

## DECYZJA

### O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 1 pkt 1 i 3, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 77 ust. 1, art. 80, art. 82, art. 85 ust. 1, 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 2024 r., poz. 1112), zwanej dalej uouioś, art. 104, art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku PV 1600 Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych „Wielowieś 5” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Wielowieś, gmina Pakość”, planowanego do realizacji na działkach nr 130/1, 131/1, obręb Wielowieś, gmina Pakość wraz z dopuszczeniem wykorzystania także działki towarzyszącej o nr 136/1, obręb Wielowieś, gmina Pakość, w celu realizacji połączenia elektroenergetycznego (przejście podziemnymi liniami kablowymi) pomiędzy elementami farmy fotowoltaicznej zlokalizowanymi na poszczególnych działkach inwestycyjnych, a także po przeprowadzeniu w ramach przedmiotowego postępowania oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko,

orzekam:

- I. **Ustalić środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia pn. „Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych „Wielowieś 5” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Wielowieś, gmina Pakość”, planowanego do realizacji na działkach nr 130/1, 131/1 obręb Wielowieś, gmina Pakość wraz z dopuszczeniem wykorzystania także działki towarzyszącej o nr 136/1, obręb Wielowieś, gmina Pakość, w celu realizacji połączenia elektroenergetycznego (przejście podziemnymi liniami kablowymi) pomiędzy elementami farmy fotowoltaicznej zlokalizowanymi na poszczególnych działkach inwestycyjnych, na podstawie raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, sporządzonego przez Pana Macieja Mularskiego w marcu 2024 r., wraz z uzupełnieniem z dnia 20 czerwca 2024 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 27 czerwca 2024 r.).**
- II. **Określić następujące warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia:**
  1. 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.
  2. 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 inwestycji.
  3. 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.
  4. Po wykonaniu prac montażowych, teren przedsięwzięcia zagospodarować jako biologicznie czynny, np. poprzez pozostawienie do naturalnej sukcesji, obsianie rodzimymi gatunkami traw lub użytkowanie rolnicze.
  5. Nie usuwać drzew i krzewów w ramach realizacji zamierzenia.

6. Drzewa i krzewy, które nie podlegają wycince a pozostają w zasięgu oddziaływania inwestycji na etapie budowy zabezpieczyć przed:
  - a) możliwością mechanicznego uszkodzenia, np. poprzez odeskowanie pni drzew i wygrodenie krzewów oraz podwiązywanie kolidujących gałęzi lub ewentualnie wygrodenie skupisk drzew i ich oznakowanie,
  - b) mechanicznym uszkodzeniem bryły korzeniowej poprzez 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,
  - c) przesuszeniem systemu korzeniowego poprzez jak najszybsze zasypywanie wykopów w obrębie bryły korzeniowej,
  - d) w przypadku konieczności podniesienia poziomu gruntu o więcej niż 30 cm w zasięgu rzutu korony drzew wykonać warstwę drenażowo – napowietrzającą,
  - e) nie organizować zaplecza budowy lub miejsc postoju maszyn i składowania materiałów w zasięgu rzutu koron drzew.
7. Wyłączyć z zajęcia i przekształcenia, w tym ogrodzenia, strefy buforowe o szerokości co najmniej 10 m od krawędzi lasów oraz 3 m od krawędzi drogi przebiegającej pomiędzy działkami nr 130/1, 131/1 obręb Wielowieś, gmina Pakość.
8. W celu wyeliminowania możliwości powstawania zjawiska oślepienia ptaków w locie, zastosować antyrefleksyjne powłoki pokrywające panele fotowoltaiczne.
9. Nie wprowadzać oświetlenia stałego farmy fotowoltaicznej. Dopuszcza się zastosowania oświetlenia włączanego tylko w przypadku detekcji ruchu z wykorzystaniem źródła światła o niskiej emisji promieniowania UV (np. LED) oraz lampami skierowanymi w dół.
10. Wprowadzić nasadzenia krzewów wzdłuż ogrodzenia inwestycji, zgodnie z poniższym Rysunkiem 1 (zielone przerywane linie). Do nasadzeń stosować rodzime gatunki 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. Ewentualne przycinanie krzewów prowadzić 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.



Rysunek 1. Nasadzenia krzewów wzdłuż ogrodzenia inwestycji (zielone przerywane linie), zgodnie z uzupełnieniem raportu z dnia 27 czerwca 2024 r.

11. Prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek.
12. Wykasanie roślinności na terenie farmy prowadzić poza okresem od 1 kwietnia do 31 lipca rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków.
13. W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety, wyposażone w systematycznie opróżniane szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a powstające ścieki dostarczać uprawionym taborem do oczyszczalni ścieków.
14. Do mycia paneli stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów lub w przypadku występowania większych zanieczyszczeń z zastosowaniem biodegradowalnych detergentów, obojętnych dla środowiska gruntowo-wodnego.
15. Nie stosować środków ochrony roślin (np. herbicydy, pestycydy) oraz nawozów sztucznych na terenie przedmiotowej farmy.
16. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekem oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonać szczelną misę olejową, wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującą się w transformatorze.

17. Na każdym etapie przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
18. Wytwarzane odpady magazynować selektywnie w wyznaczonych miejscach oraz w uporządkowany sposób, w szczelnych kontenerach i pojemnikach lub luzem na utwardzonym podłożu na terenie zaplecza budowy, a następnie przekazywać je uprawnionym odbiorcom odpadów.
19. 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.
20. W trakcie realizacji bądź likwidacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt budowlany i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, a zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełniania paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. utwardzonym lub posiadającym uszczelnioną powierzchnię.
21. Magazyny energii zabezpieczyć przed możliwością emisji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.
22. W przypadku występowania kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rurociągi czy rowy, kolizje te uzgodnić z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

### **III. W dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 uouioś uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:**

1. Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynków farmy zabezpieczyć przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. zasłonić siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm.
2. Budynki wykonać lub pomalować w kolorystyce neutralnej, np. odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni, aby ograniczyć ich widoczność w krajobrazie.

### **IV. Stwierdzić konieczność monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:**

Przeprowadzić monitoring poralizacyjny w zakresie awifauny lęgowej i migrującej (migracja wiosenna i jesienna) oraz śmiertelności ptaków, a także migracji zwierząt. 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 ptaków migrujących i zimujących prowadzić co najmniej po 2 kontrole w okresach migracji wiosennej, jesiennej i zimowania. Obserwacje prowadzić z wykorzystaniem transektów i punktów obserwacyjnych. W zakresie migracji zwierząt przeprowadzić po 3 kontrole w okresach marzec-czerwiec oraz wrzesień-listopad. Po zakończeniu każdej z ww. kontroli przeprowadzić wyszukiwanie martwych ptaków na terenie całej inwestycji. Monitoring wykonać w 1, 3 i 5 lub 1, 2 i 3 roku po oddaniu farmy fotowoltaicznej do eksploatacji. Na podstawie przeprowadzonych badań przeprowadzić analizę rzeczywistego wpływu przedsięwzięcia na ptaki i szlaki migracji zwierząt (porównanie z wynikami badań przedrealizacyjnych).

