

Damnica, 26 stycznia 2023 r.

PPŚr.6220.6.2022

### DECYZJA Nr 2/2023

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 2022 r. poz. 1029 ze zm.) oraz § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b 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 2022 r., poz. 2000), po rozpatrzeniu wniosku złożonego w dniu 22.07.2022 r. przez Panią Annę Maj – pełnomocnika Inwestora – reprezentującą firmę Northsolar Sp. z o.o., al. Tadeusza Rejtana 36/4/2, 35-310 Rzeszów w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.:

**Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 16 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działkach ewid. nr 56, 90/3 i 96 obr. 12 położonych w miejscowości Saborze, gmina Damnica, wraz z budową napowietrznej kablowej sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia 0,4 kV wraz z złączami kablowymi NN, gmina Damnica, powiat słupski, województwo pomorskie**

oraz po zasięgnięciu opinii:

- Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Gdańsku znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.717.2022.JP.2 z dnia 26.10.2022 r. (data wpływu: 02.11.2022 r.)
- Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku znak GD.ZZŚ.3.435.391.1.2022.AK z dnia 17.10.2022 r. (data wpływu: 19.10.2022 r.)
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku znak ZNS.9022.4.85.2022 z dnia 26.10.2022 r. (data wpływu: 27.10.2022 r.)

**orzekam**

**1. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 16 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach ewid. nr 56, 90/3 i 96 obr. 12 położonych**

w miejscowości Saborze, gmina Damnica wraz z budową napowietrznej kablowej sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia 0,4 kV wraz z złączami kablowymi NN, 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 płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt; codziennie przed rozpoczęciem prac przeprowadzić kontrole wykopów; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko; przenoszenie prowadzić 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 roślinność;
- d) powierzchnię trawiastą w granicach terenu funkcyjnego utrzymywać z wykorzystaniem narzędzi do koszenia, bez stosowania 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);
- 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, należy wyselekcjonować i przekazywać do utylizacji, teren robót po zakończeniu prac budowlanych należy 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,
  - wykorzystywać 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 (bezołejowego),
  - 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 powierzchni pod panelami utrzymywać bez zastosowania herbicydów i pestycydów,
  - na etapie eksploatacji nie stosować chemicznych środków chwastobójczych, preferowanym sposobem usuwania roślinności zielnej zacieniającej moduły będzie wykaszanie.

W celu zminimalizowania oddziaływań związanych z etapem realizacji planowane są rozwiązania chroniące środowisko:

– do niezbędnego minimum ograniczona zostanie ilość kursów samochodów transportujących części montażowe instalacji fotowoltaicznej oraz ruch pojazdów po terenie inwestycji.

Realizacja budowy odbędzie się jedynie w porze dziennej (godz. 6:00-22:00);

– celem skrócenia czasookresu wzmożonej aktywności ludzi i maszyn w terenie, etap budowy przedsięwzięcia przeprowadzony zostanie możliwie jak najszybciej;

– eliminowanie będzie przeciążanie maszyn, a także nadmierna koncentracja pracującego sprzętu w jednym miejscu i w tym samym czasie,

– naprawy oraz tankowanie maszyn odbywać się będą w miejscach zapewniających ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed możliwością skażenia substancjami ropopochodnymi;

– wszelkie prace związane z realizacją inwestycji zostaną wykonane przy zastosowaniu najlepszej dostępnej technologii.

## Uzasadnienie

Dnia 22 lipca 2022 r. na wniosek Pani Anny Maj – pełnomocnika Inwestora – reprezentującej firmę Northsolar Sp. z o.o. z siedzibą w Rzeszowie, al. Tadeusza Rejtana 36 4/2, 35-310 Rzeszów, zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 16 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na dz. ewid. nr 56, 90/3 i 96 obr. 12 położonych w miejscowości Sąborze, gmina Damnica wraz z budową napowietrznej kablowej sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia 0,4 kV wraz z złączami kablowymi NN, gmina Damnica, powiat słupecki, województwo pomorskie.”

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

Wniosek został wpisany do publicznie dostępnego wykazu na stronie [www.ekoportal.pl](http://www.ekoportal.pl) – karta pod numerem 9/2022

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 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 22 lipca 2022 roku Wójt Gminy Damnica wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 16 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na dz. ewid nr 56, 90/3 i 96 obr. 12 położonych w miejscowości Sąborze, gmina Damnica, wraz z budową napowietrznej kablowej sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia 0,4 kV wraz z złączami kablowymi NN, gmina Damnica, powiat słupski, województwo pomorskie.” W dniu 1 sierpnia 2022 r. pełnomocnik Inwestora został wezwany do uzupełnienia wniosku. Wniosek został uzupełniony w dniu 30 sierpnia 2022 r.

