

GPI.6220.2.2022.AK

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie: art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz.U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.), zwanej dalej Kpa w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 1 i ust. 2, art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz.U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.) zwanej dalej uouioś, a także 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.) zwanego dalej rozporządzeniem, po rozpatrzeniu wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji przedsięwzięcia: SIG FOTOWOLTAIKA 1 Sp. z o.o. oraz po uzyskaniu uzgodnień: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy oraz opinii Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie - Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu, a także opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wąbrzeźnie i po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

orzekam co następuje:

I. ustalam środowiskowe uwarunkowania dla planowanego przedsięwzięcia pn.

„Budowa wolnostojącej farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW lub wolnostojących farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanych etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 7 i 6/2, obręb Czaple, gmina Płużnica, powiat wąbrzeski”.

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. ewid. nr 7 i nr 6/2, w obrębie Czaple, gmina Płużnica, powiat wąbrzeski, województwo kujawsko-pomorskie. Zakres planowanej inwestycji zajmie obszar do ok. 5,65 ha (powierzchnia maksymalna przy realizacji instalacji o mocy 7 MW). Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, jest obecnie terenem użytkowanym rolniczo. Planowana inwestycja nie będzie prowadzona na glebach chronionych (gleby pochodzenia organicznego bądź klasy I, II, III, IIIa i IIIb).

Na omawianych działkach obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego uchwalony Uchwałą Nr XXXVII/289/2022 z dnia 27 maja 2022 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego części wsi Wieldządz, Kotnowo, Czaple, Józefkowo, Płużnica i Wiewiórki (Dz. Urz. Woj. Kujawsko-Pomorskiego z 2022 r., poz. 3022). Na działkach obowiązują przeznaczenia terenu oznaczone symbolami RM12, WS54, WS55, ZL5, ZL6.

W wariantcie inwestorskim powierzchnia inwestycji zajmie obszar do około 5,65 ha, a planowana moc farmy fotowoltaicznej przewidywana jest do 7 MW. Planuje się montaż do 21 875 modułów (ilość modułów zależy od ich mocy oraz liczby wybudowanych farm). Wysokość konstrukcji wyniesie do 5 m. Podłoże pod modułami zostanie obsiane trawami, dzięki czemu pozostanie terenem biologicznie czynnym. Elektrownia będzie pracować bezobsługowo. W proponowanym wariantcie, konstrukcje wsporcze będą wbijane przy pomocy kłosa w grunt, co pozwoli uniknąć ingerencji w ziemię, w postaci wykonania zbrojenia, czy wylewek betonowych. Chłodzenie stacji transformatorowej, będzie odbywało się przy pomocy żaluzji nawiewno-wywiewnych, które wykorzystują naturalny ruch powietrza. Dodatkowy hałas, który mógłby być spowodowany zastosowaniem wentylacji mechanicznej nie będzie generowany.

Zgodnie z § 48 wspomnianej uchwały, dla terenów oznaczonych symbolami R1÷23, ustala się:

- 1) przeznaczenie podstawowe terenu: tereny rolnicze;
- 2) przeznaczenie dopuszczalne terenu: urządzenia infrastruktury technicznej, fotowoltaika;

Zakres inwestycji będzie się ograniczał do terenów o przeznaczeniu R.

2. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich

- 1) Prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika o braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie przedsięwzięcia.
- 2) Każdorazowo, przed podjęciem prac w obrębie wykopów, dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku obecności fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki.
- 3) Bezpośrednio przed rozpoczęciem prac przeprowadzić kontrolę występowania gatunków chronionych, np. winniczka *Helix pomatia* na terenie przedsięwzięcia. Stwierdzone osobniki odłowić oraz przenieść w bezpieczne miejsce, poza obszarem planowanego prowadzenia prac.
- 4) Po wykonaniu prac montażowych, teren instalacji zagospodarować jako biologicznie czynny, np. poprzez pozostawienie do naturalnej sukcesji, obsianie rodzimymi gatunkami traw lub użytkowanie rolnicze.
- 5) W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00-22:00.
- 6) Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli przekazywać niezwłocznie specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.
- 7) W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji zamierzenia, używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii oraz zapewnić dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.
- 8) Do czyszczenia paneli stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów.
- 9) Nie stosować środków ochrony roślin (herbicydy, pestycydy) oraz nawozów sztucznych na terenie przedmiotowej farmy.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy, a w szczególności w projekcie budowlanym:

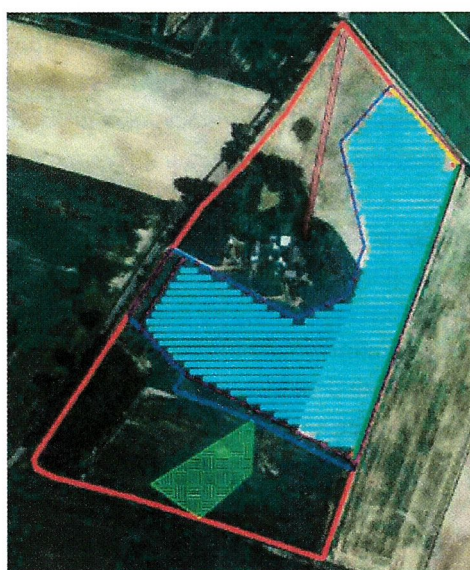
- 1) W przypadku zastosowania transformatora olejowego, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekiem oleju, pod transformatorem wykonać szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującą się w transformatorze.
- 2) Wyeliminować możliwość powstawania zjawiska oślepienia ptaków w locie, poprzez zastosowanie antyrefleksyjnych powłok pokrywających panele fotowoltaiczne.
- 3) W celu umożliwienia przemieszczania się małych zwierząt, w tym płazów przez teren farmy, zastosować ogrodzenie z pozostawieniem minimum 15 cm wolnej przestrzeni od poziomu gruntu.
- 4) Wykaszanie roślinności na terenie farmy prowadzić po 1 sierpnia, rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków.



- 5) Na etapie realizacji zamierzenia, wprowadzić tymczasowe wygradzenia zabezpieczające teren instalacji przed przedostawaniem się płazów, zgodnie z poniższym rysunkiem (płotki herpetologiczne - kolor żółty) z uwzględnieniem poniższych warunków:
 - a) płotki wykonane z materiału litego lub siatki o oczkach nie większych niż 0,5 x 0,5 cm,
 - b) wysokość co najmniej 40 cm części nadziemnej,
 - c) szczelnie połączone z gruntem poprzez wkopanie na głębokość co najmniej 10 cm,
 - d) zapewnić ciągłość oraz utrzymanie sztywności wygradzenia,
 - e) przewieszka o szerokości co najmniej 5 cm, odgięta w stronę przeciwną do obszaru prowadzenia prac, pod kątem 45-90°, zalecana długość daszka do 10 cm,
 - f) na końcach wygradzeń wykonać tzw. zawrotki uniemożliwiające płazom ich ominięcie,
 - g) wygradzenie od strony zinwentaryzowanych w wyniku badań terenowych siedlisk płazów,
 - h) dokładną lokalizację wygradzeń i sposób wykonania uzgodnić ze specjalistą herpetologiem,
 - i) po zrealizowaniu przedsięwzięcia, wygradzenia zdemontować.
- 6) Nie usuwać zadrzewień w ramach realizacji zadania.
- 7) Zadrzewienia pozostające w zasięgu prac i niepodlegające usunięciu zabezpieczyć na czas prowadzenia robót przed przypadkowym uszkodzeniem, np. poprzez:
 - a) odeskowanie pni drzew, wygradzenie obszaru występowania krzewów,
 - b) zastosowanie mat ograniczających transpirację oraz prowadzenie wykopów w ich sąsiedztwie krótkimi odcinkami, ograniczając czas otwarcia wykopów, w celu ochrony bryły korzeniowej przed przesuszeniem,
 - c) prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym,
 - d) wyznaczenie zaplecza budowy lub miejsca postoju maszyn i składowania materiałów poza zasięgiem rzutu koron drzew.
- 8) Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynków farmy zabezpieczyć przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. zasłonić siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm.
- 9) Przedsięwzięcie zrealizować zgodnie z koncepcją przedstawioną na poniższym rysunku (Rys. nr 1), w szczególności poprzez wyłączenie z zajęcia i przekształcenia wszystkich obszarów zadrzewionych, podmokłych oraz nieużytków zlokalizowanych w obszarze działek przeznaczonych pod instalację fotowoltaiczną.



Rys nr 1. Rozmieszczenie elementów instalacji

- 10) Budynki wykonać lub pomalować w kolorystyce neutralnej, np. odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni, aby ograniczyć ich widoczność w krajobrazie.
- 11) Nie wprowadzać oświetlenia stałego farmy fotowoltaicznej. Dopuszcza się zastosowanie oświetlenia włączanego tylko w przypadku detekcji ruchu, z wykorzystaniem źródła światła o niskiej emisji promieniowania IJV (np. LED) oraz lampami skierowanymi w dół.
- 12) Wprowadzić nasadzenia krzewów i pnączy wzdłuż ogrodzenia instalacji, zgodnie z Rys. nr 2. Do nasadzeń stosować rodzime gatunki pnączy i krzewów, np. jałowiec pospolity, dereń świdwa, bez czarny, tarnina, głóg, szakłak pospolity, trzmielina, kruszyna pospolita, leszczyna pospolita, czeremcha zwyczajna, głóg jednoszyjkowy, bez koralowy, kalina koralowa, berberys zwyczajny, bluszcz pospolity. Ewentualne przycinanie krzewów będzie prowadzone poza okresem lęgowym ptaków przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed przycięciem przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt w obrębie krzewów przeznaczonych do przycięcia.



-  Planowane nasadzenia trzmieliny
-  Planowane nasadzenia bluszczu

rys. nr 2 Rozmieszczenie planowanych nasadzeń pnączy i krzewów.

- 13) Prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek.
4. **Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii:**
Nie dotyczy.
 5. **Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których prowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:**
Nie dotyczy.
- II. stwierdzić konieczność wykonania kompensacji przyrodniczej:**
Nie stwierdzono.

fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”, ponieważ powierzchnia zajęta pod obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do ok. 5,65 ha. Zatem zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 uouioś planowane przedsięwzięcie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W związku z powyższym Wójt Gminy Płużnica swoim pismem z dnia 25 lutego 2022 r., znak: GPI.6220.2.2022.MO zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w powyższej sprawie, informując o możliwości zapoznania się osobiście lub przez pełnomocnika z aktami sprawy, zgodnie z regulacją art. 49 Kpa. Obwieszczenie o wszczęciu postępowania z dnia 25 lutego 2022 r. zostało zamieszczone w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Płużnica, wywieszono na tablicy ogłoszeń w budynku Urzędu Gminy w Płużnicy oraz tablicy ogłoszeń w miejscowościach Czaple i Nowa Wieś Królewska, jak również przekazane inwestorowi. Liczba stron postępowania została ustalona na podstawie wypisów z rejestru gruntów – wynosi 10. Organ ustalił strony na podstawie art. 74 ust. 3a uouioś.