Wyniki monitoringu przekazywać do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w ciągu 60 dni od zakończenia każdego z cykli badań.

- V. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać ponownej oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.**

**Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.**

**UZASADNIENIE**

Wnioskiem z dnia 17 stycznia 2023 r. (data wpływu: 18 stycznia 2023 r.), Wnioskodawca – PV 1600 Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie, wystąpił o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych „Wielowieś 5” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Wielowieś, gmina Pakość”. Przedsięwzięcie planowane jest do realizacji na działkach nr 130/1, 131/1, obr. Wielowieś, gm. Pakość. W ramach realizacji inwestycji dopuszcza się wykorzystanie także działki towarzyszącej o nr 136/1, obręb Wielowieś, gmina Pakość, w celu realizacji połączenia elektroenergetycznego (przejście podziemnymi liniami kablowymi) pomiędzy elementami farmy fotowoltaicznej zlokalizowanymi na poszczególnych działkach inwestycyjnych. Zgodnie z przedstawioną dokumentacją wskazano, że dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących zostanie wskazany na późniejszym etapie projektowym. Dopuszczono możliwość realizacji inwestycji w podziale na mniejsze zespoły, których sumaryczna moc nie będzie większa niż 4 MW. Ponadto dopuszczono realizację inwestycji o wnioskowanej mocy na części terenu inwestycyjnego.

Dla terenu planowanej lokalizacji elektrowni fotowoltaicznej brak aktualnie obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54a 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 z późn. zm.), przedmiotowe przedsięwzięcie zaliczono do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, tj. „zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż: 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a)”, z uwagi na fakt, że powierzchnia zajęta przez zespół elektrowni wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła do około 7,47 ha.

Zgodnie z art. 63, 71, 72 ust. 1 pkt 1 i 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, dla planowanej inwestycji zachodzi obowiązek uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, przed wydaniem której może być wymagane sporządzenie raportu oddziaływania na środowisko.

Stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości, na której będzie realizowane przedsięwzięcie oraz znajdujących się w odległości 100 m od granicy terenu inwestycyjnego. Zgodnie z art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego, w związku z art. 74 ust. 3 uouioś, z uwagi na fakt, że liczba stron postępowania przekracza 10, zawiadamianie stron o czynnościach organu administracji publicznej w przedmiotowej sprawie, dokonywane było w formie publicznych obwieszczeń, zamieszczanych na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Pakości, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Pakości oraz na tablicy ogłoszeń sołectwa.

Na podstawie art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) zawiadomieniem z dnia 16 lutego 2024 r., znak: KIO.6220.2.2023.PG, poinformowano strony o wszczęciu postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

dla wnioskowanego przedsięwzięcia. Powyższe zawiadomienie udostępniono na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Pakości oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Pakości. Dodatkowo każda ze stron została pisemnie poinformowana o wszczęciu przedmiotowego postępowania.

Mając na uwadze zapisy art. 64 ust. 1 ww. ustawy tut. Urząd wystąpił pismem z dnia 16 lutego 2023 r., znak: KIO.6220.2.2023.PG do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wód Polskich Zarząd Zlewni w Inowrocławiu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Inowrocławiu z wnioskiem o wyrażenie opinii, czy dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy postanowieniem z dnia 28 lutego 2023 r. (data wpływu: 1 marca 2023 r.), znak: WOO.4220.169.2023.PP, wyraził opinię o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, w której został wskazany zakres raportu oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Inowrocławiu opinią z dnia 1 marca 2023 r. (data wpływu: 2 marca 2023 r.), znak: NNZ.9022.2.14.1.2023, wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wód Polskich Zarząd Zlewni w Inowrocławiu zawiadomieniem z dnia 6 marca 2023 r. (data wpływu: 9 marca 2023 r.), znak: BD.ZZŚ.1.4901.55.2023.GW, przedłużył termin na wydanie opinii. Następnie wezwaniem z dnia 5 kwietnia 2023 r. (data wpływu), wezwał Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień. Wezwanie zostało przekazane Wnioskodawcy pismem z dnia 12 kwietnia 2023 r., znak: KIO.6220.2.2023.PG. Pismem z dnia 27 kwietnia 2023 r. (data wpływu: 4 maja 2023 r.), Wnioskodawca przesłał wymagane uzupełnienie. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wód Polskich Zarząd Zlewni w Inowrocławiu opinią z dnia 16 maja 2023 r. (data wpływu), znak: BD.ZZŚ.1.4901.55.2023.GW, wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Przychylając się do prośby Wnioskodawcy, pismem z dnia 1 czerwca 2023 r., znak: KIO.6220.2.2023.PG, odpowiedź na wezwanie Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wód Polskich Zarząd Zlewni w Inowrocławiu, została również przekazana pozostałym organom opiniującym, w celu zapoznania się z całością dokumentacji. W związku z oczekiwaniem na ustosunkowanie się do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia przez pozostałe organy opiniujące, zawiadomieniem z dnia 1 czerwca 2023 r., znak: KIO.6220.2.2023.PG, Burmistrz Pakości poinformował o przedłużeniu terminu na wydanie postanowienia o konieczności sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Inowrocławiu pismem z dnia 13 czerwca 2023 r., znak: NNZ.9011.2.19.11.2023 oraz Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy pismem z dnia 4 lipca 2023 r. znak: WOO.4220.169.2023.PP.3, podtrzymali swoje stanowiska zajęte w ww. opiniach z dnia 1 marca 2023 r., znak: NNZ.9022.2.14.1.2023 oraz z dnia 28 lutego 2023 r. znak: WOO.4220.169.2023.PP.

Mając na uwadze powyższe opinie Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wód Polskich Zarząd Zlewni w Inowrocławiu i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Inowrocławiu oraz postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, po przeprowadzeniu stosownej analizy, Burmistrz Pakości wydał postanowienie z dnia 17 lipca 2023 r., znak: KIO.6220.2.2023.PG, stwierdzające potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia i określające zakres raportu o oddziaływaniu planowanej inwestycji na środowisko. Następnie postanowieniem z dnia 9 sierpnia 2023 r. znak: KIO.6220.2.2023.PG zawieszono przedmiotowe postępowanie, do czasu przedłożenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 25 marca 2024 r., Wnioskodawca przedłożył Raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pod nazwą „Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych „Wielowieś 5” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Wielowieś, gmina Pakość”. W związku z powyższym postanowieniem z dnia 18 kwietnia 2024 r., znak: KIO.6220.2.2023.PG, podjęto zawieszono postępowanie.