Działając na podstawie art. 64 ust.1 pkt. 1, 2 i 4 ustawy ooś, Wójt Gminy Damnica pismem znak PPŚr.6220.6.2022 z dnia 12 września 2022 r. 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 27.10.2022 r. wpłynęła opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku znak ZNS.9022.4.85.2022 z dnia 26.10.2022 r., w której uznano za zbędne przeprowadzenie oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.717.2022.JP.2 z dnia 26.10.2022 r. (data wpływu: 02.11.2022 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.3.435.391.1.2022.AK z dnia 17.10.2022 r. (data wpływu 19.10.2022 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania dla ww. przedsięwzięcia i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań.

Strony postępowania poprzez zawiadomienie/obwieszczenie z dnia 15 listopada 2022 r. zostały poinformowane o możliwości zapoznania się ze zgromadzonymi materiałami przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi dotyczące zgromadzonych materiałów dowodowych w przedmiotowej sprawie ani wnioski dotyczące ww. inwestycji.

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**

Przedmiotowa inwestycja dotyczy budowy elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 16 MW. Teren zostanie ogrodzony oraz objęty monitoringiem wizyjnym. Inwestycja obejmuje montaż ogniw fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 360 W do 500 W każdy w ilości od 36 000 do 50 000 szt. o jednostkowych wymiarach ok. 1.7 m x 1.1 m. Moduły fotowoltaiczne zostaną zamontowane na konstrukcji szkieletowej, skręcanej, wykonanej ze strunobetonu lub w technologii zbliżonej: stalowe bądź aluminiowe. Całkowita wysokość konstrukcji montażowej paneli fotowoltaicznych będzie wynosić do 4,0 m od poziomu terenu. Panele

fotowoltaiczne będą nachylone pod kątem od 5° do 45°. Do konstrukcji stalowej modułów fotowoltaicznych zostaną zabudowane skrzynki i rozdzielnie elektryczne oraz przetwornice (inwertery). Na terenie zostanie posadowiona prefabrykowana kontenerowa stacja transformatorowa o wymiarach max. długości do 8 m, max. szerokości do 8 m, max. szerokości do 4 m i max. wysokości do 3,5 m w ilości do 20 sztuk. Powierzchnia zabudowy nie będzie przekraczać 32 m<sup>2</sup>, obiekt trwale związany z gruntem. Stacja transformatorowa wyposażona będzie w transformatory oraz urządzenia elektryczne oraz urządzenia odgromowe, których wysokość nie przekroczy 6,0 m. Obiekt stacji transformatorowej zostanie połączony napowietrzną siecią niskiego napięcia z częścią elektrowni fotowoltaicznej projektowanej na dz. ewid. nr 56. Linia napowietrzna niskiego napięcia 0,4 kV zostanie wykonana na odcinku ok. 600 m. Konstrukcje wsporcze – słupy betonowe posiadać będą wysokość do 10,0 m i zostaną rozlokowane w odległości od 30 do 100 m od siebie. Na terenie inwestycji zostaną ułożone kable zasilające SN i NN oraz kable światłowodowe i sterownicze zlokalizowane w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym. Przy stacji transformatorowej zlokalizowany będzie utwardzony plac z miejscem postojowym o pow. ok. 35 m<sup>2</sup>. Dojazdy i plac o nawierzchni żwirowej, warstwa odsączająca z piasku gr. 15 cm ułożona i ubita w korycie na całej szerokości, podbudowa z kruszywa łamanego kamiennego (tłuczeń 31,5-63,0 mm) gr. 20 cm oraz nawierzchnia – kliniec 0-31,5 mm gr. 7 cm. Teren inwestycyjny zostanie ogrodzony. Planowana farma fotowoltaiczna będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo.

### **Usytuowanie przedsięwzięcia**

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na działce nr 56 (pow. 4,34 ha), 90/3 (9,78 ha) i 96 (4,65 ha) w Sąborzu, obr. nr 12, gmina Damnica. Łączna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 18,77 ha. Działki nr 90/3 i 96 stanowią zwarty kompleks nieruchomości. Są to grunty użytkowane rolniczo, o klasach bonitacyjnych przydatności rolniczej IVa, IVb i V. Brak jest zadrzewień i zakrzewień, działki stanowią zwarte kompleksy rolne.