W toku prowadzonego postępowania, Wójt Gminy wystąpił do organów współdziałających o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby - co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

- Wójt Gminy Płużnica pismem z dnia 25 lutego 2022 r., znak: GPI.6220.2.2022.MO wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy o opinię, w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. zamierzenia, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy pismem z dnia 17 marca 2022 r. znak: WOO.4220.228.2022.HN wezwał Inwestora do złożenia wyjaśnień informacji zawartych w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia (KIP). Inwestor w dniu 24 marca 2022 r. (wpływ: 25 marca 2022 r.) zwrócił się z prośbą o zawieszenie postępowania. Kolejno Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w dniu 4 sierpnia 2022 r., wydał postanowienie, znak: WOO.4220.228.2022.HN.2, w którym wyraził opinię iż istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Po zapoznaniu się z załączoną do wniosku KIP, stwierdzono że jest to przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienione w 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) ww. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r.: „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””, ponieważ powierzchnia zajęta pod elektrownię wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła około 5,65 ha.

Zamierzenie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW na działkach o nr ewid. 7 i 6/2 obręb Czaple, gmina Płużnica, powiat wąbrzeski. Teren zamierzenia jest obecnie wykorzystywany w większości jako pola uprawne.

Jak wskazują, np. wyniki Kuczyński L., Chylarecki P. 2012. Atlas pospolitych ptaków lęgowych Polski. Rozmieszczenie, wybiórczość siedliskowa, trendy. Biblioteka Monitoringu Środowiska; T. Chodkiewicz i in. Ocena liczebności populacji ptaków lęgowych w Polsce w latach 2008-2012. Ornis Polonica 56, 2015, czy wyniki Monitoringu Pospolitych Ptaków Lęgowych (MPPL) prowadzonego przez Głós, krajobraz rolniczy jest zasiedlany przez liczne gatunki ptaków, dla których często stanowi podstawowe siedlisko rozrodu. Tereny rolnicze stwarzają także potencjalnie dogodne warunki dla występowania ptaków w okresie migracji (np. jako miejsce odpoczynku i żerowania), na co wskazuje, np. Sikora A., Chylarecki P., Meissner W., Neubauer G. (red.). 2011. Monitoring ptaków wodno-błotnych w okresie wędrówek. Poradnik metodyczny. Generalna Dyrekcja Ochrony Środowiska.

W związku z powyższym, **z uwagi na możliwy istotnie negatywny wpływ przedsięwzięcia w zakresie ochrony przyrody, stwierdzono konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania w oparciu o raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.**

Celem funkcjonowania planowanej inwestycji jest produkcja prądu elektrycznego przy wykorzystaniu energii promieniowania słonecznego, w związku z czym eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana jest jedynie ze zużyciem paliwa do pojazdów serwisantów i maszyn rolniczych oraz wody do mycia paneli. Dodatkowo farma fotowoltaiczna zużywa też energię elektryczną konieczną do zasilenia urządzeń elektroenergetycznych oraz systemu monitoringu w sytuacji, gdy sama nie produkuje energii (np. w nocy).

W trakcie prowadzenia prac realizacyjnych może nastąpić wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz poziomu dźwięku, związanego z pracą sprzętu budowlanego i transportem materiałów, natomiast w trakcie eksploatacji praca elektrowni fotowoltaicznej powodować może emisję hałasu i niejonizującego promieniowania elektromagnetycznego.

Niezbędne jest również dokonanie analizy lokalizacji projektowanego przedsięwzięcia względem terenów sąsiednich, ze szczególnym uwzględnieniem najbliższych położonych terenów chronionych akustycznie, wraz z określeniem odległości i charakteru zabudowy, przeprowadzenie analizy wpływu paneli fotowoltaicznych na zabudowę mieszkaniową usytuowaną w pobliżu planowanej instalacji, szczegółowe określenie i przeanalizowanie wpływu emisji pola elektromagnetycznego oraz emisji hałasu z przedmiotowej instalacji na środowisko, a także przeanalizowanie wystąpienia możliwych konfliktów społecznych, związanych z realizacją oraz eksploatacją farmy fotowoltaicznej i towarzyszącej jej infrastruktury technicznej.

Szczególną uwagę należy zwrócić na przeprowadzenie analizy skumulowanego oddziaływania zamierzenia z istniejącymi i planowanymi w sąsiedztwie przedsięwzięciami o podobnym charakterze.

Wskazano na konieczność analizy oddziaływania farmy fotowoltaicznej na krajobraz, na etapach realizacji oraz eksploatacji przedsięwzięcia.

Na terenie projektowanego zadania nie występują obszary wodno-błotne, siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, górskie lub leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. Inwestycja zlokalizowana jest w terenie o małej gęstości zaludnienia. Charakteryzowany teren znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

W dniu 22 czerwca 2020 r. Sejmik Województwa Kujawsko-Pomorskiego uchwalił nowy program ochrony powietrza dla wszystkich stref województwa kujawsko-pomorskiego, w tym m.in. strefy kujawsko - pomorskiej - uchwała Nr XXIII/340/20 Sejmiku Województwa Kujawsko - Pomorskiego z dnia 22 czerwca 2020 r. w sprawie określenia programu ochrony powietrza w zakresie pyłu zawieszonego PM10 oraz benzo(a)pirenu dla strefy kujawsko-pomorskiej (Dz. Urz. Woj. Kuj.-Pom. z 2020 r., poz. 3479). Dokument powstał ze względu na przekroczenie standardów jakości powietrza PM10 oraz poziomu docelowego benzo(a)pirenu w roku 2018.

Przedmiotowe zamierzenie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911 tj.).

Po weryfikacji posiadanej dokumentacji, tutejszy Organ uznał, iż przedstawiony opis inwestycji nie jest wystarczający do jednoznacznego określenia wpływu zamierzenia (lub jego braku) na środowisko, a tym samym określenia środowiskowych uwarunkowań. Wobec powyższego, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, pismem z dnia 17 marca 2022 r., znak: WOO.4220.228.2022.HN, wezwał Inwestora do uzupełnienia KIP o:

1. Opis elementów środowiska przyrodniczego terenu oddziaływania bezpośredniego i pośredniego inwestycji (wynikającego z prac budowlanych i funkcjonowania przedsięwzięcia). Opis powinien zawierać wyniki inwentaryzacji występującej roślinności, fauny oraz siedlisk

przyrodniczych. Określić liczebności i sposób wykorzystania terenu inwestycji przez poszczególne gatunki zwierząt, a w przypadku braku możliwości wskazania dokładnej liczebności należy przedstawić dane szacunkowe. Stwierdzone siedliska gatunków chronionych przedstawić na czytelnym załączniku mapowym.

2. Źródła informacji na temat występowania siedlisk przyrodniczych oraz gatunków chronionych w obrębie zamierzenia - przedstawić metody i terminy prowadzenia prac terenowych, które powinny uwzględniać biologię potencjalnie występujących w rejonie przedsięwzięcia gatunków i siedlisk.
3. Rozwiązania zabezpieczające i minimalizujące, których zastosowanie przyczynia się do ograniczenia lub wyeliminowania negatywnego wpływu zamierzenia na stwierdzone elementy środowiska przyrodniczego wraz z ich szczegółowym opisem, zawierającym informacje dotyczące sposobu, lokalizacji i terminu ich wykonania, w oparciu o wyniki przeprowadzonej inwentaryzacji przyrodniczej, w szczególności:
 - a) rozpoczęcie prac budowlanych poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji,
 - b) prowadzenie wykaszania roślinności na terenie farmy po 1 sierpnia rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków, lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu przez specjalistę przyrodnika maksymalnie na 2 dni przed wykaszaniem braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji,
 - c) wykonanie budynków i ogrodzenia lub ich pomalowanie w kolorystyce neutralnej, np. odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni, celem ograniczenia ich widoczności w krajobrazie.
4. Uwzględnienie konieczności zastosowania działań ograniczających widoczność inwestycji w terenie, polegających w szczególności na wprowadzeniu nasadzeń roślinności krzewiastej i/lub drzewiastej w formie liniowej (wzdłuż ogrodzenia). Do nasadzeń zaleca się zastosować rodzime gatunki drzew i/lub krzewów, w szczególności skutecznie ograniczających widoczność zamierzenia oraz stwarzających dogodne warunki siedliskowe dla chronionych gatunków zwierząt, np. dereń świdwa, bez czarny, tarnina, głóg, szakłak pospolity, trzmielina, kruszyna pospolita. Należy przedstawić skalę, lokalizację i sposób wykonania zalecanych nasadzeń.
5. Przedstawienie planowanego w ramach realizacji przedsięwzięcia sposobu zagospodarowania nieużytku będącego terenem podmokłym, zlokalizowanego w centralnej części działki nr 7 (od strony zachodniej) obręb Czaple. Przeanalizować możliwość wyłączenia z zajęcia, w tym ogrodzenia ww. terenu w celu zachowania możliwości nieograniczonego korzystania z niego lokalnej faunie.
6. Działania zabezpieczające przed uszkodzeniami drzewa i krzewy niepodlegające wycince a znajdujące się w strefie oddziaływania zamierzenia.
7. Analizę wpływu planowanej inwestycji na bioróżnorodność i korytarze ekologiczne (w tym lokalne), z uwzględnieniem zakresu niniejszego wezwania.

Jednocześnie w powyższym wezwaniu wskazano, że odpowiedź na ww. kwestie należy przedłożyć w terminie 30 dni od daty otrzymania niniejszego wezwania. Brak uzupełnienia KIP we wskazanym terminie związany będzie z wydaniem opinii na podstawie posiadanych informacji, co skutkować może nałożeniem konieczności przeprowadzenia procedury oceny oddziaływania na środowisko, w tym ustaleniem zakresu raportu. Jak wynika ze zwrotnego potwierdzenia odbioru powyższego wezwania, zostało ono doręczone Inwestorowi w dniu 23 marca 2022 r. Tym samym termin na uzupełnienie KIP upłynął w dniu 22 kwietnia 2022 r. Do dnia 3 sierpnia 2022 r. nie wpłynęło wnioskowane uzupełnienie. Reasumując, biorąc pod

uwagę przede wszystkim brak w KIP kompletnych informacji umożliwiających określenie wpływu realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz brak uzupełnienia dokumentacji w wyznaczonym terminie, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, zgodnie z art. 68 uouioś, ustalił powyższy zakres raportu. Raport winien zawierać również informacje na temat rodzaju powstałych odpadów, sposobów oraz miejsc ich magazynowania, wraz z określeniem zabezpieczeń, jakie będą stosowane w celu wyeliminowania ich negatywnego oddziaływania na środowisko, a także określać sposób dalszego postępowania z nimi.

