



# REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W GDAŃSKU

RDOŚ-Gd-WOO.4221.85.2021.ASP.MJ.2  
/za dowodem doręczenia/

Gdańsk, dnia 11 stycznia 2022 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 2021 r., poz. 2373 ze zm.), w związku 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) 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 Mikołajki Pomorskie z dnia 15.06.2021 r. (data wpływu 18.06.2021 r.), znak: RGIV.6220.18.2020 oraz po zapoznaniu się z:

- wnioskiem inwestora – Łódzkie Elektrownie Słoneczne Sp. z o.o. z dnia 16.06.2020 r.,
- raportem o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej „Mikołajki Pomorskie II” o mocy do 2 MW włącznie wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 556/6 (obręb Mikołajki Pomorskie), gm. Mikołajki Pomorskie”, oprac. mgr Marta Kaczmarek, mgr inż. Lidia Mijas, inż. Paulina Winkiel – Piotrków Trybunalski, 12 maj 2021 r., zwanym dalej raportem ooś,

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

uzgodnić realizację przedsięwzięcia pn.:

**„Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 2 MW włącznie wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 556/6, obręb Mikołajki Pomorskie, gm. Mikołajki Pomorskie”**

i określić następujące warunki realizacji:

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

### 1.1 etap realizacji

- prace budowlane prowadzić poza okresem rozrodu i migracji płazów, 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. okresie po wykluczeniu przez specjalistę herpetologa migracji i rozrodu płazów oraz przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;
- podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt – płazów, gadów i małych ssaków; 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 tj. w godzinach 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;
  - g) powierzchnie gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację;

### **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 instalację paneli fotowoltaicznych o mocy do 2 MW wraz ze stelażem do wysokości nie przekraczającej 5 m.

### **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 Mikołajki Pomorskie, w związku z prowadzonym postępowaniem w sprawie oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 2 MW łącznie wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 556/6, obręb Mikołajki Pomorskie gm. Mikołajki Pomorskie, wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z wnioskiem z dnia 15.06.2021 r. (data wpływu 18.06.2021 r.) o uzgodnienie warunków jego realizacji.

Do wystąpienia o uzgodnienie załączone zostały:

- wniosek inwestora – Łódzkie Elektrownie Słoneczne Sp. z o.o. z dnia 16.06.2020 r.
- raport o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej „Mikołajki Pomorskie II” o mocy do 2 MW łącznie wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 556/6 (obręb Mikołajki Pomorskie), gm. Mikołajki Pomorskie”, oprac. mgr Marta Kaczmarek, mgr inż. Lidia Mijas, inż. Paulina Winkiel – Piotrków Trybunalski, 12 maj 2021 r., zwanym dalej raportem ooś.

Tut. organ pismem z dnia 28.09.2021 r., znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.85.2021.ASP.MJ.1 wezwał wnioskodawcę o uzupełnienie raportu ooś. Wójt Gminy Mikołajki Pomorskie odpowiedział na wezwanie i przedłożył uzupełnienie w dniu 12.10.2021 r.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o powierzchni 4,5 ha i 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 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)”.

Planowana inwestycja polega na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW łącznie wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 556/6, obręb Mikołajki Pomorskie, gm. Mikołajki Pomorskie. Powierzchnia terenu zajęta pod planowaną inwestycję nie będzie przekraczać 4,5 ha. Działkę nr 556/6 stanowią grunty orne klasy RIVb, RV i na małym fragmencie oznaczonym jako łąka ŁIV. Teren planowanej inwestycji nie jest objęty zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Najbliższy teren zabudowy mieszkaniowej znajduje się na działce o nr 556/4 obręb Mikołajki Pomorskie w odległości ponad 20 m od przedmiotowego przedsięwzięcia.

