



**REGIONALNY DYREKTOR  
OCHRONY ŚRODOWISKA  
W GDAŃSKU**



RDOŚ-Gd-WOO.4221.62.2021.IJ.2  
/za dowodem doręczenia/

Gdańsk, dnia 02 listopada 2021 r.

**P O S T A N O W I E N I E**

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 2021 r. poz. 247 ze zm.), w związku z § 3 ust. 1 pkt. 54 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) oraz art. 106 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), na wniosek Wójta Gminy Morzeszczyn znak IN.OŚ.6220.9.1.2020/2021 z dnia 27.05.2021 r. oraz po zapoznaniu się z:

- Wnioskiem Inwestora – NORGESOLA Sp. z o.o. z dnia 19.10.2020 r.,
- „Raportem o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Budowa zespołu do 3 farmy fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda, na które składać się będą instalacje paneli fotowoltaicznych, magazynu energii wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 1,2 w obrębie Bielsk w miejscowości Bielsk, gm. Morzeszczyn”, autorstwa Maciej Mularski, Bydgoszcz, 12.05.2021 r., zwany dalej „raportem ooś”,
- Informacją, iż teren na którym planowana jest ww. inwestycja nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego,

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

uzgodnić realizację przedsięwzięcia pn.: „**Budowa zespołu farm fotowoltaicznych o mocy do 3 MW i magazynów energii wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną przewidzianej do realizacji na działkach 1 i 2 w miejscowości Bielsk, gm. Morzeszczyn** i określić następujące warunki realizacji:

**I. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia konieczne jest podjęcie następujących działań:**

**1.1. etap realizacji**

- a) prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 01 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków oraz po potwierdzeniu tego faktu wpisem w dokumentacji budowy;
- b) podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt; każdorazowo, przed przystąpieniem do dalszych prac, przeprowadzić 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 przyrodnika należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;

- c) prace budowlano - montażowe będące źródłem hałasu ograniczyć do pory dziennej (6:00-22:00);
- d) na terenie inwestycji nie prowadzić napraw sprzętu budowlanego;
- e) wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych;
- f) masy ziemne pochodzące z wykopów w całości wykorzystywać do wyrównania terenu w obrębie działki;

### **1.2. etap eksploatacji**

- a) pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić nie wcześniej niż po 31 sierpnia; dopuszcza się pielęgnację po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków (z jajami lub pisklętami); wyniki wizji należy odpowiednio udokumentować wpisem w dokumentacji farmy;
- b) do utrzymania powierzchni trawiastej w granicach terenu inwestycji wykorzystywać środki mechaniczne, tj. narzędzia do koszenia; wyklucza się stosowanie nawozów, herbicydów i pestycydów; dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości murawy;
- c) koszenie prowadzić od środka działki w kierunkach zewnętrznych celem umożliwienia ucieczki małym zwierzętom;
- d) 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;
- e) stację transformatorową wyposażyć w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić całość zgromadzonego w transformatorze oleju.

### **II. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:**

- a) stosować panele fotowoltaiczne z powłokami antyrefleksyjnymi, które zwiększają konwersję promieniowania słonecznego i jednocześnie redukują ilość odbitego światła słonecznego;
- b) zaprojektować maksymalną wysokość konstrukcji i paneli nie przekraczającą 5 m;
- c) powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną wegetację;

### **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 o oś) 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 Morzeszczyn w związku z prowadzonym postępowaniem w sprawie oceny oddziaływania na środowisko ww. przedsięwzięcia, wystąpił pismem znak IN.OŚ.6220.9.1.2020/2021 z dnia 27.05.2021 r. (wpływ 01.06.2021 r.) o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Do wystąpienia o uzgodnienie załączone zostały:

