



# REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W GDAŃSK

RDOŚ-Gd-WOO.4221.96.2023.AGH.2  
/za dowodem doręczenia/

Gdańsk, dnia 23.01.2024 r.

## POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1, art. 77 ust. 3, 4 i 7 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 (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.), zwanej dalej ustawą OOŚ, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit b, Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), mając na uwadze zapisy § 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1724) oraz na podstawie art. 106 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 775 ze zm.), zwanej dalej kpa, na wniosek Wójta Gminy Damnica znak: PPŚr.6220.8.2023, z dnia 10.07.2023 r. (wpływ 14.07.2023 r.) oraz po zapoznaniu się z:

- raportem o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą „SĄBORZE I”, „SĄBORZE II”, na działce nr ew. 184/1, 185, 190, 191, 192 (obręb 0012) w obrębie ew. Sąborze, Gmina Damnica oraz na działce o nr ew. 6 (obręb 0035) w obrębie ew. Wieszyno, gmina Słupsk”, opracowanym przez Panią Edytę Wójcik i dat. czerwiec 2023 r. (zwanym dalej „raportem ooś”);
- wnioskiem Inwestora: Elektrownia PV 67 Sp. z o.o. z dnia 04.08.2021 r.;
- informacją z dnia 10.07.2023 r. oraz 15.11.2023 r. o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszaru planowanej inwestycji,

### p o s t a n a w i a m

uzgodnić realizację przedsięwzięcia pn.

**„Budowa elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą "Sąborze I", "Sąborze II", na działce nr ew. 184/1, 185, 190, 191, 192 (obręb 0012) w obrębie ew. Sąborze, gmina Damnica oraz na działce o nr ew. 6 (obręb 0035) w obrębie ew. Wieszyno, gmina Słupsk, powiat słupski, województwo pomorskie”,**

oraz określić następujące warunki tej realizacji:

**I. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia podjąć następujące działania:**

1. prace prowadzić poza okresem rozrodu i migracji ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 30 czerwca; oraz poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresach po wykluczeniu przez specjalistę

- herpetologa migracji i rozrodu płazów oraz przez specjalistę ornitologa lęgu ptaków, co należy potwierdzić odpowiednim wpisem w dokumentacji budowlanej;
2. podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt; codziennie przed rozpoczęciem prac przeprowadzać kontrolę 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;
  3. drzewa rosnące w sąsiedztwie planowanych prac zabezpieczyć przed uszkodzeniem poprzez odeskowanie bez uszkodzenia kory lub owinięcie matami;
  4. nie składować materiałów budowlanych w obrębie rzutu koron i pni drzew, tj. w odległości równej rzutowi korony powiększonemu o 2 m, ale nie bliżej niż 10 m od pnia drzewa;
  5. w zasięgu korony drzewa nie parkować maszyn i pojazdów;
  6. wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych;
  7. naprawy, konserwacje i tankowanie maszyn prowadzić wyłącznie w miejscach do tego wyznaczonych, na uszczelnionym podłożu lub poza obszarem inwestycji;
  8. 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;
  9. 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 dokumencie farmy;
  10. do mycia paneli używać wyłącznie czystej wody;
  11. przejście planowanej sieci elektrycznej pod rowem melioracyjnym przebiegającym w bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycyjnego, wykonać metodą bezwykopową, np. w formie przecisku;
  12. nie stosować całonocnego oświetlenia farmy, przy czym dopuszcza się montaż lamp wyposażonych w czujniki ruchu;
  13. pod panelami pozostawić powierzchnię czynną biologicznie.
- II. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie – dokumentacji wymaganej do uzyskania decyzji umożliwiającej realizację przedsięwzięcia:**
1. zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych wraz ze stelażem do wysokości nie przekraczającej 6 m;
  2. 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;
  3. stosować panele fotowoltaiczne z powłokami antyrefleksyjnymi, które zwiększają konwersję promieniowania słonecznego i jednocześnie redukują ilość odbitego światła słonecznego;
  4. zaprojektować transformator typu suchego (bezołajowego) lub w przypadku transformatora olejowego stację transformatora wyposażyć w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić całość zgromadzonego w transformatorze oleju.

### **III. Stanowisko w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę przedmiotowej inwestycji:**

Tutejszy organ nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczające do określenia uwarunkowań do projektu budowlanego.