W ramach przedmiotowej inwestycji planuje się montaż i/lub budowę następujących elementów:

- moduły fotowoltaiczne monokrystaliczne, polikrystaliczne lub amorficzne (PV) w ilości do 8000 sztuk o łącznej mocy nominalnej do 2 MW łącznie, o jednostkowej mocy w przedziale od 250 Wp do 1200 Wp;

- system wolnostojących konstrukcji wsporczych (tzw. stoły fotowoltaiczne) nachylonych w kierunku południowym lub innym optymalnym;
- string boxy;
- falowniki w ilości do 80 szt. (w przypadku falowników rozproszonych), do 2 szt. (w przypadku falowników centralnych),
- kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN w ilości do 2 sztuk, przy stacji do 2 miejsc postojowych;
- infrastruktura techniczna, w tym m.in. wewnętrzna linia kablowa SN, wewnętrzna linia kablowa nn, łącząca poszczególne sekcje projektowanej elektrowni ze stacjami transformatorowymi;
- zjazd, komunikacja wewnątrz farmy oraz plac manewrowy;
- system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery);
- kontenerowe magazyny energii o łącznej pojemności do 20 MWh – w ilości do 2 sztuk;
- ogrodzenie inwestycji siatkowe lub panelowe;
- pasy zieleni.

Pod panelami po zrealizowaniu inwestycji będzie występowała. Gleba na terenie planowanej elektrowni fotowoltaicznej w żaden sposób nie zubożeje i pozwoli na wykształcenie się zbiorowisk roślinnych typowych dla terenów porolnych (nieużytków). Montaż paneli będzie miał miejsce na konstrukcjach stalowych lub aluminiowych nachylonych w kierunku południowym lub innym optymalnym. Powierzchnia pod stołami nie będzie utwardzona. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m nad poziomem gruntu. Planowane do instalacji moduły fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną.

Moduły fotowoltaiczne posadowione zostaną w rzędach i osadzone na metalowych kształtownikach zakotwionych w gruncie np. z zastosowaniem wiertnic lub kafara. Panele fotowoltaiczne wraz z konstrukcją wsporczą z uwagi na niewielkie rozmiary pojedynczych modułów, jak również ze względu na niewielki ciężar nie wymagają wykonania głębokich fundamentów. Konstrukcja wsporcza dla paneli będzie wykonana z kształtowników stalowych o niewielkich przekrojach zabezpieczonych przed korozją fabryczną ogniową powłoką cynkową, co również wyeliminuje konieczność jej malowania i konserwacji.

Na terenie planowanej inwestycji Inwestor zajmować się będzie produkcją energii elektrycznej pozyskiwanej ze słońca. Jest to odnawialne, czyste źródło energii. Głównym zadaniem przedmiotowej inwestycji będzie konwersja energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną.

Na terenie przedmiotowej inwestycji planuje się usytuowanie maksymalnie 8000 sztuk modułów fotowoltaicznych - ilość modułów uzależniona będzie od ich jednostkowej mocy wytwórczej. Moduł fotowoltaiczny jest częścią systemu fotowoltaicznego, w którym zachodzi konwersja energii świetlnej na elektryczną. Elektrownia fotowoltaiczna będzie zbudowana z paneli tworzących szeregi połączonych wewnętrznie modułów. Każdy moduł fotowoltaiczny składa się z ogniw połączonych najczęściej szeregowo. Podstawą działania ogniw fotowoltaicznych jest zjawisko przetwarzania energii promieniowania optycznego w energię elektryczną. Zgodnie z teorią Einsteina, o falowo korpuskularnej naturze promieniowania, możemy je traktować jako fale rozchodzące się z pewną częstotliwością, lub strumień fotonów (kwantów), z których każdy niesie energię. Fotony zderzając się z elektronami przekazują im całą niesioną przez siebie energię. Jeżeli jest ona wystarczająco duża, dochodzi do fotoemisji, czyli wybicia elektronu z ciała, w którym się znajdował.

Fotogniwo jest elementem półprzewodnikowym, w którym następuje konwersja energii promieniowania słonecznego w energię elektryczną w wyniku zjawiska fotowoltaicznego, czyli

poprzez wykorzystanie półprzewodnikowego złącza typu p-n, w którym pod wpływem energii przenoszonej przez fotony, elektrony przemieszczają się do obszaru n, a dziury do obszaru p. Takie przemieszczanie ładunków elektrycznych powoduje pojawienie się różnicy potencjałów, czyli napięcia elektrycznego. Podstawowym materiałem, z którego wykonuje się oba typy półprzewodników jest krzem (Si).