Następnie Wójt Gminy, w dniu 16 sierpnia 2022 r. wydał postanowienie, znak: GPI.6220.2.2022.WSz, nakładające na wnioskodawcę obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowej inwestycji. A kolejno, w dniu 19 sierpnia 2022 r. Wójt Gminy wydał postanowienie o zawieszeniu tegoż postępowania. W dniu 7 października 2022 r. (wpływ: 10 października 2022 r.) Inwestor przedłożył Raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pn. *„Budowa wolnostojącej farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW lub wolnostojących farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanych etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 7 i 6/2, obręb Czaple, (gmina Płużnica, powiat wąbrzeski)”*. Następnie Organ prowadzący postępowanie przekazał report Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska 13 października 2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, wezwał jeszcze dwukrotnie inwestora do złożenia wyjaśnień do raportu w 17 listopada 2022 r. (znak sprawy: WOO.4221.260.2022.PS1.2) oraz 03 marca 2023 r. (znak sprawy: WOO.4221.260.2022.PS1.3). Inwestor złożył wymagane wyjaśnienia do raportu 27 stycznia 2023 r. (wpływ: 31 stycznia 2023 r.) oraz 21 kwietnia 2023 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w dniu 23 maja 2023 r. wydał postanowienie uzgadniające realizację przedsięwzięcia na podstawie raportu o oddziaływaniu na środowisko.

- Wójt Gminy Płużnica pismem z dnia 25 lutego 2022 r., znak: GPI.6220.2.2022.MO wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wąbrzeźnie o opinię w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla analizowanego zamierzenia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wąbrzeźnie po zapoznaniu się z charakterystyką planowanego przedsięwzięcia, w dniu 02 marca 2022 r. (wpływ: 04 marca 2022 r.), pismem znak: NNZ.9022.3.1.6.2022 wydał opinię stwierdzającą brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego zamierzenia. Kolejno organ ten, po przeanalizowaniu raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w opinii z dnia 14 października 2022 r. (wpływ: 21 października 2022 r.) znak: NNZ.9022.3.1.15.2022 pozytywnie zaopiniował przedsięwzięcie.
- Wójt Gminy Płużnica pismem z dnia 25 lutego 2022 r., znak: GPI.6220.2.2022.MO wystąpił do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu o opinię w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko omawianego przedsięwzięcia. Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii znak: GD.ZZŚ.5.435.112.2022.WL z dnia 08 marca 2022 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko

W toku prowadzonego postępowania w dniu 16 sierpnia 2022 r. Wójt Gminy Płużnica wydał postanowienie znak: GPI.6220.2.2022.WSz, w którym nałożył na Inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia podlegającego na „Budowie wolnostojącej farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW lub wolnostojących farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanych etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 7 i 6/2 obręb Czaple, gmina Płużnica, powiat wąbrzeski?”. Kolejno zawiesił postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia, do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Inwestor GROUP SIG FOTOWOLTAIKA 1 Sp. z o.o., reprezentowany przez Pana – Pawła Klucznioka, w dniu 07 października 2022 r. (wpływ: 10 października 2022 r.) przedłożył Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, sporządzony w październiku 2022 r. przez zespół autorów firmy SIG FOTOWOLTAIKA 1 Sp. z o.o., pod kierownictwem Pani Anny Kopeć. W następstwie czego, Wójt Gminy Płużnica w dniu 11 października 2022 r. postanowieniem znak: GPI.6220.2.2022.WSz podjął zawieszono postępowanie administracyjne, a następnie zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1 uouioś zwrócił się do

Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy o uzgodnienie warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia.

Działając na podstawie art. 33 ust. 1, w związku z art. 79 ust. 1 ww. ustawy Organ zapewnił możliwość udziału społeczeństwa w niniejszym postępowaniu, poprzez podanie informacji (na stronie internetowej Organu, na tablicy ogłoszeń w siedzibie organu oraz w pobliżu miejsca inwestycji) o możliwości zapoznania się z treścią raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz z pozostałą niezbędną dokumentacją sprawy, a także o możliwości składania uwag i wniosków w siedzibie Organu (Urząd Gminy Płużnica, pok. Nr 6 w godzinach urzędowania) wyznaczając 30-dniowy termin ich składania (od dnia 09 czerwca 2023 r. do 09 lipca 2023 r.).

W toku postępowania Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy swoim postanowieniem z dnia 23 maja 2023 r., znak: WOO.4221.260.2022.PS1.4, na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1, ust. 3, ust. 4 oraz ust 7 uouioś, po rozpatrzeniu wniosku Organu w oparciu o przekazany Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz zgromadzony w ramach postępowania wyjaśniającego materiał dowodowy w sprawie oraz wiedzę własną tamtejszego Organu uzgodnił, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, realizację przedsięwzięcia, określając następujące warunki:

- I. Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:
 - 1) Prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie przedsięwzięcia.
 - 2) Każdorazowo, przed podjęciem prac w obrębie wykopów, dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku obecności fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki.
 - 3) Bezpośrednio przed rozpoczęciem prac przeprowadzić kontrolę występowania gatunków chronionych, np. winniczka *Helix pomatia* na terenie przedsięwzięcia. Stwierdzone osobniki odłowić oraz przenieść w bezpieczne miejsce, poza obszarem planowanego prowadzenia prac.
 - 4) Po wykonaniu prac montażowych, teren instalacji zagospodarować jako biologicznie czynny, np. poprzez pozostawienie do naturalnej sukcesji, obsianie rodzimymi gatunkami traw lub użytkowanie rolnicze.
 - 5) W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00-22:00.
 - 6) Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli przekazywać niezwłocznie specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.
 - 7) W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji zamierzenia, używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii oraz zapewnić dostępność sorbentów. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.
 - 8) Do czyszczenia paneli stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów.
 - 9) Nie stosować środków ochrony roślin (herbicydy, pestycydy) oraz nawozów sztucznych na terenie przedmiotowej farmy.

- II. W dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 uouioś uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:
- 1) W przypadku zastosowania transformatora olejowego, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekami oleju, pod transformatorem wykonać szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującą się w transformatorze.
 - 2) Wyeliminować możliwość powstawania zjawiska oślepienia ptaków w locie, poprzez zastosowanie antyrefleksyjnych powłok pokrywających panele fotowoltaiczne.
 - 3) W celu umożliwienia przemieszczania się małych zwierząt, w tym płazów przez teren farmy, zastosować ogrodzenie z pozostawieniem minimum 15 cm wolnej przestrzeni od poziomu gruntu.
 - 4) Wykazanie roślinności na terenie farmy prowadzić po 1 sierpnia, rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków.
 - 5) Na etapie realizacji zamierzenia, wprowadzić tymczasowe wygradzenia zabezpieczające teren instalacji przed przedostawaniem się płazów, zgodnie z poniższym rysunkiem (płotki herpetologiczne - kolor żółty) z uwzględnieniem poniższych warunków:
 - a) płotki wykonane z materiału litego lub siatki o oczkach nie większych niż 0,5 x 0,5 cm,
 - b) wysokość co najmniej 40 cm części nadziemnej,
 - c) szczelnie połączone z gruntem poprzez wkopanie na głębokość co najmniej 10 cm,
 - d) zapewnić ciągłość oraz utrzymanie sztywności wygradzenia,
 - e) przewieszka o szerokości co najmniej 5 cm, odgięta w stronę przeciwną do obszaru prowadzenia prac, pod kątem 45-90°, zalecana długość daszka do 10 cm,
 - f) na końcach wygradzeń wykonać tzw. zawrotki uniemożliwiające płazom ich ominięcie,
 - g) wygradzenie od strony zinwentaryzowanych w wyniku badań terenowych siedlisk płazów,
 - h) dokładną lokalizację wygradzeń i sposób wykonania uzgodnić ze specjalistą herpetologiem,
 - i) po zrealizowaniu przedsięwzięcia, wygradzenia zdemontować.
 - 6) Nie usuwać zadrzewień w ramach realizacji zadania.
 - 7) Zadrzewienia pozostające w zasięgu prac i niepodlegające usunięciu zabezpieczyć na czas prowadzenia robót przed przypadkowym uszkodzeniem, np. poprzez:
 - a) odeskowanie pni drzew, wygradzenie obszaru występowania krzewów,
 - b) zastosowanie mat ograniczających transpirację oraz prowadzenie wykopów w ich sąsiedztwie krótkimi odcinkami, ograniczając czas otwarcia wykopów, w celu ochrony bryły korzeniowej przed przesuszeniem,
 - c) prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym,
 - d) wyznaczenie zaplecza budowy lub miejsca postoju maszyn i składowania materiałów poza zasięgiem rzutu koron drzew.
 - 8) Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynków farmy zabezpieczyć przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. zasłonić siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm.
 - 9) Przedsięwzięcie zrealizować zgodnie z koncepcją przedstawioną na poniższym rysunku (Rys. nr 1), w szczególności poprzez wyłączenie z zajęcia i przekształcenia wszystkich obszarów zadrzewionych, podmokłych oraz nieużytków zlokalizowanych w obszarze działek przeznaczonych pod instalację fotowoltaiczną.