Powyższe nie wyklucza przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w przypadku:

- złożenia do organu właściwego do wydania decyzji (o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy OOS) wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji inwestycji,
- jeżeli organ właściwy do wydania ww. decyzji stwierdzi, że we wniosku o wydanie decyzji zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach;

### **IV. Stanowisko w sprawie transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:**

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. Tut. organ nie znajduje więc przesłanek do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

### **Uzasadnienie**

Wójt Gminy Damnica w związku z prowadzonym postępowaniem w sprawie oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą "Sąborze I", "Sąborze II", na działce nr ew. 184/1, 185, 190, 191, 192 (obręb 0012) w obrębie ew. Sąborze, gmina Damnica oraz na działce o nr ew. 6 (obręb 0035) w obrębie ew. Wieszyno, gmina Słupsk, wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z wnioskiem znak: PPSr.6220.8.2023, z dnia 10.07.2023 r. (wpływ 14.07.2023 r.), uzupełnionym pismem z dnia 30.10.2023 r. (wpływ 31.10.2023 r.) oraz pismem z dnia 16.11.2023 r. (wpływ 21.11.2023 r.), o uzgodnienie warunków jego realizacji. Do wystąpienia o uzgodnienie załączony został raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia jw.

Przedsięwzięcie objęte przedłożonym wnioskiem, mając na uwadze zapisy § 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1724), jest kwalifikowane według rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b) tj.: „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit a), przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia”. Wobec powyższego realizacja ww. przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

#### **Charakterystyka przedsięwzięcia**

Przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 32 MW, której celem jest pozyskiwanie energii elektrycznej z przekształcania energii promieniowania

słonecznego, wraz z urządzeniami i instalacjami towarzyszącymi. Inwestor dopuszcza podział inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji o łącznej mocy nieprzekraczającej wnioskowanej mocy do 32 MW, o łącznej powierzchni nieprzekraczającej wnioskowanej powierzchni do 21,88 ha, zlokalizowanej na działkach o nr ew. 184/1, 185, 190, 191, 192 (obręb 0012) w obrębie ew. Saborze, Gmina Damnica oraz na działce o nr ew. 6 (obręb 0035) w obrębie ew. Wieszyno, gmina Słupsk. W przypadku dokonania podziału zaplanowanej inwestycji na mniejsze instalacje, oddziaływanie elektrowni będzie zawierać się wyłącznie w poszczególnych granicach farmy słonecznej.

Budowa elektrowni na terenie wskazanych działek ewidencyjnych w miejscowości Saborze polegała będzie na utwardzeniu dróg dojazdowych żwirem o różnym uziarnieniu, a następnie będzie polegała na wyposażeniu terenu w:

#### Saborze I:

- zestawy ogniw fotowoltaicznych do 40 000 szt.;
- drogi wewnętrzne o szerokości do 4,0 metrów;
- maksymalnie 10 kontenerów stacji transformatorowej nN/SN o mocy akustycznej do 70 dB każdy;
- kontener techniczny, w którym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii lub na zewnątrz. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 20 MW;
- opcjonalnie główny punkt odbioru (GPO) wraz z transformatorem SN/WN oraz infrastrukturą techniczną;
- maksymalnie 140 szt. inwerterów w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub maksymalnie 20 szt. inwerterów centralnych;
- wewnętrzne sieci kablowe;
- sieci teletechniczne, telekomunikacyjne i alarmowo-dozorowe, łączące poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami;
- opcjonalnie stację meteorologiczną;
- ogrodzenie terenu inwestycji.

#### Saborze II:

- zestawy ogniw fotowoltaicznych do 24 000 szt.;
- drogi wewnętrzne o szerokości do 4,0 metrów;
- maksymalnie 6 kontenerów stacji transformatorowej nN/SN o mocy akustycznej do 70 dB każdy;
- kontener techniczny, w którym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii lub na zewnątrz. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 12 MW;
- opcjonalnie główny punkt odbioru (GPO) wraz z transformatorem SN/WN oraz infrastrukturą techniczną;
- maksymalnie 84 szt. inwerterów w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub maksymalnie 12 szt. inwerterów centralnych;
- wewnętrzne sieci kablowe;
- sieci teletechniczne, telekomunikacyjne i alarmowo-dozorowe, łączące poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami;
- opcjonalnie stację meteorologiczną;
- ogrodzenie terenu inwestycji.

Panele fotowoltaiczne zostaną umieszczone na konstrukcji wsporczej wykonanej z rur i kształtowników metalowych. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 6 m. Stoły z panelami fotowoltaicznymi będą usytuowane w odległości minimum 4 m od granic działek sąsiednich.

Jak wskazano w uzupełnieniu raportu oos z dnia 30.10.2023 r. (wpływ 31.10.2023 r.), inwestor rezygnuje z możliwości montażu paneli za pomocą systemów nadażnych.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie prądu stałego na prąd zmienny. Dalej energia elektryczna o napięciu nN przesyłana będzie trasami kablowymi z inwerterów do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia SN, tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. W przypadku budowy stacji SN/WN energia liniami średniego napięcia będzie przesyłana do stacji SN/WN, gdzie liniami wysokiego napięcia przesyłana będzie do sieci zewnętrznej. Rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony będzie od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii.

