

PPŚr.6220.4.2023

### DECYZJA Nr 5/2023

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4, w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2 art. 84, art. 85 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.) oraz § 3 ust. 1 pkt. 54b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. poz. 1839 i art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r., poz. 775), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Inwestora – firmę Mithra II Sp. z o.o., ul. Rynek 29/4, 63-700 Krotoszyn – reprezentowanego przez pełnomocnika Pana Marka Koziół, ul. Wroniecka 18/3, 61-763 Poznań, w dniu 13 marca 2023 roku w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.:

**Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 9 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i możliwością realizacji inwestycji w etapach zlokalizowanej na działkach numer 134/2, 209/2, 227 w obrębie Stara Dąbrowa, gmina Damnica, powiat słupski, województwo pomorskie**

oraz po zasięgnięciu opinii:

- Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.217.2023.SH.2 z dnia 11.05.2023 r. (data wpływu: 15.05.2023 r.)
- Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku znak GD.ZZŚ.3.4901.123.1.2023.AK z dnia 25.04.2023 r. (data wpływu: 27.04.2023 r.)
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego znak ZNS.9022.4.27.2023 z dnia 29.03.2023 r. (data wpływu: 03.04.2023 r.)

**orzekam**

**1. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 9 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i możliwością realizacji inwestycji w etapach zlokalizowanej na działkach nr 134/2, 209/2, 227 w obrębie Stara Dąbrowa, gmina Damnica, powiat słupski, województwo pomorskie.**

**2. Nałożyć obowiązek wykonania działań w celu zminimalizowania negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko zarówno na etapie realizacji przedsięwzięcia jak i jego funkcjonowania.**

W celu zminimalizowania negatywnego oddziaływania na środowisko zastosować m. in. następujące środki:

a) prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgu ptaków, co należy potwierdzić odpowiednim wpisem w dokumentacji budowlanej;

b) podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płótkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt; codziennie przed rozpoczęciem prac przeprowadzić kontrolę wykopów; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko; przenoszenie prowadzi pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować, prace prowadzone pod nadzorem przyrodniczym należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;

c) powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną wegetację;

d) powierzchnię trawiastą w granicach terenu funkcyjnego utrzymywać z wykorzystaniem narzędzi do koszenia, bez zastosowania nawozów, herbicydów i pestycydów; dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości traw;

e) pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić nie wcześniej niż po 31 sierpnia; dopuszcza się pielęgnację po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa, stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków (z jajami lub pisklętami). Wyniki wizji należy odpowiednio udokumentować wpisem w dokumentacji farmy;

f) zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych tak, by ich wysokość wraz ze stelażem nie przekroczyła 4 m;

g) w ogrodzeniu planowanej inwestycji pozostawić min. 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;

h) drzewa rosnące w sąsiedztwie planowanych prac zabezpieczyć przed ewentualnym uszkodzeniem poprzez odeskowanie bez uszkodzenia kory lub owinięcie matami;

i) wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania rozlewów olejowych.

– unikać pozostawiania niezasypanych wykopów, które mogłyby się stać tymczasowymi zbiornikami retencyjnymi spływających wód opadowych,

– unikać odkładania ziemi z wykopów na drodze spływu powierzchniowego wód, co może doprowadzić do wymywania zanieczyszczeń z hałd lub gromadzenia się wód i powstawania podtopień,

– plac budowy wyposażyć w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, regularnie opróżnianym przez uprawniony podmiot,

- odpady budowlane powstałe w trakcie realizacji robót, wyselekcjonować i przekazać do utylizacji, teren robót po zakończeniu budowlanych uporządkować,
- teren przedsięwzięcia wyposażyć w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych,
- w celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów a w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot,
- wykorzystać nowoczesny, sprawny technicznie sprzęt, w celu minimalizacji ryzyka zaistnienia awarii i potencjalnego przedostania się do środowiska jakichkolwiek zanieczyszczeń,
- w celu uniknięcia przedostawania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego zastosować transformator typu suchego (bezolejowego),
- w przypadku zastosowania transformatora olejowego z misą zabezpieczającą 100% objętości używanego oleju, misa powinna być wykonana z materiałów nieprzepuszczających ciecz izolacyjną lub olej do środowiska gruntowo-wodnego,
- podczas mycia paneli, stosować wyłącznie preparaty biodegradowalne, które nie wpływają negatywnie na stan środowiska gruntowo-wodnego,
- powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną,
- w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego powierzchnie pod panelami utrzymywać bez zastosowania herbicydów i pestycydów,
- na etapie eksploatacji nie stosować chemicznych środków chwastobójczych, preferowanym sposobem usuwania roślinności zielnej zacinającej moduły będzie wykaszanie,
- projektowany rozkład infrastruktury nie może kolidować z urządzeniami melioracyjnymi,
- w przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracyjnymi lub drenarskimi zrealizować stosowne prace inżynierskie mające zapewnić ciągłość urządzeń melioracji wodnych, a w razie uszkodzenia infrastruktury melioracyjnej bądź drenarskiej w trakcie trwania prac, Inwestor zobowiązany jest dokonać zgłoszenia tego faktu do odpowiednich organów a następnie do naprawy uszkodzonego odcinka,
- w przypadku likwidacji inwestycji przedmiotowy teren doprowadzić do stanu pierwotnego.

## Uzasadnienie

Dnia 13 marca 2023 roku na wniosek Inwestora – firmy Mithra II Sp. z o.o., ul. Rynek 29/4, 63-700 Krotoszyn – reprezentowanego przez pełnomocnika Pana Marka Koziół, ul. Wroniecka 18/3, 61-763 Poznań, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy 9 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i możliwością realizacji inwestycji w etapach zlokalizowanej na działkach numer 134/2, 209/2, 227 w obrębie Stara Dąbrowa, gmina Damnica, powiat słupski, województwo pomorskie.”

Wniosek zawierał wymagane dokumenty: wniosek inwestora, kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz pozostałe niezbędne załączniki zgodnie z art. 74 ust.1 ustawy ooś z dnia 3 października 2008 roku.

Wniosek został wpisany do publicznie dostępnego wykazu na stronie [www.ekoportal.pl](http://www.ekoportal.pl) – karta pod numerem 3/2023.

Dla terenu objętego niniejszym wnioskiem, na którym będzie realizowane przedmiotowe przedsięwzięcie brak miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Na podstawie rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz.1839 ze zm.), przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54b rozporządzenia jako:

– *zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:*

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

*b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a;*

należące do kategorii mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, w związku z tym realizacja ww. przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji, nie zachodzą przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt. 2 ww. ustawy, realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, jeżeli ten obowiązek został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1, tj. w drodze postanowienia.

W myśl przywołanego wyżej przepisu oraz art. 64 ust.1 ustawy ooś, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza

w drodze postanowienia, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, uwzględniając łącznie uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 oraz po zasięgnięciu opinii: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust.1 pkt. 1-3, 10-19, 21 i 22.

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia, organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie jest Wójt Gminy Damnica.

W dniu 13 marca 2023 roku Wójt Gminy Damnica wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 9 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i możliwością realizacji inwestycji w etapach zlokalizowanej na działkach numer 134/2, 209/2, 227 w obrębie Stara Dąbrowa, gmina Damnica, powiat słupski, województwo pomorskie.”

Działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt. 1, 2 i 4 ustawy ooś, Wójt Gminy Damnica pismem znak PPŚr.6220.4.2023 z dnia 16 marca 2023 roku wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku, w celu zasięgnięcia opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia przeprowadzenia oceny, określenie zakresu raportu.

W dniu 03.04.2023 r. wpłynęła opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku znak ZNS.9022.4.27.2023 z dnia 29.03.2023 r., w której uznaje brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.217.2023.SH.2 z dnia 11.05.2023 r. (data wpływu: 15.05.2023 r.) wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku opinią znak GD.ZZŚ.3.4901.123.1.2023.AK z dnia 25.04.2023 r. (data wpływu 27.04.2023 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania dla ww. przedsięwzięcia.