Teren, na którym wykonana zostanie elektrownia fotowoltaiczna sąsiaduje:

- od strony północnej – z polami uprawnymi i zabudową siedliskową oraz jednorodziną;
- od strony wschodniej – z drogą publiczną oraz polami uprawnymi;



- od strony południowej – polami uprawnymi;

- od strony zachodniej – polami uprawnymi.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się na gruntach położonych w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji, ma ona charakter zabudowy siedliskowej. Przedmiotowy obszar cechuje rolniczy charakter.

Teren, na którym zlokalizowana jest projektowana instalacja, nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Z uwagi na możliwość występowania na przedmiotowym terenie herpetofauny, tut. 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 nich 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.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. 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. Najbliższy obszar Natura 2000 znajduje się w odległości ok. 3,1 km 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 ochrony zostały wyznaczone ww. obszary Natura 2000, wpłynąć negatywnie na gatunki, 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. 10 km – Park Krajobrazowy Dolina Słupi.

Cześć terenu inwestycji (południowe fragmenty działek nr 56 oraz 90/3 obr. Sąborze) znajduje się w otulinie Parku Krajobrazowego Dolina Słupi.

Zamierzenie inwestycyjne swoim zakresem nie łamie zakazów oraz nie wpływa na cele ochrony Parku Krajobrazowego 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 sakli inwestycji stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Obszar objęty planowaną inwestycją zlokalizowany jest poza obszarami korytarzy ekologicznych. Najbliższy korytarz ekologiczny Pobrzeże Słowińskie KPN-11 znajduje się w odległości ok. 10 km.

### **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

Mycie paneli będzie prowadzone wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania żadnych dodatków w tym detergentów.

Planowana instalacja wykonana zostanie z najwyższej jakości materiałów, co gwarantować będzie jej trwałość i bezawaryjną pracę systemu. Wytworzona energia doprowadzona zostanie do sieci operatora. Moc oraz ilość transformatorów zostanie dobrana na etapie projektu budowlanego instalacji.

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.

### 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 dowozów 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.

### Emisja hałasu

Obiektami, które mogą powodować emisję hałasu w trakcie eksploatacji instalacji są jedynie budynki inwerterów i transformatorów. W związku z tym, że obiekty będą wyposażone w instalacje chłodzące (wentylatory), które znajdować się będą wewnątrz każdego z nich przeanalizowano natężenie hałasu w odległości 1 m od nich. Natężenie hałasu zależy od izolacyjności akustycznej przegród budowlanych wyżej wymienionych obiektów.

Najbardziej intensywne urządzenia pracują gdy jednocześnie produkują energię elektryczną i chłodzą. Będzie to przypadek występujący jedynie w okresie letnim, w południe (w godzinach nocnych urządzenia nie pracują, a farma nie generuje energii, zatem urządzenia chłodzące nie będą pracowały). W godzinach porannych i popołudniowych również nie ma potrzeby chłodzenia urządzeń elektroenergetycznych (urządzenia pracują 70–90% mniejszą mocą). Na potrzeby analizy jednak złożono najgorszy możliwy scenariusz, czyli pracę wszystkich urządzeń wentylujących przez całą dobę z mocą akustyczną 60 dB mierzonych w odległości 1 m od obiektów.

Obszar inwestycji i jej bezpośrednie otoczenie to obszar użytkowany rolniczo. Zakłada się lokalizację inwerterów i stacji transformatorowych w maksymalnym możliwym oddaleniu od budynków mieszkalnych.

Przy powyższym założeniu najbliższym położonym budynkiem podlegającym ochronie akustycznej będzie budynek mieszkalny, położony w odległości około 400 m w kierunku

północno-wschodnim od miejsca lokalizacji urządzeń – inwerterów i transformatora na dz. nr 56.

Z przeprowadzonej analizy wynika, że normy dotyczące dopuszczalnych poziomów dźwięku i hałasu nie zostaną przekroczone zarówno na terenie przedsięwzięcia jak i terenach przyległych. Ponadto instalacja fotowoltaiczna będzie pracować tylko w porze dziennej, dlatego wyklucza się niekorzystne oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej.

#### Odprowadzanie wód opadowych i roztopowych

Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych, a następnie wsiąkać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie.

#### Odprowadzenie ścieków socjalno-bytowych

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

Okresowe mycie paneli 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 beczkowozach.

#### Przewidywane rodzaje wytwarzanych odpadów na etapie eksploatacji

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

## **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 2022 r. poz.2142)

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.