Projektowane transformatory są typowymi nowoczesnymi technologicznie rozwiązaniami konstrukcyjnymi, powszechnie stosowanymi w tego typu instalacjach, które umieszczone zostaną w kontenerach. Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami oleju realizowane będzie poprzez instalację szczelnej misy olejowej pod każdym transformatorze (w przypadku zastosowania transformatora olejowego). Misa olejowa wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a jej pojemność wynosząca będzie minimum 110 % zawartości oleju w transformatorze.

Posadowienie kontenerowej stacji transformatorowej SN/WN będzie wymagało zdjęcia wierzchniej warstwy gleby – humusu, a następnie wylania cienkiej warstwy płyty betonowej, która zapobiegnie osiadaniu kontenera w gruncie. Wykop będzie płytki – do około 70 cm, w związku z powyższym nie naruszy struktury wód podziemnych.

Inwestycja nie będzie wiązać się z wycinką drzew i krzewów, melioracjami, niwelacją terenu, czy odwadnianiem, wszelkie prace realizacyjne nie wpłyną negatywnie na warunki gruntowo-wodne i klimatyczne nawet w skali lokalnej.

Inwestor nie planuje stosować oświetlenia farmy. Nie ma konieczności wykonywania oświetlenia budynków i instalacji. Planuje się jedynie oświetlić teren w porze nocnej niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego. Montaż wspomnianego oświetlenia przewiduje się przeprowadzić bezpośrednio na konstrukcji wsporczej paneli. Zastosowane światło niewidoczne dla zwierząt nie będzie wpływać negatywnie na wędrówki i żerowanie zwierząt.

#### Usytuowanie i uwarunkowania przyrodnicze terenu inwestycji

Działki inwestycyjne o nr ew. 184/1, 185, 190, 191, 192, obręb (0012) w obrębie ewidencyjnym Saborze oraz na działce o nr ew. 6 (obręb 0035) w obrębie ew. Wieszyño, gmina Słupsk posiadają powierzchnię ok. 44,32 ha i stanowią zgodnie z wypisem z ewidencji gruntów w klasach: grunty orne – RIIIa, RIVa, RV. Przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane zostanie na gruntach ornych – RIVa, RV. Powierzchnia faktycznie zajęta przez inwestycję będzie

wynosiła do 21,88 ha (Sąborze I – do 15,95 ha, Sąborze II – do 5,93 ha). Obszar inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Działka o nr ew. 6, obręb 0035 w obrębie ewidencyjnym Wieszyno stanowi drogę dojazdową.

Najbliższa zabudowa zagrodowa od miejsca lokalizacji inwestycji znajduje się w odległości ok. 324 m w kierunku południowo - wschodnim (Sąborze I), ok. 444 m w kierunku wschodnim (Sąborze II).

Badania terenowe zostały przeprowadzone w dniach: 25.08.2022 r. i 08.09.2022 r., obszar badań obejmował działki inwestycyjne oraz ich najbliższe otoczenie (bufor 100 m).

Gatunki drzew obecne w buforze to brzoza brodawkowata (*Betula pendula*), klon (*Acer sp.*), olsza czarna (*Alnus glutinosa*), świerk pospolity (*Picea abies*), wierzba szara (*Salix cinerea*). Zaobserwowane gatunki roślin charakterystyczne są dla następujących klas zbiorowisk roślinnych: *Artemisietea vulgaris* (zbiorowiska roślin wieloletnich na terenach ruderalnych) oraz *Stellarietea mediae* (zbiorowiska pól uprawnych i terenów ruderalnych). Nie stwierdzono chronionych gatunków flory, grzybów lub chronionych siedlisk przyrodniczych.

Zaobserwowane bezkręgowce należały do następujących rodzajów: *Bombus*, *Chorthippus*, *Harmonia*, *Issoria*, *Pieris*. Zaobserwowane bezkręgowce należą do pospolitych taksonów w skali kraju i nie podlegają ochronie gatunkowej w Polsce z wyjątkiem trzmieła rudego (*Bombus pascuorum*), który objęty jest częściową ochroną gatunkową.

Na badanym obszarze zaobserwowano 216 osobników ptaków z 20 gatunków, 18 z nich podlega ścisłej ochronie gatunkowej, dwa z nich wymagają ochrony czynnej (błotniak stawowy i kania ruda). Ochroną częściową objęty jest jeden gatunek – kruk. Większość z nich została zaobserwowana podczas: śpiewu, przelotów lub żerowania. Najbardziej licznymi grupami ptaków były potrzaszcz i żurawie. Zaobserwowane ptaki w swoim naturalnym środowisku są powodem do założenia o ich potencjalnych lęgach. Skowronek (*Alauda arvensis*) prawdopodobnie gniazduje na obszarze badań lub w buforze, gdzie znajdują się dogodny dla tego gatunku warunki. Obszary najbardziej atrakcyjne dla ptaków znajdują się na terenach wyłączonych spod inwestycji (głównie zbiorowiska leśne).