Ogniwa słoneczne stanowią podstawowy element składowy modułu fotowoltaicznego.

Panele fotowoltaiczne ustawione zostaną na terenie inwestycji w równomiernie rozmieszczonych rzędach, pogrupowane w powtarzalne sekcje i zamocowane na wolno stojących stołach montażowych. Podłoże pod panelami zostanie rozplantowane, zawałowane i obsiane mieszkanką traw. Teren nie będzie podlegać niwelacji. Ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny na skręcanym szkielecie stalowym bądź aluminiowym. Szkielet zostanie wsparty na pionowych profilach aluminiowych lub stalowych wbitych bezpośrednio w grunt rodzimy.

W ramach przedmiotowej inwestycji przewiduje się zastosowanie paneli wytrzymałych na obciążenia mechaniczne i działanie niekorzystnych warunków pogodowych. Moduł jest najmniejszą jednostką wytwórczą na farmie fotowoltaicznej i jest on dostarczany przez producenta jako gotowe nierozbieralne urządzenie. Moduły następnie zestawia się w zespoły (panele). Moc jednostkowa modułów będzie zawierała się w zakresie od 250 Wp do 1200 Wp. W rozpatrywanym przypadku dopuszcza się także zastosowanie modułów fotowoltaicznych bi – facjal (moduły obustronne) zawierające ogniwa, które mogą produkować prąd z obydwóch stron, gdyż każdy moduł posiada dwie aktywne płaszczyzny. W praktyce taki moduł może absorbować światło, które pada na niego bezpośrednio, ale również światło, które jest odbite i dociera do niego od tyłu. Pozwala to na zwiększenie ilości przetworzonego światła, co przekłada się na zwiększenie mocy modułu przy zachowaniu jego standardowych rozmiarów. Dzięki temu wydajność tego typu modułów jest znacznie większa i mogą wytwarzać więcej energii niż klasyczne moduły fotowoltaiczne.

Projektowane do zastosowania panele ogniwa fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwa. Brak systemu chłodzenia łączy się z brakiem wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym. Nie planuje się zwiększania sprawności przez zastosowanie technologii z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywać w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego. Planowane do instalacji moduły fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną.

Poszczególne zespoły paneli połączone będą ze sobą kablami tworzącymi sekcję (string). W zależności od wyboru producenta paneli a także danej technologii ustalona zostanie ilość falowników. Z uwagi na skalę przedmiotowej inwestycji można zastosować dwa typy falowników:

1. falowniki rozproszone – obsługujące w przypadku małej instalacji fotowoltaicznej (1–60kW) wszystkie moduły fotowoltaiczne; zazwyczaj wszystkie moduły łączone są jedynie szeregowo. Tylko w przypadku falowników większych mocy niektóre łańcuchy mogą być podłączone między sobą równolegle;
2. falowniki centralne – falowniki dużej mocy (setek kW a nawet MW) przeznaczone do pracy na farmach fotowoltaicznych. Często jeden falownik centralny może obsługiwać wszystkie moduły na całej farmie fotowoltaicznej. W przypadku zastosowania falownika centralnego moduły łączone są szeregowo w celu osiągnięcia odpowiedniego napięcia a następnie utworzone łańcuchy łączone są równolegle a zbiorcze przewody łączone są do falownika.

Energia elektryczna wyprodukowana przez przedmiotową elektrownię fotowoltaiczną dostarczana będzie do sieci elektroenergetycznej poprzez transformatory olejowe lub suche nn/SN zlokalizowane w stacjach transformatorowych oraz opcjonalnie za pośrednictwem kontenerowych magazynów energii umiejscowionych na terenie inwestycji. Przewiduje się zainstalowanie kontenerowych stacji transformatorowych w obudowie do współpracy z siecią kablową lub kablowo-

napowietrzną średniego napięcia o układzie pierścieniowym lub promieniowym oraz siecią kablową niskiego napięcia. Na terenie inwestycji planuje się również posadowienie naziemnych magazynów energii o pojemności do 20 MWh.