Następnie pismem z dnia 18 kwietnia 2024 r., znak: KIO.6220.2.2023.PG wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy z wnioskiem o uzgodnienie warunków realizacji planowanej inwestycji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy pismem z dnia 23 maja 2024 r. (data wpływu do tut. Urzędu), znak: WOO.4221.87.2024.PP, wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia złożonego raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Wnioskodawca przesłał wymagane uzupełnienie pismem z dnia 20 czerwca 2024 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 27 czerwca 2024 r.). Następnie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy postanowieniem z dnia 30 lipca 2024 r. (data wpływu do tut. Urzędu), znak: WOO.4221.87.2024.PP.3, uzgodnił realizację przedmiotowego przedsięwzięcia. Warunki określone w ww. postanowieniu zostały w całości uwzględnione w niniejszej decyzji.

Przed wydaniem rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie, Burmistrz Pakości działając na podstawie art. 33 ust. 1 uouioś, dwukrotnie informował o wszczęciu procedury z udziałem społeczeństwa, poprzez zamieszczenie stosownych obwieszczeń z dnia 18 kwietnia 2024 r., znak: KIO.6220.2.2023.PG oraz 3 września 2024 r., znak: KIO.6220.2.2023.PG w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Pakość, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Pakości oraz na tablicy ogłoszeń w pobliżu inwestycji. W wyznaczonych terminach nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski społeczeństwa nt. planowanej inwestycji.

Po zebraniu materiału dowodowego, obwieszczeniem z dnia 7 października 2024 r., znak: KIO.6220.2.2023.PG, poinformowano strony o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy i wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji w przedmiotowej sprawie. W wyznaczonym terminie żadna ze stron nie wniosła uwag do zebranego materiału dowodowego.

***Organ rozpatrzył sprawę w oparciu o załączone materiały oraz uzyskane opinie i uzgodnienia.***

***Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ww. ustawy, przeanalizowano rodzaj i charakterystykę planowanego przedsięwzięcia, jego usytuowanie z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska oraz rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania. Wyniki analizy uwarunkowań przedstawiono poniżej.***

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie polegało na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, na działkach ewid. nr 130/1, 131/1 obręb Wielowieś, gmina Pakość, powiat inowrocławski, województwo kujawsko-pomorskie. W ramach realizacji inwestycji dopuszcza się wykorzystanie także działki towarzyszącej o nr ewid 136/1 obręb Wielowieś, gmina Pakość, w celu realizacji połączenia elektroenergetycznego (przejście podziemnymi liniami kablowymi) pomiędzy elementami farmy fotowoltaicznej zlokalizowanymi na poszczególnych działkach inwestycyjnych. Całkowita powierzchnia zajęta pod elektrownię wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła do około 7,47 ha. Powierzchnia działki towarzyszącej, przez którą możliwe jest zrealizowanie przejścia podziemnymi liniami kablowymi wyniesie do około 0,3 ha. Dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących zostanie wskazany na późniejszym etapie projektowym. Dopuszcza się możliwość realizacji inwestycji w podziale na mniejsze zespoły, których sumaryczna moc nie będzie większa niż 4 MW. Ponadto dopuszcza się realizację inwestycji o wnioskowanej mocy na części terenu inwestycyjnego.

Zgodnie z wypisem z ewidencji gruntów, teren działek ewidencyjnych objętych inwestycją stanowi pastwiska trwałe, grunty orne klasy bonitacyjnej IVa, IVb, V i VI oraz drogę. Obszar wskazany pod inwestycję

jest obecnie użytkowany rolniczo. W najbliższym sąsiedztwie znajdują się zabudowania zagrodowe, pola orne oraz las. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej (zabudowa mieszkalna jednorodzinna) zlokalizowane są na działce nr ewid. 25 obręb Rybitwy, gmina Pakość w odległości około 120 m w kierunku południowo – zachodnim od granicy obszaru inwestycji zlokalizowanego na działce ewid. nr 130/1 obręb Wielowieś, gmina Pakość. Dodatkowo, planowana infrastruktura (panele fotowoltaiczne) będzie oddalona od granicy działek o dodatkowe minimum 2 m ze względu na konieczność zapewnienia dostępu do paneli w trakcie prac eksploatacyjnych, więc realna odległość elementów elektrowni od zabudowy mieszkaniowej będzie zwiększona o ten dystans.

Zespół elektrowni fotowoltaicznych składać się będzie z następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne – moduł jednostronny lub dwustronny tzw. bifacialny z możliwością zamontowania systemu trackerów jako konstrukcji, która pozwala instalacji fotowoltaicznej śledzić ruch słońca i ustawiać się do niego w optymalnym położeniu;
- stacje transformatorowe;
- opcjonalnie magazyny energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą;
- inwertery;
- podziemne linie energetyczne;
- place manewrowo-serwisowe;
- drogi wewnętrzne wraz z dojazdem przez wskazaną działkę inwestycyjną do miejsca lokalizacji paneli fotowoltaicznych;
- ogrodzenie;
- infrastruktura odgromowa i telekomunikacyjna umożliwiająca nadzór eksploatacyjny elektrowni;
- pozostała infrastruktura towarzysząca;
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Inwestor rozważał inne warianty różniące się od przyjętego do realizacji wariantu inwestorskiego. W wariantcie alternatywnym wskazano na zastosowanie przy konstrukcjach wsporczych paneli fotowoltaicznych podstaw z bloczków betonowych. Ponadto, w wariantcie alternatywnym proponuje się zastosowanie powierzchni zwiększającej albedo przy zastosowaniu paneli bifacialnych, poprzez zmiany pod panelami. Wiązałoby się z większą ingerencją w środowisko przyrodnicze oraz z mniejszą powierzchnią pozostawioną jako biologicznie czynną. W wyniku analizy porównawczej czynników oddziaływania na środowisko stwierdzono, że bardziej korzystny ekonomicznie, społecznie i przyrodniczo jest wariant inwestorski.

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.

Urządzenia farmy fotowoltaicznej generujące hałas zostaną umieszczone w miejscu oddalonym od najbliższej zabudowy mieszkaniowej.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, wzdłuż ogrodzenia inwestycji wprowadzone zostaną punktowe nasadzenia drzew lub krzewów rodzimych gatunków. Nasadzenia mają na celu ograniczenie ingerencji w krajobraz, pełnić będą funkcję izolacyjną oraz biocenotyczną dla fauny, np. ptaków czy owadów.