- 10) Budynki wykonać lub pomalować w kolorystyce neutralnej, np. odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni, aby ograniczyć ich widoczność w krajobrazie.
 - 11) Nie wprowadzać oświetlenia stałego farmy fotowoltaicznej. Dopuszcza się zastosowanie oświetlenia włączanego tylko w przypadku detekcji ruchu, z wykorzystaniem źródła światła o niskiej emisji promieniowania UV (np. LED) oraz lampami skierowanymi w dół.
 - 12) Wprowadzić nasadzenia krzewów i pnączy wzdłuż ogrodzenia instalacji, zgodnie z Rys. nr 2. Do nasadzeń stosować rodzime gatunki pnączy i krzewów, np. jałowiec pospolity, dereń świdwa, bez czarny, tarnina, głóg, szakłak pospolity, trzmielina, kruszyna pospolita, leszczyna pospolita, czeremcha zwyczajna, głóg jednoszyjkowy, bez koralowy, kalina koralowa, berberys zwyczajny, bluszcz pospolity. Ewentualne przycinanie krzewów będzie prowadzone poza okresem lęgowym ptaków przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed przycięciem przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt w obrębie krzewów przeznaczonych do przycięcia.
 - 13) Prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek.
- III. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.
- IV. Przeprowadzić monitoring porealizacyjny w zakresie awifauny lęgowej, migrującej (migracja wiosenna i jesienna) i zimującej. Monitoring awifauny lęgowej prowadzić w terminach zgodnych z metodyką Państwowego Monitoringu Środowiska prowadzonego przez Główny Inspektorat Ochrony Środowiska w zakresie Monitoringu Pospolitych Ptaków Lęgowych. W zakresie awifauny migrującej i zimującej przeprowadzić po 2 kontrole w okresie migracji wiosennej, jesiennej i zimowania. Obserwacje prowadzić z wykorzystaniem transektów i punktów obserwacyjnych. Monitoring wykonać w 1 i 3 roku po oddaniu inwestycji do eksploatacji. Na podstawie przeprowadzonych badań przeprowadzić analizę rzeczywistego wpływu instalacji na ptaki (porównanie z wynikami badań przedrealizacyjnych). Raporty z przeprowadzonych badań przedkładać Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w ciągu 30 dni od zakończenia każdego roku badań.
- V. Wykonać monitoring porealizacyjny w zakresie wykorzystania terenu farmy fotowoltaicznej przez ssaki i herpetofaunę. Na podstawie przeprowadzonych badań przeprowadzić analizę rzeczywistego wpływu zamierzenia na ww. grupy zwierząt (porównanie z wynikami badań przedrealizacyjnych). Wyniki monitoringu przedkładać Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w ciągu 30 dni od zakończenia każdego z cykli badań.

Uzasadniając swoje stanowisko Regionalny Dyrektor ochrony Środowiska w Bydgoszczy wskazał, że tamtejszy Organ wziął pod uwagę cały zgromadzony materiał dowodowy, w tym raportem o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko stwierdzono, że **jest to przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienione w 3 ust. 1 pkt 54 lit. b)** ww. rozporządzenia z dnia 10 września 2019 r.: „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”, ponieważ powierzchnia zajęta pod elektrownię wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła do ok. 5,65 ha.

Przedmiotem planowanej inwestycji jest wykonanie instalacji zespołu fotoogniw o mocy do 7 MW na działkach ewid. nr: 7 i 6/2 obręb Czapple, gmina Płużnica, w obszarze o małej gęstości zaludnienia. Na terenie działek inwestycyjnych znajdują się zadrzewienia (drzewa i krzewy), nieużytki oraz tereny podmokłe, które zostaną wyłączzone z zajęcia i przekształcenia, w tym ogrodzenia. Obszar zadania po jej zrealizowaniu zostanie zagospodarowany jako biologicznie czynny.

Realizacja zamierzenia, przy przyjętym rozwiązaniu i lokalizacji instalacji fotowoltaicznej nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów, zajęcia siedlisk wrażliwych.

Na farmę fotowoltaiczną składać się będą następujące elementy:

- panele fotowoltaiczne,
- drogi wewnętrzne,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- linia kablowa energetyczno-światłowodowa,
- przyłącza elektroenergetyczne,
- prefabrykowane stacje transformatorowe,
- inwertery i inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją przedsięwzięcia.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz. Uwzględniając zaproponowane w raporcie rozwiązania, nie przewiduje się wpływu przedsięwzięcia na bioróżnorodność. Grunt pod panelami fotowoltaicznymi pozostanie powierzchnią biologicznie czynną.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana będzie głównie z zapotrzebowaniem na wodę (do mycia paneli) i energię elektryczną na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej.

Przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładu o zwiększonym, bądź dużym ryzyku pojawienia się awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia 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). Projektowane zamierzenie nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej katastrofy naturalnej.

Zgodnie z dokumentacją oraz ogólnodostępnymi materiałami kartograficznymi (np. mapy znajdującej się na stronie <https://www.geoportal.gov.pl/>), najbliższa zabudowa mieszkaniowa położona jest w odległości około 60 m od ogrodzenia planowanego przedsięwzięcia.

Na terenie projektowanego zadania nie występują siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, górskie lub leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód, a także obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Na omawianym terenie nie występują strefy ochronne ujęć wody. Charakteryzowany teren znajduje się poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r., poz. 300 t. j.).

Inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskimi kodem PLGW200038, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły.

Zgodnie z ww. rozporządzeniem z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu chemicznego i ilościowego wód podziemnych.

Inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym europejskimi kodem RW200010289839 – Bacha ze Zgniłką zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan oceniono jako

zły (stan ekologiczny: umiarkowany, stan chemiczny: brak danych). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia dobrego stanu ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Z uwagi na rodzaj, zakres i lokalizację przedsięwzięcia stwierdza się, że przy zastosowaniu rozwiązań opisanych w raporcie, jego realizacja i eksploatacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w ww. Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Na etapie realizacji analizowanego zadania, potencjalnym zagrożeniem dla jakości wód jest ryzyko zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi, pochodzącymi z awaryjnych wycieków paliw z maszyn, pojazdów wykorzystywanych podczas montażu farmy.

Aby ograniczyć negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w trakcie realizacji inwestycji, prace budowlane będą prowadzone w oparciu o sprzęt sprawny technicznie, posiadający aktualne przeglądy techniczne, bez wycieków paliwa. W przypadku wystąpienia ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych na terenie przedsięwzięcia, miejsce wycieku należy zabezpieczyć, np. poprzez zastosowanie sorbentów, a następnie wezwać odpowiednie służby do usunięcia skutków awarii.

Podczas realizacji zadania, ścieki socjalno-bytowe gromadzone będą w przenośnych bezodpływowych zbiornikach systematycznie opróżnianych przez specjalistyczną firmę.

Planowana farma fotowoltaiczna, z wyjątkiem konieczności usunięcia awarii, wykonywania okresowych przeglądów, konserwacji i czyszczenia, nie wymaga stałej obsługi.

Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku zastosowania na terenie farmy transformatora olejowego, w celu uniknięcia przedostania się oleju do środowiska gruntowo-wodnego na skutek awarii, pod transformatorem znajdować się będzie szczelna misa olejowa, która jest w stanie zmagazynować całą zawartość oleju w transformatorze.

Z uwagi na bezobsługowy charakter zamierzenia w ramach jego eksploatacji nie przewiduje się pobierania wody i odprowadzania ścieków. Woda wykorzystywana będzie jedynie do czyszczenia powierzchni paneli.

Proces mycia paneli fotowoltaicznych należy realizować przy użyciu wody czystej, bez dodatku czyszczących środków chemicznych. Zużyta do mycia paneli woda trafi następnie bezpośrednio do gruntu, w związku z czym nie będą powstawały ścieki. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni ogniw będą w naturalny sposób spływały do gruntu.

Na podstawie przeprowadzonej analizy zgromadzonej dokumentacji, biorąc pod uwagę charakter zamierzenia, nie przewiduje się wpływu inwestycji na zwiększenie zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Na etapie realizacji zadania będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych, a także odpady opakowaniowe oraz komunalne. Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych.

Wszystkie odpady będą czasowo gromadzone w odpowiednich pojemnikach, do momentu odbioru przez uprawnioną firmę. Wykonawca robót jest zobowiązany do prowadzenia prawidłowej gospodarki z powstającymi odpadami zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r., poz. 699 ze zm.) oraz szczegółowymi aktami wykonawczymi.

Postępowanie z wytworzonymi odpadami powinno być zgodne z podstawowymi zasadami gospodarowania nimi, tj. hierarchią sposobów postępowania z odpadami zawartą w art. 17 ww. ustawy dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych.

Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli należy niezwłocznie przekazywać specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.

W trakcie prowadzenia prac realizacyjnych może nastąpić wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz poziomu dźwięku, związanego z pracą sprzętu budowlanego i transportem materiałów. Powyższe oddziaływania będą miały charakter przejściowy oraz odwracalny. W celu zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia, prace ziemne powinny być prowadzone wyłącznie w godzinach dziennych (6:00-22:00).

Eksploatacja projektowanej instalacji fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącej emisji hałasu do środowiska. Elektrownie fotowoltaiczne należą do przedsięwzięć o małym oddziaływaniu akustycznym na środowisko.

W związku z eksploatacją instalacji fotowoltaicznej nie zachodzi emisja zanieczyszczeń do powietrza z wyjątkiem niewielkiej ich ilości związanych z ruchem pojazdów zapewniających właściwe utrzymanie farmy.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego wynika, iż przedmiotowe zamierzenie nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska w tym zakresie. W raporcie podano, że elementy farmy fotowoltaicznej charakteryzują się nieznacznym polem magnetycznym, którego oddziaływanie jest pomijalnie małe.

Na etapie analizowania zamierzenia, przy określaniu negatywnych oddziaływań, uwzględniono wzajemne powiązania poszczególnych elementów środowiska oraz interakcje pośrednie wynikające z tych powiązań. Analiza oddziaływania na środowisko objęła więc efekty skumulowane, związane z potencjalną degradacją kilku elementów środowiska. Biorąc pod uwagę powyższe, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy przeanalizował ryzyko wystąpienia efektu skumulowanego oddziaływania dla niniejszego przedsięwzięcia. Z uwagi na charakter inwestycji, nie będzie mieć miejsca znaczące oddziaływanie skumulowane.

Inwestor rozważał wariant alternatywny, polegający na realizacji farmy fotowoltaicznej o tych samych parametrach oraz w tej samej lokalizacji, ale różniący się od inwestorskiego technologią posadowienia paneli. W ramach tej technologii, montaż konstrukcji polegał będzie na trwałym zakotwieniu słupa stalowego w fundamencie żelbetowym, wykonywanym „na mokro” w miejscu wbudowania. Taki system pozwala na zmniejszenie ilości konstrukcji stalowej, uniknięcie hałasu przy wbijaniu stelażu w ziemię za pomocą kafara, ale jednocześnie zwiększa ingerencję w środowisko.

Gabaryt fundamentu spowoduje bowiem zmniejszenie powierzchni czynnej biologicznie, co może wpłynąć na zmniejszenie zdolności retencyjnych działki, większe przekształcenie pokrywy glebowej i mniejszą bioróżnorodność pod panelami. Mając na względzie powyższe, wariant alternatywny został odrzucony przez Inwestora, a przyjęty do realizacji został uznany za najkorzystniejszy dla środowiska.

Instalacja wykonana będzie na działce użytkowanej jako pole uprawne.

Realizacja przedsięwzięcia, przy przyjętym rozwiązaniu i lokalizacji zamierzenia nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów, zajęcia siedlisk wrażliwych.