W przypadku zastosowania modelu olejowego każdy transformator będzie wyposażony w szczelną misę mogącą pomieścić do 100% zawartości oleju. Każdy transformator będzie znajdował się w kontenerze, który dodatkowo będzie zabezpieczał środowisko grunto- wodne. Przewidywany czas eksploatacji przedmiotowej inwestycji to ok. 30 lat. Teren inwestycji zostanie ogrodzony ogrodzeniem siatkowym lub panelowym i dozorowany będzie zdalnie przez system monitorujący (kamery, system alarmowy, czujniki ruchu itp.). Instalacja wyposażona będzie również w system monitorowania wydajności służący do pomiarów aktualnej produkcji energii elektrycznej, pomiarów wiatru, pomiarów nasłonecznienia, temperatury modułów i otoczenia oraz monitorowania pracy instalacji a w razie awarii, powiadomi o niej firmę serwisową i inwestora.

Ponadto planuje się wykonanie pasów zieleni w najbliższym sąsiedztwie z zabudową mieszkaniową o długości ok. 100 m, w celu zminimalizowania widoczności naziemnych elementów elektrowni fotowoltaicznej od strony najbliższych terenów zabudowanych.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej.

Etap związany z realizacją przedsięwzięcia będzie wiązał się z wykorzystaniem sprzętu w postaci m.in. wiertni/palownic, maszyn do zagęszczania (płyty wibracyjne, ubijaki wibracyjne), wózków widłowych/HDS oraz dźwigów do 3,5t. Wszystkie elementy konstrukcyjne (częściowo przygotowane do montażu) będą dostarczane na teren budowy samochodami dostawczymi. Na terenie farmy pod konstrukcje wsporcze nie będą wykonywane fundamenty. Prace budowlane prowadzone będą w godzinach dziennych tj. 6:00 – 22:00. Uciążliwości hałasowe związane z realizacją inwestycji będą znikome i ustąpią wraz z zakończeniem prac.

Na etapie realizacji inwestycji powstaną następujące rodzaje odpadów:

- zmieszane odpady opakowaniowe, kod 15 01 06,
- tworzywa sztuczne, kod 17 02 03,
- żelazo i stal, kod 17 04 05
- kable, inne niż wymienione w 17 04 10, kod 17 04 11,
- materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03, kod 17 06 04,
- zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03, kod 17 09 04,
- niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne, kod 20 03 01.

Podczas etapu realizacji inwestycji nie przewiduje się wytworzenia odpadów niebezpiecznych. Wytworzone odpady będą segregowane i gromadzone czasowo w kontenerach. Odpady powstałe na etapie realizacji zostaną zagospodarowane przez uprawnionych odbiorców zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Na etapie eksploatacji instalacja fotowoltaiczna nie będzie emitować żadnych zanieczyszczeń do atmosfery. W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej elementami mogącymi powodować emisję hałasu o charakterze przemysłowym będą transformatory w zabudowie kontenerowej, inwertery przekształcające prąd stały w przemienny, a także okresowo pojazdy obsługujące inwestycje. Dla przedmiotowej inwestycji zostaną zastosowane transformatory w zabudowie kontenerowej, wyposażone w wentylatory wymuszające obieg powietrza. Źródłem hałasu w obszarze przedsięwzięcia będzie także ruch samochodów o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5 t, w czasie czynności podejmowanych przez firmę serwisową polegających na naprawach w razie stwierdzenia usterek instalacji lub urządzeń, okresowych przeglądów technicznych i konserwacji wyposażenia elektrowni. Prace prowadzone będą w porze dziennej.

Instalacja fotowoltaiczna będzie funkcjonowała tylko w porze dziennej (w zakresie emisji hałasu). W porze nocnej od 22.00 do 6.00 nie będą pracować urządzenia chłodzące. Z informacji przedstawionych w raporcie oś wynika, że planowana inwestycja nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych norm w zakresie hałasu.