Na terenie projektowanego zadania nie występują obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, górskie lub leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych, 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, a także obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej.

Na omawianym obszarze nie występują strefy ochronne ujęć wody. Charakteryzowany teren znajduje się w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 143 „Subzbiornik Inowrocław – Gniezno” oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. - Prawo wodne (Dz. U. z 2024 r. poz. 1087 z późn zm.).

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Odry, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r., poz. 335 t.j.).

Zamierzenie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW600043, zaliczonym do regionu wodnego Noteci, w zlewni rzeki Noteć. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako słaby. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych jest zagrożona ilościowo i chemicznie ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia dobrego stanu chemicznego (z wyłączeniem przekroczeń wartości progowej dobrego stanu w przypadku wskaźników Na i Cl w II kompleksie; słaby stan w zakresie testu C2 – ingresja, ascenzja wód zasolonych) i braku pogorszenia aktualnego stanu ilościowego (słaby stan w zakresie testu I2 – ingresja, ascenzja wód zasolonych) wód podziemnych. Termin osiągnięcia celów środowiskowych: po 2027. Przedmiotowa JCWPd jest monitorowana.

Zadanie znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym europejskim kodem PLRW6000101883149 – „Kanał Smyrnia” zaliczonym do regionu wodnego Noteci, typ JCWP: PNp - potok lub strumień nizinny piaszczysty. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan ogólny oceniono jako: zły (stan ekologiczny: słaby; stan chemiczny: brak danych). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia umiarkowanego stanu ekologicznego (zapewnienia drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D) i dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych. Przedmiotowa JCWP jest monitorowana.

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 gruntowowodne w trakcie realizacji inwestycji, prace budowlane będą

prorowadzone w oparciu o sprzęt sprawny technicznie, posiadający aktualne przeglądy techniczne, bez wycieków paliwa. Należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia. 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.

Ewentualne zaplecze parkingowo-postojowe, strefy uzupełniania paliw i wykonywania awaryjnych napraw i serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego, a także miejsca magazynowania substancji chemicznych i odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne należy zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. na terenie utwardzonym, zagęszczonym lub posiadającym uszczelnioną powierzchnię.

Podczas realizacji zadania, ścieki bytowe gromadzone będą w przenośnych toaletach, 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 transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju do środowiska gruntowo-wodnego na skutek awarii, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, które są w stanie zmagazynować całą zawartość oleju w transformatorze. Misy olejowe należy wykonać z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo – wodnego. Transformatory powinny podlegać okresowym przeglądom celem wykrycia ewentualnych usterek.

Z uwagi na bezobsługowy charakter zamierzenia w ramach jego eksploatacji nie przewiduje się pobierania wody i odprowadzania ścieków. Woda wykorzystywana może być jedynie do czyszczenia powierzchni paneli. Proces mycia paneli fotowoltaicznych należy realizować przy użyciu czystej wody zdemineralizowanej, bez dodatku czyszczących środków chemicznych, dostarczanej z beczkowitzu. W przypadku silniejszych zabrudzeń dopuszcza się zastosowanie środków biodegradowalnych. 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. Dopuszcza się sposób czyszczenia paneli oparty o zastosowanie technologii bezwodnej z użyciem specjalnych szczotek.

Opcjonalnie planuje się montaż magazynów energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Na magazyn składać się będą m.in.: ogniwa baterijne łączone w moduły, system zarządzania pracą BMS (ang. battery management system), konwertery DC/DC, dwukierunkowe falowniki, dedykowany transformator, układ chłodzenia/grzania oraz systemy zabezpieczeń. Planowane magazyny energii nie mogą być źródłem emisji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.

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.

Z uwagi na rodzaj (zakres, lokalizację) przedsięwzięcia oraz zastosowane rozwiązania stwierdza się, że jego realizacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, pochodzących z utrzymania farmy, głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych. Na etapie realizacji przedsięwzięcia 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, dostosowanych do konsystencji i właściwości magazynowanych odpadów, 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 2023 r., poz. 1587 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 o odpadach. 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, przeanalizowane zostało ryzyko wystąpienia efektu skumulowanego oddziaływania dla niniejszego przedsięwzięcia.

Zgodnie z informacjami zawartymi w posiadanej dokumentacji, w najbliższym sąsiedztwie przedmiotowej inwestycji planowane są zadania polegające na budowie elektrowni fotowoltaicznej na działkach o nr ewid.: 133/3, 133/5, 133/6, 133/10, 135/2, 135/3 obręb Wielowieś, w odległości około 10 m na wschód od granicy terenu lokalizacji przedsięwzięcia oraz polegające na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 12 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach oznaczonych w ewidencji gruntów i budynków nr 140/4, 146/1, 147 oraz 142/1 w obrębie Wielowieś, w odległości około 230 m na wschód od granicy terenu lokalizacji przedsięwzięcia.

Dodatkowo w odległości około 770 m na południowy wschód od granic planowanej inwestycji, na działce nr 145, obręb Wielowieś, gmina Pakość (aktualnie dz. nr 145/1, 145/3 i 145/4) zrealizowano przedsięwzięcie polegające na budowie elektrowni wiatrowej o średnicy wirnika 90 m i wysokości zawieszenia wirnika na wieży na poziomie 80 m, jako jednostki wytwórczej energii elektrycznej o mocy 2 MW wraz z urządzeniami do przesyłania energii. Jest to najbliższej zlokalizowana elektrownia wiatrowa.

Na etapie budowy występują oddziaływania związane z generowaniem hałasu oraz zanieczyszczenia powietrza. Oddziaływania te będą mieć charakter krótkotrwały, przejściowy i ustąpią po zakończeniu prac. Eksploatacja planowanego zamierzenia nie będzie powodowała hałasu oraz emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, nie wymaga stałej obsługi, zaplecza socjalnego, instalacji wodociągowo-

kanalizacyjnej, pola elektromagnetyczne zamkną się w obrębie budynków stacji transformatorowych, a oddziaływanie instalacji ograniczy się do terenu nieruchomości, na której elektrownia fotowoltaiczna zostanie posadowiona. Z uwagi na charakter przedsięwzięcia i jego lokalizację nie będzie mieć miejsca znaczące oddziaływanie skumulowane.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Teren inwestycji jest użytkowany jako pola uprawne. Drzewa i krzewy znajdujące się w bezpośrednim sąsiedztwie zostaną zabezpieczone przed uszkodzeniami, na etapie realizacji wnioskowanego zadania. Teren inwestycji po jej zrealizowaniu zostanie zagospodarowany jako biologicznie czynny na dwa różne sposoby. Pierwszym jest obsianie terenu przeznaczonego pod inwestycję rodzimymi gatunkami roślin nektarodajnych lub trawiastych - tym samym pola uprawne zastąpi środowisko użytków zielonych. Drugim sposobem jest pozostawienie terenu do naturalnej sukcesji - w tym przypadku nastąpi zasiedlenie terenu przez roślinność bytującą w okolicy i utworzenie środowiska łąkowego.