Gatunki ptaków odnotowanych na terenie inwestycyjnym i w buforze badawczym: błotniak stawowy *Circus aeruginosus*, bogatka *Parus major*, dymówka *Hirundo rustica*, dzięcioł duży *Dendrocopos major*, gąsiorek *Lanius collurio*, kania ruda *Milvus milvus*, grzywacz *Columba palumbus*, kowalik *Sitta europaea*, kruk *Corvus corax*, makolągwa *Linaria cannabina*, modraszka *Cyanistes caeruleus*, mysikrólik *Regulus regulus*, myszołów *Buteo buteo*, pełzacz leśny *Certhia familiaris*, potrzaszcz *Emberiza calandra*, skowronek *Alauda arvensis*, sosnowka *Parus ater*, srokosz *Lanius excubitor*, trznadel *Emberiza citrinella*, żuraw *Grus grus*.

Potencjał terenu inwestycji wskazuje na występowanie gatunków ptaków głównie pospolitych w skali kraju (związanych przeważnie z krajobrazem rolniczym i leśnym). Bezpośrednia powierzchnia inwestycji nie jest dogodnym miejscem do gniazdowania dla większości gatunków ptaków ze względu na prowadzone prace polowe i rosnącą roślinność (uprawy zbóż). Antropogeniczne siedliska przyrodnicze wpływają na mniejszą różnorodność gatunkową ptaków w tym obszarze.

W celu zminimalizowania oddziaływania przedsięwzięcia na ptaki nałożono na Wnioskodawcę następujące warunki:

- prace prowadzić poza okresem lęgowym ptaków (od 1 marca do 31 sierpnia); dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresach po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgu ptaków;

- pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić nie wcześniej niż po 31 sierpnia, przy czym dopuszcza się pielęgnację po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa, stwierdzającego brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków (z jajami lub pisklętami).

Podczas badań nie zaobserwowano przedstawicieli herpetofauny. Teren nie jest sprzyjający występowaniu płazów i gadów ze względu na wysokie przekształcenie antropogeniczne, brak zbiorników wodnych oraz mały poziom naturalności zbiorowisk leśnych w buforze inwestycji.

Przy czym, nie można wykluczyć możliwość występowania na przedmiotowym terenie herpetofauny, toteż 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 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 toteż organ zaznacza, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody. Na ewentualne zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy zatem uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.).

Na badanym obszarze bezpośrednio zaobserwowano jedynie sarnę europejską (*Capreolus capreolus*). Podczas badań zaobserwowano również tropy łosia euroazjatyckiego (*Alces alces*), sarny europejskiej (*Capreolus capreolus*) i dzika euroazjatyckiego (*Sus scrofa*). Zostały również wykryte takie ślady obecności jak: nory drobnych gryzoni, kretowiska, co wskazuje na obecność drobnej teriofauny na badanym obszarze. Teren inwestycji ze względu na charakterystykę nie stanowi atrakcyjnego miejsca do żerowania i rozrodu dla większej teriofauny, w tym ssaków drapieżnych. Możliwe jest występowanie kun, jeży i zajęcy.

Nie zaobserwowano przedstawicieli ani dziupli chiropterofauny. Zbiorowiska leśne i zadrzewienia śródpolne znajdujące się w buforze stanowią potencjalne miejsce schronienia nietoperzy. Ze względu na ich duże zdolności adaptacyjne i wykorzystanie nawet niewielkich przestrzeni nie należy wykluczać ich obecności w pobliżu strefy buforowej.

Realizacja tego typu przedsięwzięcia nie stanowi żadnego zagrożenia dla nietoperzy, zarówno bezpośredniego (kolizje) jak i pośredniego (utrata siedlisk czy miejsc rozrodu). Planowana inwestycja nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów, nie narusza liniowych elementów krajobrazu, cennych dla tych ssaków. Nie wpłynie na miejsca ich rozrodu i zimowiska.

Mając na uwadze przedłożone wyniki obserwacji, przy zapewnieniu odpowiednich środków zabezpieczających należy przyjąć, iż projektowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze i nie spowoduje negatywnych dla środowiska skutków zarówno na etapie realizacji, jak również eksploatacji. Elektrownie fotowoltaiczne nie wpływają na kolizyjność ptaków i zmianę tras ich przelotów. Obecnie montowane instalacje mają powłoki, które nie powodują odbicia światła słonecznego i nie oślepiają ptaków. Ptaki nie mylą instalacji z wodą. Teren omawianej inwestycji, to obecnie pole uprawne. W okresie eksploatacji farmy fotowoltaicznej powstanie tu łąka, która będzie okresowo wypasana lub koszona.