Otrzymują:

1. Pełnomocnik Inwestora – p. Anna Maj, ul. Długa 48/35, 31-147 Kraków
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



WOJEWÓDZTWO  
*Andrzej Kordylas*  
Andrzej Kordylas

Do decyzji 2/2023 z dnia 26 stycznia 2023 roku

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na:

**„Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 16 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na dz. ewid. nr 56, 90/3 i 96 obr. 12 położonych w miejscowości Sąborze, gmina Damnica wraz z budową napowietrznej kablowej sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia 0,4 kV wraz z złączami kablowymi NN, gmina Damnica, powiat słupski, województwo pomorskie”**

Przedmiotem inwestycji jest budowa farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 16 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na dz. ewid. nr 56, 90/3 i 96 obr. 12 położonych w miejscowości Sąborze, gmina Damnica wraz z budową napowietrznej kablowej sieci elektroenergetycznej niskiego napięcia 0,4 kV wraz z złączami kablowymi NN. Instalacja ma na celu produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła, jakim jest promieniowanie słoneczne. Energia elektryczna będzie następnie przekazywana do sieci elektroenergetycznej.

Zamierzeniem inwestycyjnym objęte są nieruchomości gruntowe nr 56 (pow. 4,34 ha), 90/3 (9,78 ha) i 96 (4,65 ha) położone w Sąborzu, obręb nr 12, gmina Damnica o łącznej powierzchni 18,77 ha. Są to grunty użytkowe rolniczo, o klasach bonitacyjnych przydatności rolniczej IVa, IVb i V. Brak jest zadrzewień i zakrzewień, działki stanowią zwarte kompleksy rolne.

Planowana inwestycja nie narusza powierzchni vegetacyjnej, gdyż infrastruktura nie będzie trwale związana z gruntem i nie będzie bezpośrednio przykrywać gruntu. Obsługa drogowa będzie realizowana w formie utwardzonych dojazdów wewnętrznych.

Teren, na którym wykonana zostanie elektrownia fotowoltaiczna sąsiaduje: od strony północnej – z polami uprawnymi i zabudową siedliskową oraz jednorodziną, od strony wschodniej – drogą publiczną oraz polami uprawnymi; od strony południowej – polami uprawnymi; od strony zachodniej – polami uprawnymi.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się na gruntach położonych w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji, ma ona charakter zabudowy siedliskowej. Natomiast

odległość budynków mieszkalnych od planowanych źródeł hałasu tj. inwerterów i transformatora wyniesie około 400 m.

Teren, na którym planowana jest inwestycja nie posiada miejscowego planu zagospodarowania.

Przedmiotowa instalacja składać się będzie z zespołu fotoogniw o łącznej mocy elektrycznej do 16 MW.

Instalacja wykonana zostanie w modułowym systemie montażowym na stelażowej konstrukcji nietrwale związanej z gruntem. Składa się ona z pionowych słupów, wbitych do ziemi na głębokości do około 1,0 m każdy. Do słupów podłączone zostaną poprzeczne szyny, na których zamontowane zostaną panele fotowoltaiczne.

Instalacja fotowoltaiczna to urządzenia wykorzystujące ogniwa fotowoltaiczne do produkcji prądu. W ogniwach powstaje prąd stały. Jego wartość zależy od nasłonecznienia.

Łącząc panele równolegle, uzyskiwane jest zwiększenie pola nasłonecznionej powierzchni, a co za tym idzie, wyższą wartość natężenia prądu. Od ilości paneli połączonych w sposób szeregowy, uzależniona jest wartość napięcia.

Elektrownia fotowoltaiczna, będzie składać się z zespołów stelaży, oddzielonych od siebie co kilka metrów. Plan elektrowni opracowany zostanie na etapie projektu architektoniczno-budowlanego.

Przyłączenie do sieci elektroenergetycznej będzie możliwe dzięki przekształceniu prądu stałego na prąd zmienny w falownikach, a następnie dzięki podniesieniu napięcia przy pomocy transformatorów SN/NN, do sieci.

Planowana instalacja wykonana zostanie z najwyższej jakości materiałów, co gwarantować będzie jej trwałość i bezawaryjną pracę systemu. Wytworzone energia doprowadzona zostanie do sieci operatora. Moc oraz ilość transformatorów zostanie dobrana na etapie projektu budowlanego instalacji.

Przedsięwzięcie zakłada montaż ogniw fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 360 W do 500 W każdy w ilości od 36 000 do 50 000 szt. o jednostkowych wymiarach ok. 1,7 m x 1,1 m. Moduły fotowoltaiczne zostaną zamontowane na konstrukcji szkieletowej skręcanej, wykonanej ze strunobetonu lub technologii zbliżonej: stalowe bądź aluminiowe. Całkowita wysokość konstrukcji montażowej paneli fotowoltaicznych będzie wynosić do 4,0 m



od poziomu terenu. Konstrukcja zostanie wbita w grunt, jednak nie będzie trwale z nim związana. Panele fotowoltaiczne będą nachylone pod kątem od 5° do 45°. Posadowienie paneli fotowoltaicznych nie będzie uniemożliwiać wegetacji na gruncie znajdującym się pod nimi.