Realizacja planowanego zamierzenia, przy przyjętym rozwiązaniu i lokalizacji instalacji fotowoltaicznej nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów, zajęcia siedlisk wrażliwych. Celem wyeliminowania zagrożenia niszczenia łągów gatunków chronionych ptaków, prace należy rozpocząć poza okresem łągowym ptaków lub po potwierdzeniu braku łągów przez specjalistę ornitologa. Dla wyeliminowania zagrożenia niszczenia łągów na etapie eksploatacji inwestycji, wykaszanie terenu należy prowadzić rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów.

Na potrzeby ograniczenia potencjalnych zagrożeń względem zwierząt przewidziano zastosowanie paneli zabezpieczonych powłoką antyrefleksyjną oraz zasłonięcie otworów w budynkach, uniemożliwiające ich zasiedlenie przez zwierzęta, w szczególności ptaki i nietoperze. Na etapie funkcjonowania inwestycji wskazano także na konieczność mycia paneli wodą bez dodatków sztucznych detergentów oraz niestosowanie środków ochrony roślin i nawozów sztucznych.

Ponadto, aby wyeliminować ryzyko zabijania małych zwierząt, wskazano na konieczność kontrolowania wykopów każdorazowo przed podjęciem prac w ich obrębie.

Warunki dotyczące ograniczenia oświetlenia terenu inwestycji mają na celu ograniczenie oddziaływania na zwierzęta, w szczególności nietoperze. Dodatkowo, celem ograniczenia oddziaływania inwestycji na korytarze ekologiczne wskazano na konieczność zachowania odstępu pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia a powierzchnią gruntu oraz stref buforowych wzdłuż lasów i drogi oddzielającej działki inwestycyjne.

W związku ze zminimalizowaniem oddziaływania inwestycji na krajobraz obiekty kubaturowe zostaną wykonane w neutralnej kolorystyce oraz zostaną wprowadzone nasadzenia krzewów wzdłuż ogrodzenia inwestycji od strony zabudowań. Nasadzenia będą także tworzyły dogodne warunki dla chronionych gatunków zwierząt, w szczególności ptaków.

W celu zweryfikowania rzeczywistego wpływu inwestycji na ptaki i migrację zwierząt, przeprowadzony zostanie monitoring porealizacyjny.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wraz z jego uzupełnieniem, 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 z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, np. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, 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 wykonanie czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

W przedłożonym raporcie przeanalizowano wpływ przedsięwzięcia 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. W związku z powyższym, nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie analizowanego zadania.

Inwestor nie przewiduje konfliktów społecznych, gdyż eksploatacja nie będzie naruszać obowiązujących standardów środowiska, w związku z czym nie wpłynie negatywnie na komfort życia i zdrowie lokalnej społeczności.

Planowaną inwestycję, w przypadku jej kolizji z podziemnymi i naziemnymi urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rurociągi i rowy, prowadzącymi do ich przerwania lub uszkodzenia (np. przy nabijaniu profili), i mogącymi wywoływać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, należy uzgodnić z zainteresowanymi właścicielami w ww. zakresie, a uszkodzone sieci i rurociągi drenarskie odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

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

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.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, lokalizację przedsięwzięcia, zastosowane rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne oraz przy założeniu realizacji określonych warunków mających ograniczyć negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie jego realizacji i eksploatacji (bądź likwidacji), stwierdzono brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdzono negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56 art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2024 r. poz. 1087 z późn zm.), określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz.U. z 2023 r., poz. 335).

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.

***Mając na uwadze powyższe uwarunkowania, w celu zapewnienia właściwej ochrony środowiska oraz***

**realizacji ograniczeń i zabezpieczeń planowanych przez Inwestora, konieczne było określenie odpowiednich warunków realizacji inwestycji na etapie wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.**

Analiza materiałów wykazała możliwość realizacji przedmiotowego zamierzenia przy zastosowaniu określonych działań łagodzących. Dlatego też przedstawione warunki środowiskowe, które ukierunkowane są na zminimalizowanie ewentualnego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko spowodują, że realizacja, eksploatacja oraz likwidacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie powodować przekroczenia standardów jakości środowiska.

Podstawę prawną określającą zakres treści decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz zawartość uzasadnienia decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stanowi art. 82 i art. 85 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, organem właściwym do wydania niniejszej decyzji jest Burmistrz Pakości.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji.

#### **POUCZENIE**

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem tutejszego organu w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego<sup>1</sup>. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.
3. Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy<sup>2</sup>.
4. Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r., poz. 1112) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ww. ustawy. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się

---

<sup>1</sup> Zob. art. 127a k.p.a.

<sup>2</sup> Zob. art. 136 § 2 i 3 k.p.a.

ostateczna, z zastrzeżeniem zapisów art. 72 ust. 4 i 4b ustawy.

5. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.
6. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie uprawnia do wycinki drzew ani podjęcia czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów. Na ewentualną wycinkę lub podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów, wynikających z zapisów ustawy o ochronie przyrody należy uzyskać stosowne zezwolenie.

*Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, zgodnie z częścią I pkt 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity Dz. U. z 2023 r., poz. 2111).*

*Załącznik- charakterystyka przedsięwzięcia*

Otrzymują:

1. PV 1600 Sp. z o.o. reprezentowana przez pełnomocnika  
Rondo Daszyńskiego 1  
00-843 Warszawa
2. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy  
ul. Dworcowa 81, 85-009 Bydgoszcz
2. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu  
ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Inowrocławiu  
Plac Klasztorny 1b, 88-100 Inowrocław

*Osoba prowadząca: Paulina Gad*

## **CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

### **Opis przedsięwzięcia**

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o mocy do około 4 MW, na dz. nr 130/1, 131/1 obręb Wielowieś, gmina Pakość na powierzchni do 7,47 ha. W ramach realizacji inwestycji dopuszcza się wykorzystanie także działki towarzyszącej o nr 136/1, obręb Wielowieś, gmina Pakość, w celu realizacji połączenia elektroenergetycznego (przejście podziemnymi liniami kablowymi), dla którego powierzchnia wyniesie do około 0,3 ha. pomiędzy elementami farmy fotowoltaicznej zlokalizowanymi na poszczególnych działkach inwestycyjnych, a także po przeprowadzeniu w ramach przedmiotowego postępowania oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko,

### **Inwestor**

PV 1600 Sp. z o.o., Rondo Daszyńskiego 1, 00-843 Warszawa.