Strony postępowania poprzez obwieszczenie-zawiadomienie z dnia 16 maja 2023 roku zostały poinformowane o możliwości zapoznania się ze zgromadzonymi materiałami przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a także o możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

W związku z powyższym działając na podstawie art. 84 ust.1 oraz art. 85 ust.1, ust. 2 pkt.2 ustawy ooś, biorąc pod uwagę informacje, o których mowa w art. 63 ust.1, uwzględnionych przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w szczególności:

### **Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia**

Planowane przedsięwzięcie obejmować będzie budowę farmy fotowoltaicznej wraz z zagospodarowaniem i niezbędną infrastrukturą techniczną, o mocy do 9 MW.

Projektowaną elektrownię fotowoltaiczną tworzyć będą następujące elementy:

- konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych;
- panele fotowoltaiczne, w liczbie do 18 000 szt.;
- stacje transformatorowe, do 9 szt.;
- inwertery, do 135 szt.;
- trasy oraz linie kablowe;
- sieć i przyłącze elektroenergetyczne;
- infrastruktura towarzysząca – zjazd z drogi, ogrodzenie, drogi technologiczne, plac manewrowy, systemy monitoringu.

Panele fotowoltaiczne zostaną przytwierdzone do stalowych, ocynkowanych konstrukcji wsporczych – stołów montażowych i ustawione w rzędach, pomiędzy którymi zostanie zachowany odstęp do 6 m. Cała konstrukcja zostanie posadowiona bezpośrednio w gruncie, bez użycia fundamentowania betonowego (przytwierdzenie konstrukcji do gruntu poprzez wbijanie, na głębokość do 2 m). Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 4 m. Odstęp między dolną krawędzią modułu, a powierzchnią terenu wyniesie ok. 50 cm. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Panele fotowoltaiczne są fabrycznie pokryte powłoką antyrefleksyjną. Panele fotowoltaiczne zostaną połączone w zestawy (rzędy, stringi), a następnie z inwerterami za pomocą nadziemnych przewodów spiętych w wiązki i prowadzonych po konstrukcjach wsporczych paneli, a w razie potrzeby wkopanej w ziemię. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone w stacjach kontenerowych, bądź bezpośrednio pod panelami w tzw. złączach kontrolnych. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacjami kontenerowymi a miejscem przyłączenia do sieci.

Projektuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych z zastosowaniem transformatorów napięcia nN/Sn. Kontenery będą wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu tj. transformator, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu i wentylacji. Planuje się zastosowanie transformatorów typu suchego lub olejowego. Dla transformatorów olejowych konieczne będzie zamontowanie szczelnej miski/tacy na olej, która pomieści co najmniej 100% oleju jaki będzie zawierał transformator.

Droga na terenie inwestycji będzie posiadać nawierzchnię gruntową z kruszywa łamanego.

### **Usytuowanie przedsięwzięcia**

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na działkach nr 134/2, 209/2, 227 obręb Stara Dąbrowa, gmina Damnica, powiat słupski, województwo pomorskie.

Całkowita powierzchnia działek 134/2, 209/2, 227 wynosi ok. 10,06 ha. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona

do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 9 ha. Działki są od siebie oddalone o ok. 100 m, jednak są powiązane ze sobą technologicznie i mają stanowić jedno przedsięwzięcie.

Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią grunty orne o niskich klasach bonitacyjnych (RIVb, RV, RVI). Obszar działek inwestycyjnych w całości zajęty jest pod uprawę rolną. Wysoka kultura rolnicza charakterystyczna dla upraw rolnych, powoduje, że omawiany teren stanowi monokulturę, na której pożądanym jest jedynie uprawiany gatunek, a wszystkie inne pojawiające się samorzutne gatunki roślin z punktu widzenia wydajności uprawy są niepożądane i zwalczane. Jedynie miejscami, na obrzeżach działek, po stronie północnej i południowej, pojawiają się pospolite gatunki roślin charakterystyczne dla terenów otwartych, rolniczych.

Zbiorowiska roślinne występują wyłącznie jako wąska miedza, tylko wzdłuż północnej i południowej granicy, ponieważ od wschodniej i zachodniej strony działki inwestycyjne graniczą z innymi polami uprawnymi. W tym wąskim obszarze występują typowe zbiorowiska pól uprawnych i terenów ruderalnych należące do CL. *Stellarietea mediae*.

Działki inwestycyjne otaczają od strony północnej i wschodniej grunty rolne, od strony zachodniej grunty rolne i teren usługowy i od strony południowej droga krajowa.

Na terenie dz. 134/2, 209/2, 227 nie znajdują się zabudowania. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się na dz. 114/1, w odległości ok. 150 m, w kierunku północno-zachodnim.

Z uwagi na możliwość występowania na przedmiotowym terenie herpetofauny, tutejszy organ zalecił podczas prowadzenia wykopów zabezpieczenie placu robót np. płótkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt oraz codzienną kontrolę wykopów przed przystąpieniem do dalszych prac. Uwięzione zwierzęta niezwłocznie należy przenosić poza teren objęty pracami, na właściwe dla niego siedlisko. Przenoszenie należy prowadzić pod nadzorem przyrodnika. Dodatkowo, z uwagi na wyniki najnowszych badań przeprowadzonych m.in. przez naukowców z uniwersytetu Jagiellońskiego w latach 2018-2019, które potwierdzają występowanie w populacjach płazów w Polsce *Batrachochydrum dendrobatidis*, prace terenowe z tą grupą zwierząt należy prowadzić przy użyciu rękawiczek, a używany do tego sprzęt musi być dezynfekowany.

Jednocześnie tutejszy organ zaznacza, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.) na ewentualne zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy zatem uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ww. ustawy.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000. Najbliższe obszary Natura 2000 znajdują się w odległości:

- ok. 2,88 km Natura 2000 Dolina Łupawy PLH220036;
- ok. 8,25 km Natura 2000 Dolina Słupi PLH220052.

Położenie inwestycji na terenie wykorzystywanym rolniczo, wyklucza możliwość utraty powierzchni i fragmentacji siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków stanowiących przedmiot ochrony w ww. obszarach Natura 2000. Mając na uwadze położenie geograficzne oraz skalę i charakter przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła również spowodować pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których obszary ochrony zostały wyznaczone, pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami. Nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Siedliskowej.

Inne najbliższe położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody znajdują się w odległości:

- ok. 2,35 km – Park Krajobrazowy Dolina Słupi – otulina;
- ok. 10,35 km – Park Krajobrazowy Dolina Słupi

Z uwagi na położenie poza granicami pozostałych obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody oraz przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Obszar objęty planowaną inwestycją zlokalizowany jest poza obszarami korytarzy ekologicznych.

### **Rodzaj i skala możliwego oddziaływania na elementy środowiska zarówno na etapie realizacji przedsięwzięcia jak i jego funkcjonowania**

#### Ilość wykorzystanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii

Okresowe mycie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie wyłącznie za pomocą czystej wody pod ciśnieniem bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. Woda do mycia paneli zostanie doprowadzona na teren inwestycji np. w specjalnie do tego przeznaczonych beczkownikach.

Inwestycja nie wpłynie na stan zasobów naturalnych, nie będzie wymagała użycia dużej ilości surowców, wody, materiałów, paliw i energii. Dzięki zastosowaniu nowoczesnych urządzeń, maszyn i pojazdów inwestycja nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza w ilościach istotnie, negatywnie oddziałujących na otoczenie.

Wszystkie komponenty, wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia, dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co wpłynie na zminimalizowane hałasu oraz ograniczenie ilości powstałych odpadów.

#### Emisja zanieczyszczeń do atmosfery

Etap budowy będzie się wiązać z powstawaniem niezorganizowanej emisji gazów i pyłów. Na placu budowy będą występować następujące źródła emisji do powietrza z maszyn budowlanych i pojazdów ciężarowych:



- operacje dowozu materiałów budowlanych i sprzętu z wykorzystaniem transportu samochodowego;
- prace ziemne i budowlane wykonywane przez maszyny budowlane z silnikami spalinowymi.

Należy zaznaczyć, że podstawowym oddziaływaniem w fazie budowy będzie emisja związana z pracą sprzętu budowlanego i ruchem pojazdów.

