



REGIONALNY DYREKTOR OCHRONY ŚRODOWISKA W GDAŃSKU

RDOŚ-Gd-WOO.4221.146.2024.MJ.3
/za dowodem doręczenia/

Gdańsk, dnia 03 kwietnia 2025 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 2024 r., poz. 1112), w związku z 3 ust. 1 pkt 54 a) 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.) oraz art. 106 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz. U. z 2024 r., poz. 572), na wniosek Wójta Gminy Mikołajki Pomorskie z dnia 19.11.2024 r. (data wpływu 25.11.2024 r.), znak: RGIV.6220.1.2024 oraz po zapoznaniu się z:

- wnioskiem inwestora – RSE 10 Sp. z o.o. z dnia 21.12.2023 r.,
- raportem o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa kompleksu farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 30 MW, magazynu energii o łącznej mocy do 0,2 GW, stacji elektroenergetycznej oraz infrastruktury towarzyszącej „Mikołajki Pomorskie”, na działkach nr 97/1, 462/3, 462/6, 462/8, 471/6, 471/8, 471/9, 679, 680, obręb 0005 Mikołajki Pomorskie, gm. Mikołajki Pomorskie”, oprac. mgr inż. Dominika Kowalska – Bydgoszcz, 12 listopada 2024 r., zwanym dalej raportem ooś,

p o s t a n a w i a m

uzgodnić realizację przedsięwzięcia pn.:

„Budowa kompleksu farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 30 MW, magazynu mocy do 0,2 GW, stacji elektroenergetycznej oraz infrastruktury towarzyszącej „Mikołajki Pomorskie”, na działkach o numerach ewidencyjnych: 97/1, 462/3, 462/6, 462/8, 471/6, 471/8, 471/9, 679, 680 obręb 0005 Mikołajki Pomorskie, gm. Mikołajki Pomorskie”

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 do protokołu z nadzoru przyrodniczego;
- 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 do protokołu z nadzoru przyrodniczego;

- 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) spod zabudowy panelami fotowoltaicznymi wyłączyć: grunty orne klasy IIIb, grunty rolne zabudowane, grunty pod rowami oraz nieużytki;

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 30 MW wraz ze stelażem do wysokości nie przekraczającej 5 m,
- c) powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację.

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 ooś) 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 kompleksu farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 30 MW, magazynu mocy o łącznej mocy do 0,2 GW, stacji elektroenergetycznej oraz infrastruktury towarzyszącej „Mikołajki Pomorskie” na działkach o nr ewidencyjnych: 97/1, 462/3, 462/6, 462/8, 471/6, 471/8, 471/9, 679, 680 obręb 0005 Mikołajki Pomorskie, gm. Mikołajki Pomorskie, wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z wnioskiem z dnia 15.10.2024 r. (data wpływu 21.10.2024 r.) o uzgodnienie warunków jego realizacji.

Do wystąpienia o uzgodnienie załączone zostały:

- wniosek inwestora – RSE10 Sp. z o.o. z dnia 21.12.2023 r.
- raport o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa kompleksu farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 30 MW, magazynu energii o łącznej mocy do 0,2 GW, stacji elektroenergetycznej oraz infrastruktury towarzyszącej „Mikołajki Pomorskie”, na działkach nr 97/1, 462/3, 462/6, 462/8, 471/6, 471/8, 471/9, 679, 680, obręb 0005 Mikołajki Pomorskie, gm. Mikołajki Pomorskie”, oprac. mgr inż. Dominika Kowalska – Bydgoszcz, 12 listopada 2024 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem z dnia 23.12.2024 r., znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.146.2024.MJ.1 poinformował Wójta Gminy Mikołajki Pomorskie, iż rozpatrzy przedmiotową sprawę w terminie do dnia 10.01.2025 r. Tut. organ pismem z dnia 08.01.2025 r., znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.146.2024.MJ.2 wezwał wnioskodawcę o uzupełnienie raportu ooś. Wójt Gminy Mikołajki Pomorskie pismem z dnia 23.01.2025 r., znak: RGIV.6220.1.2024 (data wpływu 28.01.2025 r.) poinformował, iż przedłuży termin na założenie uzupełnienia do dnia 12.02.2025 r. W dniu 21.02.2025 r. do tut. organu wpłynęło uzupełnienie do raportu ooś, przesłane przez Wójta Gminy Mikołajki Pomorskie pismem z dnia 18.02.2025 r., znak: RGIV.6220.1.2024.

Przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem, kwalifikowane jest 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 a) lit. b) tj. zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a).

Planowana inwestycja polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 30 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Inwestycja realizowana będzie na działkach nr 97/1, 462/3, 462/6, 462/8, 471/6, 471/8, 471/9, 679, 680, obręb 0005 Mikołajki Pomorskie, gm. Mikołajki Pomorskie. Łączna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 40,4066 ha, z czego powierzchnia przeznaczona pod lokalizację inwestycji wynosi ok. 33 ha. Planowana inwestycja zostanie posadowiona na gruntach rolnych. Z zabudowy panelami fotowoltaicznymi wyłączone będą grunty klasy IIIb, grunty rolne zabudowane, grunty pod rowami oraz nieużytki. Teren planowanej inwestycji nie jest objęty zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W odległości 100 m od granicy działek inwestycyjnych nr 462/3, 462/6, 462/8, 471/6, 471/8, 471/9, 679, 680: znajdują się:

- od strony północnej – grunty orne, linia kolejowa,
- od strony wschodniej – grunty orne, farma fotowoltaiczna, zabudowa mieszkaniowa jednorodzinna, tartak,
- od strony południowej – grunty orne, farma fotowoltaiczna,
- od strony zachodniej – grunty orne.

W odległości 100 m od granicy działki inwestycyjnej nr 97/1 znajduje się:

- od strony północnej – droga wojewódzka DW522, zabudowa zagrodowa, farma fotowoltaiczna,
- od strony wschodniej – grunty orne, zabudowa zagrodowa,
- od strony południowej – grunty orne,
- od strony zachodniej – grunty orne.

Planowane przedsięwzięcie zakłada budowę:

- farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 30 MW, obejmującej m.in.:
 - montaż konstrukcji nośnej wykonanej ze słupów oraz montaż stelaży (krokwi i płatew),
 - montaż modułów fotowoltaicznych (PV),
 - wykonanie fundamentów pod posadowienie urządzeń m.in. inwerterów centralnych (opcjonalne),
 - montaż inwerterów szeregowych lub posadowienie inwerterów centralnych bądź posadowienie stacji inwerterowo-transformatorowych,
 - posadowienie stacji transformatorowych SN/nN,
 - wykonanie połączeń elektrycznych oraz okablowania,
- stacji elektroenergetycznej obejmującej m.in.:
 - budowę budynku stacyjnego wraz z wykonaniem wszystkich niezbędnych instalacji np. wodno-kanalizacyjnej, elektrycznej,
 - wykonanie fundamentów, konstrukcji pod aparaturę i oszynowania rozdzielni napowietrznej,
 - wykonanie mis olejowych i stanowisk transformatorowych,
 - wykonanie kanałów kablowych i przepustów,
 - budowę sieci wodociągowej i kanalizacyjnej oraz odwodnienia,
 - wykonanie instalacji uziemiającej i odgromowej,
 - wykonanie dróg wewnętrznych stacji i ogrodzenia,
 - montaż urządzeń i aparatury wchodzącej w skład stacji, w tym m.in. transformatorów mocy, transformatorów potrzeb własnych, dławików kompensacyjnych, baterii kondensacyjnych, przekładników, wyłączników, izolatorów itd.,
 - wykonanie połączeń elektrycznych oraz okablowania,
- magazynu energii obejmującego m.in.:
 - wykonanie fundamentów pod posadowienie urządzeń wchodzących w skład magazynu energii (m.in. jednostek magazynujących, stacji inwerterowo-transformatorowych itd.),
 - posadowienie jednostek magazynujących, stacji inwerterowo-transformatorowych, montaż urządzeń i aparatury (w tym montaż baterii), itd.,
 - wykonanie połączeń elektrycznych oraz okablowania,
- infrastruktury towarzyszącej obejmującej m.in.:
 - wykonanie dróg wewnętrznych (technicznych) w obszarze inwestycyjnym tj. na terenie farmy fotowoltaicznej, stacji elektroenergetycznej oraz na terenie magazynu energii,