Jak wskazano w uzupełnieniu raportu o oś, obszar inwestycyjny nie znajduje się w obszarze o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Analizowana przestrzeń to krajobraz przyrodniczo-kulturowy, typ: wiejski, podtyp: z przewagą mozaikowo rozmieszczonych użytków rolnych tworzących niewielkie pola. Krajobraz w miejscu planowanego przedsięwzięcia i w widocznym sąsiedztwie, ma charakter rolniczy, otwarty, urozmaicony w bezpośrednim oraz dalszym otoczeniu pojedynczymi drzewami, a także większymi powierzchniami leśnymi oraz zabudowaniami mieszkalnymi. Rzeźba terenu płaska, równina. Stan zachowania krajobrazu - przekształcony.

Analizę krajobrazową terenu inwestycji przygotowano uwzględniając powiązania kompozycyjne, wnętrza krajobrazowe, elementy wyróżniające się i ekspozycje.

Ciąg widokowy stanowią drogi, punkty widokowe znajdują się w miejscach otwarć widokowych pomiędzy drzewami i zabudową, przedpole widokowe – to pola uprawne, oś widokowa stanowi najczęściej przestrzeń pomiędzy zadrzewieniami i zabudową, zamknięciami widokowymi są głównie lasy. Główny ciąg widokowy stanowi droga publiczna biegnąca od wschodu.

Krajobraz kulturowy to przede wszystkim pola uprawne oraz zabudowa zagrodowa. Zabudowa wykazuje cechy: amorficznego położenia, niespójności kolorystycznej i bryłowej. Dominanty to linie wysokiego napięcia wraz z słupami elektroenergetycznymi oraz elektrownie wiatrowe, stanowiące elementy negatywne krajobrazu.

Wprowadzenie nowego elementu w postaci farmy fotowoltaicznej nie spowoduje negatywnych przekształceń. Zmiana krajobrazu wystąpi lokalnie. Wielkość inwestycji nie wpłynie na zmianę charakteru przestrzeni z rolnej na przemysłową.

Z przeprowadzonej analizy wynika, że widoczność planowanej farmy fotowoltaicznej będzie ograniczona przez tereny leśne i zadrzewienia śródpolne. Ograniczenie wynika również z ukształtowania terenu. W związku z powyższym wpływ na krajobraz będzie niewielki. Planowana farma nie wpłynie znacząco, dominująco na krajobraz.

#### Usytuowanie inwestycji względem obszarów chronionych

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami Natura 2000. Najbliżej położone obszary Natura 2000 znajdują się w odległości (od granic przedmiotowych działek):

- ok. 2,08 km na zachód - Natura 2000 Dolina Słupi PLH220052;
- ok. 8,00 km na północny wschód - Natura 2000 Dolina Łupawy PLH220036;
- ok. 8,08 km na południowy zachód – Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002.

Mając na uwadze położenie geograficzne oraz skalę i charakter przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła spowodować modyfikację warunków ekologicznych ostoi, tym samym:

- wpłynąć na 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 ochrony obszary te zostały wyznaczone;
- pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innym 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 (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.) znajdują się w odległości (od granic przedsięwzięcia):

- ok. 8,08 km na południowy zachód – Park Krajobrazowy „Dolina Słupi”, przy czym otulina ww. parku położona jest w bliskim sąsiedztwie terenu przedmiotowego przedsięwzięcia;



- ok. 14,20 km na południe – rezerwat przyrody „Źródłiskowe Torfowisko”.

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.

Teren planowanej farmy znajduje się poza obszarami korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce (opracowanie z 2012 r., Zakładu Badania Ssaków PAN w Białowieży - obecnie Instytut Biologii Ssaków PAN). Najbliższy korytarz ekologiczny położony jest w odległości ok. 7,38 km na południe od granic inwestycji – korytarz ekologiczny Puszcza Koszalińska GKPn-18.

Ponadto, obszar objęty planowaną inwestycją położony jest w odległości ok. 500 m od korytarza ekologicznego rangi subregionalnej otoczenia Doliny Skotawy- Plan zagospodarowania przestrzennego województwa pomorskiego 2030 (PZPWP 2030).

Ze względu na charakter i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja zamierzenia mogła wpłynąć na przerwanie ciągłości lub zaburzenie drożności ww. korytarzy ekologicznych.

#### Przewidywane rodzaje i ilości emisji, w tym odpadów, wynikające z funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia

Na etapie realizacji inwestycji oddziaływanie będzie wynikać z następujących prac i czynności:

- transportu elementów elektrowni i ludzi do pracy na teren budowy;
- pracy maszyn i urządzeń na terenie inwestycji;
- okresowego przebywania ludzi na terenie budowy.

W okresie budowy planowanej inwestycji można spodziewać się okresowego, wzmożonego oddziaływania akustycznego i wibracji spowodowanych pracą sprzętu budowlanego i pojazdów transportujących materiały. Etap budowy będzie trwał ok. 6 miesięcy. Oddziaływania te są krótkotrwałe. Należy zaznaczyć, że etap budowy będzie odbywał się wyłącznie w porze dziennej. Inwestor dopuszcza podział inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji o łącznej mocy, nieprzekraczającej wnioskowanej mocy do 32 MW. W przypadku dokonania podziału zaplanowanej inwestycji na mniejsze instalacje, oddziaływanie elektrowni będzie zawierać się wyłącznie w poszczególnych granicach farm słonecznych.