Przedmiotowy teren stanowi potencjalne siedlisko lęgowe gatunków ptaków związanych z otwartymi użytkami rolnymi, w tym np. skowronka.

Celem wyeliminowania zagrożenia niszczenia lęgów gatunków chronionych ptaków, prace należy rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków lub po potwierdzeniu braku lęgów przez specjalistę ornitologa. Dla wyeliminowania zagrożenia niszczenia lęgów na etapie eksploatacji inwestycji, wykaszanie terenu należy prowadzić rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów.

Ponadto, w celu wyeliminowania ryzyka zabijania gatunków chronionych, np. winniczka *Helix pomatia* oraz innych małych zwierząt, wskazano na konieczność kontrolowania wykopów każdorazowo przed podjęciem prac w ich obrębie.

Na etapie realizacji zamierzenia, wprowadzić tymczasowe wyгородzenia zabezpieczające teren instalacji przed przedostawaniem się płazów.

Celem ograniczenia potencjalnych zagrożeń względem zwierząt przewidziano zastosowanie paneli zabezpieczonych powłoką antyrefleksyjną i wprowadzenie ogrodzenia z wolną przestrzenią pomiędzy gruntem a dolną krawędzią konstrukcji ogrodzenia.

Ograniczenia dotyczące oświetlenia farmy fotowoltaicznej mają na celu ograniczenie zanieczyszczenia światłem oraz oddziaływania na zwierzęta, w szczególności nietoperze. W celu ograniczenia oddziaływania inwestycji na krajobraz, budynki zostaną wykonane lub pomalowane w kolorystyce neutralnej.

Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga wycinki zadrzewień. Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz, a przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych elementów środowiska przyrodniczego.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, wynikającymi z art. 52 ww. ustawy o ochronie przyrody, np. niszczenie ich siedlisk lub ostoji, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ww. ustawy o ochronie przyrody.

Przedsięwzięcie, ze względu na swój lokalny zasięg, nie wiąże się z oddziaływaniem transgranicznym.

W przedłożonym raporcie przeanalizowano wpływ zamierzenia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu (efekt cieplarniany). Inwestycja będzie związana z niewielką emisją gazów cieplarnianych do atmosfery. Ponadto, produkcja energii z odnawialnych źródeł energii przyczyni się do oszczędności w zapotrzebowaniu na energię wytwarzaną przez konwencjonalne źródła, co powoduje korzystne skutki środowiskowe w skali lokalnej (spadek zanieczyszczenia powietrza) oraz globalnej (ograniczenie klimatycznych i pochodnych skutków efektu cieplarnianego). Dodatkowo podkreślić należy, iż omawiane zadanie zlokalizowane zostanie poza terenami osuwisk oraz zagrożonymi podtopieniami. W związku z powyższym, nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie analizowanego zadania.

Inwestor nie przewiduje konfliktów społecznych, gdyż eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie naruszać obowiązujących standardów środowiska, co wykazano poprzez przedstawione w raporcie analizy, w związku z czym nie wpłynie ono negatywnie na komfort życia i zdrowie lokalnej społeczności.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz używanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, dla przedmiotowego zamierzenia, nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 88 ust. 1 uouioś, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko. Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakresu oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Zastosowanie zaproponowanych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, w przedłożonym raporcie o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz właściwa organizacja prac budowlanych, zapewni ochronę środowiska przed negatywnym oddziaływaniem inwestycji na etapie jej realizacji i eksploatacji.

Wobec powyższego Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy stwierdził w swoim postanowieniu, że planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko i w związku z powyższym pozytywnie uzgodnił warunki realizacji planowego przedsięwzięcia dla wariantu inwestorskiego.

Opinią sanitarną z dnia 02 marca 2022 r. (wpływ: 07 marca 2022 r.), znak: NNZ.9022.3.1.6.2022 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wąbrzeźnie uznał, że dla przedsięwzięcia pn. „*Budowa wolnostojącej farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW lub wolnostojących farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanych etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 7 i 6/2, obręb Czaple, gmina Płużnica, powiat wąbrzeski*”, nie ma konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu - Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w swojej opinii z dnia 08 marca 2022 r., znak: GD.ZZŚ.5.435.112.2022.WL, po przeanalizowaniu dokumentów w sprawie nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn. „Budowa wolnostojącej farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW lub wolnostojących farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanych etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 7 i 6/2, obręb Czaple, (gmina Płużnica, powiat wąbrzeski)”, wskazał jednak na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

- 1. Na terenie robót używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku konserwacji i awarii sprzętu.**
- 2. Zabiegi związane z konserwacją, naprawami i postojami maszyn i urządzeń należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, o podłożu zabezpieczonym przed przedostaniem się do gruntu i wód podziemnych zanieczyszczeń.**
- 3. W celu neutralizacji wycieków substancji chemicznych i ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, których odpowiednia ilość powinna być stale zagwarantowana na terenie prowadzonych robót.**
- 4. Wytworzone odpady należy posegregować i gromadzić w kontenerach (pojemnikach) do czasu ich zapelnienia, następnie przekazać uprawnionym odbiorcom. Kontenery (pojemniki) zabezpieczyć przed opadami atmosferycznymi.**
- 5. Ogrodzenie wykonać w odległości min. 1.5 m od linii brzegowej rowów, wód powierzchniowych oraz min. 0,1 m nad powierzchnią terenu (bez fundamentów liniowych) w celu zapewnienia migracji zwierząt.**
- 6. Zachować w nienaruszonym stanie istniejące rowy oraz zbiorniki wodne.**
- 7. Zachować w sprawności technicznej ewentualne urządzenia podziemne (drenowanie).**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na montażu zespołu ogniw fotowoltaicznych dla elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 7 MW wykonanej w całości lub etapowo. Instalacja składa się z konstrukcji nośnej stalowej posadowionej na podporach - słupkach wkręconych (wbitych) w grunt, inwerterów, konwerterów, kontenerowej stacji transformatorowej wyposażonej w transformator „suchy/ lub olejowy, posiadającą misę olejową o objętości minimum 100% oleju zawartego w transformatorze. Elektrownia wyposażona będzie w przyłączy do sieci krajowej, infrastrukturę kablową, drogi wewnętrzne, ogrodzenie. Sprzęt wykorzystany do realizacji przedsięwzięcia będzie sprawny technicznie, usuwanie awarii, tankowanie, postój odbywać się będzie w miejscu do tego przeznaczonym i odpowiednio zabezpieczonym przed przedostaniem się olejów lub paliwa do gruntu, oraz wyposażone w sorbenty dla neutralizacji produktów ropopochodnych. W fazie realizacji przedsięwzięcia wykonawca korzystać będzie z toalet przenośnych systematycznie opróżnianych przez uprawnione firmy, odpady będą selektywnie zbierane do pojemników i odbierane przez uprawnione podmioty. W czasie eksploatacji elektrownia pracuje bezobsługowo. Do mycia paneli będzie używana czysta woda, nie przewiduje się korzystania ze środków chemicznych. Wody opadowe i roztopowe z dachów i powierzchni paneli będą swobodnie wsiąkać w grunt w obrębie działki. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie geodezyjnym Czaple, działka nr 7 i 6/2 o łącznej powierzchni 13,01 ha. gmina Płużnica, powiat wąbrzeski, województwo kujawsko-pomorskie.

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. poz. 1911 i 1958 stwierdzono iż przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- JCWP PL RW 200025289829 (Dopł. spod Wielbądza). JCWP posiada status naturalnej części wód. Stan ogólny JCWP określono jako zły (stan ekologiczny poniżej dobrego, stan chemiczny dobry), JCWP nie jest monitorowana oraz określona jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Dla JCWP określono derogację czasową tj. przesunięcie terminu osiągnięcia celu środowiskowego do 2027 r. Brak możliwości technicznych. Część JCWP stanowi również obszar chroniony

przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2018r. poz.1614). Przedsięwzięcie znajduje się w tym obszarze.

- JCWPd PL GW200038 - o dobrym stanie (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry), niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, którymi są utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych, obszarach wodno - błotnych i o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Nie jest także zlokalizowane na obszarze bezpośredniego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. Prawo wodne.

Po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniami, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 poz. 1911 i 1958) przy zachowaniu uwarunkowań zawartych w niniejszej opinii.

W toku prowadzonego postępowania społeczeństwo nie złożyło wniosków i uwagi odnoszących się do zgromadzonego materiału dowodowego.

Po analizie zgromadzonych w toku postępowania dowodów w sprawie, w tym raportu o oddziaływaniu na środowisko wraz z jego uzupełnieniami, po uzyskaniu stanowisk organów współuczestniczących w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu - Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, a także opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wąbrzeźnie, Wójt Gminy Płużnica jako organ prowadzący postępowanie stwierdził co następuje.

Planowane przedsięwzięcie stanowiące przedmiot niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dotyczy przedsięwzięcia pn. *„Budowa wolnostojącej farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW lub wolnostojących farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanych etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 7 i 6/2, obręb Czaple, (gmina Płużnica, powiat wąbrzeski)”*.

Biorąc pod uwagę charakterystykę przedsięwzięcia zawartą w złożonej wraz z wnioskiem karcie informacji o przedsięwzięciu oraz raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko należało stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na budowie wolnostojącej farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW lub wolnostojących farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą realizowanych etapowo lub w całości. Inwestycja zlokalizowana będzie na działkach ewidencyjnych nr 7 i 6/2, w obrębie miejscowości Czaple, gmina Płużnica, powiat wąbrzeski, województwo kujawsko-pomorskie. Dojazd do planowanej inwestycji odbywał się będzie istniejącą już drogą powiatową nr 1706C lub drogą na działce nr ewid. 3, obręb Czaple.

Zakres planowanej inwestycji zajmie obszar do ok. 5,65 ha (powierzchnia maksymalna przy realizacji siedmiu MW). Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, jest obecnie terenem użytkowanym rolniczo. Planowana inwestycja nie będzie prowadzona na glebach chronionych (gleby pochodzenia organicznego bądź klasy I, II, III, IIIa i IIIb).

Dla omawianego terenu obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego uchwalony Uchwałą Nr XXXVII/289/2022 z dnia 27 maja 2022 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego części wsi Wieldząd, Kotnowo, Czaple, Józefkowo, Płużnica i Wiewiórki (Dz. Urz. Woj. Kujawsko-Pomorskiego z 2022 r., poz. 3022). Na działkach obowiązują przeznaczenia terenu oznaczone symbolami RM12, WS54, WS55, ZL5, ZL6.

Zgodnie z § 48 ww. uchwały Dla terenów oznaczonych na rysunku planu nr 3 symbolami R1÷23, ustala się:

- 1) przeznaczenie podstawowe terenu: tereny rolnicze;
- 2) przeznaczenie dopuszczalne terenu: urządzenia infrastruktury technicznej, fotowoltaika;

Zakres inwestycji będzie się ograniczał do terenów o przeznaczeniu R.

Najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się w odległości ok. 58 m, na dz. nr ewid. 6/2, obręb Czaple (działka inwestycyjna). Dalsza zabudowa mieszkalna znajduje się w odległości ok. 118 m i więcej. Najbliższa zabudowa mieszkalna (należąca do właściciela działki) otoczona jest drzewami, co sprawia, że ekspozycja paneli względem niej zostanie zminimalizowana. Mając na uwadze odległość oraz lokalizację budynków gospodarczych, zadrzewień pomiędzy budynkiem mieszkalnym a inwestycją, należy przyjąć, iż planowana farma fotowoltaiczna nie będzie oddziaływać na okoliczną zabudowę.

Przedsięwzięcie ma na celu instalację paneli fotowoltaicznych oraz produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła jakim jest energia słoneczna z możliwością realizacji w formie niezależnych instalacji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowania w całości.

Instalacja fotowoltaiczna będzie składała się z następujących elementów:

- moduły fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych,
- przekształtniki DC/AC (inwertery) zamocowane do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane przy stacji transformatorowej,
- stacja transformatorowa (obszar zajęty przez jedną stację to około 30 m², przewiduje się do 7 stacji),
- kontenerowe magazyny energii,
- trackery,
- instalacje elektryczne prądu stałego,
- trójfazowa instalacja elektryczna prądu przemiennego,
- przyłącze kablowe,
- układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania / odbioru energii elektrycznej,
- układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu,
- systemu monitoringu,
- ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa,
- ogrodzenie wraz z bramą wjazdową.

Zastosowania technologia spełnia wymogi opisane w art. 143 ustawy Prawa Ochrony Środowiska, o urządzeniach, tj.:

1. stosowanie substancji o małym potencjale zagrożeń;
2. efektywne wytwarzanie oraz wykorzystanie energii;
3. zapewnienie racjonalnego zużycia wody i innych surowców oraz materiałów i paliw;
4. stosowanie technologii bezodpadowych i małodopadowych oraz możliwość odzysku powstających odpadów;
5. rodzaj, zasięg oraz wielkość emisji;
6. wykorzystywanie porównywalnych procesów i metod, które zostały skutecznie zastosowane w skali przemysłowej;
7. postęp naukowo-techniczny.

Dla obiektu budowlanego przedmiotowej inwestycji planowany jest montaż do 21 875 modułów fotowoltaicznych modułów (ilość modułów zależy od ich mocy). Aktywna strona ogniwa pokryta jest powłoką antyrefleksyjną w celu zwiększenia absorpcji promieniowania słonecznego, poprawy parametrów elektrycznych i redukcji „efektu lustra” – jest półmatowa, dzięki czemu chroni ptaki przed pomyleniem z taflą wody. Całość jest hermetycznie laminowana (np. za pomocą organicznej folii EVA) i oprawiona sztywną, lekką ramą. Dolna krawędź modułu będzie znajdować się na wysokości do 1,2 m nad

poziomem gruntu, a górna na wysokości do 5 m (w zależności od konfiguracji stołu). Pomędzy poszczególnymi modułami zostanie utrzymana wolna przestrzeń o szerokości ok. 1-5 cm, w celu kompensacji rozszerzalności termicznej samych paneli oraz konstrukcji nośnej. Przewiduje się montaż wolnostojących konstrukcji wsporczych (stołów), których konfiguracja zostanie ustalona na etapie projektu budowlanego. Układ montażu modułów może się zmienić w zależności od zastosowanej technologii, jakkolwiek wysokość instalacji wraz z zamontowanymi modułami fotowoltaicznymi nie przekroczy 5 m wysokości. W celu zwiększenia efektywności, dopuszcza się możliwość zastosowania systemu nadążnego polegającego na montażu modułów fotowoltaicznych na trackerach śledzących wędrówkę Słońca. Jeżeli Inwestor zdecyduje się na zastosowanie systemu nadążnego (trackerów), to szacunkowe parametry urządzeń przedmiotowej farmy fotowoltaicznej nie zmienią się. Pozostaną takie same jak w przypadku niezastosowania systemu nadążnego.

Energia elektryczna zebrana z paneli PV przesyłana będzie do inwerterów (falowników) – urządzeń, które przetwarzają parametry dostarczonej energii elektrycznej z prądu stałego na prąd przemienny. Przedmiotowa instalacja zamiast centralnego falownika (inwertera) wykorzystywać będzie niewielkie urządzenia montowane przy stołach fotowoltaicznych. W związku z powyższym dopuszcza się także zmianę przyjętych założeń i montaż np. mikroinwerterów lub optymalizerów, których ilość może odpowiadać ilości użytych modułów fotowoltaicznych. Dodatkowo falowniki umożliwią stworzenie systemu nadzoru parametrów elektrycznych, który posłuży do wizualizacji parametrów elektrycznych elektrowni (w oparciu np. o system SCADA).

W celu połączenia modułów w stringi i przyłączenia ich do string-boxów oraz falowników wykonana zostanie instalacja elektryczna, prowadzona kablami solarnymi z żyłami miedzianymi w izolacji z komponentu sieciowanego oraz z podwójnie izolowaną powłoką. Projektowane inwertery fabrycznie posiadają zintegrowaną ochronę przetężeniową po stronie DC, zabezpieczenie przed przegrzaniem oraz ochronę przed zamianą biegunów. W przypadku przeciążenia następuje automatyczne przesunięcie punktu pracy i obniżenie mocy produkowanej. Ochronę przed wyindukowanymi przepięciami spowodowanymi wyładowaniami atmosferycznymi zaprojektowano w oparciu o dedykowane ochronniki przepięciowe zabudowane w inwerterach jako ich fabryczne wyposażenie oraz w string-boxach. Od falowników do stacji transformatorowej wyprowadzone zostaną linie kablowe prądu przemiennego.

W celu przyłączenia projektowanej farmy fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej, planuje się posadowienie wolnostojącej stacji transformatorowej. Fundament i obudowa stacji transformatorowej będą wykonane z betonu. Podłoga może posiadać otwory włączające umożliwiające wejście do fundamentu. Zastosowane rozwiązania uwzględnią szczelną misę olejową, a także fundament, który posiada właściwości wodo- i olejoodporności, co w skuteczny sposób uniemożliwia wnikanie wody do jego wnętrza, jak również zapobiega przedostaniu się oleju transformatorowego na zewnątrz w razie awarii samych transformatorów. Dodatkowo od zewnątrz zabezpieczony jest masą hydroizolacyjną chroniącą przed niszczącym wpływem wód gruntowych. Budynek stacji pomalowany zostanie kolorami naturalnymi wpisującymi się w krajobraz. Położenie stacji transformatorowej będzie spełniało wymagania. Maksymalne wymiary obiektu stacji transformatora to 6 x 5 x 4 m.

Wyposażenie stacji

W stacji planuje się przede wszystkim następujące urządzenia:

- a) rozdzielnice,
- b) transformator, wraz z misą olejową o objętości nie mniejszej niż 100% objętości oleju w transformatorze,
- c) rozdzielnicę główną,
- d) szafkę pomiarową,
- e) szafę systemu IT,
- f) rozdzielnicę zasilania gwarantowanego 230 VAC oraz 24 VDC,
- g) otokowe uziemienie ochronne,
- h) transformator potrzeb własnych.

Ostateczne wyposażenie stacji zostanie uzgodnione i wykonane zgodnie z warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej pomiędzy stacją kontenerową a istniejącym słupem znajdującym się w okolicy inwestycji. Kabel będzie ułożony w ziemi na podsypce piaskowej. Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym.

W przypadku zastosowania magazynów energii ich technologia zostanie ustalona na etapie projektowym bądź wykonawczym, jednak z uwagi na charakter instalacji fotowoltaicznej najczęściej wykorzystywana jest technologia bateryjna – oparta o rozwiązania akumulatorowe. Zakłada się możliwość zastosowania maksymalnie do siedmiu magazynów energii o pojemności do 2,5 MW każdy. Wymiary przykładowego magazynu to ok. 4 x 10 x 3 m.

Zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko stacje elektroenergetyczne nie należą do inwestycji mogących znacząco oddziaływać na środowisko, w związku z tym nie wymagają decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Teren pod przedsięwzięcie będzie ogrodzony, monitorowany i awaryjnie oświetlany.

Wokół terenu elektrowni planuje się ogrodzenie z siatki lub ogrodzenia panelowego o wysokości około 2 m. Dopuszcza się zastosowanie ocynkowanego drutu kolczastego okalającego teren farmy, mocowanego 15-20 cm powyżej siatki, aby osoby postronne nie miały dostępu na teren elektrowni. Przewiduje się zastosowanie typowych słupków ogrodzeniowych narożnych i przelotowych posadowionych ok. 0,6 m poniżej poziomu gruntu za pomocą fundamentów. Słupki przelotowe należy rozmieszczać co ok 2,5 m. Dodatkowo w ogrodzeniu planuje się wykonanie bramy dwuskrzydłowej. W celu umożliwienia migracji małych zwierząt pozostawiony zostanie prześwit wielkości ok. 15-20 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu.

Oświetlenie nocne (godziny 22:00-6:00) nie będzie stosowane. Zastosowane oświetlenie będzie miało miejsce w sytuacjach awaryjnych (np. prace konserwacyjne) i będzie trwało maksymalnie do godz. 22:00. Oświetlenie będzie charakteryzowało się niską emisją promieniowania UV. Ponadto monitoring zainstalowany na omawianym obszarze będzie działał na zasadzie podcierwieni. Tak opracowane oświetlenie nie będzie w żaden sposób płoszyć ani oslepiać zwierząt.

Ze względu na powierzchnię jaką zajmują moduły fotowoltaiczne, jak i brak wysokich elementów w najbliższym otoczeniu, projektuje się instalacje odgromową w postaci połączeń wyrównawczych mających zabezpieczyć urządzenia elektrowni przed skutkami wyładowań atmosferycznych. Instalację należy połączyć z uziomem otokowym stacji transformatorowej.

Realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz. Uwzględniając zaproponowane w raporcie rozwiązania, nie przewiduje się wpływu przedsięwzięcia na bioróżnorodność.