Planowane do zastosowania panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniów. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, poprzez obieg powietrza atmosferycznego.

Do konstrukcji stalowej modułów fotowoltaicznych zostaną zabudowane skrzynki i rozdzielnie elektryczne oraz przetwornice (inwertery). Proponowane inwertery to inwertery centralne, jednakże rozważa się również inwertery rozproszone. Wybór rodzajów inwerterów oraz ich ilość zależna będzie od stanu techniki na dzień planowania budowy i złożenia dokumentacji (PB).

Na terenie zostaną posadowione prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe o wymiarach maksymalnych: długość do 8 m, szerokość do 4 m i wysokość do 3,5 m w ilości do 20 sztuk. Powierzchnia zabudowy nie będzie przekraczać 32 m<sup>2</sup> obiekt będzie trwale związany z gruntem. Stacja transformatorowa wyposażona będzie w transformatory oraz urządzenia elektryczne oraz urządzenia odgromowe, których wysokość nie przekroczy 6 m. stacje transformatorowe zostaną zamontowane w stanie kompletnym, będą zatem miały system wentylacji proponowany przez producenta zgodnie z aktualnymi rozwiązaniami technicznymi (wentylator nawiewowy osiowy).

W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, stacja będzie wyposażona w szczelne misy mogące pomieścić ponad 100% zawartości oleju, zapewniając zatrzymanie wszelkich wycieków oraz uniemożliwiając przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.

Obiekt stacji transformatorowej zostanie połączony napowietrzną siecią niskiego napięcia z częścią elektrowni fotowoltaicznej projektowanej na dz. ewid. nr 56. Linia napowietrzna niskiego napięcia 0,4 kV zostanie wykonana na odcinku ok. 600 m. Konstrukcje wsporcze – słupy betonowe posiadać będą wysokość do 10,0 m i zostaną rozlokowane w odległości od 30 do 100 m od siebie.

Na terenie inwestycji zostaną ułożone kable zasilające SN i NN oraz kable światłowodowe i sterownicze zlokalizowane w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym. Przy stacji transformatorowej zlokalizowany będzie utwardzony plac z miejscem postojowym o pow.

około 35 m<sup>2</sup>. Dojazdy i plac o nawierzchni żwirowej, warstwa odsączająca z piasku gr. 15 cm ułożona i ubita w korycie na całej szerokości, podbudowa z kruszywa łamanego kamiennego (tłuczeń 31,5-63,0 mm) gr. 20 cm oraz nawierzchnia – kliniec 0-31,5 mm gr. 7 cm.

Teren inwestycji zostanie ogrodzony oraz objęty monitoringiem wizyjnym.

Planowana farma fotowoltaiczna będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo.

Elektrownia fotowoltaiczna jest inwestycją, która po zakończeniu swojej eksploatacji zostanie zdemontowana. Na terenie po inwestycji może zostać wznowiona produkcja rolnicza lub może ona być realizowana w trakcie funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej.

#### Faza realizacji

W celu zminimalizowania oddziaływań związanych z etapem realizacji planowane są rozwiązania chroniące środowisko:

– do niezbędnego minimum ograniczona zostanie ilość kursów samochodów transportujących części montażowe instalacji fotowoltaicznej oraz ruch pojazdów po terenie inwestycji.

Realizacja budowy odbędzie się jedynie w porze dziennej (godz. 6:00-22:00);

– celem skrócenia czasookresu wzmożonej aktywności ludzi i maszyn w terenie, etap budowy przedsięwzięcia przeprowadzony zostanie możliwie jak najszybciej;

– eliminowanie będzie przeciążanie maszyn, a także nadmierna koncentracja pracującego sprzętu w jednym miejscu i w tym samym czasie,

– naprawy oraz tankowanie maszyn odbywać się będą w miejscach zapewniających ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed możliwością skażenia substancjami ropopochodnymi;

– wszelkie prace związane z realizacją inwestycji zostaną wykonane przy zastosowaniu najlepszej dostępnej technologii.

#### Faza eksploatacji

W trakcie normalnej eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie będą powstawać odpady, za wyjątkiem niewielkich ich ilości związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych, które będą na bieżąco usuwane z terenu inwestycji.