- wykonanie ogrodzenia oraz montaż systemu kamer do prowadzenia nadzoru wizyjnego oraz montaż systemu alarmowego.

Moduły fotowoltaiczne składają się z połączonych ogniw o niewielkiej mocy, wykonanych z półprzewodnika. Materiałem wykorzystywanym do produkcji ogniw fotowoltaicznych jest krzem, którego pierwotnym źródłem jest dwutlenek krzemu (SiO_2), występujący naturalnie w postaci skały kwarcowej lub piasku kwarcowego. Rozróżnia się ogniwa:

- monokrystaliczne – do ich produkcji wykorzystano pojedyncze kryształki krzemu. Ogniwa monokrystaliczne tworzą cienkie, wielokątne płytki. Charakteryzują się wysoką wydajnością;
- polikrystaliczne – zbudowane są z modułów łączących wiele kryształków krzemu. Płytki są koloru niebieskiego i mają prostokątny kształt.

Moc pojedynczego modułu wyniesie od 400 W ÷ 1200 W. W planowanej inwestycji mogą być zastosowane moduły fotowoltaiczne jednostronne lub moduły fotowoltaiczne dwustronne (bifacial). Moduły fotowoltaiczne zamieniają energię słoneczną w energię elektryczną. Foton (czyli minimalna jednostka światła) pada na płytkę ogniwa fotowoltaicznego zbudowaną z krzemu. Następnie jednostka światła pochłaniana jest przez krzem i wybija elektron ze swojej pozycji powodując jego ruch, czyli przepływ prądu elektrycznego. Zastosowanie złącza półprzewodnikowego typu p-n umożliwia połączenie tego procesu z obiegiem elektronów w sieci energetycznej, w ten sposób energia świetlna zostaje przekształcona w energię elektryczną. Planowane przedsięwzięcie zakłada budowę farmy fotowoltaicznej z zastosowaniem dwóch opcjonalnych konstrukcji nośnych modułów:

- konstrukcji stałej,
- konstrukcji z jedną osią obrotu.

Obecnie nie ma możliwości jednoznacznego określenia jaki rodzaj konstrukcji zostanie ostatecznie zastosowany w przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia. Wybór konkretnej konstrukcji nastąpi dopiero na etapie sporządzania projektu budowlanego. Przebieg procesu technologicznego, w przypadku konstrukcji stałej i konstrukcji ruchomej, będzie taki sam. Zasada działania modułów fotowoltaicznych, czyli produkcja energii elektrycznej, nie ulegnie zmianie. Konstrukcja stała będzie wykonana z jedną lub dwiema podporami. Będzie to konstrukcja stała, nieruchoma, natomiast moduły fotowoltaiczne usytuowane będą w kierunku południowym. Konstrukcja z jedną osią obrotu na tzw. trackerach, umożliwi ustawienie modułów fotowoltaicznych w optymalnej pozycji w stosunku do słońca, tj. w kierunku wschód – zachód. Główną zaletą systemu nadążnego jest:

- zwiększenie efektywności pozyskiwania energii słonecznej o ok. 30% w porównaniu do konstrukcji stałej,
- optymalne ustawienie modułów względem rzeczywistego nasłonecznienia,
- automatyczny system kontroli ruchem modułów.