- Wniosek Inwestora – NORGESOLA Sp. z o.o. z dnia 19.10.2020 r.,
- „Raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Budowa zespołu do 3 farmy fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda, na które składać się będą instalacje paneli fotowoltaicznych, magazynu energii wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 1 i 2 w obrębie Bielsk w miejscowości Bielsk, gm. Morzeszczyn”, autorstwa Maciej Mularski, Bydgoszcz, 12.05.2021 r., zwany dalej „raportem ooś”,
- Informacja, iż teren na którym planowana jest ww. inwestycja nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Tut. organ pismem z dnia 19.07.2021 r. znak RDOŚ-Gd-WOO.4221.63.2021.IJ.1, wezwał Wójta Gminy Miłoradz o uzupełnienie raportu ooś. Wójt Gminy Miłoradz odpowiedział na wezwanie przedkładając uzupełnienie w dniu 27.08.2021 r.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie z *rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839)* zalicza się do **§ 3 ust. 1 pkt. 54 b)**, tj: „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie zespołu farm fotowoltaicznych o mocy do 3 MW i magazynów energii wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, przewidzianego do realizacji na działkach 1 i 2 w miejscowości Bielsk, obręb Bielsk, gm. Morzeszczyn.

Ze względu na wysokie koszty inwestycyjne Inwestor dopuszcza realizację inwestycji:

- do 3 etapów:
- do 1 MW każdy. Aby poszczególne etapy mogły prawidłowo funkcjonować, będą posiadać kompletną infrastrukturę techniczną.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych,
- dróg wewnętrznych,
- infrastruktury naziemnej i podziemnej,
- linii kablowych energetyczno – światłowodowych,
- przyłącza elektroenergetycznego,
- stacji transformatorowych,
- inwerterów,
- magazynów energii,
- innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją parku ogniw.

#### Niezbędna infrastruktura techniczna:

- inwertery – urządzenia energoelektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami, bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. Przybliżone wymiary: ok. 1 m x 1 m;
- okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi, bądź umieszczone w gruncie. Okablowanie zostanie wykonane kablami - dedykowanymi do instalacji fotowoltaicznych;
- okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami, a stacją transformatorową; okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi;
- prefabrykowane stacje transformatorowe. Budynek stacji to prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformatory – żywiczne lub olejowe; tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn V instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej. Wysokość stacji nie przekroczy 5 m, a wymiary budynku nie przekroczą 7 m x 7 m;
- magazyny mocy – zespoły baterii znajdujących się w niewielkim budynku – kontenerze, który ma wymiary ok. 12,5 m x 3 m i wysokość do 5 m. Wewnątrz oprócz zespołu baterii, który może magazynować energię wyprodukowaną przez instalację jest niewielki transformator, a także urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym. Magazyny mocy nie są trwale związane z gruntem. Znajdować się będą na terenie inwestycji w pobliżu stacji transformatorowych. Sam magazyn mocy jest inwestycją, która nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również nie cechuje się żadnym istotnym oddziaływaniem na środowisko;
- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

#### Rodzaj i parametry ogniw planowanych do zastosowania przy realizacji przedmiotowej farmy fotowoltaicznej:

- monokrystaliczne lub polikrystaliczne,
- moc panela – od 200 do 2000 Wp,
- liczba paneli: do 4000 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy (w zależności od mocy użytych paneli): - do 12 000 szt. dla przedmiotowej inwestycji,
- powierzchnia pod panelami fotowoltaicznymi wyniesie do 0,6 ha na 1 MW zainstalowanej mocy,
- wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m, kąt pochylenia 20 - 45°,
- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m,
- magazyny mocy: do 3 sztuk,
- liczba inwerterów: do 14 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy: do 42 szt. dla przedmiotowej inwestycji,
- liczba stacji transformatorowych: do 1 stacji na 1 MW zainstalowanej mocy: - do 3 stacji dla przedmiotowej inwestycji.

Pierwszym etapem realizacji planowanego przedsięwzięcia będzie wykonanie drogi dojazdowej planowanej farmy fotowoltaicznej oraz placu montażowego. Nawierzchnia ww. powierzchni będzie mieć charakter twardy (nawierzchnia żwirowa, przepuszczalna lub wykonana z betonowych płyt czy kruszywa łamanego), która umożliwi dojazd i montaż poszczególnych elementów inwestycji. W

miarę możliwości wykorzystane zostaną lokalne drogi – w tym gruntowe, aby ilość nowobudowanych dróg była jak najkrótsza. W związku z faktem, że inwestycja nie wiąże się z koniecznością transportu ponadgabarytowego, nie ma konieczności wzmocnienia dróg lokalnych o nawierzchni gruntowej.