W fazie budowy:

- ochronę środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zapewni zastosowanie prawidłowych rozwiązań projektowych, technicznych i technologicznych oraz zachowanie podstawowych zasad sztuki budowlanej, a także właściwa organizacja prac budowlanych;
- nie przewiduje się oświetlania farmy w nocy by uniknąć negatywnego wpływu inwestycji na potencjalnie występujące na tym obszarze nietoperze;
- prace budowlane rozpoczęte zostaną poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika o braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji;
- prace budowlane i montażowe prowadzone będą wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach 6:00-22:00, aby zredukować emisję hałasu w godzinach ciszy nocnej;

- teren inwestycji oddzielony zostanie ogrodzeniem o wysokości około 2 m, aby zapobiec wydostawaniu się lekkich surowców do środowiska zewnętrznego;
- ogrodzenie zostanie podniesione o ok. 15-20 cm od powierzchni gruntu, w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom, roślinom i grzybom;
- inwestycja położona będzie na terenie już przekształconym przez człowieka (dotychczas użytkowanym rolniczo, na którym brak gatunków chronionych oraz cennych siedlisk przyrodniczych), więc inwestycja nie spowoduje ograniczenia różnorodności biologicznej ani utraty lub fragmentacji siedlisk;
- zagłębienia terenu o stromych zboczach, powstałe w trakcie budowy, zostaną ogrodzone do wysokości 30 cm nad poziomem gruntu, np. agrotkaniną z zastosowaną przewieszką (płatki herpetologiczne). Zagłębienia te (każdorazowo przed podjęciem prac) sprawdzone zostaną pod kątem uwięzionych w nich drobnych kręgowców. W przypadku ich stwierdzenia, zwierzę lub zwierzęta zostaną odłowione, a następnie przeniesione poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki;
- linie energetyczne prowadzone będą pod ziemią, aby uniknąć kolizji bocianów, żurawi, ptaków szponiastych, ptaków migrujących nocą, sów;
- otwory w ścianach stacji transformatorowej zabezpieczone zostaną siatką o średnicy oczek do 1 cm, aby uniemożliwić zajmowanie ich przez nietoperze bądź inne ptaki;
- zaplecze techniczno-socjalne będzie wyposażone w toalety typu TOI-TOI, aby zapobiec przedostawaniu się ścieków bytowych do środowiska;
- na potrzeby przedmiotowej inwestycji woda wykorzystywana będzie tylko na cele socjalne i związane z etapem budowy elektrowni (zaopatrzenie w postaci butelkowej), ścieki gromadzone będą w przenośnych szczelnych sanitariatach typu TOI-TOI i okresowo (w zależności od potrzeb) wywożone przez specjalistyczną firmę;
- teren budowy zostanie wyposażony w pojemniki/kontenery, w celu prowadzenia selektywnej zbiórki odpadów. W trakcie realizacji przedsięwzięcia wytworzone odpady zostaną sklasyfikowane jako odpady z fazy budowy i będą odprowadzane zgodnie z obowiązującymi przepisami odrębnymi przez firmę zajmującą się tego rodzaju działalnością. Zużyte lub uszkodzone w trakcie eksploatacji moduły fotowoltaiczne poddane zostaną recyklingowi wykonywanemu przez specjalistyczne firmy;
- zastosowane urządzenia elektryczne i elektroniczne będą posiadać niezbędne certyfikaty i atesty dopuszczające je do pracy, aby zredukować ryzyko wycieku olejów, benzyny, płynów technologicznych do środowiska;
- w celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zniszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji, używany będzie wyłącznie sprawny sprzęt i monitorowane będą ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii;
- tankowanie i uzupełnianie płynów eksploatacyjnych odbywać się będzie poza terenem inwestycji, aby zapobiec potencjalnym wyciekom;
- zaplecze budowy wraz z miejscami postoju dla maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania, paliw, odpadów, bądź innych materiałów podatnych na przenikanie do gleby mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizowane zostanie na terenie posiadającym uszczelnioną powierzchnię;
- podczas trwania prac budowlanych nie dopuści się do przedostania się do wód powierzchniowych i ziemi substancji ropopochodnych z maszyn, urządzeń i środków transportu oraz innych substancji szkodliwych. Prewencyjnie teren budowy wyposażony będzie w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), którą w sytuacjach awaryjnych (np. wyciek paliwa) umożliwią podjęcie natychmiastowego działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu. Zanieczyszczony grunt zostanie niezwłocznie przekazany podmiotom uprawnionym do jego transportu, unieszkodliwienia i rekultywacji;

- wszelkie naruszenia gleby, tj. wykopy oraz przekopy będą odpowiednio oznaczone i odgródzone. Zmiany te będą krótkotrwałe, a wszystkie miejsca zostaną przywrócone do stanu pierwotnego;
- dla wszystkich urządzeń, przez które płynąć będzie prąd, zostanie zastosowana izolacja okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem.

W fazie eksploatacji:

- farma fotowoltaiczna jako odnawialne źródło energii wpłynie na zmniejszenie zanieczyszczeń środowiska jako alternatywa dla energii kopalnianej;
- większość terenu pozostanie biologicznie czynna, ze względu na obsianie obszaru wzdłuż rzędów modułów rodzimymi trawami;
- utrzymanie traw między modułami fotowoltaicznymi prowadzone będzie bez użycia nawozów i środków ochrony roślin;
- czyszczenie elementów instalacji, w tym modułów fotowoltaicznych prowadzone będzie z użyciem czystej wody, bez dodatku jakichkolwiek środków chemicznych;
- w celu zminimalizowania śmiertelności małych zwierząt, pielęgnacja terenu polegająca na koszeniu trawy, będzie prowadzona raz do roku po 1 sierpnia. Koszenie będzie się rozpoczynać od centrum farmy fotowoltaicznej w kierunku jej brzegów. Taka procedura ma na celu odstraszanie i przepędzenie potencjalnych małych zwierząt z terenu farmy na czas prac ogrodniczych. Trawa będzie koszona w okresach jej największego wzrostu;
- zezwoli się na naturalną sukcesję roślinności zielnej na wolnych przestrzeniach między elementami instalacji, co wpłynie pozytywnie na bioróżnorodność;
- odpady powstające podczas prac serwisowych będą zagospodarowane zgodnie z zapisami ustawy odpadach;
- na terenie inwestycji nie będą powstawać ścieki bytowe ani przemysłowe;
- w celu minimalizacji oddziaływania pola elektromagnetycznego wszystkie linie kablowe (oprócz przewodów prowadzonych po konstrukcji nośnej modułów) będą wykonane jako podziemne;
- stacja transformatorowa zostanie posadowiona zgodnie z wymaganiami określonymi w Obwieszczeniu Ministra Rozwoju i Technologii z dnia 15 kwietnia 2022 r. w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. (Dz.U. 2022 poz. 1225);
- w celu uniknięcia przedostania się oleju czy też cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, stacje transformatorowe będą umieszczone w obudowie betonowej, stalowej albo aluminiowej typu SN/nn. Zastosowane rozwiązania uwzględnią szczelną misę olejową lub równoważne rozwiązanie, które uniemożliwi wyciek oleju w przypadku awarii transformatora;
- moduły fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną, co z jednej strony zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego, a z drugiej strony zapobiegnie efektowi odbicia światła od powierzchni modułów, tzw. olśnieniu, które mogłoby być niebezpieczne m.in. dla przelatujących ptaków;
- "Widok stawu" eliminowany jest poprzez zastosowanie przerw technologicznych pomiędzy stołami. Przerwa technologiczna wynika z zastosowanego kąta pochylenia modułów fotowoltaicznych i waha się w przedziale od ok. 2 m do ok. 10 m. Moduł fotowoltaiczny umieszcza się w metalowej obudowie wykonanej np. z aluminium. Obudowa panelu nie jest połączona z ogniwami krzemowymi i nie bierze bezpośredniego udziału w tworzeniu oraz przesyłaniu energii elektrycznej. Ponadto sam panel zamienia energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną bez udziału ciepła. Zastosowanie aluminium na konstrukcję panelu fotowoltaicznego powoduje wyeliminowanie efektu "parzenia w łapki" ptaków z uwagi na szybkie rozproszanie energii promieniowania słonecznego w otoczeniu;
- eksploatacja instalacji nie będzie źródłem emisji hałasu.

Inwestor w raporcie przedstawił opis wariantów uwzględniający szczególne cechy przedsięwzięcia lub jego oddziaływania spełniające wymagania określone w art. 66 ust. 1 pkt 5, 6, 6a uouioś.

W **wariancie inwestorskim** powierzchnia inwestycji zajmie obszar do około 5,65 ha, a planowana moc farmy fotowoltaicznej przewidywana jest do 7 MW. W proponowanym wariancie, konstrukcje wsporcze będą wbijane przy pomocy kafara w grunt, co pozwoli uniknąć ingerencji w ziemię, w postaci wykonania zbrojenia, czy wylewek betonowych. Chłodzenie stacji transformatorowej, będzie odbywało się przy pomocy żaluzji nawiewno-wywiewnych, które wykorzystują naturalny ruch powietrza. Dodatkowy hałas, który mógłby być spowodowany zastosowaniem wentylacji mechanicznej nie będzie generowany.

W **racjonalnym wariancie alternatywnym** powierzchnia inwestycji wynosi tyle samo co w wariancie inwestorskim, czyli do ok. 5,65 ha, a planowana moc farmy fotowoltaicznej przewidywana jest do 7 MW. Zastosowane konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne osadzone zostaną na żelbetonowych blokach. Jako chłodzenie w stacjach transformatorowych zdecydowano się wykorzystać chłodzenie mechaniczne, które będzie bardziej efektywne jednak powoduje dodatkowy hałas, z uwagi na odległość od zabudowy, normy emisji hałasu zostaną zachowane.

W **wariancie najkorzystniejszym dla środowiska** powierzchnia ogrodzona inwestycji zajmie obszar do około 5,65 ha, a planowana moc farmy fotowoltaicznej przewidywana jest do 7 MW. Konstrukcje wsporcze będą wbijane przy pomocy kafara w grunt, co pozwoli uniknąć ingerencji w ziemię, w postaci wykonania zbrojenia, czy wylewek betonowych. Chłodzenie stacji transformatorowej będzie odbywało się przy pomocy żaluzji nawiewno-wywiewnych, które wykorzystują naturalny ruch powietrza. Dodatkowy hałas, który mógłby być spowodowany zastosowaniem wentylacji mechanicznej, nie będzie generowany. W przypadku tego wariantu Inwestor przewiduje prowadzenie prac od godz. 7:00 do zmierzchu, przez co realizacja elektrowni fotowoltaicznej nie będzie tak negatywnie wpływać zarówno na ludzi w sąsiedztwie, jak i na faunę (zwłaszcza na potencjalnie występujące w omawianym terenie nietoperze, które uaktywniają się po zmroku).