Za napęd konstrukcji nośnej paneli fotowoltaicznych (trackerów) odpowiadać będą zespoły napędowe wyposażone w silniki elektryczne i przekładnie lub posiadające ciche siłowniki elektryczne. Zespoły napędowe zlokalizowane będą bezpośrednio pod powierzchnią modułów fotowoltaicznych.

Na terenie projektowanej farmy fotowoltaicznej zastosowanych będzie do 15 sztuk trafostacji SN/nN. W ramach planowanego przedsięwzięcia zastosowane będą stacje transformatorowe w obudowie wykonanej z żelbetu lub innego materiału konstrukcyjnego stosowanego przy produkcji stacji (np. stopów metali). Drzwi stacji wykonane będą jako jednoskrzydłowe lub dwuskrzydłowe. Będą to drzwi z żaluzjami wentylacyjnymi, zapewniającymi utrzymanie odpowiedniej temperatury wewnątrz stacji oraz zapewniające grawitacyjną wentylację urządzeń elektrycznych znajdujących się wewnątrz stacji. Stacje ustawione będą na prefabrykowanym fundamencie. Fundament stacji posiadać będzie wydzielone przedziały, w tym misę olejową mogącą pomieścić całą pojemność oleju transformatorowego. W stacjach wydzielone będą przedziały kablowe z przepustami kabli SN oraz nN. W stacjach transformatorowych zamontowane będą tzw. transformatory suche, przy czym nie można wykluczyć możliwości zastosowania tradycyjnych transformatorów olejowych.

Podstawową różnicą między transformatorem suchym żywicznym i transformatorem olejowym jest sposób chłodzenia. Transformator suchy żywiczny chłodzony jest powietrzem, natomiast transformator olejowy chłodzony jest płynem dielektrycznym znajdującym się w obudowie urządzenia – jest to najczęściej olej mineralny lub syntetyczny. Inwertery, zwane inaczej falownikami, to urządzenia elektroniczne, odpowiedzialne za sterowanie pracą systemu fotowoltaicznego. Inwerter dokonuje konwersji prądu stałego wytwarzanego przez system fotowoltaiczny na prąd przemienny o parametrach umożliwiających zasilanie urządzeń elektrycznych, a także jego dostarczenie do sieci elektroenergetycznej. Na projektowanej farmie fotowoltaicznej zastosowane będą inwertery szeregowe lub/i inwertery centralne:

- inwertery szeregowe najczęściej umieszczone są pod powierzchnią modułów fotowoltaicznych. W tym przypadku urządzenia rozmieszczone są (rozproszone) równomiernie po powierzchni farmy fotowoltaicznej. W przypadku zastosowania tego rozwiązania technicznego, na omawianej farmie zostanie zamontowanych do 600 sztuk inwerterów szeregowych;
- inwertery centralne posiadają stalową obudowę chroniącą urządzenie przed warunkami atmosferycznymi. Będą to urządzenia „wolnostojące” lub dodatkowo umieszczone w kontenerze stalowym lub wykonanym z innego materiału konstrukcyjnego. Urządzenia posadowione będą na płycie fundamentowej. Najpewniej ustawione będą w pobliżu kontenerowych stacji transformatorowych SN/nN. W przypadku zastosowania takiego rozwiązania technicznego na terenie farmy wykorzystanych zostanie do 15 sztuk inwerterów centralnych.

W ramach planowanej inwestycji dopuszcza się zastosowanie na terenie farmy fotowoltaicznej stacji inwerterowo-transformatorowych łączących w sobie inwerter centralny oraz transformator SN/nN. W przypadku zastosowania takiego rozwiązania technicznego, na terenie farmy posadowionych zostanie do 15 sztuk stacji inwerterowo-transformatorowych.