Plac montażowy będzie wielkością dostosowany do planowanego przedsięwzięcia, ponadto nie będzie on zlokalizowany pod drzewami, a także w pobliżu krzewów. Miejsce wyposażone będzie w sorbent, który pochłania substancje ropopochodne. Na terenie wykonywanych prac nie planuje się tankowania pojazdów.

Następnie na konstrukcjach wsporczych zamontowane zostaną panele fotowoltaiczne. Instalacja składać się będzie z paneli PV zamocowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Na etapie sporządzania projektu budowlanego zostaną wykonane obliczenia dotyczące głębokości wbijania profili, jak i techniki montażu stelaży pod kątem odporności na obciążenie śniegiem, wiatrem i innymi czynnikami atmosferycznymi.

Niezależnie od rodzaju zastosowanego stelaża całkowita wysokość instalacji wyniesie do 5 m w najwyższym punkcie zamontowania stelaży. Instalacja składać się będzie z paneli PV zamocowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi.

Obszar pod panelami stanowić będzie łąkę, czyli powierzchnię biologicznie czynną, która w dalszym ciągu będzie mogła być wykorzystywana rolniczo. W ramach ochrony różnorodności biologicznej Polski planuje się obsiać teren inwestycji rodzimymi gatunkami traw, tak by nie zwiększać areалу występowania gatunków obcych, inwazyjnych lub pozostawić go do naturalnej sukcesji.

Panele fotowoltaiczne będą łączone przewodami w sekcje, z których przewody będą wyprowadzane do inwerterów. Przewody będą przymocowane do konstrukcji wsporczych. Inwertery są to urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami. Przybliżone wymiary: ok. 1 m x 1 m. Zadaniem tych urządzeń jest przekształcanie prądu stałego produkowanego przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny, który jest w systemie elektroenergetycznym. Poniżej na zdjęciu przedstawiono przykładową lokalizację inwerterów na farmie fotowoltaicznej.

Na 1 MW zainstalowanej mocy potrzeba 14 sztuk inwerterów. Pola elektromagnetyczne powodowane przez te urządzenia są minimalne, wielokrotnie mniejsze od normy. Inwertery w trakcie najbardziej intensywnej pracy emitują hałas o natężeniu do 51 dB każdy. Urządzenia te umieszczone będą pod panelami.

Od inwerterów do stacji transformatorowej będą przebiegać linie kablowe niskiego napięcia. Będą one realizowane jako linie podziemne. Wykopy będą realizowane jako wąskoprzestrzenne za pomocą niewielkiej koparki. Będą w nich układane kable do planowanych stacji transformatorowych. Po ułożeniu kabli i linii światłowodowych, za pomocą których będzie kontrolowana praca instalacji, wykopy zostaną zasypane. W ramach działań związanych z ochroną środowiska planuje się niepozostawianie otwartych wykopów, a gdy będzie to konieczne, będą one kontrolowane przed zasypaniem pod kątem obecności zwierząt. Ewentualne organizmy zostaną złapane i wyniesione poza teren budowy w bezpieczne miejsce. Od inwerterów będą biegnęły linie niskiego napięcia do stacji transformatorowych przekształcających prąd do średniego napięcia. Planowane stacje transformatorowe stanowić będą obiekty kontenerowe. Maksymalny poziom mocy akustycznej każdej stacji (po uwzględnieniu obudowy – jej izolacyjności) nie przekroczy 80 dB (A). Transformatory nie są źródłem emisji akustycznej, która mogłaby wpłynąć na pogorszenie środowiska akustycznego w otoczeniu inwestycji.

Od stacji transformatorowych będą przebiegać linie kablowe średniego i/lub wysokiego napięcia. Będą one realizowane jako linie podziemne. Wykopy będą realizowane jako wąskoprzestrzenne za pomocą niewielkiej koparki. Będą w nich układane kable do planowanego miejsca przyłączenia elektrowni do sieci.