Prace realizacyjne krótkoterminowo i nieznacznie wpłyną na zwiększenie zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego poprzez emisję pyłów i spalin. Ocenia się, że zakłócenia spowodowane pracami realizacyjnymi, jako krótkotrwałe, będą nieistotne dla zdrowia ludzkiego w rejonie oddziaływania przedsięwzięcia. Nie przewiduje się, aby przedsięwzięcie doprowadziło do pogłębiania zmian klimatu nawet w niewielkiej skali. Dotyczy to również mitygacji (łagodzenia przez przedsięwzięcie zmian klimatu) jak i wpływu klimatu i jego zmian na planowaną inwestycję. Zamierzenie nie jest wrażliwe na czynniki atmosferyczne, a z uwagi na skalę i zakres przedsięwzięcia zmiany klimatu nie są zagadnieniem krytycznym dla realizacji przedsięwzięcia.

Planowana inwestycja ze względu na swój charakter oraz zakres nie będzie wpływała w sposób istotny na pogłębianie zmian klimatu, nie będzie generować istotnego oddziaływania na elementy przyrodnicze oraz krajobrazowe w okresie eksploatacji.

Oddziaływanie przedsięwzięcia na jakość powietrza w fazie jego realizacji będzie niewielkie. Emisja do powietrza będzie miała charakter krótkotrwały, o niewielkim zasięgu i związana będzie z pracami ziemnymi (wyrównanie terenu, zagęszczenie, wykonanie płytkich wykopów, wbijanie kotw) oraz używaniem sprzętu mechanicznego budowlanego, a także środków transportu kołowego (samochodów ciężarowych dowożących moduły paneli fotowoltaicznych). Powyższe, może spowodować emisję:

- pyłów, o niewielkim, lokalnym zasięgu,
- substancji, głównie gazowych, tj. CO, NO<sub>x</sub> i węglowodorów zawartych w spalinach, powstających podczas pracy sprzętu budowlanego oraz środków transportu (samochodów ciężarowych).

Z uwagi na okresowy czas występowania oraz ograniczony lokalny zasięg i niską intensywność emisji nie przewiduje się szczególnych uciążliwości w tym zakresie. Określenie wielkości emisji dla tego okresu jest niemożliwe z uwagi na jej niezorganizowany charakter oraz zmienność, wynikającą z różnorodnego charakteru prac budowlanych.

Substancje emitowane do powietrza w wyniku spalania paliw w maszynach pracujących na otwartym terenie szybko ulegają rozproszeniu. Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego, krótkoterminowego i chwilowego.

W wyniku zakończenia prac budowlanych, po zaprzestaniu pracy maszyn oraz transportu, stan sanitarny powietrza osiągnie parametry jakości powietrza na poziomie tła, wróci do stanu przed realizacyjnego.

Na etapie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie zachodzi emisja do powietrza, z wyjątkiem niewielkiej ilości zanieczyszczeń związanych z ruchem pojazdów, zapewniających właściwe utrzymanie farmy. Emisja substancji do powietrza na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej będzie znikoma, przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, nie będzie wywierała szkodliwego wpływu na środowisko.

W tym miejscu należy nadmienić, że teren działek dedykowany dla planowanego przedsięwzięcia obecnie jest użytkowany rolniczo, a z uprawą rolną związane są też przejazdy ciągnika i maszyn rolniczych.

### Emisja hałasu

Zjawisko występowania hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową, jak również późniejszą likwidacją elementów elektrowni fotowoltaicznej.

W oparciu o wstępne parametry projektu i dane techniczne dostępnych na rynku urządzeń zakłada się, że planowana farma fotowoltaiczna nie będzie negatywnie oddziaływać na tereny chronione akustycznie. Doświadczenie wskazuje, że farmy fotowoltaiczne nie generują uciążliwego hałasu do środowiska, a praca paneli fotowoltaicznych, które zajmują większość powierzchni farmy nie generuje żadnych dźwięków. Jedynymi źródłami dźwięku na typowej farmie fotowoltaicznej są:

- inwertery (zwane falownikami) – o poziomie mocy akustycznej do ok. 18-30 dB
- stacje transformatorowe – o poziomie mocy akustycznej do 80 dB (minus tłumienie dźwiękochłonnych ścian ok. 20 dB),
- wentylacja chłodząca urządzenia – o poziomie mocy akustycznej do 70 dB

Transformator według producenta maksymalnie generuje 80 dB w odległości 1 m. Obiekty transformatorów będą wykonane z betonowych półfabrykatów lub obiektów typu kontenerowego, które będą posiadały ściany tłumiące dźwięk transformatora zamontowanego wewnątrz obiektu. Ściany obiektu pochłaniają ok. 20 dB generowanego hałasu.

Zatem poziom mocy akustycznej dla wymienionych źródeł hałasu nie będzie duży, biorąc też pod uwagę, fizyczne zasady obniżania się poziomu mocy akustycznej wraz z odległością od źródła, a także dość znaczną odległość terenów zabudowanych od źródeł i granic planowanego przedsięwzięcia zakłada się, że planowana farma fotowoltaiczna nie będzie negatywnie wpływać na klimat akustyczny w obszarze zabudowań. Należy dodać, że wyżej wskazane źródła nie będą generowały hałasu przez całą dobę, gdyż źródła hałasu związane są przede wszystkim z wentylacją urządzeń, pracującą tylko w porze dnia i tylko w okresie letnim.

Na etapie budowy oraz likwidacji zespołu paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie powstawać okresowa emisja hałasu i wibracji generowana przez maszyny i urządzenia budowlane oraz pojazdy transportowe i osobowe. Poziom ich uciążliwości związane będzie z rodzajem wykonywanych prac, niemniej prace będą wykonywane

przy użyciu urządzeń spełniających wymagania odnośnie mocy akustycznej określonej w obowiązujących przepisach oraz spełniające obowiązujące normy i dopuszczone do obrotu w Polsce. Urządzenia na placu budowy i likwidacji będą używane wyłącznie zgodnie z przeznaczeniem. Prace budowlane i likwidacyjne prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej.

Najbliższe tereny chronione akustycznie zlokalizowane są:

- w kierunku zachodnim oddalone o ok. 155 m od granic planowanego przedsięwzięcia – zlokalizowane na działce numer 133/1 w obrębie Stara Dąbrowa – zabudowa jednorodzinna,
- w kierunku północno-zachodnim na działce 114/1. Obszar działki stanowią w większości użytki rolne, odległość od granic planowanego przedsięwzięcia do granic działki (użytków rolnych) wynosi 60 m, natomiast odległość planowanego przedsięwzięcia do części działki pełniącej funkcje mieszkaniowe wynosi ok. 150 m – zabudowa zagrodowa.

Prócz wyżej wymienionych, w kierunku południowym w odległości ok. 130 m od granic planowanego przedsięwzięcia zlokalizowana jest zabudowa na działce 191/1 obręb Nowa Dąbrowa.

Na etapie prowadzenia prac budowlanych stosowne będą poniższe zasady:

- stosować sprzęt w dobrym stanie technicznym,
- czas budowy ograniczyć wyłącznie do pory dziennej,
- przestrzegać zasady wyłączania silników w czasie przerw w pracy oraz wyeliminowanie pracy silnika na biegu jałowym,
- maksymalnie ograniczyć czas budowy poszczególnych etapów poprzez odpowiednie zaplanowanie procesu budowlanego.

#### Odprowadzanie wód opadowych i roztopowych

Panele zainstalowane na farmie należy myć mechanicznie raz w roku. W procesie używa się jedynie wodę bez dodatku detergentów. Teren farmy fotowoltaicznej po zrealizowaniu przedsięwzięcia będzie biologicznie czynny, umożliwiającą infiltrację wód opadowych i roztopowych do gruntu. Wody opadowe z terenu inwestycji nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne i będą wsiąkały bezpośrednio do gruntu.

#### Odprowadzenie ścieków socjalno-bytowych

Powstające ścieki bytowe będą odprowadzane do przenośnych zbiorników bezodpływowych oraz systematycznie opróżniane przez firmę zajmującą się wynajmem i obsługą takich zbiorników.