Magazyny energii pozwalają na optymalne wykorzystanie energii, zwłaszcza w przypadku odnawialnych źródeł energii, które są zależne od zmienności warunków atmosferycznych, takich jak energia słoneczna, czy wiatrowa. Magazyny mogą gromadzić nadmiar energii w okresach wysokiej produkcji i uwalniać ją w okresach niskiego zapotrzebowania, co pozwala na efektywne wykorzystanie dostępnych zasobów energetycznych. Magazyn energii wyglądem przypomina metalowy kontener. Obudowa urządzenia wykonana będzie ze stopów metali, przy czym nie można wykluczyć obudowy wykonanej z innego materiału konstrukcyjnego np. konglomeratu, laminatu itp. Pojedynczy kontener nazywany jest zamiennie jednostką magazynującą. Wewnątrz magazynów (jednostek magazynujących), w zależności od przyjętego rozwiązania technologicznego, znajdować się będą szafy baterii (zwane rackami baterii) wraz z niezbędną elektroniką sterującą, systemami zarządzania baterią (BMS), systemem chłodzenia oraz systemem gaszenia pożaru (FSS). Dodatkowo wewnątrz kontenera może być zlokalizowany niewielki transformator.

Część terenu przeznaczona pod lokalizację stacji elektroenergetycznej wyodrębniona będzie ogrodzeniem wewnętrznym, w celu wydzielenia tzw. terenu ruchu elektrycznego od pozostałej części stacji. Stacja elektroenergetyczna składać się będzie z dwóch głównych elementów: rozdzielni napowietrznej oraz rozdzielni wewnętrznej SN:

- rozdzielnia napowietrzna, czyli zespołu urządzeń, które rozdzielają i przekazują do sieci wysokiego lub najwyższego napięcia energię elektryczną wyprodukowaną przez farmę fotowoltaiczną. Rozdzielnia składa się z urządzeń sterujących, urządzeń kompensacyjnych. W skład osprzętu dodatkowego wchodzić będą m.in. odłączniki, przekładniki, wyłączniki, izolatory itd. Głównym elementem rozdzielni napowietrznej będzie tzw. transformator mocy. W przypadku planowanego przedsięwzięcia zakłada się możliwość zastosowania do 2 szt. transformatorów mocy. Na terenie rozdzielni napowietrznej wykonane zostanie stanowisko dla transformatorów mocy oraz stanowisko dla posadowienia zespołu dławików kompensacyjnych. Stanowiska wykonane będą z żelbetowych prefabrykatów (żelbetowe skrzynie monolityczne wykonane z betonu hydrotechnicznego), stanowiących posadowienie

dla transformatorów oraz tworzących szczelną misę olejową. Misa olejowa zostanie zwymiarowana w taki sposób, aby mogła przyjąć całkowitą ilość oleju zawartego w transformatorach oraz przyjęcie wody gaśniczej w ilości min. 20% oleju w transformatorach. Stanowiska transformatorów od góry będą przykryte warstwą gaszącego tłucznia kamiennego (np. skała twarda mrozoodporna: granit, bazalt, itp.) ułożonego na ruszcie stalowym. Warstwa tłucznia może być zastąpiona systemowymi blachami ze zdolnością tłumienia. Dodatkowo na terenie rozdzielni napowietrznej znajdować się będzie stanowisko potrzeb własnych z transformatorem i rezystorem uziemiającym; stanowisko kompensacji mocy biernej pojemnościowej z zainstalowanymi dławikami kompensacyjnymi (do 2 szt.); stanowisko baterii kondensatorów do kompensacji mocy biernej indukcyjnej (do 2 szt.),

- rozdzielnia wewnętrzna SN – jest to zespół urządzeń służących do rozdziału energii elektrycznej dostarczonej do rozdzielni. Rozdzielnia składa się przede wszystkim z urządzeń sterujących, pomiarowych oraz urządzeń kompensacyjnych itd. Zakłada się utworzenie dwóch rozdzielni wewnętrznych SN zlokalizowanych w projektowanych budynkach stacyjnych.