Po ułożeniu kabli i linii światłowodowych, za pomocą których będzie kontrolowana praca instalacji, wykopy zostaną zasypane.

Na koniec teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, nie będzie wkopane w ziemię, a skonstruowane będzie tak aby nie zaburzać dyspersji zwierząt. Pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną podstawą ogrodzenia planuje się pozostawienie ok. 20 cm odstępu umożliwiającego migrację drobnych kręgowców.

Na ogrodzeniu zostanie zamontowany system alarmowy. Dopuszcza się montaż kamer, czujników ruchu oraz oświetlenia, które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu. Nie będzie montowane oświetlenie stałe inwestycji.

Farmy nie stanowią bezpośrednich źródeł emisji zanieczyszczeń do powietrza. Okresowy transport np. serwisantów, nie wpłynie na pogorszenie istniejącego stanu aerosanitarnego.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą odpady związane z funkcjonowaniem urządzeń farmy.

Przewidziane ilości powstających odpadów na terenie eksploatacji:

- 16 02 13\* zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12, ok. 0,01 Mg/MW/rok,
- 16 02 14 użyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13, ok. 0,2 Mg/MW/rok,
- 17 04 11 kable inne niż wymienione w 17 04 10, ok. 0,01 Mg/MW/rok,
- 17 06 04 materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03, ok. 0,01 Mg/MW/rok.

Wszystkie odpady powstające na tym etapie będą powstawać w wyniku prac serwisowych i napraw instalacji. Nie będą magazynowane w obrębie działki inwestycyjnej, a bezpośrednio po wytworzeniu oddawane specjalistycznym firmom specjalizującym się w recydingu. Nie przewiduje się czasowego magazynowania odpadów wynikających z remontów i serwisu na etapie eksploatacji, tym samym nie ma możliwości ich wpływu na środowisko.

W trakcie etapu eksploatacji przedsięwzięcia hałas pochodzić będzie od stacji transformatorowych, inwerterów oraz od pojazdów serwisowych.

Planowane stacje transformatorowe stanowić będą obiekty kontenerowe. Maksymalny poziom mocy akustycznej każdej stacji (po uwzględnieniu obudowy – jej izolacyjności) nie przekroczy 80 dB (A). Cały obiekt jest wykonany z betonowych półfabrykatów które tłumią dźwięk transformatora, który zainstalowany będzie wewnątrz budynku stacji. Betonowe ściany obiektu będą pochłaniały ok. 10 dB generowanego hałasu.

Przeprowadzona analiza akustyczna wykazała przewidywane dotrzymanie poziomów hałasu w środowisku.

Minimalna odległość pomiędzy stacjami transformatorowymi i magazynami energii, a zabudową wyniesie ok. 130 m.

Podczas eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki bytowe i technologiczne. Do czyszczenia paneli nie planuje się użycia detergentów, a jedynie czystej wody, która może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu.

Przedmiotowa inwestycja położona jest poza obszarami europejskiej sieci Natura 2000. Najbliżej położony obszar Natura 2000 to Dolina Wisły PLH220033, znajdujący się w odległości ok 7,47 km na wschód od planowanej inwestycji.

Planowana inwestycja znajduje się także poza granicami pozostałych obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 1098). Najbliższe formy ochrony przyrody znajdują się w odległości:

- ok. 4,70 km – Gniewski Obszar Chronionego Krajobrazu,
- ok. 5,71 km – Nadwiślański Obszar Chronionego Krajobrazu,
- ok. 6,97 km – Rezerwat Przyrody „Opalenie”.

W opinii tut. organu planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. obszar Natura 2000. Z uwagi na odległość od obszaru Natura 2000 oraz charakter i zakres planowanej inwestycji nie spowoduje ona utraty powierzchni, ani fragmentacji siedlisk gatunków chronionych w granicach ww. obszaru Natura 2000. Lokalizacja przedsięwzięcia wyklucza również jego wpływ na warunki ekologiczne ostoi. Tym samym nie pogorszy stanu ochrony siedlisk gatunków chronionych w granicach ww. obszaru Natura 2000, nie zaburzy integralności poszczególnego obszaru Natura 2000 ani sieci Natura 2000 jako całości. Tym samym nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

Działka objęta inwestycją znajduje się w obrębie korytarza ekologicznego Lasy Powiśla KPn-16A.