Źródłem hałasu na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej mogą być transformatory i inwertery. Planowane przedsięwzięcie nie przewiduje wentylatorów do chłodzenia modułów fotowoltaicznych, ruchomych konstrukcji podążających za słońcem, a co za tym idzie produkcja energii nie będzie powodować emisji hałasu.

W oparciu o przeprowadzoną analizę stwierdza się, że w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska przy przyjętych powyższych założeniach, planowana inwestycja nie będzie stanowiła zagrożenia dla środowiska w zakresie emisji hałasu i będzie spełniała wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (D. U. z 2014 r. poz. 112).

Mając na uwadze powyższe oraz odległości dzielące zabudowania objęte ochroną akustyczną od granic działek inwestycyjnych (najbliższa zabudowa zagrodowa od miejsca lokalizacji inwestycji znajduje się w odległości ok. 324 m), stwierdzono w raporcie o oś, że poziom hałasu na terenach podlegających prawnej ochronie akustycznej nie przekroczy wartości normatywnej.

Podczas prowadzenia prac budowlanych i montażowych na etapie realizacji przedsięwzięcia będzie miała miejsce nieorganizowana emisja zanieczyszczeń emitowanych przez silniki

spalinowe maszyn budowlanych (m.in. kofar słuŹącego do wbijania słupek montaŹowych, koparki, dŹwigu lekkiego) i srodków transportu (samochodów dostawczych lub cięŹarowych dostarczających elementy wyposaŹenia farmy fotowoltaicznej) oraz emisja pyłów cementu, kruszywa i innych sypkich materiałów pylistych. Maszyny budowlane i samochody cięŹarowe wyposaŹone sĄ w silniki wysokopręŹne zasilane olejem napędowym, którego spalanie jest Źródłem emisji tlenków azotu, tlenków węgla, węglowodorów alifatycznych i aromatycznych oraz tlenków siarki.

Ocenia się, iŹ ze względu na:

- ograniczony czas występowania emisji (odpowiadający czasowi trwania prac budowlanych i montaŹowych),
- stosowanie niewielkiej ilości maszyn i urzĄdzeń budowlanych oraz srodków transportu, sprawnych technicznie i spełniających wymagania dotyczące norm emisji spalin,
- zraszanie wodą terenu budowy gruntowych dróg wewnętrznych i placu gruntowego, w celu ograniczenia pylenia - w razie konieczności (w okresach gorących i suchych),

emisja ta nie będzie miała istotnego wpływu na stan czystości atmosfery w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia.

Przewiduje się, Źe po terenie inwestycji, na etapie realizacji przedsięwzięcia, przez ok. 2 godziny/dzień poruszać się będzie od 2 do 4 szt. pojazdów mechanicznych.

Przedmiotowa farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie będzie powodowała powstawania i emitowania do srodowiska zanieczyszczeń gazowych i pyłowych. W trakcie eksploatacji farmy incydentalny i marginalny charakter będzie mieć emisja niezorganizowana zanieczyszczeń do powietrza pochodząca ze spalania paliw w silnikach pojazdów firmy serwisowej, dojeŹdŹających do terenu przedsięwzięcia. Ze względu na znikomą wielkość, emisja ta nie będzie miała Źadnego wpływu na stan czystości powietrza atmosferycznego w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia.

Podczas prowadzenia prac ziemnych zostanie zachowana naturalna rzeŹba terenu. Nie przewiduje się zmiany deniwelacji terenu. W przypadku wystąpienia kolizji planowanej sieci elektrycznej z rowem melioracyjnym przebiegającym w bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycyjnego, wskazano by przeprowadzenie tras kablowych wykonać metodą bezwykopową, np. w formie przecisku. Ponadto zakres prac oraz sposób ich prowadzenia zostanie uzgodniony z właściwym zarzĄdcą urzĄdzeń wodnych. Zakres planowanych prac ziemnych nie będzie wymagał prowadzenia odwodnienia wykopów.

Oddziaływanie na srodowisko gruntowo – wodne planowanych prac ziemnych będzie krótkotrwałe i ograniczone wyłącznie do miejsca ich prowadzenia.

Ścieki bytowe, które będą powstawać na terenie inwestycyjnym gromadzone będą w szczelnych zbiornikach w przenośnych toaletach, posadowionych w miejscu zorganizowanego zaplecza socjalnego dla pracowników. Wywóz sćieków będzie zlecony firmie posiadającej stosowne zezwolenia w tym zakresie. Nie przewiduje się negatywnego wpływu tego czynnika na srodowisko gruntowo – wodne.