W **wariancie zerowym** nie występują zmiany w użytkowaniu terenu, teren będzie użytkowany tak jak dotychczas. Wariant ten wyklucza jednocześnie zapobiegnięcie emisji do atmosfery znaczących zanieczyszczeń, w szczególności gazów cieplarnianych, powstających w wyniku generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł produkowania energii. W przypadku rezygnacji z realizacji inwestycji jaką jest budowa farmy fotowoltaicznej nie zostaną podjęte działania prowadzące do przeciwdziałania zmianom klimatu. Nie zostanie również wprowadzony wzrost wykorzystania energii odnawialnej, który jest określony jako cel polityki energetycznej Polski.

Jako wariant najkorzystniejszy został wskazany wariant inwestorski.

Oddziaływanie na florę w tym wariancie nie będzie znaczące, ponieważ tylko w niewielkiej części występuje tam roślinność segetalna, dominuje teren uprawiany rolniczo, co uniemożliwia pełny rozwój naturalnie występującej roślinności. Z uwagi na zastosowane działania minimalizujące oddziaływanie na zwierzęta podczas najdłuższej trwającego etapu eksploatacji będzie pomijalne. Podczas budowy i likwidacji inwestycji przewiduje się występowanie hałasu, który może odstraszać zwierzęta w trakcie trwania tych prac. Prowadzenie prac tylko do zmierzchu spowodowało by wydłużenie całego etapu realizacji elektrowni, w związku z tym hałas byłby generowany przez większą liczbę dni. Powierzchnia pod panelami stanie się terenem dogodnym do rozwoju siedlisk przyrodniczych, ponieważ będzie pozostawiony bez ingerencji człowieka, poza koszeniem maksymalnie raz do roku. Inwestycja o większej powierzchni biologicznie czynnej, jaką jest wariant najkorzystniejszy, to zdecydowanie lepsze rozwiązanie od wariantu alternatywnego z uwagi na oddziaływanie na środowisko. Farma fotowoltaiczna nie będzie wpływać na wody powierzchniowe. W związku z niewielkim zasięgiem oddziaływania inwestycji na okolice tereny, nie stanowi ona zagrożenia dla zabytków ani dóbr kultury, będących świadectwem minionej epoki bądź zdarzenia, których ochrona leży w interesie społeczeństwa w celu zachowania ich posiadanej wartości historycznej, naukowej i artystycznej. Z uwagi, że wariant inwestorski pozostawioną będzie miał większą powierzchnię biologicznie czynną od racjonalnego wariantu alternatywnego, to większy obszar zostanie pozostawiony do naturalnej sukcesji roślinności zielnej. Dodatkowo czas realizacji wariantu inwestorskiego będzie krótszy niż w przypadku racjonalnego wariantu alternatywnego najkorzystniejszego dla środowiska, a dodatkowo jego realizacja będzie bardziej opłacalna ekonomicznie, dlatego należy uznać, że wariant inwestorski jest bardziej korzystny. Wykorzystana technologia będzie mniej inwazyjna w oddziaływaniu na środowisko. Generowany hałas

z uwagi na zastosowanie wentylacji nawiewno-wywiewnej w stacjach transformatorowych będzie nie odczuwalny dla pobliskiego otoczenia. Dodatkowo w wariantcie najkorzystniejszym technologia wbijania w ziemię konstrukcji wsporczej nie wpłynie negatywnie na budowę geologiczną ziemi, ani na wody podziemne, a pozwoli zachować naturalną warstwę wierzchnią ziemi, dzięki rezygnacji z betonowych wylewek. Odpowiednia lokalizacja farmy fotowoltaicznej nie tylko nie musi powodować negatywnego wpływu na środowisko, ale może też stymulować pozytywne względy ekologiczne. Badany teren można rekomendować jako właściwy dla lokalizacji ww. przedsięwzięcia.

Podsumowując, planowane przedsięwzięcie polegać będzie na montażu zespołu ogniw fotowoltaicznych dla elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 7 MW wykonanej w całości lub etapowo. Instalacja składa się z konstrukcji nośnej stalowej posadowionej na podporach - słupkach wkręconych (wbitych) w grunt, inwerterów, konwerterów, kontenerowej stacji transformatorowej wyposażonej w transformator „suchy” lub olejowy, posiadającą misę olejową o objętości minimum 100% oleju zawartego w transformatorze. Elektrownia wyposażona będzie w przyłączy do sieci krajowej, infrastrukturę kablową, drogi wewnętrzne, ogrodzenie. Sprzęt wykorzystany do realizacji przedsięwzięcia będzie sprawny technicznie, usuwanie awarii, tankowanie, postój odbywać się będzie w miejscu do tego przeznaczonym i odpowiednio zabezpieczonym przed przedostaniem się olejów lub paliwa do gruntu, oraz wyposażone w sorbenty dla neutralizacji produktów ropopochodnych. W fazie realizacji przedsięwzięcia wykonawca korzystać będzie z toalet przenośnych systematycznie opróżnianych przez uprawnione firmy, odpady będą selektywnie zbierane do pojemników i odbierane przez uprawnione podmioty. W czasie eksploatacji elektrownia pracuje bezobsługowo. Do mycia paneli będzie używana czysta woda, nie przewiduje się korzystania ze środków chemicznych. Wody opadowe i roztopowe z dachów i powierzchni paneli będą swobodnie wsiąkać w grunt w obrębie działki. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie geodezyjnym Czaple, działka nr 7 i 6/2 o łącznej powierzchni 13,01 ha. gmina Płużnica, powiat wąbrzeski, województwo kujawsko-pomorskie.

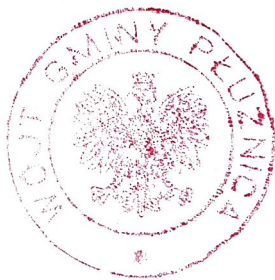
Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, spełniając wymóg art. 10 § 1 Kpa, Wójt Gminy Płużnica w dniu 26 lipca 2023 r. zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów w przedmiotowej sprawie w terminie 14 dni od daty doręczenia niniejszego zawiadomienia. Przed wydaniem decyzji, w odniesieniu do całości zgromadzonych w toku prowadzonego postępowania materiałów, żadna ze stron nie wniosła uwag i nie zgłosiła wniosków.

Biorąc pod uwagę przeprowadzoną w toku postępowania ocenę oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko - zatem analizę i ocenę wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie przedłożonej informacji zawartej we wniosku, karcie informacyjnej przedsięwzięcia i w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, jak również poprzez uzyskanie pozytywnego uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Wójt Gminy Płużnica stwierdził, że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a 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* (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b ustawy *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*.
2. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3 ustawy *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1 cyt. ustawy, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ustawy *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*.
3. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Toruniu za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.
4. Zgodnie z art. 127a § 1 ustawy z dnia z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz.U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.), w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania od niniejszej decyzji Stronie przysługuje prawo do złożenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do ww. odwołania. Decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem, w którym Organ otrzyma zgodne oświadczenia wszystkich Stron. Decyzja uzyskuje klauzulę ostateczności i prawomocności z dniem najpóźniej przedłożonego oświadczenia.



Z up. Wójta
mgr Anna Stanuła
Kierownik Referatu Gospodarki
Przestrzennej i Inwestycji

Otrzymują:

1. Inwestor,
2. Pozostałe strony postępowania,
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, ul. Dworcowa 81, 85-950 Bydgoszcz
2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu, ul. Popiełuszki 3, 87- 100 Toruń
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wąbrzeźnie, ul. 1-go Maja 46, 87-200 Wąbrzeźno

do decyzji Wójta Gminy Płużnica z dnia 20 października 2023 r.,
znak sprawy: GPI.6220.2.2022

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

„Budowa wolnostojącej farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW lub wolnostojących farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, realizowanych etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 7 i 6/2, obręb Czaple, (gmina Płużnica, powiat wąbrzeski)”

Przedsięwzięcie będzie polegało na budowie wolnostojącej farmy fotowoltaicznej o mocy do 7 MW lub wolnostojących farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 7 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą realizowanych etapowo lub w całości. Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie na dz. ewid. nr 7 i 6/2, w obrębie Czaple, gmina Płużnica, powiat wąbrzeski, województwo kujawsko-pomorskie.

Planowane przedsięwzięcie polega na montażu modułów fotowoltaicznych jako obiektów wykorzystujących energię słoneczną do wytworzenia energii elektrycznej. Powierzchnia przedsięwzięcia zajmie obszar do ok. 5,65 ha (powierzchnia maksymalna przy realizacji 7 MW), natomiast całkowita powierzchnia działek wynosi 13,01 ha. Teren przeznaczony pod inwestycję jest obecnie użytkowany rolniczo.

Na omawianych działkach obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego uchwalony Uchwałą Nr XXXVII/289/2022 z dnia 27 maja 2022 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego części wsi Wielądź, Kotnowo, Czaple, Józefkowo, Płużnica i Wiewiórki (Dz. Urz. Woj. Kujawsko-Pomorskiego z 2022 r., poz. 3022). Na działkach obowiązują przeznaczenia terenu oznaczone symbolami RM12, WS54, WS55, ZL5, ZL6. (Ryc. 3). Zgodnie z § 48 ww. uchwały: *Dla terenów oznaczonych na rysunku planu nr 3 symbolami R1÷23, ustala się przeznaczenie dopuszczalne terenu: urządzenia infrastruktury technicznej, fotowoltaika;*

Inwestor rozważa dojazd do planowanej inwestycji drogą powiatową nr 1706C oraz już istniejącą drogą na dz. nr ewid. 3, obręb Czaple.

Instalacja fotowoltaiczna będzie składała się z następujących elementów:

- moduły fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych,
- przekształtniki DC/AC (inwertery) zamocowane do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane przy stacji transformatorowej,
- stacje transformatorowe (obszar zajęty przez jedną stację to około 30 m², przewiduje się do 7 stacji),
- kontenerowe magazyny energii,
- trackery,
- instalacje elektryczne prądu stałego,
- trójfazowa instalacja elektryczna prądu przemiennego,
- przyłącze kablowe,
- układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania / odbioru energii elektrycznej,
- układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu,
- systemu monitoringu,
- ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa,
- ogrodzenie wraz z bramą wjazdową.

Planuje się montaż do 21 875 modułów (ilość modułów zależy od ich mocy oraz liczby wybudowanych farm). Wysokość konstrukcji wyniesie do 5 m. Podłoże pod modułami zostanie obsiane trawami, dzięki czemu pozostanie terenem biologicznie czynnym. Elektrownia będzie pracować bezobsługowo.

Teren pod przedsięwzięcie będzie ogrodzony, monitorowany i awaryjnie oświetlany.

Z up. Wójta
mgr Anna Stanula
Kierownik Referatu Gospodarki
Przestrzennej i Inwestycji