#### Ilość i rodzaje wytwarzanych odpadów

Odpady powstałe w wyniku prowadzonych prac budowlanych, zostaną wywiezione i zagospodarowane – zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Prowadzona będzie

selektywna zbiórka odpadów powstających podczas prac. Gromadzone będą one w szczelnych pojemnikach, w miejscach do tego wydzielonych. Na etapie eksploatacji, odpady będą powstawać w wyniku prac serwisowych i napraw instalacji. Nie będą one magazynowane w obrębie działki inwestycyjnej, a bezpośrednio po wytworzeniu przekazywane będą bezpośrednio uprawnionym podmiotom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami. Nie przewiduje się czasowego magazynowania odpadów wynikających z remontów i serwisu na etapie eksploatacji, tym samym nie ma możliwości ich wpływu na środowisko.

#### Przewidywane rodzaje wytwarzanych odpadów na etapie eksploatacji

Podczas eksploatacji przedmiotowej farmy fotowoltaicznej będą powstawały niewielkie ilości odpadów związanych z jej utrzymaniem, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych. Przewidywane ilości i rodzaje wytwarzanych odpadów na etapie eksploatacji przedsięwzięcia przedstawia poniższa tabela.

Tab. Ilości powstających odpadów i ich źródła na etapie eksploatacji instalacji

Lp.	Kod wg Katalogu Odpadów	Nazwa odpadu	Źródło i rodzaj odpadu	Szacowana ilość [Mg/rok]
<b>Odpady niebezpieczne</b>				
1	13 03 08*	Syntetyczne oleje i cieczы stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	Zużyty olej transformatorowy wytworzony podczas prac serwisowych.	2,000
2	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancji niebezpiecznymi (np. PCB)	Mogą powstać w czasie ewentualnej awarii: zużyte sorbenty, czyściwa. Powstają również podczas cyklicznych wymian i zabiegów konserwacyjnych.	0,030
3	16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wym. w 16 02 09 do 16 02 12	Zużyte transformatory, sprzęt i podzespoły elektroniczne zawierające substancje niebezpieczne.	1,00
<b>Odpady inne niż niebezpieczne</b>				
4	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	Opakowania po materiałach budowlanych, zabezpieczenia urządzeń do transportu, wykonane z papieru – kartony papierowe.	0,100

5	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	Opakowania po materiałach dostarczanych do naprawy modułów fotowoltaicznych np. folia opakowaniowa.	0,100
6	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	Odpady w postaci paneli fotowoltaicznych powstające podczas prac naprawczych, odpady elektroniki i aparatury kontrolno-pomiarowej.	1,000
7	17 04 02	Aluminium	Odpady w postaci elementów ram konstrukcyjnych, które np. uległy zniszczeniu, bądź skrzywieniu i wymagają wymiany.	1,000
8	17 04 07	Mieszanki metali	Odpady w postaci elementów konstrukcyjnych, które np. uległy zniszczeniu, bądź skrzywieniu i wymagają wymiany.	1,000
9	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	Odpady kabli powstające w czasie drobnych napraw i usług serwisowych.	0,400
<b>Razem odpady niebezpieczne</b>				<b>3,03</b>
<b>Razem odpady inne niż niebezpieczne</b>				<b>3,60</b>

Odpady powstające w trakcie eksploatacji instalacji po ich wytworzeniu będą niezwłocznie przekazywane do dalszego gospodarowania firmom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami. Nie przewiduje się gromadzenia wytworzonych odpadów na terenie przedmiotowej farmy.

## **Pouczenie**

1. Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Słupsku za pośrednictwem Wójta Gminy Damnica w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec tutejszego organu, tj. 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. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.

3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzję, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

4. Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje także przed dokonaniem zgłoszenia budowy lub wykonania robót budowlanych oraz zgłoszenia zmiany sposobu użytkowania obiektu budowlanego lub jego części na podstawie ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. prawo budowlane.

5. 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 decyzja, otrzymali przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ustawy ooś, jeśli 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 ustawy ooś, jeśli 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.

6. Organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest obowiązany, za zgodą strony, na rzecz której została wydana, do przeniesienia tej decyzji na rzecz innego podmiotu, jeżeli przyjmuje on warunki zawarte w tej decyzji. Stronami w postępowaniu o przeniesienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach są podmioty, między którymi ma być dokonane przeniesienie decyzji.

7. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ustawy ooś,

8. Niniejsza decyzja nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich. Niniejsza decyzja podlega opłacie skarbowej – część I pkt. 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 roku o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2023 r. poz. 412 ze zm.)

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje w trybie art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody. Na ewentualne zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ww. ustawy.



WOJCI  
*Moderator*  
Andrzej Kordylas

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Inwestora – p. Marek Koziół, ul. Wroniecka 18/3, 61-763 Poznań

2. Strony postępowania wg rozdzielnika a/a (poprzez obwieszczenie)

3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku, ul. Chmielna 54/57, 80-748 Gdańsk

2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupsku, ul. Piotra Skargi 8, 76-200 Słupsk

3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku, al. Grunwaldzka 184, 80-266 Gdańsk





Do decyzji nr 5/2023 z dnia 3 lipca 2023 roku

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na:

**„Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 9 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną i możliwością realizacji inwestycji w etapach zlokalizowanej na działkach numer 134/2, 209/2, 227 w obrębie Stara Dąbrowa, gmina Damnica, powiat słupski, województwo pomorskie”**

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 9,0 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, które realizowane będzie w obrębie Stara Dąbrowa.

Teren, na którym planowana jest realizacja farmy fotowoltaicznej, znajduje się w północno-zachodniej części województwa pomorskiego, w południowej części gminy Damnica. Przedmiotowa inwestycja planowana jest na działkach ewidencyjnych numer 134/2, 209/2, 227. Powierzchnia łączna działek 10,0615 ha, natomiast planowana farma fotowoltaiczna będzie zajmowała obszar do 9,0 ha.

Działki inwestycyjne otaczają:

- od strony północnej i wschodniej: grunty rolne,
- od strony zachodniej: działki 209/2 i 227 grunty rolne, natomiast działka 134/2 przylega do terenu usługowego,
- od strony południowej – działka 134/2 przylega do drogi krajowej nr 6, natomiast działka numer 209/2 i 227 sąsiadują z gruntami rolnymi.

Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Jedynym celem funkcjonowania planowanej inwestycji jest produkcja prądu elektrycznego przy wykorzystaniu energii promieniowania słonecznego. W ramach przedsięwzięcia planuje się budowę instalacji składającej się z następujących elementów funkcjonalnych:

- Jednostka wytwórcza – zespół ogniw fotowoltaicznych łączonych w zespoły zwane modułami fotowoltaicznymi (18 000 szt. modułów),
- Konstrukcja wsporcza – specjalne stelaże mocowane bezpośrednio na gruncie i umożliwiające montaż paneli fotowoltaicznych,

- Aparatura energetyczna – inwertery, transformatory, liczniki, string-box’y układy sterujące i nadzorujące – urządzenia umożliwiające odbiór, konwersję i dalszy przesył wytworzonej energii elektrycznej,
- Przewody elektryczne – przewody o różnej średnicy umożliwiające połączenie ze sobą wszystkich elementów farmy,
- Sieć i przyłącze elektroenergetyczne umożliwiające wpięcie elektrowni do sieci SN/WN w celu przekazania wyprodukowanej energii,
- Infrastruktura towarzysząca – zjazd z drogi, ogrodzenie, droga lub drogi technologiczne, plac manewrowy, systemy monitoringu,

Pojedyncze ogniwa fotowoltaiczne wytwarzają moc na poziomie 1–7 W. Aby uzyskać odpowiednią moc użyteczną, łączy się je w zespoły zwane modułami i zamyka we wspólnej obudowie zapewniającej odporność na warunki atmosferyczne. Górna część obudowy wykonana jest z tworzywa przezroczystego (szkła lub poliwęglanu), a jej zewnętrzna część wykonana jest w technologii antyrefleksyjnej (specjalna faktura powierzchni lub dodatkowa warstwa antyrefleksyjna) w celu eliminacji odbić z powierzchni modułu.