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji. Kurz z paneli będzie sflukiwany w sposób naturalny, np. poprzez deszcz, topniejący śnieg. Ewentualne czyszczenie paneli będzie odbywać się z częstotliwością 1 - 2 razy w roku. Panele czyści się na różne sposoby np. za pomocą szczotki na wysięgniku z uŹyciem wody zdemineralizowanej, która nie pozostawia smug.

### Ilości i rodzaje wytwarzanych odpadów

Na etapie realizacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych (odpady grupy 17), a także odpady opakowaniowe i ubrania ochronne (odpady grupy 15) oraz odpady komunalne (odpady grupy 20). Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych m. in.: odpady betonu, odpadowa stal z montażu słupków (podpór), stołów i stelaży montażowych oraz ogrodzenia terenu farmy, drewno, opakowania w które zapakowane były panele i elementy konstrukcji montażowych w trakcie transportu, uszkodzone palety drewniane z dostawy paneli, ubrania ochronne i ścierki.

Realizacja przedsięwzięcia będzie wymagała pewnych prac ziemnych o niewielkim zakresie i skali. Panele fotowoltaiczne nie będą posiadały fundamentów posadowionych w gruncie. W celu ułożenia kabli energetycznych w gruncie wykonane zostaną wykopy liniowe, wąskoprzestrzenne.

W fazie realizacji przedsięwzięcia mogą powstać zatem odpady w postaci mas ziemnych, w wyniku art.:

- zdejmowania wierzchniej próchnicznej warstwy gleby w obrysie gruntowych dróg wewnętrznych oraz tras przebiegu okablowania podziemnego;
- wykonania wykopów fundamentowych pod bloczki fundamentowe słupków ogrodzenia terenu przedsięwzięcia oraz wykonania wykopów w celu posadowienia w gruncie kabli energetycznych.

Do czasu wykorzystania, wierzchnia warstwa gleby urodzajnej zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu terenu Inwestora. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone odrębnie, w taki sam sposób jak gleba. Masy ziemne zostaną w całości wykorzystane na terenie przedsięwzięcia art. do zasypania kabli energetycznych po ich ułożeniu w wykopach (na wierzchu zostanie rozplantowana odłożona wcześniej gleba). Nie przewiduje się przekazywania nadmiaru mas ziemnych jednostkom zewnętrznym ze względu na niewielką objętość mas ziemnych i możliwość ich pełnego wykorzystania w miejscu ich powstania.

Odpady opakowaniowe oraz tkaniny do wycierania i ubrania ochronne (odpady podgrupy 15 01 i 15 02) będą selektywnie zbierane i gromadzone w szczelnych pojemnikach ustawionych w wyznaczonym miejscu zaplecza budowlanego o ograniczonym dostępie osób postronnych (na terenie ogrodzonym w granicach działek Inwestora). Po zakończeniu robót budowlanych i montażowych odpady zostaną przekazane zewnętrznym firmom posiadającym odpowiednie wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie odpadów danego rodzaju, w celu odzysku (odpady opakowaniowe inne niż niebezpieczne) lub unieszkodliwienia (odpady opakowaniowe niebezpieczne oraz tkaniny do wycierania i ubrania ochronne).

Odpady budowlane (grupa 17) będą selektywnie zbierane i gromadzone w wyznaczonych miejscach zaplecza budowlanego o ograniczonym dostępie osób postronnych. Odpady o masie uniemożliwiającej ich przemieszczanie (rozwieranie) będą mogły być magazynowane luzem, natomiast odpady które potencjalnie mogłyby powodować powstawanie odcieków w wyniku ich splukiwania przez wody deszczowe, będą gromadzone selektywnie w szczelnych, zamykanych pojemnikach o odpowiednich właściwościach mechanicznych i chemicznych oraz pojemności dostosowanej do przewidywanych ilości powstających odpadów, ustawionych w wyznaczonym, odrębnym miejscu zaplecza. Po zakończeniu robót budowlanych i montażowych odpady te zostaną przekazane specjalistycznym firmom posiadającym odpowiednie wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie (odzysk lub unieszkodliwienie) odpadów danego rodzaju.

Odpady o kodach: 15 01 01, 15 01 03, 17 01 01, 17 02 01, 17 04 05 i 17 04 07 mogą być również przekazywane osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, w celu odzysku zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Odpady komunalne będą gromadzone w typowym kontenerze z zamknięciem, stalowym lub wykonanym z tworzywa sztucznego, ustawionym w wydzielonym miejscu zaplecza budowlanego. Będą one sukcesywnie odbierane przez gminną jednostkę organizacyjną lub przedsiębiorcę odbierającego odpady komunalne od właścicieli nieruchomości, wpisanego do rejestru działalności regulowanej.

