna)

5. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nysie (decyzja ostateczna)

6. a/a

*Liczba stron postępowania przekracza powyżej 10 stosuje się przepis art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, 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, podano do publicznej wiadomości (tablica ogłoszeń UG Łambinowice, strona internetowa urzędu-BIP, tablica sołectwa Bielice)

wyk. Natalia Szybisty

Charakterystyka przedsięwzięcia pn. „**Budowa kompleksu elektrowni fotowoltaicznych na działce 70/4 obręb Bielice, gmina Łambinowice wraz z magazynami energii oraz niezbędną infrastrukturą towarzyszącą**”.

1. Nazwa przedsięwzięcia:

„Budowa kompleksu elektrowni fotowoltaicznych na działce 70/4 obręb Bielice, gmina Łambinowice wraz z magazynami energii oraz niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”.

2. Inwestor realizujący przedsięwzięcie:

Farma Fotowoltaiczna Lipno Sp. z o.o. ,Piotrowa 7, 49-100 Niemodlin

3. Dane dotyczące terenu i miejsca realizacji przedsięwzięcia, którego dotyczy wnioski oraz obszaru, na który będzie oddziaływać:

Obszar przedsięwzięcia swoim zakresem obejmuje działkę geodezyjną o numerze 70/4 obręb ewidencyjny Bielice, gmina Łambinowice, powiat nyski, województwo opolskie. Pod teren inwestycji postanowiono wykorzystać teren działki o powierzchni do 4,84 ha, powierzchnia łącznie zainstalowanych samych paneli fotowoltaicznych wyniesie maksymalnie 25 000 m².

Obszar przeznaczony pod inwestycję nie jest objęty zapisami Miejscowego Planu Zagospodarowania przestrzennego.

Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji oznaczone są jako **grunty orne klasa RIVb, RV**.

Teren, na którym planuje się lokalizację inwestycji, nie jest zagospodarowany, nie znajdują się na nim żadne zadrzewienia, tym samym inwestycja nie będzie się wiązała z wycinką drzew. Dalsze tereny sąsiednie do terenu, na którym planuje się inwestycję stanowią tereny rolne oraz zabudowa jednostki osadniczej Bielice.

4. Opis do charakterystyki przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie, obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW.

Instalacja będzie się składała z:

- a) paneli fotowoltaicznych (maksymalnie do 10 000 szt. łącznie),
- b) konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych),
- c) inwerterów fotowoltaicznych (maksymalnie do 50 szt. łącznie),
- d) opcjonalny magazyn energii (maksymalnie do 5 szt.),
- e) stacji transformatorowej (maksymalnie do 5 szt.),
- f) instalacji energetycznej,
- g) ogrodzenia.

Planowana powierzchnia ogrodzona inwestycji – łącznie 4,84 ha na co składa się:

- Powierzchnia rzutu paneli fotowoltaicznych uwzględniająca ich nachylenie względem terenu: 25 000 m².
- Powierzchnia zajmowana przez jedną stację transformatorową: 35 m².
- Powierzchnia zajmowana przez falowniki: falowniki mocowane są do konstrukcji (stołów fotowoltaicznych), pod panelami fotowoltaicznymi, nie zajmują one dodatkowej powierzchni – powierzchnia planowana do przekształcenia wlicza się w powierzchnię paneli fotowoltaicznych.
- Powierzchnia zajmowana przez drogi dojazdowe: 764 m².
- Powierzchnia niezabudowana, czynna biologicznie: 47 601 m².
- Powierzchnia jednego magazynu energii (opcjonalnie) - do ok. 72 m².
- W wyniku realizacji przedsięwzięcia nie ulegną przekształceniu inne tereny, nieopisane w powyższych punktach.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zaliczało się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej zgodnie z Rozporządzeniem 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), w związku z tym organ nie określił wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych.

Charakter planowanych prac nie wymaga konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia (z dala od granic państwa) oraz wielkość jego oddziaływania na środowisko, inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Na terenie planowanej elektrowni fotowoltaicznej nie znajdują się zabytki chronione, obszar o krajobrazie o znaczeniu historycznym, kulturowym, archeologicznym oraz pomniki przyrody, nie będzie również oddziaływać na obszar Natury 2000.

Analizowane przedsięwzięcie, z uwagi na jego lokalizację, nie będzie zagrożone wystąpieniem powodzi oraz nie będzie zagrożone ruchami masowymi ziemi.

Granica analizowanej działki zlokalizowana jest około 1,17 km od terenów zalewowych. W czasie realizacji oraz w fazie eksploatacji określonego przedsięwzięcia nie przewiduje się bezpośredniego wpływu na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych i podziemnych. W fazie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie powodowała zagrożeń dla wód powierzchniowych i podziemnych jak również dla gleb. Środowisko gruntowo-wodne będzie zabezpieczone.

Na terenie inwestycji oraz w zasięgu jej oddziaływania nie są zrealizowane, realizowane ani planowane do realizacji żadne inne przedsięwzięcia, których oddziaływanie mogłoby skumulować się z oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Najbliższa farma fotowoltaiczna jest oddalona o 1,36 km od planowanego przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Łambinowice
/-/ Tomasz Karpiński