### **Lokalizacja**

Inwestycja zlokalizowana zostanie na działkach oznaczonych w ewidencji gruntów i budynków nr 130/1, 131/1, obręb Wielowieś, gmina Pakość, powiat inowrocławski, województwo kujawsko-pomorskie, stanowiących własność osób fizycznych oraz Gminy Pakość.

W ramach realizacji inwestycji dopuszcza się wykorzystanie także działki towarzyszącej o nr 136/1, obręb Wielowieś, gmina Pakość, w celu realizacji połączenia elektroenergetycznego (przejście podziemnymi liniami kablowymi) pomiędzy elementami farmy fotowoltaicznej zlokalizowanymi na poszczególnych działkach inwestycyjnych. Powierzchnia działki towarzyszącej, przez którą możliwe jest zrealizowanie przejścia podziemnymi liniami kablowymi wyniesie do około 0,3 ha. Dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących zostanie wskazany na późniejszym etapie projektowym. Dopuszcza się możliwość realizacji inwestycji w podziale na mniejsze zespoły, których sumaryczna moc nie będzie większa niż 4 MW. Ponadto dopuszczono realizację inwestycji o wnioskowanej mocy na części terenu inwestycyjnego.

Zgodnie z wypisem z ewidencji gruntów przedmiotowy teren stanowią pastwiska trwałe, grunty orne klasy bonitacyjnej IVa, IVb, V i VI oraz drogę.

Dla terenu planowanej lokalizacji elektrowni fotowoltaicznej brak aktualnie obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

### **Opis technologii**

Elektrownia będzie przetwarzać energię słoneczną na prąd elektryczny. Proces wytwarzania energii wykorzystuje zjawisko fotoelektryczne polegające na emisji elektronów z powierzchni materiałów półprzewodnikowych pod wpływem uderzenia promieniowania słonecznego. Wyemitowane w ten sposób fotoelektrony mogą tworzyć ukierunkowany przepływ – prąd elektryczny stały. Ogniwa fotowoltaiczne, zbudowane są z materiałów półprzewodnikowych, wytwarzanych z monokryształów krzemu. Panele fotowoltaiczne będą składać się z wielu połączonych ze sobą ogniw. Ogniwa będą chronione warstwą szklaną przed warunkami atmosferycznymi, która to będzie pokryta warstwą antyrefleksyjną.

Planowany zespół elektrowni fotowoltaicznych będą tworzyć następujące elementy:

- panele fotowoltaiczne – moduł jednostronny lub dwustronny tzw. bifacialny z możliwością zamontowania systemu trackerów jako konstrukcji, która pozwala instalacji fotowoltaicznej śledzić ruch słońca i ustawiać się do niego w optymalnym położeniu;
- stacje transformatorowe;
- opcjonalnie magazyny energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą;
- inwertery;
- podziemne linie energetyczne;
- place manewrowo-serwisowe;
- drogi wewnętrzne wraz z dojazdem przez wskazaną działkę inwestycyjną do miejsca lokalizacji paneli



- fotowoltaicznych;
- ogrodzenie;
- infrastruktura odgromowa i telekomunikacyjna umożliwiająca nadzór eksploatacyjny elektrowni;
- pozostała infrastruktura towarzysząca;
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Panele nie będą wyposażone w systemy chłodzenia. Dodatkowe wentylatory byłyby głównym generatorem hałasu z instalacji. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym, bez zwiększania sprawności z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli odbywać się będzie poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego.

Poszczególne panele będą łączone kablami i przewodami do zastosowań fotowoltaicznych, które są odporne na działanie wysokich i niskich temperatur, promieni UV oraz wilgoci. Kable zostaną odpowiednio izolowane. Kilkanaście paneli połączonych przewodami do zastosowań PV tworzy sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwertery) za pomocą kabli biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną.

Falowniki (inwertery) będą połączone ze stacjami transformatorowymi/rozdzielnicami wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo – zabezpieczające. Na terenie inwestycji planuje się usytuowanie stacji transformatorowych lub stacji transformatorowych wraz z magazynami energii.

Elementy składowe instalacji (panele, konstrukcje wsporcze) będą dostarczane na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi. Elementy będą dostarczane do granic nieruchomości, przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury drogowej. Wszystkie elementy będą przygotowane do montażu, co pozwoli na zminimalizowanie hałasu oraz zmniejszenie ilości produkowanych odpadów.

Montaż paneli na konstrukcjach wsporczych oraz łączenie paneli z inwerterami będzie wykonany przez wyspecjalizowanych fachowców. Połączenia elektryczne będą wykonywane przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia, kwalifikacje i doświadczenie.

W procesie budowy będą udział brały następujące maszyny: spycharka, wywrotka, koparka, ciągnik rolniczy, przyczepa, samochody ciężarowe, podnośnik, kafar, walec, generator elektryczny, ciężarówka z wodą, płyty wibracyjne, wózki widłowe, dźwigi.

Szczegółowe rozwiązania techniczne dotyczące przyłączenia przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej będą zależeć od treści uzyskanych warunków przyłączenia wydawanych przez Operatora. Obecnie inwestor rozważa dwie możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego.

### **Powiązania z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowanie się oddziaływań**

Zgodnie z informacjami zawartymi w raporcie oddziaływania na środowisko, w fazie eksploatacji oddziaływanie inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej zamyka się w granicach działek objętych wnioskiem. Tym samym nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się w bardzo bliskiej odległości. Poziom pól elektromagnetycznych, które są wytwarzane przez tego typu instalacje jest wielokrotnie poniżej normy.

W odległości do 1 km od granic planowanego przedsięwzięcia znajdują się następujące inwestycje (aktualnie na różnym etapie realizacji) polegające na budowie elektrowni fotowoltaicznych oraz elektrowni wiatrowych:

- budowa elektrowni fotowoltaicznej na działkach o nr ewid.: 133/3, 133/5, 133/6, 133/10, 135/2, 135/3 obręb Wielowieś, w odległości około 10 m na wschód od granicy terenu lokalizacji przedsięwzięcia;
- budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 12 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach oznaczonych w ewidencji gruntów i budynków nr 140/4, 146/1, 147 oraz 142/1 w obrębie Wielowieś, w odległości około 230 m na wschód od granicy terenu lokalizacji przedsięwzięcia;
- budowa elektrowni fotowoltaicznej na działkach o nr ewid.: 144/2, 144/6 obręb Wielowieś, w odległości około 550 m na południowy wschód od granicy terenu lokalizacji przedsięwzięcia;