Teren położony jest w obszarze pól uprawnych. Wśród nich znajdują się niewielkie obniżenia terenu oraz szpalery drzew. Z polami graniczy las. Wzdłuż drogi dojazdowej do działek biegnie aleja starych dębów. Teren inwestycji porośnięty jest obecnie roślinnością zbożową. W pobliżu zabudowy znajduje się niewielki staw. W niewielkiej odległości od niego rosną szpalery wierzb. Wzdłuż północnej granicy terenu zainwestowania znajduje się szpaler drzew i krzewów. Rosną tam wierzby, olchy, tarnina oraz głóg. Roślinność stanowią głównie pospolite gatunki stanowiące chwasty roślin uprawnych. Na działkach stwierdzono występowanie pospolitych gatunków traw, a także babkę lancetowatą, szczaw polny, chaber bławatek, jasnotę białą, mniszek lekarski, bylice pospolitą, pokrzywę żagawkę, pokrzywę pospolitą, tasznik, tobołki polne, bniec biały, itp. Teren planowanej inwestycji stanowią grunty użytkowane rolnicze. Planowane przedsięwzięcie nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów oraz z ingerencją w cieki i zbiorniki wodne.

W trakcie kontroli, na terenie i w stumetrowym buforze inwestycji, stwierdzono występowanie 24 gatunków ptaków, stwierdzono występowanie dwóch gatunków należących do grupy wymienionych w Załączniku I Dyrektywy 79/409/EWG w sprawie ochrony dzikich ptaków – gąsiora i żurawia.

Wykaz stwierdzonych podczas kontroli inwentaryzacji gatunków ptaków: zięba *Fringilla coelebs*, gąsior *Lanius colurio*, żuraw *Grus grus*, myszołów *Buteo buteo*, grzywacz *Columba palumbus*, skowronek *Alauda arvensis*, pliszka siwa *Motacilla alba*, pliszka żółta *Motacilla flava*, raniuszek *Aegithalos caudatus*, kos *Turdus merula*, modraszka *Cyanistes caeruleus*, bogatka *Parus major*, kruk *Corvus corax*, szpak *Sturnus vulgaris*, szczygieł *Carduelis carduelis*, makolągwa *Linaria cannabina*, trznadel *Emberiza citrinella*, potrzyszcz *Emberiza calandra*, sierpówka *Streptopelia decaocto*, dzięcioł duży *Dendrocopos major*, oknówka *Delichon urbicum*, pokrzewka czarnołbista *Sylvia atricapilla*, cierniówka *Curruca communis*, pokląskwa *Saxicola rubetra*.

W trakcie kontroli nie stwierdzono obecności płazów na terenie planowanej inwestycji. Podczas kontroli nie zaobserwowano gadów na terenie planowanej inwestycji.

W trakcie prac stwierdzono 3 osobniki sarny europejskiej *Capreolus capreolus*. W trakcie kontroli wieczornej stwierdzono przeloty wzdłuż granicy lasu na południe od inwestycji nietoperzy – notowano aktywność karlika malutkiego *Pipistrellu pipistrellus* oraz borowca wielkiego *Nyctalus noctula*.

Jednocześnie tutaj 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 zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ww. ustawy

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.

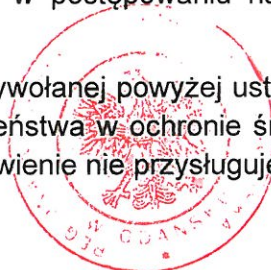
Z uwagi na skalę planowanego przedsięwzięcia i jego lokalizację, a także wielkość emisji, przy eksploatacji przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie 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.

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

*Radosław Iwiński*

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Morzeszczyn, ul. Kociewska 12, 83-132 Morzeszczyn;
- ② Strony postępowania za pośrednictwem Wójta Gminy Morzeszczyn;
3. aa