Inwestycja w trakcie funkcjonowania nie generuje ścieków bytowych i technologicznych. Wody opadowe i roztopowe oraz pochodzące z mycia paneli będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych, a następnie będą wnikać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie.

Mycie paneli będzie prowadzone wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania żadnych dodatków w tym detergentów.

Obiektami, które mogą powodować emisję hałasu w trakcie eksploatacji instalacji są jedynie budynki inwerterów i transformatorów. W związku z tym, że obiekty będą wyposażone w instalacje chłodzące (wentylatory), które znajdować się będą wewnątrz każdego z nich przeanalizowano natężenie hałasu w odległości 1 m od nich. Natężenie hałasu zależy od izolacyjności akustycznej przegród budowlanych wyżej wymienionych obiektów.

Najbardziej intensywne urządzenia pracują gdy jednocześnie produkują energię elektryczną i chłodzą. Będzie to przypadek występujący jedynie w okresie letnim, w południe (w godzinach nocnych urządzenia nie pracują, a farma nie generuje energii, zatem urządzenia chłodzące nie będą pracowały). W godzinach porannych i popołudniowych również nie ma potrzeby chłodzenia urządzeń elektroenergetycznych (urządzenia pracują 70–90% mniejszą mocą). Na potrzeby analizy jednak złożono najgorszy możliwy scenariusz, czyli pracę wszystkich urządzeń wentylujących przez całą dobę z mocą akustyczną 60 dB mierzonych w odległości 1 m od obiektów.

#### Emisja hałasu

Obiektami, które mogą powodować emisję hałasu w trakcie eksploatacji instalacji są jedynie budynki inwerterów i transformatorów. W związku z tym, że obiekty będą wyposażone w instalacje chłodzące (wentylatory), które znajdować się będą wewnątrz każdego z nich przeanalizowano natężenie hałasu w odległości 1 m od nich. Natężenie hałasu zależy od izolacyjności akustycznej przegród budowlanych wyżej wymienionych obiektów.

Najbardziej intensywne urządzenia pracują gdy jednocześnie produkują energię elektryczną i chłodzą. Będzie to przypadek występujący jedynie w okresie letnim, w południe (w godzinach nocnych urządzenia nie pracują, a farma nie generuje energii, zatem urządzenia chłodzące nie będą pracowały). W godzinach porannych i popołudniowych również nie ma potrzeby chłodzenia urządzeń elektroenergetycznych (urządzenia pracują 70–90% mniejszą mocą). Na potrzeby analizy jednak założono najgorszy możliwy scenariusz, czyli pracę wszystkich

urządzeń wentylujących przez całą dobę z mocą akustyczną 60 dB mierzonych w odległości 1 m od obiektów.

Obszar inwestycji i jej bezpośrednie otoczenie to obszar użytkowany rolniczo. Zakłada się lokalizację inwerterów i stacji transformatorowych w maksymalnym możliwym oddaleniu od budynków mieszkalnych.

Przy powyższym założeniu najbliższym położonym budynkiem podlegającym ochronie akustycznej będzie budynek mieszkalny, położony w odległości około 400 m w kierunku północno-wschodnim od miejsca lokalizacji urządzeń – inwerterów i transformatora na dz. nr 56.

Z przeprowadzonej analizy wynika, że normy dotyczące dopuszczalnych poziomów dźwięku i hałasu nie zostaną przekroczone zarówno na terenie przedsięwzięcia jak i terenach przyległych. Ponadto instalacja fotowoltaiczna będzie pracować tylko w porze dziennej, dlatego wyklucza się niekorzystne oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej.

#### Odprowadzanie wód opadowych i roztopowych

Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych, a następnie wsiąkać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie.

#### Odprowadzenie ścieków socjalno-bytowych

Plac budowy zostanie wyposażony w urządzenia sanitarne (TOI TOI) ze szczelnym, bezodpływowym zbiornikiem do gromadzenia ścieków bytowych (toalety przenośne), które będą systematycznie przekazywane do wywiezienia i oczyszczenia wyspecjalizowanym podmiotom. Odpowiedzialny za to będzie wykonawca robót.

#### Ilość i sposób odprowadzania ścieków technologicznych

Inwestycja w trakcie funkcjonowania nie generuje ścieków bytowych i technologicznych. Wody opadowe i roztopowe oraz pochodzące z mycia paneli będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych, a następnie będą wnikać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie.