- budowa elektrowni fotowoltaicznej na działkach o nr ewid.: 140/2, 150/1, 151, 152 obręb Wielowieś, w odległości około 790 m na wschód od granicy terenu lokalizacji przedsięwzięcia;
- budowa elektrowni fotowoltaicznej na działkach o nr ewid.: 155, 173 obręb Wielowieś (aktualnie dz. nr 173/1 i 173/2), w odległości około 910 m na południowy wschód od granicy terenu lokalizacji przedsięwzięcia;
- budowa elektrowni fotowoltaicznej na działce o nr ew. 173 obręb Wielowieś (aktualnie dz. nr 173/1 i 173/2); w odległości około 920 m na południowy wschód od granicy terenu lokalizacji przedsięwzięcia;
- budowa elektrowni fotowoltaicznej na działce o nr ew. 157/2 obręb Wielowieś (aktualnie dz. nr 157/6), w odległości około 950 m na południowy wschód od granicy terenu lokalizacji przedsięwzięcia;
- budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 25MW w msc. Wielowieś na działkach o nr ewid. 2, 3, 7, 9/4, 10, 11/1, 11/2, w odległości około 992 m na południowy wschód od granicy terenu lokalizacji przedsięwzięcia;
- budowa elektrowni wiatrowej o średnicy wirnika 90 m i wysokości zawieszenia wirnika na wieży na poziomie 80 m, jako jednostki wytwórczej energii elektrycznej o mocy 2 MW wraz z urządzeniami do przesyłania energii elektrycznej na działce nr 145 w m. Wielowieś (aktualnie dz. nr 145/1, 145/3 i 145/4); zlokalizowanej w odległości około 770 m na południowy wschód od granicy terenu lokalizacji przedsięwzięcia.

### **Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw i energii**

Etap budowy (przybliżone zużycie dla elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1 MW):

- Beton – 6 m<sup>3</sup>
- Stal – 12 Mg
- Olej napędowy – 4 m<sup>3</sup>
- Woda na cele socjalne i porządkowe – 1,5 m<sup>3</sup>/d

Etap eksploatacji (przybliżone zużycie dla elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1 MW):

- Energia elektryczna - zużycie na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej – ok. 5 MWh/rok
- Woda na cele technologiczne - mycie paneli fotowoltaicznych – ok. 5 m<sup>3</sup>/1 mycie
- Zapotrzebowanie na paliwa – brak

### **Rodzaj i przewidywana ilość wprowadzanych do środowiska substancji i energii**

#### Gospodarka wodno - ściekowa

Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki zarówno technologiczne jak i bytowe. Wody opadowe i roztopowe będą spływać bezpośrednio do gleby.

#### Emisja zanieczyszczeń powietrza

Emisje przedostające się do atmosfery to niezorganizowane emisje spalin pochodzące z placu budowy podczas realizacji inwestycji. W trakcie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie będzie emitować żadnych istotnych emisji substancji do powietrza.

#### Emisja hałasu

Etap budowy i likwidacji wiązać się będzie z emisją hałasu związaną z transportem samochodowym oraz z pracą maszyn na terenie lokalizacji przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę odległość placu budowy od najbliższej zabudowy chronionej akustycznie, planowane prowadzenie prac budowlano – instalacyjno – montażowych w porze dziennej oraz zastosowanie działań minimalizujących wpływ przedsięwzięcia na środowisko, hałas nie będzie uciążliwy dla mieszkańców niezależnie od przyjętego wariantu. Należy

zaznaczyć, iż oddziaływanie na klimat akustyczny będzie miało charakter chwilowy, krótkotrwały i ustanie po zakończeniu budowy.

Na etapie likwidacji projektowanego przedsięwzięcia, niezależnie od zastosowanego wariantu, oddziaływanie na klimat akustyczny będzie zbliżone intensywnością i charakterem do oddziaływania w fazie budowy.

Potencjalnym źródłem hałasu na etapie eksploatacji może być praca stacji transformatorowej lub opcjonalnie magazynów energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Farma fotowoltaiczna zostanie tak posadowiona, aby elementy generujące hałas były na tyle oddalone od zabudowy by nie generować ponadnormatywnego poziomu hałasu.

Wykonane obliczenia nie wykazały możliwości wystąpienia przekroczeń dopuszczalnego poziomu hałasu na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie.

Tabela 1. Analiza akustyczna dla inwestycji

Numer punktu pomiarowego/wysokość		Dopuszczalny poziom hałasu LA <sub>dop</sub> [dB]		Obliczony poziom hałasu LA <sub>eq</sub> [dB]		Przekroczenia dop. poziomu hałasu ΔLA <sub>eq</sub> [dB]	
numer	h <sub>o</sub> [m]	Pora dnia	Pora nocy	Pora dnia	Pora nocy	Pora dnia	Pora nocy
P1 Dz. 25 obręb Rybitwy zabudowa zagrodowa	1,5	55	45	22,8	22,8	-	-
P2 Dz. 70/1 obręb Łącko zabudowa zagrodowa	1,5	55	45	14,4	14,4	-	-

#### Emisja promieniowania elektromagnetycznego

Pole modułów fotowoltaicznych nie ma najmniejszego wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi. Wartość natężenia pola magnetycznego w powietrzu dla instalacji modułów fotowoltaicznych to zaledwie ułamek naturalnego promieniowania magnetycznego Ziemi oraz jeszcze mniejszy ułamek dopuszczalnego poziomu natężenia pola magnetycznego określonego w Rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448).

#### Rodzaj, przewidywane ilości i sposób postępowania z odpadami:

W toku prac realizacyjnych, na obszarze planowanego przedsięwzięcia zostaną wykorzystane masy ziemne m.in. do zasypiania kabli elektroenergetycznych. Wierzchnia warstwa gleby zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu na działce inwestycyjnej. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone np. wzdłuż wykopów pod kabel, podobnie jak warstwa próchnicza i w całości wykorzystane na terenie inwestycyjnym. Tak zmagazynowane i ponownie wykorzystane masy ziemne nie będą zatem odpadem o kodzie 17 05 04.