Moduł jest najmniejszą jednostką wytwórczą na farmie fotowoltaicznej. Jest on dostarczany przez producenta jako gotowe nierozbieralne urządzenie. W rozpatrywanym przypadku planuje się zastosować standaryzowane moduły fotowoltaiczne o wymiarach ok. 1,2–2,0 x 0,8–1,0 m (są to wartości orientacyjne i zależne od producenta) oraz mocy jednostkowej w przedziale 300–1000 W. Moduły następnie zestawia się w zespoły (panele).

Panele łączone są w zespoły tzw. stringi (stoły) składające się z kilkudziesięciu modułów ułożonych długą krawędzią równoległą do gruntu i wysokości 3 modułów (jednakże ten układ może się zmienić wraz z rozwojem technologii). Rzędy paneli fotowoltaicznych będą ułożone wzdłuż linii wschód-zachód w zespołach o długości kilkudziesięciu metrów, w zależności od dostępnego miejsca. Panele powinny zostać ułożone pod kątem 15-70 stopni do gruntu. Dolna krawędź na wysokości min. 0,5 m nad gruntem, górna na wysokości do 4 m. Poszczególne moduły zostaną przykręcone do konstrukcji wsporczej za pomocą uniwersalnych uchwyty. Pomiędzy poszczególnymi modułami zostanie utrzymana wolna przestrzeń o szerokości ok. 1–5 cm, w celu kompensacji rozszerzalności termicznej samych paneli oraz konstrukcji nośnej. Grupy paneli fotowoltaicznych (z ang. stringi) przyłączane są do string-box’ów – urządzenia energetycznego, którego zadaniem jest sumowanie prądów i przesyłanie ich dalej już jednym przewodem. Do jednego string-box’a przyłączonych jest z reguły od 8 do 16 stringów, aż do uzyskania mocy ok. 15 kW. Kable łączące poszczególne moduły fotowoltaiczne będą mocowane do konstrukcji wsporczej samych modułów fotowoltaicznych. Przewody elektryczne wprowadzone po słupach konstrukcji pod ziemię będą prowadzone na trasach kablowych osłoniętych za pomocą rur osłonowych lub korytek kablowych, układane na głębokości ok. 0,5 m. przewody po wejściu pod ziemię są układane już w rodzimym gruncie bez żadnej osłony. Obudowa string-box’ów może zostać wykonana jako skrzynka ustawiona na powierzchni gruntu, ale może zostać również przykręcona do konstrukcji nośnej modułów fotowoltaicznych. Na rynku dostępnych jest wiele rozwiązań technicznych różnych producentów, różniących się wielkością oraz sposobem mocowania.

Wytworzona energia przesyłana jest ze string-box'ów do inwerterów, zwanych też falownikami – urządzeń zmieniających prąd stały wyprodukowany w modułach fotowoltaicznych na prąd zmienny. W inwerterze także następuje zliczenie wytworzonej energii, określenie jej charakterystyki i sterowanie przepływami prądów. Jeden inwerter jest przeznaczony do obsługi sektora farmy o mocy od 0,01 do 1 MW. Inwertery są urządzeniami, które podczas pracy produkują ciepło mogą więc wymagać instalacji systemu aktywnego chłodzenia. Inwertery montowane są w specjalnie na ten cel przeznaczonych obudowach, które mogą mieć postać odrębnych wolnostojących szaf lub niewielkich prefabrykowanych budynków betonowych lub stalowych. Inwertery mogą również być zamontowane w jednej obudowie z innymi urządzeniami elektroenergetycznymi np. stalowym kontenerze lub prefabrykowanym budynku betonowym.

Na przedmiotowej farmie fotowoltaicznej planuje się montaż do 135 szt. inwerterów. Mając na uwadze, że inwertery są to urządzenia produkowane przez wielu producentów i każdy z nich charakteryzuje się odrębnymi cechami konstrukcyjnymi, dopuszcza się zmianę przyjętych założeń i montaż mniejszej ilości inwerterów.

Energia wyprodukowana przez moduły fotowoltaiczne przekazywana jest z inwertera do stacji transformatorowej, której zadaniem jest ustabilizowanie napięcia oraz nadanie prądowej zgodnej z wymaganiami operatora (odbiorcy) i dostarczana jest do sieci elektroenergetycznej.

Transformatory lokalizuje się w niewielkich prefabrykowanych betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. Obiekty te są zlokalizowane w bezpośredniej bliskości inwerterów, alternatywnie w przypadku zastosowania inwerterów wolnostojących mogą być zainstalowane w jednym budynku. Kompleks inwerter – trafostacja lokalizuje się w centralnym miejscu sektora farmy, która jest przez nie obsługiwana.

Położenie obiektów stacji transformatorowej będzie spełniało wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. 2019 poz. 1065). Każdy z tych obiektów zostanie usytuowany na prefabrykowanej (lub wylewanej na miejscu) płycie fundamentowej zlokalizowanej z kolei na zagęszczonej podsypce.

W rozpatrywanym przypadku planuje się montaż 9 szt. transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku montażu transformatora olejowego stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną tacę mogącą pomieścić co najmniej 100% oleju transformatorowego.

Transformator wymaga instalacji systemu aktywnego chłodzenia. Na rynku są dostępne dwa rodzaje systemów chłodzących – suche i mokre. Obydwa systemy wyposażone są w wentylatory zamontowane wewnątrz budynku. W rozpatrywanym przypadku planuje się montaż suchego układu chłodzenia – transformator będzie chłodzony bezpośrednio przez opływ powietrza wymuszony pracą wentylatorów. Wentylatory uruchamiają się automatycznie jedynie w przypadku znacznego wzrostu temperatury i możliwości przegrzania transformatora.

W późniejszym etapie przedsięwzięcia, inwestor złożył wniosek o określenie warunków przyłączenia instalacji do sieci elektroenergetycznej przedsiębiorstwa energetycznego.

Wszelkie linie energetyczne związane z przyłączeniem obiektu do sieci średniego napięcia zostaną wykonane w technologii doziemnej.

W ramach obsługi przedmiotowej farmy fotowoltaicznej będą wykonywane czynności okresowe związane z myciem powierzchni modułów. Panele zainstalowane na farmie należy myć mechanicznie raz w roku. W tym celu wykorzystuje się specjalną przystawkę do ciągnika rolniczego w postaci szerokiej szczotki obrotowej wyposażonej w dysze dozujące wodę demineralizowaną. Możliwe jest też zastosowanie specjalnych urządzeń, które samodzielnie przesuwają się po powierzchni modułów jednocześnie je czyszcząc, również przy wykorzystaniu obrotowej szczotki i wody demineralizowanej. W procesie używa się jedynie wodę bez dodatku detergentów. Pył osiadający na modułach, czy inne łatwo usuwalne zabrudzenia nie obniżają w sposób istotny produktywności ogniw fotowoltaicznych. Panele są myte w celu usunięcia zanieczyszczeń stałych – zabrudzeń guana ptaków, osadów pozostałych po odparowaniu wody deszczowej (różne rozpuszczalne sole) itp. W przypadku zaniechania mycia paneli zabrudzenia te będą się z czasem utrwały i kumulowały, co będzie sukcesywnie obniżało produktywność instalacji.

### Faza realizacji

Oddziaływanie przedsięwzięcia na jakość powietrza w fazie jego realizacji będzie niewielkie. Emisja do powietrza będzie miała charakter krótkotrwały, o niewielkim zasięgu i związana będzie z pracami ziemnymi (wyrównanie terenu, zagęszczenie, wykonanie płytkich wykopów, wbijanie kotw) oraz używaniem sprzętu mechanicznego budowlanego, a także środków transportu kołowego (samochodów ciężarowych dowożących moduły paneli fotowoltaicznych). Powyższe, może spowodować emisję:

- pyłów, o niewielkim, lokalnym zasięgu,
- substancji, głównie gazowych, tj. CO, NO<sub>x</sub> i węglowodorów zawartych w spalinach, powstających podczas pracy sprzętu budowlanego oraz środków transportu (samochodów ciężarowych).

Z uwagi na okresowy czas występowania oraz ograniczony lokalny zasięg i niską intensywność emisji nie przewiduje się szczególnych uciążliwości w tym zakresie. Określenie wielkości emisji dla tego okresu jest niemożliwe z uwagi na jej niezorganizowany charakter oraz zmienność, wynikającą z różnorodnego charakteru prac budowlanych.