#### Rodzaj i ilość wytwarzanych odpadów

Realizacja planowanej inwestycji będzie wiązała się z wytwarzaniem typowych odpadów budowlanych. Odpady wytwarzane na etapie realizacji przedsięwzięcia to przede wszystkim:

opakowania z papieru i tektury, opakowania z tworzyw sztucznych, opakowania z drewna, opakowania z metali, opakowania wielomateriałowe, zmieszane odpady opakowaniowe, drewno, tworzywa sztuczne, aluminium, żelazo i stal, kable, gleba i ziemia, w tym kamienie, zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu. Ilość powstających odpadów będzie w miarę możliwości minimalizowana. Będą one gromadzone w sposób selektywny, a następnie zostaną przekazane firmą posiadającym stosowne zezwolenia, odpowiednio na odbiór, transport, odzysk lub unieszkodliwienie odpadów.

W trakcie normalnej eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie będą powstawać odpady, za wyjątkiem niewielkich ich ilości związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych, które będą na bieżąco usuwane z terenu inwestycji.

#### Oddziaływanie na krajobraz

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

#### Oddziaływanie na glebę

Całkowita wysokość konstrukcji montażowej paneli fotowoltaicznych będzie wynosić do 4,0 m od poziomu terenu. Konstrukcja wbita w grunt, jednak nietrwale z nim związana. Panele fotowoltaiczne będą nachylone pod kątem od 5° do 45°. Do konstrukcji stalowej modułów fotowoltaicznych zostaną zabudowane skrzynki i rozdzielnie elektryczne oraz przetwornice (inwertery).

Na terenie zostanie posadowiona prefabrykowana kontenerowa stacja transformatorowa w ilości 20 szt., obiekt będzie trwale związany z gruntem. Stacja transformatorowa wyposażona będzie w transformatory oraz urządzenia elektryczne oraz urządzenia odgromowe. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych będzie ona wyposażona w szczelne misy mogące pomieścić ponad 100% zawartości oleju, zapewniając zatrzymanie wszelkich wycieków oraz uniemożliwiające przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego. Obiekt stacji transformatorowej zostanie połączony napowietrzną siecią niskiego napięcia z częścią elektrowni fotowoltaicznej projektowanej na działce nr 56. Na terenie inwestycji zostaną ułożone kable zasilające SN i NN oraz kable światłowodowe i sterownicze zlokalizowane w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym. Przy stacji transformatorowej zlokalizowany będzie utwardzony plac z miejscem postojowym. Dojazdy

i plac będą o nawierzchni żwirowej. Teren inwestycji zostanie ogrodzony oraz objęty monitoringiem wizyjnym.

Masy ziemne z wykopów powstałe podczas robót budowlanych zostaną zagospodarowane na działkach inwestycji poprzez rozplantowanie i zagospodarowanie, jako tereny biologicznie czynne. Wykopy zostaną zabezpieczone przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego. W przypadku występowania wód gruntowych przewidziano wykonanie odwodnienia na czas prowadzenia robót. Odwodnienie wykopów będzie prowadzone przy pomocy igłofiltrów, których oddziaływanie nie wyjdzie poza obręb terenu inwestycji. Wody z odwodnienia zostaną odprowadzone w sposób niepowodujący zalewania terenów sąsiednich oraz niezmieniający stanu wód na gruncie.

#### Oddziaływanie na klimat i powietrze

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza. Wprowadzane zanieczyszczenia związane będą z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny i ograniczony. Stosunkowo krótki okres budowy, a także niewielka intensywność ruchu pojazdów nie spowoduje długotrwałych negatywnych oddziaływań na otoczenie. W celu ochrony powietrza atmosferycznego ważną będzie przede wszystkim prawidłowa organizacja robót. Ograniczenie emisji zanieczyszczeń poprzez minimalizację emisji spalin, możliwe jest również poprzez wyłączanie silników maszyn budowlanych i samochodów transportujących materiały budowlane w trakcie postoju lub załadunku oraz utrzymanie silników w dobrym stanie technicznym.

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

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 pogłębienia zmian klimatu nawet w niewielkiej skali. Dotyczy to również mitygacji (łagodzenia przed przedsięwzięciem zmian klimatu) jak i wpływu klimatu i jego zmian na planowaną inwestycję. Zamierzenie nie jest wrażliwe na czynniki atmosferyczne, a z uwagi

na skale i zakres przedsięwzięcia zmiany klimatu nie są zagadnieniem krytycznym dla realizacji przedsięwzięcia.

#### Oddziaływanie na florę i faunę

Realizacja inwestycji nie będzie wiązała się z wycinką drzew i krzewów. Na terenie inwestycji występują zadrzewienia, przy czym obszar ten zostanie wyłączony z terenu planowanej inwestycji. Niemniej z uwagi na ww. zadrzewienia, nakłada się warunek zabezpieczenia drzew na czas budowy przed mechanicznym uszkodzeniem. W celu zminimalizowania oddziaływania na ornitofaunę, nakłada się również warunek prowadzenia ww. prac poza okresem lęgowym ptaków lub pod nadzorem ornitologa.