Podczas eksploatacji instalacji nie będzie stałego powstawania odpadów. W czasie okresowych kontroli i przeglądów technicznych, konserwacji i usuwania ewentualnych awarii przewiduje się powstawanie następujących rodzajów odpadów tj.:

- inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła, kod 13 03 10\*,
- odpady zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone, kod 15 01 10\*,
- zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12, kod 16 02 13\*,
- zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13, kod 16 02 14,
- elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15, kod 16 02 16,
- kable inne niż wymienione w 17 04 10, kod 17 04 11,
- opakowania z papieru i tektury, kod 15 01 01,
- opakowania z tworzyw sztucznych, kod 15 01 02,
- opakowania wielomateriałowe, kod 15 01 05,
- niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne, kod 20 03 01.

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 zajmującym się unieszkodliwianiem odpadów.

Przedsięwzięcie nie wpłynie w sposób istotny i znaczący na klimat i nie będzie przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu. Zarówno bezpośrednio jak i pośrednio emisje gazów cieplarnianych powodowane przez przedsięwzięcie nie spowodują trwałych i negatywnych zmian w środowisku. Pośrednie emisje gazów cieplarnianych powodowane przez działania towarzyszące przedsięwzięciu oraz przez transport towarzyszący przedsięwzięciu będą miały miejsce jedynie na etapie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia. Oddziaływania te będą miały charakter przejściowy i ustąpią w chwili zakończenia etapu realizacji/likwidacji.

Planowana inwestycja położona jest poza korytarzem ekologicznym Lasy Powiśla KPn-16A. Realizacja planowanej inwestycji nie wpłynie negatywnie na ciągłość i drożność korytarza ekologicznego Lasy Powiśla KPn-16A.

Planowana inwestycja położona jest poza obszarami Natura 2000. Najbliżej położony obszar Natura 2000 to Mikołajki Pomorskie PLH220076 znajdujący się w odległości ok. 780 m na południowy wschód od terenu inwestycji.

Inne najbliższe położone obszary objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2021r., poz. 1098 ze zm.) to:

- ok. 4,9 km na wschód: Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Dzierzgoń,
- ok. 4,2 km na południowy zachód: Morawski Obszar Chronionego Krajobrazu. Natura.

W trakcie wizji terenowej na omawianym terenie stwierdzono występowanie następujących gatunków roślin: babka lancetowata *Plantago lanceolata*, babka zwyczajna *Plantago major*, brodawnik zwyczajny *Leontodon hispidus*, cykoria podróżnik *Cichorium intybus*, bylica piotun *Artemisia absinthium*, chaber bławatek *Centaurea cyanus*, chwastnica jednostronna *Echinochloa crus-galli*, fiołek polny *Viola arvensis*, firletka poszarpana *Lychnis flos-cuculi*, gwiazdnica zwyczajna *Stellaria media*, jastrun właściwy *Leucanthemum vulgare*, koniczyna biała *Trifolium repens*, koniczyna polna *Trifolium arvense*, krwawnik pospolity *Achillea millefolium*, kupkówka pospolita *Dactylis glomerata*, mietlica pospolita *Agrostis capillaris*, maruna bezwonna

*Tripleurospermum maritimum*, mniszek pospolity *Taraxacum officinale*, niezapominajka polna *Myosotis arvensis*, perz właściwy *Elymus repens*, pięciornik gęsi *Potentilla anserina*, pięciornik kurze ziele *Potentilla erecta*, powój polny *Convolvulus arvensis*, przytulia pospolita *Galium mollugo*, rdest ptasi *Polygonum aviculare*, rumian bezpromieniowy *Matricaria discoidea*, rzodkiew świerzepa *Raphanus raphanistrum*, skrzyp polny *Equisetum arvense*, tobołki polne *Thlaspi arvense*, tymotka łąkowa *Phleum pratense*, wiechlina roczna *Poa annua*, wrotycz zwyczajny *Tanacetum vulgare*, wyczyniec łąkowy *Alopecurus pratensis*, wyka drobnokwiatowa *Vicia hirsuta*, wyka ptasia *Vicia cracca*, żółtlica drobnokwiatowa *Galisnoga parviflora*.