Substancje emitowane do powietrza w wyniku spalania paliw w maszynach pracujących na otwartym terenie szybko ulegają rozproszeniu. Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego, krótkoterminowego i chwilowego.

W wyniku zakończenia prac budowlanych, po zaprzestaniu pracy maszyn oraz transportu, stan sanitarny powietrza osiągnie parametry jakości powietrza na poziomie tła, wróci do stanu przed realizacyjnego.

### Faza eksploatacji

Eksploatacja planowanej inwestycji nie będzie powodowała znacznego hałasu oraz emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, nie wymaga stałej obsługi, zaplecza sanitarnego, instalacji wodno-kanalizacyjnej, a znikome oddziaływanie pola elektromagnetycznego zamknie się w obrębie inwestycji.

Na terenie farmy zostanie wykonana droga lub drogi technologiczne. W trakcie eksploatacji, droga pełnić będzie funkcję serwisową. Dodatkowo na terenie farmy może być wykonany plac manewrowy w identycznej technologii jak droga technologiczna. Powierzchnie drogi i placu będą półprzepuszczalne i nie będą wymagały odwodnienia. Teren farmy zostanie ogrodzony siatką stalową mocowaną na wbijanych w grunt stalowych słupach oraz monitorowany za pomocą kamer wyposażonych w czujniki ruchu. W celu uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą elektrowni planuje się zainstalowanie systemu monitoringu (telemetrii).

Na etapie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie zachodzi emisja do powietrza, z wyjątkiem niewielkiej ilości zanieczyszczeń związanych z ruchem pojazdów, zapewniających właściwe utrzymanie farmy. Emisja substancji do powietrza na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej będzie znikoma, przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, nie będzie wywierała szkodliwego wpływu na środowisko.

W tym miejscu należy nadmienić, że teren działek dedykowany dla planowanego przedsięwzięcia obecnie jest użytkowany rolniczo, a z uprawą rolną związane są też przejazdy ciągnika i maszyn rolniczych.

### Emisja hałasu

Zjawisko występowania hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową, jak również późniejszą likwidacją elementów elektrowni fotowoltaicznej.

W oparciu o wstępne parametry projektu i dane techniczne dostępnych na rynku urządzeń zakłada się, że planowana farma fotowoltaiczna nie będzie negatywnie oddziaływać na tereny chronione akustycznie. Doświadczenie wskazuje, że farmy fotowoltaiczne nie generują uciążliwego hałasu do środowiska, a praca paneli fotowoltaicznych, które zajmują większość powierzchni farmy nie generuje żadnych dźwięków. Jedynymi źródłami dźwięku na typowej farmie fotowoltaicznej są:

- inwertery (zwane falownikami) – o poziomie mocy akustycznej do ok. 18-30 dB
- stacje transformatorowe – o poziomie mocy akustycznej do 80 dB (minus tłumienie dźwiękochłonnych ścian ok. 20 dB),
- wentylacja chłodząca urządzenia – o poziomie mocy akustycznej do 70 dB

Transformator według producenta maksymalnie generuje 80 dB w odległości 1 m. Obiekty transformatorów będą wykonane z betonowych półfabrykatów lub obiektów typu kontenerowego, które będą posiadały ściany tłumiące dźwięk transformatora zamontowanego wewnątrz obiektu. Ściany obiektu pochłaniają ok. 20 dB generowanego hałasu.

Zatem poziom mocy akustycznej dla wymienionych źródeł hałasu nie będzie duży, biorąc też pod uwagę, fizyczne zasady obniżania się poziomu mocy akustycznej wraz z odległością od źródła, a także dość znaczną odległość terenów zabudowanych od źródeł i granic planowanego przedsięwzięcia zakłada się, że planowana farma fotowoltaiczna nie będzie negatywnie wpływać na klimat akustyczny w obszarze zabudowań. Należy dodać, że wyżej wskazane źródła nie będą generowały hałasu przez całą dobę, gdyż źródła hałasu związane są przede wszystkim z wentylacją urządzeń, pracują tylko w porze dnia i tylko w okresie letnim.

Na etapie budowy oraz likwidacji zespołu paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie powstawać okresowa emisja hałasu i wibracji generowana przez maszyny i urządzenia budowlane oraz pojazdy transportowe i osobowe. Poziom ich uciążliwości związany będzie z rodzajem wykonywanych prac, niemniej prace będą wykonywane przy użyciu urządzeń spełniających wymagania odnośnie mocy akustycznej określonej w obowiązujących przepisach oraz spełniające obowiązujące normy i dopuszczone do obrotu w Polsce. Urządzenia na placu budowy i likwidacji będą używane wyłącznie zgodnie z przeznaczeniem. Prace budowlane i likwidacyjne prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej.

Najbliższe tereny chronione akustycznie zlokalizowane są:

- w kierunku zachodnim oddalone o ok. 155 m od granic planowanego przedsięwzięcia – zlokalizowane na działce numer 133/1 w obrębie Stara Dąbrowa – zabudowa jednorodzinna,
- w kierunku północno-zachodnim na działce 114/1. Obszar działki stanowią w większości użytki rolne, odległość od granic planowanego przedsięwzięcia do granic działki (użytków rolnych) wynosi 60 m, natomiast odległość planowanego przedsięwzięcia do części działki pełniącej funkcje mieszkaniowe wynosi ok. 150 m – zabudowa zagrodowa.

Prócz wyżej wymienionych, w kierunku południowym w odległości ok. 130 m od granic planowanego przedsięwzięcia zlokalizowana jest zabudowa na działce 191/1 obręb Nowa Dąbrowa.

Na etapie prowadzenia prac budowlanych stosowne będą poniższe zasady:

- stosować sprzęt w dobrym stanie technicznym,
- czas budowy ograniczyć wyłącznie do pory dziennej,
- przestrzegać zasady wyłączania silników w czasie przerw w pracy oraz wyeliminowanie pracy silnika na biegu jałowym,
- maksymalnie ograniczyć czas budowy poszczególnych etapów poprzez odpowiednie zaplanowanie procesu budowlanego.

#### Odprowadzanie wód opadowych i roztopowych

Panele zainstalowane na farmie należy myć mechanicznie raz w roku. W procesie używa się jedynie wodę bez dodatku detergentów. Teren farmy fotowoltaicznej po zrealizowaniu przedsięwzięcia będzie biologicznie czynny, umożliwiając infiltrację wód opadowych

i roztopowych do gruntu. Wody opadowe z terenu inwestycji nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne i będą wsiąkały bezpośrednio do gruntu.

#### Odprowadzenie ścieków socjalno-bytowych

Powstające ścieki bytowe będą odprowadzane do przenośnych zbiorników bezodpływowych oraz systematycznie opróżniane przez firmę zajmującą się wynajmem i obsługą takich zbiorników.

#### Ilość i sposób odprowadzania ścieków technologicznych

Energia wyprodukowana przez moduły fotowoltaiczne przekazywana jest z inwertera do stacji transformatorowej. Transformatory lokalizuje się w niewielkich prefabrykowanych betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. Inwestor planuje montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych w ilości do 9 sztuk. W przypadku montażu transformatora olejowego stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną tacę mogącą pomieścić co najmniej 100% oleju transformatorowego.

#### Rodzaj i ilość wytwarzanych odpadów

Odpady powstałe w wyniku prowadzonych prac budowlanych, zostaną wywiezione i zagospodarowane -- zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Prowadzona będzie selektywna zbiórka odpadów powstających podczas prac. Gromadzone będą one w szczelnych pojemnikach, w miejscach do tego wydzielonych. Na etapie eksploatacji, odpady będą powstawać w wyniku prac serwisowych i napraw instalacji. Nie będą one magazynowane w obrębie działki inwestycyjnej, a bezpośrednio po wytworzeniu przekazywane będą bezpośrednio uprawnionym podmiotom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami. Nie przewiduje się czasowego magazynowania odpadów wynikających z remontów i serwisu na etapie eksploatacji, tym samym nie ma możliwości ich wpływu na środowisko.