Dodatkowym wyposażeniem stacji elektroenergetycznej będą następujące elementy:

- oszynowania i izolacja,
- oświetlenie terenu,
- ochrona odgromowa i przepięciowa,
- uziemienie itd.

Farma fotowoltaiczna oraz magazyny energii połączone będą liniami podziemnymi lub napowietrznymi z rozdzielnią SN. Będą to linie średniego napięcia. W celu zdalnego nadzoru pracą stacji oraz reagowania w sytuacjach awaryjnych, przewiduje się stały monitoring stacji.

Okablowanie „prąd stały” (DC) pomiędzy inwerterami a modułami fotowoltaicznymi poprowadzone będzie w korytkach kablowych znajdujących się pod nimi, w konstrukcji stelaża. Okablowanie „prąd przemienny” (AC) między inwerterami a stacją transformatorową wykonane będzie poprzez ułożenie kabli bezpośrednio w ziemi.

Inwestycja zostanie ogrodzona płotem wykonanym z siatki ogrodzeniowej, rozpiętej na słupkach wbitych w grunt (bez fundamentowania), zamocowanej ok. 20 cm nad ziemią, co pozwoli na swobodne przechodzenie mniejszych zwierząt pod ogrodzeniem. Zastosowana będzie siatka o oczkach średnicy minimum 5 cm, zapewniająca migrację drobnych zwierząt (np. gryzoni, płazów). Dolna część siatki ogrodzeniowej nie będzie posiadać ostrych zakończeń mogących powodować uszkodzenie ciała zwierząt przechodzących pod siatką. W ogrodzeniu wyznaczone będą bramy wjazdowe i furtki, wykonane z gotowych elementów.

Dojazd do terenu inwestycji zapewniony będzie drogami lokalnymi. Na terenie wykonane zostaną drogi wewnętrzne o nawierzchni z kruszywa, o szerokości do 6 m. W fazie budowy przedsięwzięcia może być utworzony tymczasowy plac z tłucznia o wymiarach 20 x 20 m. Zaplecze budowy zorganizowane będzie na terenie działek inwestycyjnych, na powierzchni przeznaczonej do zagospodarowania (przekształcenia).

Na terenie zainstalowane zostanie system kontroli wizyjnej, składający się z kamer umiejscowionych na słupach. Dodatkowym elementem będą tzw. bariery podczerwieni. Czujniki ruchu zastosowane będą wyłącznie przy stacjach transformatorowych i inwerterach centralnych, znajdujących się na terenie. Czujniki reagować będą dopiero przy bliskim podejściu do obiektu. Oświetlenie w postaci lamp LED zostanie umiejscowione przy bramie wjazdowej na farmę fotowoltaiczną oraz przy stacjach transformatorowych. Lampy uruchamiane będą pod wpływem czujnika ruchu lub w miarę potrzeby ręcznie. Oświetlenie nie będzie włączane w sposób ciągły w porze nocy.

W ramach omawianej inwestycji zostanie wykonane tymczasowe nietrwale zaplecze techniczne, na którym będą przechowywane elementy farmy. Tymczasowe zaplecze budowy zostanie wyposażone w węzeł sanitarny zaopatrywany w wodę dowożoną w zbiornikach. Powstające na etapie realizacji inwestycji ścieki socjalno – bytowe będą gromadzone w szczelnych