Na obszarze planowanej inwestycji brak jest chronionych siedlisk z Załącznika I Dyrektywy Siedliskowej oraz występowania gatunków roślin objętych ochroną gatunkową, nie zidentyfikowano również chronionych grzybów oraz siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących zainteresowaniem Wspólnoty.

Według inwentaryzacji wykonanej do niniejszego raportu w 2021 roku, w monitorowanym okresie lęgowym ptaków, stwierdzono występowanie następujących gatunków ptaków: bocian biały *Ciconia ciconia*, czyż *Spinus spinus*, dzwonec *Chloris chloris*, gawron *Corvus frugilegus*, kawka *Corvus monedula*, kopciuszek *Phoenicurus ochruros*, kruk *Corvus corax*, pliszka siwa *Motacilla alba*, pliszka żółta *Motacilla flava*, potrzyszcz *Emberiza calandra*, pustułka *Falco tinnunculus*, sikora modraszka *Cyanistes caeruleus*, sikorka bogatka *Parus major*, skowronek *Alauda arvensis*, sroka *Pica pica*, szpak *Sturnus vulgaris*, trznadel *Emberiza citrinella*.

Podczas przemarszu terenu działki inwestycyjnej nie odnotowano na powierzchni badawczej żadnego gniazda ptasiego. Teren inwestycyjny jak i działki w bezpośrednim sąsiedztwie były miejscem aktywności skowronków *Alauda arvensis* i pliszek siwych *Motacilla alba*. Sam teren inwestycyjny, będących suchą i ubogą agrocenozą, w pełni okresu lęgowego może być dodatkowo miejscem lęgowym pospolitych kuraków (bażant *Phasianus colchicus*, kuropatwa *Perdix perdix*, przepiórka *Coturnix coturnix*) oraz skowronka *Alauda arvensis*, potrzyszcz *Emberiza calandra*, pliszki siwej *Motacilla alba*. Ptaki przelotne odnotowane na terenie inwestycyjnym (w miejscu posadowienia instalacji) to typowe gatunki synantropijne i siedlisk polno – łąkowych, nie odnotowano gatunków unikatowych w skali regionu i kraju.

Na omawianym terenie nie odnotowano potencjalnych miejsc rozrodu płazów tj. cieków czy zbiorników wodnych w granicach terenu inwestycyjnego. Podczas wizji terenowej w okresie wiosennym nie odnotowano żadnych przedstawicieli płazów na terenie inwestycyjnym i powierzchniach przyległych.

W ramach inwentaryzacji stwierdzono ślady występowania sarny europejskiej *Capreolus capreolus*, lisa *Vulpes vulpes* i dzika *Sus scrofa*. Odnotowano również liczne norki małych pospolitych gryzoni tj. myszy polnej *Apodemus agrarius* i nornika *Microtus arvalis*.

Podczas inwentaryzacji przyrodniczej nie stwierdzono obecności chronionych siedlisk przyrodniczych, chronionych roślin i grzybów, niemniej jednak należy pouczyć Inwestora, że na ewentualne zniszczenie siedlisk, okazów, gniazd, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ustawy o ochronie przyrody (t.j. Dz. U z 2021 r., poz. 1098 Ze zm.).

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 dokonanej przez autorów raportu oceny analizy stanu zanieczyszczenia powietrza oraz hałasu wynika, że planowane przedsięwzięcie nie narusza standardów jakości powietrza, poza

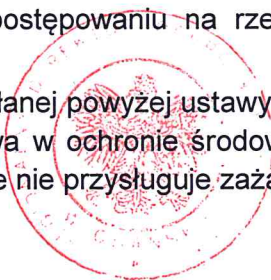
terenem, do którego użytkownik posiada tytuł prawny, a także nie wpłynie na stan klimatu akustycznego środowiska.


W toku oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania na obszary Natura 2000 i kumulowania się oddziaływań. Ponadto informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczająco szczegółowe, aby w pełni ocenić oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Mając to na uwadze nie wskazano na potrzebę przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.

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 Mikołajki Pomorskie, ul. Dzierżońska 2, 82 – 433 Mikołajki Pomorskie
2. Strony postępowania poprzez Wójta Gminy Mikołajki Pomorskie
3. aa