#### Oddziaływanie na krajobraz

Po zrealizowaniu planowanej farmy fotowoltaicznej nie wystąpi znacząca ingerencja w istniejący krajobraz rolniczy ze względu na niską konstrukcję paneli. Farma będzie widoczna z bliskiej odległości sąsiednich pól, terenu przemysłowego sąsiadującego z działką 134/2 oraz drogi krajowej S6, a także z terenu najbliższej zabudowy mieszkaniowej, peryferyjnie położonej w części zachodniej wsi Stara Dąbrowa. Inwestor w celu zminimalizowania widoczności farmy przewiduje wykonanie pasa zieleni izolacyjnej składający się z gatunków krzewów rodzimych o długości ok. 150 m wzdłuż granicy północnej i północno-zachodniej działki 227.

#### Oddziaływanie na glebę

Panele fotowoltaiczne w ilości do 18 000 szt. połączone będą w zespoły tzw. stringi (stoły) składające się z kilkudziesięciu modułów ułożonych długą krawędzią równoległe do gruntu i wysokości 3 modułów. Rzędy paneli fotowoltaicznych będą ułożone wzdłuż linii wschód-zachód. Panele powinny zostać ułożone pod kątem 15°-70° do gruntu. Dolna krawędź

na wysokości min. 0,5 m nad gruntem, górna na wysokości do 4 m. Panele fotowoltaiczne mocowane są na stałej szkieletowej konstrukcji wykonanej ze stali ocynkowanej. Głównym elementem konstrukcji są wbijane kafarami na głębokość ok. 1,5-2 m pojedyncze słupy (profile stalowe). Słupy rozmieszcza się w rzędzie w jednej linii w odległości ok. 1,5 m od siebie. Do słupów przykręcany jest stelaż zapewniający odpowiednią podstawę do montażu modułów fotowoltaicznych. Grupy paneli fotowoltaicznych przyłączone są do string-box'ów – urządzenia energetycznego, którego zadaniem jest sumowanie prądów i przesyłanie ich dalej już jednym przewodem. W string-box'ach są również umieszczone zabezpieczenia elektryczne (bezpieczniki) dla poszczególnych stringów. Kable łączące poszczególne moduły fotowoltaiczne będą mocowane do konstrukcji wsporczej samych modułów fotowoltaicznych. Przewody elektryczne wprowadzone po słupach konstrukcji pod ziemię będą prowadzone na trasach kablowych osłoniętych za pomocą rur osłonowych lub korytek kablowych i układane na głębokości ok. 0,5 m.

Wytworzona energia przesyłana jest ze string-box'ów do inwerterów (falowników). Inwertery montowane są w specjalnie na ten cel przeznaczonych obudowach, które mogą mieć postać odrębnych wolnostojących szaf lub niewielkich prefabrykowanych budynków betonowych lub stalowych. Inwertery mogą również być zamontowane w jednej obudowie z innymi urządzeniami elektro-energetycznymi np. stalowym kontenerze lub prefabrykowanym budynku betonowym. Na przedmiotowej farmie fotowoltaicznej planuje się montaż do 135 szt. inwerterów.

#### Oddziaływanie na klimat i powietrze

Etap budowy będzie się wiązać z powstawaniem niezorganizowanej emisji gazów i pyłów. Na placu budowy będą występować następujące źródła emisji do powietrza z maszyn budowlanych i pojazdów ciężarowych:

- operacje dowozu materiałów budowlanych i sprzętu z wykorzystaniem transportu samochodowego;
- prace ziemne i budowlane wykonywane przez maszyny budowlane z silnikami spalinowymi.

Należy zaznaczyć, że podstawowym oddziaływaniem w fazie budowy będzie emisja związana z pracą sprzętu budowlanego i ruchem pojazdów.

Prace realizacyjne krótkoterminowo i nieznacznie wpłyną na zwiększenie zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego poprzez emisję pyłów i spalin. Ocenia się, że zakłócenia spowodowane pracami realizacyjnymi, jako krótkotrwałe, będą nieistotne dla zdrowia ludzkiego w rejonie oddziaływania przedsięwzięcia. Nie przewiduje się, aby przedsięwzięcie doprowadziło do pogłębiania zmian klimatu nawet w niewielkiej skali. Dotyczy to również mitygacji (łagodzenia przez przedsięwzięcie zmian klimatu) jak i wpływu klimatu i jego zmian na planowaną inwestycję. Zamierzenie nie jest wrażliwe na czynniki atmosferyczne, a z uwagi na skalę i zakres przedsięwzięcia zmiany klimatu nie są zagadnieniem krytycznym dla realizacji przedsięwzięcia.



Planowana inwestycja ze względu na swój charakter oraz zakres nie będzie wpływała w sposób istotny na pogłębianie zmian klimatu, nie będzie generować istotnego oddziaływania na elementy przyrodnicze oraz krajobrazowe w okresie eksploatacji.

Oddziaływanie przedsięwzięcia na jakość powietrza w fazie jego realizacji będzie niewielkie. Emisja do powietrza będzie miała charakter krótkotrwały, o niewielkim zasięgu i związana będzie z pracami ziemnymi (wyrównanie terenu, zagęszczenie, wykonanie płytkich wykopów, wbijanie kotw) oraz używaniem sprzętu mechanicznego budowlanego, a także środków transportu kołowego (samochodów ciężarowych dowożących moduły paneli fotowoltaicznych). Powyższe, może spowodować emisję:

- pyłów, o niewielkim, lokalnym zasięgu,
- substancji, głównie gazowych, tj. CO, NO<sub>x</sub> i węglowodorów zawartych w spalinach, powstających podczas pracy sprzętu budowlanego oraz środków transportu (samochodów ciężarowych).

Z uwagi na okresowy czas występowania oraz ograniczony lokalny zasięg i niską intensywność emisji nie przewiduje się szczególnych uciążliwości w tym zakresie. Określenie wielkości emisji dla tego okresu jest niemożliwe z uwagi na jej niezorganizowany charakter oraz zmienność, wynikającą z różnorodnego charakteru prac budowlanych.

Substancje emitowane do powietrza w wyniku spalania paliw w maszynach pracujących na otwartym terenie szybko ulegają rozproszeniu. Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego, krótkoterminowego i chwilowego.

W wyniku zakończenia prac budowlanych, po zaprzestaniu pracy maszyn oraz transportu, stan sanitarny powietrza osiągnie parametry jakości powietrza na poziomie tła, wróci do stanu przed realizacyjnego.

Na etapie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie zachodzi emisja do powietrza, z wyjątkiem niewielkiej ilości zanieczyszczeń związanych z ruchem pojazdów, zapewniających właściwe utrzymanie farmy. Emisja substancji do powietrza na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej będzie znikoma, przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, nie będzie wywierała szkodliwego wpływu na środowisko.

W tym miejscu należy nadmienić, że teren działek dedykowany dla planowanego przedsięwzięcia obecnie jest użytkowany rolniczo, a z uprawą rolną związane są też przejazdy ciągnika i maszyn rolniczych.

#### Oddziaływanie na florę i faunę

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że Inwestor nie przewiduje wycinki drzew i krzewów. Z uwagi na zadrzewienia mogące znajdować się w sąsiedztwie planowanej inwestycji, tutejszy organ nałożył warunek zabezpieczenia drzew na czas budowy przed mechanicznym uszkodzeniem. W celu minimalizacji oddziaływania na ornitofaunę tut. organ nałożył warunek prowadzenia ww. prac poza okresem lęgowym ptaków lub pod nadzorem ornitologa.

Obszar działek inwestycyjnych w całości zajęty jest pod uprawę rolną. Wysoka kultura rolnicza charakterystyczna dla upraw rolnych, powoduje, że omawiany teren stanowi monokulturę, na której pożądanym jest jedynie uprawiany gatunek, a wszystkie inne pojawiające się samorzutne gatunki roślin z punktu widzenia wydajności uprawy są niepożądane i zwalczane. Jedynie miejscami, na obrzeżach działek, po stronie północnej i południowej, pojawiają się pospolite gatunki roślin charakterystyczne dla terenów otwartych, rolniczych.