Tabela 2. Lista odpadów przewidzianych do wytwarzania na etapie budowy na 1 MW zainstalowanej mocy:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaje odpadów	Szacunkowa ilość w Mg/1MW	Sposób postępowania z odpadami
1.	15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	poniżej 0,4 Mg	Odpady będą magazynowane w szczelnym plastikowym pojemniku zlokalizowanym w wydzielonym miejscu na zapleczu budowy a następnie przekazywane uprawnionym odbiorcom odpadów.
2.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	około 0,5 Mg	Odpady budowlane będą selektywnie zbierane i gromadzone w wyznaczonych miejscach na terenie przedsięwzięcia. Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości lub po zakończeniu prac budowlanych odpady te zostaną przekazane specjalistycznym firmom posiadającym odpowiednie wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie (odzysk lub unieszkodliwianie) odpadów danego rodzaju.
3.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	poniżej 0,3 Mg	
4.	17 04 05	Żelazo i stal	poniżej 0,8 Mg	
5.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	poniżej 0,3 Mg	
6.	17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	poniżej 0,3 Mg	

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą odpady związane z funkcjonowaniem urządzeń farmy. Eksploatacja instalacji może powodować powstawanie znikomych ilości odpadów związanych z serwisowaniem urządzeń. Odpady te nie będą magazynowane w obrębie działek inwestycyjnych. Bezpośrednio po wytworzeniu zostaną oddane firmom specjalizującym się w recyklingu.

W fazie likwidacji powstaną odpady związane z rozbiórką konstrukcji wsporczych oraz usunięciem infrastruktury elektroenergetycznej. Będzie to głównie złom stalowy, elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń, oleje transformatorowe, ewentualnie baterie i akumulatory, odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych, niewielkie ilości odpadów komunalnych wytwarzanych przez osoby zajmujące się rozbiórką. Zdemontowane panele zostaną poddane recyklingowi zgodnie z Dyrektywą Parlamentu Europejskiego i Rady 2012/19/UE z dnia 4 lipca 2012 r. w sprawie zużytego sprzętu elektrycznego i elektronicznego (WEEE).

Panele fotowoltaiczne zalicza się do odpadów o kodzie 16 02 14 lub 16 02 13\* - zależnie od ich producentów i zastosowanych materiałów. Na obecnym etapie prac nie jest znany producent paneli, które będą zainstalowane w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia. Na etapie eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia mogą powstawać odpady o kodzie 16 02 13\*. Odpady te nie będą magazynowane w obrębie działek inwestycyjnych, a bezpośrednio po wytworzeniu będą zabierane przez firmy serwisujące, które posiadać powinny odpowiednie zezwolenie w tym zakresie. Szacunkowe ilości przewidzianych do wytwarzania odpadów o kodzie 16 02 13\* na etapie eksploatacji wynoszą 0,4 Mg/rok/1MW zainstalowanej mocy, natomiast na etapie likwidacji 5 Mg/rok/1MW.

\**odpady niebezpieczne*

#### **Rozwiązania chroniące środowisko:**

- substancje ropopochodne (smary, oleje) będą magazynowane na terenie utwardzonym, który uniemożliwi potencjalną infiltrację lub spływ powierzchniowy zanieczyszczeń do gruntu;
- materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane na wyznaczonym ku temu miejscu, w przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych, również w kontenerach magazynowych;
- teren budowy zostanie wyposażony w środki zabezpieczające przedostanie się szkodliwych substancji do ziemi (sorbenty o odpowiedniej chłonności);
- zaplecze budowy zostanie wyznaczone z dala od koryt cieków/rowów, zapewniającą możliwość wykonywania na nich prac konserwacyjnych;
- wszelkie miejsca wyznaczone do składowania substancji podatnych na migrację wodną, będą okresowo

- (do czasu zakończenia budowy) wyścielone będą materiałami izolacyjnymi;
- w przypadku stwierdzenia sytuacji awaryjnych sprzętu, będzie on niezwłocznie usuwany z obrębu placu budowy;
  - gromadzenie odpadów będzie się odbywało w sposób selektywny oraz w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych;
  - wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych i przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli będzie to niemożliwe, będą przekazane do unieszkodliwienia. Odbiorcy odpadów będą sprawdzani pod względem posiadanych pozwoleń zgodnie z ustawą o odpadach;
  - panele fotowoltaiczne będą myte czystą wodą doprowadzoną na teren inwestycji w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowozach (ewentualnie z użyciem środków biodegradowalnych lub technologii bezwodnej opartej na specjalnych szczotkach);
  - w celu ograniczenia uciążliwości generowanych przez powstające ścieki bytowe na etapie realizacji, pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać ze specjalnie do tego przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych;
  - ścieki socjalno-bytowe z terenu budowy będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia;
  - sprzęt budowlany będzie pracował w porze dziennej w godzinach między 6.00 a 22.00;
  - wykorzystywany będzie sprawny technicznie i nowoczesny sprzęt;
  - zastosowane zostaną urządzenia spełniające wszystkie normy z zakresu ochrony środowiska;
  - panele fotowoltaiczne zostaną pokryte powłoką antyrefleksyjną, w celu zapobiegania niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli;
  - w miejscach prowadzenia wykopów każdorazowo przed rozpoczęciem prac i ich zakończeniem nastąpi ich kontrola pod kątem możliwości uwięzienia drobnych kręgowców. Wszystkie znalezione zwierzęta zostaną złapane i wypuszczone poza teren inwestycji;
  - prace będą prowadzone poza okresem lęgowym ptaków (1 marca – 31 lipca) lub po wcześniejszym sprawdzeniu terenu przez ornitologa i po wykluczeniu lęgów na działkach objętych inwestycją;
  - przed zamknięciem wykopów zostaną z nich usunięte także wszelkie odpady bądź inne zanieczyszczenia;
  - planuje się obsiać teren inwestycji rodzimymi gatunkami traw, tak by nie zwiększać areалу występowania gatunków obcych, inwazyjnych lub pozostawić teren do naturalnej sukcesji.
  - w trakcie eksploatacji inwestycji nie będą również używane żadne pestycydy, środki ochrony roślin, nawozy;
  - zaplecze budowy zlokalizowane zostanie w miarę możliwości w jak największej odległości od zabudowy. Zaplecze budowy zostanie zlokalizowane z uwzględnieniem zasad minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie uporządkowany.

### **Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478)**

Planowana instalacja położona jest poza zasięgiem obszarów chronionych na mocy przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 z późn. zm.) oraz poza zasięgiem korytarzy ekologicznych. Istniejące walory przyrodnicze planowanego obszaru inwestycji wykluczają możliwość obecności na tym obszarze szczególnie cennych i unikalnych siedlisk przyrodniczych oraz gatunków o wysokim statusie ochrony, które by wykazywały związki ekologiczne z terenami objętymi formami ochrony przyrody, a które mogłyby być zagrożone poprzez realizację planowanej inwestycji. Biorąc pod uwagę rodzaj oraz skalę przedsięwzięcia, nie ma możliwości negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na formy ochrony przyrody. Działki objęte inwestycją nie znajdują się w obszarze korytarzy ekologicznych wyznaczonych przez Zakład Badań Ssaków PAN w Białowieży i znajdują się poza lokalnymi korytarzami ekologicznymi. Korytarze migracyjne zwierząt nie zostaną zakłócone.