#### 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

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. 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. Najbliższy obszar Natura 2000 znajduje się w odległości ok. 3,1 km 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 ochrony zostały wyznaczone ww. obszary Natura 2000, wpłynąć negatywnie na gatunki, 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. 10 km – Park Krajobrazowy Dolina Słupi.

Cześć terenu inwestycji (południowe fragmenty działek nr 56 oraz 90/3 obr. Sąborze) znajduje się w otulinie Parku Krajobrazowego Dolina Słupi.

Zamierzenie inwestycyjne swoim zakresem nie łamie zakazów oraz nie wpływa na cele ochrony Parku Krajobrazowego 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 saski inwestycji stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Obszar objęty planowaną inwestycją zlokalizowany jest poza obszarami korytarzy ekologicznych. Najbliższy korytarz ekologiczny Pobrzeże Słowińskie KPN-11 znajduje się w odległości ok. 10 km.

#### Wody powierzchniowe

Zgodnie z *Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* opublikowanym w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r., poz. 1911 i 1958 planowane przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze:

– zlewni jednolitej części wód powierzchniowych o kodzie PLRW20001747289 i nazwie Głaźna. Stanowi ona naturalną część wód o złym stanie ogólnym (umiarkowany stan ekologiczny, dobry stan chemiczny). Jest monitorowana i jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWP to dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. W JCWP znajdują się również obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gruntów, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2022, poz. 916), 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 jest położone poza takimi obszarami.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami wodno-błotnymi i siedliskami lęgowymi, w oddaleniu od obszarów objętych strefą ochrony bezpośredniej i pośredniej ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód lądowych. Teren inwestycji nie jest położony



na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, na którym obowiązują ograniczenia wynikające z ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 2233 ze zm.).

Planowana inwestycja nie będzie oddziaływać na wody powierzchniowe i nie przyczyni się do zmiany obecnie występującego potencjału ekologicznego i chemicznego JCWP.

#### Wody podziemne

Zgodnie z *Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* opublikowanym w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r., poz. 1911 i 1958 planowane przedsięwzięcie 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), jest monitorowana i niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, którymi są utrzymanie dobrego stanu ilościowego i chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie powodowało dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych, przez co nie wpłynie na pogorszenie stanu chemicznego części wód podziemnych. Nie będzie miało również negatywnego wpływu na cele środowiskowe dotyczące stanu ilościowego wód podziemnych.

#### Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia

Ograniczenie emisji pola elektromagnetycznego z kabli zasilających SN i NN nastąpi poprzez ich poprowadzenie w gruncie, zgodnie z normą, norma N-SEP-E-004. Fragment napowietrznej linii NN wykonany zgodnie z normą N-SEP-E-003.

Falowniki, stacja transformatorowa, panele fotowoltaiczne, napowietrzna linia NN nie wytwarzają pola elektromagnetycznego, którego poziom mógłby osiągać wartości zagrażające środowisku, nawet w ich bezpośrednim sąsiedztwie.

Przedmiotowa inwestycja będzie spełniać wymagania zawarte 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). Sposoby sprawdzania dotrzymania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określone zostały w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020 r. (Dz. u. z 2020 r., poz.258).

Analizę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oparto na założeniach techniczno-technologicznych inwestora. Na podstawie przeprowadzonej oceny oddziaływania przedsięwzięcia stwierdzono, że przy przyjętych rozwiązaniach realizacja inwestycji warunkuje dotrzymanie dopuszczalnych norm środowiskowych oraz zachowanie równowagi w otaczającym środowisku. Ponadto planowane zamierzenie nie będzie wpływało na warunki życia i zdrowie ludzi oraz roślin, zwierząt i grzybów, a także siedliska przyrodnicze.

Z analizy przedsięwzięcia, opartej na podstawie przedłożonej dokumentacji wynika, że realizacja i eksploatacja planowanego przedsięwzięcia przy uwzględnieniu lokalizacji, założonych danych projektowych, rodzaju technologii oraz zaproponowanych rozwiązań chroniących środowisko nie spowoduje niekorzystnych oddziaływań na zdrowie ludzi.

Biorąc pod uwagę oddziaływanie planowanej inwestycji, oddziaływanie zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji nie stwarza ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych wyznaczonych dla jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla niech w *Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. poz. 1911 i 1958).

WÓJT  
  
Andrzej Kordylas