W fazie eksploatacji przedmiotowej elektrowni słonecznej okresowo mogą powstawać odpady związane z utrzymaniem funkcji zainstalowanych urządzeń technicznych. Odpady na wszystkich etapach będą wytwarzane w trakcie doraźnych napraw uszkodzonych elementów wyposażenia farmy fotowoltaicznej lub podczas zaplanowanych przeglądów serwisowych, które przeprowadzane będą z częstotliwością 1 – 2 razy w roku.

Generalnie na etapie eksploatacji mogą powstać odpady tj.: odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych (m. in. zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne, inwertery, elementy elektronicznego systemu monitorującego, urządzenia grzewcze i oświetleniowe stacji kontenerowej), uszkodzone kable energetyczne, a także art. zniszczone elementy ogrodzenia (stalowa siatka). Ponadto, w przedmiotowej elektrowni zastosowany zostanie transformator olejowy, zatem w trakcie jego eksploatacji może powstać olej odpadowy, art. w wyniku jego całkowitej wymiany (przepracowany olej transformatorowy) lub awaryjnego wycieku (zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed niezamierzonym i niekontrolowanym uwolnieniem oleju do środowiska realizowane będzie poprzez instalację szczelnej miski olejowej pod transformatorem).

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, odpady będą powstawać wyłącznie okresowo w trakcie napraw lub okresowych przeglądów stanu technicznego obiektów farmy fotowoltaicznej. Nie będą one magazynowane w obrębie terenu przedsięwzięcia, tylko bezpośrednio po wytworzeniu będą niezwłocznie transportowane poza teren elektrowni i zagospodarowywane zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

W sąsiedztwie przedmiotowego przedsięwzięcia są planowane inne farmy fotowoltaiczne. W poniższej tabeli przedstawiono ich lokalizację.

Tab. 1 Farmy fotowoltaiczne planowane/zrealizowane względem przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej, planowanej na działkach o nr ewid. 184/1, 185, 190, 191, 192 obręb Saborze (w promieniu do 1 km od obszaru planowanego przedsięwzięcia).

nr działki	obręb	moc	odległość od przedmiotowej inwestycji
35/3	Saborze	do 5 MW	386 m
56, 90/3, 96	Saborze	do 16 MW	dz. 56 (bezpośrednio), dz. 90/3 (298 m), dz. 96 (492 m)
85/7, 86/2	Saborze	do 1 MW	227 m
125/1	Warblewo	-	bezpośrednio Saborze I i 155 m (Saborze II)
125/7	Warblewo	-	bezpośrednio (graniczy od strony wschodniej z działką nr 192)
6/2	Warblewo	do 1 MW	335 m

W wyniku analizy hałasu w ramach oddziaływania skumulowanego najwyższa wartość emisji hałasu występuje w pobliżu GPO (42,1 dB). Otrzymane wartości pokrywają się z tłem akustycznym panującym na terenach ornych. Na granicy terenu najbliższej zabudowy chronionej akustycznie względem inwestycji, najwyższa wartość wynosi 26,5 dB. W pozostałych punktach kontrolnych na zabudowie chronionej akustycznie wartości są niższe. Należy jednoznacznie stwierdzić, że dopuszczalne poziomy hałasu na terenach chronionych akustycznie w ramach oddziaływania skumulowanego zostaną dotrzymane.

Przedmiotowa farma podzielona będzie na dwa fragmenty (Sąborze I i Sąborze II), między którymi występuje przestrzeń. Od zachodniej i wschodniej strony farmy Sąborze II występuje las. Od północy farmy Sąborze I występuje las i rzeka Dopływ z Wieszyna, w związku z powyższym przestrzeń pomiędzy przedmiotową farmą a innymi farmami innych inwestorów nie zakłóci swobodnej migracji gatunków większej fauny.

Ze względu na skalę oraz cechy przedsięwzięć, pomimo bezpośredniego ich położenia nie dojdzie do kumulacji oddziaływań, które miałyby negatywny wpływ dla lokalnego środowiska.

Z uwagi na skalę planowanego przedsięwzięcia i jego lokalizację, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Po przeanalizowaniu materiału dowodowego w sprawie tutaj organ uznał, iż planowana inwestycja może zostać zlokalizowana na wskazanym terenie przy uwzględnieniu uwarunkowań wskazanych w niniejszym postanowieniu.

Biorąc pod uwagę powyższe postanowiono jak w sentencji.

Niniejsze postanowienie nie przesądza o realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia i stanowi orzeczenie posiłkowe w postępowaniu na rzecz wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

## POUCZENIE

W świetle art. 77 ust 7 przywołanej powyżej ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.

Regionalny Dyrektor  
Ochrony Środowiska  
w Gdańsku  
Anna Chodźewska

### Otrzymują:

1. Wójt Gminy Damnica, ul. Górna 1, 76-231 Damnica
2. Strony postępowania za pośrednictwem Wójta Gminy Damnica
3. RDOŚ aa