Zbiorowiska roślinne występują wyłącznie jako wąska miedza, tylko wzdłuż północnej i południowej granicy, ponieważ od wschodniej i zachodniej strony działki inwestycyjne graniczą z innymi polami uprawnymi. W tym wąskim obszarze występują typowe zbiorowiska pól uprawnych i terenów ruderalnych należące do CL. *Stellarietea mediae*.

Działki inwestycyjne otaczają od strony północnej i wschodniej grunty rolne, od strony zachodniej grunty rolne i teren usługowy i od strony południowej droga krajowa.

Na terenie dz. 134/2, 209/2, 227 nie znajdują się zabudowania. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się na dz. 114/1, w odległości ok. 150 m, w kierunku północno-zachodnim.

Z uwagi na możliwość występowania na przedmiotowym terenie herpetofauny, tutejszy organ zalecił podczas prowadzenia wykopów zabezpieczenie placu robót np. płótkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt oraz codzienną kontrolę wykopów przed przystąpieniem do dalszych prac. Uwieszone zwierzęta niezwłocznie należy przenosić poza teren objęty pracami, na właściwe dla niego siedlisko. Przenoszenie należy prowadzić pod nadzorem przyrodnika. Dodatkowo, z uwagi na wyniki najnowszych badań przeprowadzonych m.in. przez naukowców z uniwersytetu Jagiellońskiego w latach 2018-2019, które potwierdzają występowanie w populacjach płazów w Polsce *Batrachochydrium dendrobatidis*, prace terenowe z tą grupą zwierząt należy prowadzić przy użyciu rękawiczek, a używany do tego sprzęt musi być dezynfekowany.

#### Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko

Przedmiotowa inwestycja nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

#### Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody oraz korytarze ekologiczne, znajdujących się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia

Jednocześnie tutejszy organ zaznacza, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.) na ewentualne zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy zatem uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ww. ustawy.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000. Najbliższe obszary Natura 2000 znajdują się w odległości:

- ok. 2,88 km Natura 2000 Dolina Łupawy PLH220036;

- ok. 8,25 km Natura 2000 Dolina Słupi PLH220052.

Położenie inwestycji na terenie wykorzystywanym rolniczo, wyklucza możliwość utraty powierzchni i fragmentacji siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków stanowiących przedmiot ochrony w ww. obszarach Natura 2000. Mając na uwadze położenie geograficzne oraz skalę i charakter przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła również spowodować pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których obszary ochrony zostały wyznaczone, pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami. Nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Siedliskowej.

Inne najbliższe położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody znajdują się w odległości:

- ok. 2,35 km – Park Krajobrazowy Dolina Słupi – otulina;
- ok. 10,35 km – Park Krajobrazowy Dolina Słupi

Z uwagi na położenie poza granicami pozostałych obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody oraz przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Obszar objęty planowaną inwestycją zlokalizowany jest poza obszarami korytarzy ekologicznych.

W JCWP znajdują się również obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2022, poz. 916 ze zm.), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną obszaru. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów chronionych.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami wodno-błotnymi i siedliskami łągowymi, w oddaleniu od obszarów objętych strefą ochrony bezpośredniej i pośredniej ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód lądowych. Na podstawie danych z map zagrożenia powodziowego i ryzyka powodziowego ([www.isok.gov.pl](http://www.isok.gov.pl)) opracowanych w ramach Projektu Zarządzania Ryzykiem Powodziowym wynika, że planowana inwestycja nie znajduje się na obszarze szczególnego zagrożenia powodziowego w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz.U. z 2023 poz. 295 ze zm.). Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarem głównych zbiorników wód podziemnych.

### Wody powierzchniowe

W związku z wejściem w życie z dniem 17 lutego 2023 r. Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. 2023 r. poz.300), zmianie uległy jednolite części wód powierzchniowych i podziemnych na terenie planowanej inwestycji. Przedsięwzięcie zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze:

– zlewni jednolitej części wód powierzchniowych o kodzie PLRW 200011474799 i nazwie Łupawa od Darżyńskiej Strugi do jez. Gardno. Stanowi ona naturalną część wód. Stan (ogólny) zły stan wód. Ocena stanu na podstawie oceny stanu GIOŚ 2014-2019 i oceny eksperckiej (wg klasyfikacji obowiązującej od 1 stycznia 2022 r.): słaby stan ekologiczny, stan chemiczny poniżej dobrego. Zlewnia jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego: zagrożona. Cele środowiskowe dla JCWP: dobry stan ekologiczny; stan chemiczny dla złagodzenia wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej.

### Wody podziemne

W związku z wejściem w życie z dniem 17 lutego 2023 r. Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. 2023 r. poz.300), zmianie uległy jednolite części wód powierzchniowych i podziemnych na terenie planowanej inwestycji. Przedsięwzięcie zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze:

– jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW200011. JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry). JCWPd jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego – niezagrożona. Cele środowiskowe dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego.

### Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia

Na wnioskowanym terenie pod planowaną inwestycję nie znajdują się i nie są planowane inne przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Przedsięwzięcia tego typu nie będą również znajdowały się w okolicy planowanego przedsięwzięcia. W związku z powyższym nie dojdzie do jakiegokolwiek kumulowania się oddziaływań m.in. w kontekście wpływu na krajobraz, klimat akustyczny, czy promieniowanie elektromagnetyczne.

Podsumowując, tut. organ po dokonaniu analizy powyższych uwarunkowań, w tym miejsca usytuowania przedsięwzięcia, a także jego możliwego oddziaływania na środowisko wyraził opinię, iż nie będzie konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia organ uwzględnił skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także rodzaj i skalę możliwego oddziaływania inwestycji.

Pola elektromagnetyczne są jednym z najpowszechniejszych zjawisk towarzyszących obecnie człowiekowi. Są one wytwarzane przez wszystkie instalacje oraz urządzenia zasilane energią elektryczną, np. telewizor, komputer, instalacja elektryczna w każdym domu, linie przesyłowe. Powstają również podczas pracy instalacji i urządzeń służących do komunikacji za pomocą fal, takich jak telefony komórkowe, stacje bazowe telefonii komórkowej, anteny radiowo-telewizyjne.

Pole elektryczne będące przedmiotem rozważania w niniejszej Karcie, to pole o częstotliwości 50 Hz, czyli tzw. promieniowanie niejonizujące. Przyjmuje się, że przy takiej częstotliwości oddziaływanie pola elektromagnetycznego może mieć istotne znaczenie tylko dla napięć równych lub wyższych od 110 kV. Oddziaływanie źródeł o napięciu niższym nie powoduje przekroczeń wartości normatywnych.

Elementami przedsięwzięcia, będącymi źródłem emisji pola elektromagnetycznego są:

- stacja transformatorowa,
- przewody energetyczne SN (10–45 kV).

W tradycyjnych stacjach największe wartości natężenia pola magnetycznego stwierdza się w pobliżu linii napowietrznych wchodzących na teren stacji. Natężenia tych pól wynoszą maksymalnie 30 A/m, są więc dużo niższe od wartości dopuszczalnej ustalonej dla miejsc dostępnych dla ludzi, która wynosi 60 A/m. W pozostałych miejscach, poza ogrodzeniem stacji, wartość natężenia pola magnetycznego są niższe i osiągają wartości do kilkunastu A/m. W przypadku prawidłowo zaprojektowanej i wykonanej stacji transformatorowej 110 kV wartości składowych elektrycznej i magnetycznej natężenia pola elektromagnetycznego nie przekraczają wartości normatywnych. Biorąc pod uwagę, że wszelkie przewody związane z realizacją przedsięwzięcia będą realizowane jako doziemne, tj. ułożenie w wykopach na głębokości min. 50 cm, można uznać, że natężenie pola elektromagnetycznego od przewodów elektroenergetycznych nie przekroczy wartości dopuszczalnych. Zatem przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej w obrębie Stara Dąbrowa wraz z infrastrukturą towarzyszącą nie będzie miało wpływu na klimat elektromagnetyczny i nie spowoduje zagrożeń dla zdrowia i życia ludzi.

Po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji, 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 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz. U. 2023 r. poz. 300).

W O J T  
  
Andrzej Kordylas