zbiornikach bezodpływowych, stanowiących wyposażenie przenośnych kabin sanitarnych, a następnie zbiorniki odbierane będą przez uprawnioną firmę. Prace budowlane i montażowe prowadzone będą w godzinach dziennych tj.: 6:00 – 22:00. Prace prowadzone będą z wykorzystaniem sprawnych technicznie maszyn, posiadających aktualne przeglądy techniczne, takich jak: koparko-ładowarka, mały katar samojezdny, minikoparka, narzędzia ręczne. W obrębie budowy zostanie wyznaczone miejsce postojowe dla wykorzystywanych maszyn, które zostanie uszczelnione za pomocą mat absorbcyjnych. W przypadku konieczności tankowania lub naprawy urządzeń na terenie budowy będzie ono wykonywane z prewencyjnym zastosowaniem mat absorbcyjnych co pomaga zapobiec niezamierzonemu zanieczyszczeniu gleby. Budowa zostanie wyposażona w sypanie sorbenty służące do zbierania wyciekłych płynów, oraz w szczelne pojemniki do przechowywania zużytych sorbentów. Wszelkie wytworzone odpady będą zgodnie z obowiązującymi przepisami przechowywane w przeznaczonych do tego celu pojemnikach.

Prognozuje się, że obsługa komunikacyjna inwestycji w trakcie fazy realizacji nie spowoduje odczuwalnego wzmoczenia ruchu kołowego na omawianym terenie. Elementy konstrukcyjne takie jak stelaże, stacje transformatorowe, magazyny energii zostaną dowieszone przez kilka samochodów ciężarowych. Serwis węzła sanitarnego oraz dowóz paneli fotowoltaicznych będzie odbywał się z wykorzystaniem samochodów dostawczych.

Panele fotowoltaiczne posiadają gładką szklaną powierzchnię, dzięki czemu ulegają samooczyszczaniu z kurzu, np. w trakcie opadów deszczu. Do czyszczenia paneli wykorzystuje się najczęściej specjalną dedykowaną maszynę zasilaną przez ciągnik rolniczy. Do mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywana będzie woda bez użycia detergentów.

Teren pod panelami pozostanie biologicznie czynny. Wykasanie farmy fotowoltaicznej prowadzić nie częściej niż jednokrotnie w ciągu sezonu wegetacyjnego, przy czym nie ma konieczności wykaszania terenu w każdym roku. Wykasanie należy prowadzić w kierunku od centrum do obrzeży farmy, z wykorzystaniem ciągnika rolniczego z wysięgnikiem i/lub kosiarki do koszenia trawy pod panelami. Na terenie farmy nie ma konieczności lokalizowania zaplecza technicznego i sanitarnego. Farma stanowi instalację bezobsługową.

Na etapie realizacji inwestycji powstaną następujące rodzaje odpadów:

- opakowania z tworzyw sztucznych, kod 15 01 02,
- opakowania z drewna, 15 01 03,
- zmieszane odpady opakowaniowe, kod 15 01 06,
- inne niewymienione odpady, kod 17 01 82,
- miedź, brąz, mosiądz, kod 17 04 01,
- aluminium, kod 17 04 02,
- żelazo i stal, kod 17 04 05,
- kable inne niż wymienione w 17 04 10, kod 17 04 11,
- 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.

Wytworzone odpady będą segregowane i gromadzone czasowo w kontenerach. Odpady powstałe na etapie realizacji zostaną zagospodarowane przez uprawnionych odbiorców, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia wystąpi emisja hałasu związana z pracą maszyn takich jak: katar samojezdny, koparko – ładowarka, minikoparka, pojazdy transportu oraz z pracą narzędzi np. wiertarek, szlifierek itd. 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.

W fazie eksploatacji przedmiotowej elektrowni słonecznej okresowo mogą powstawać odpady związane z utrzymaniem funkcji zainstalowanych urządzeń technicznych tj. m.in. odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych (m.in. zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne, inwertery,

elementy elektroniczne systemu monitorującego, urządzenia oświetleniowe stacji kontenerowej), uszkodzone kable energetyczne:

- inne niewymienione odpady (odpady z produkcji, przygotowania, obrotu i stosowania krzemu oraz pochodnych krzemu), kod 06 08 99,
- mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych, kod 13 03 07*,
- syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych, kod 13 03 08*,
- 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 ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 015, kod 16 02 16,
- inne baterie i akumulatory, kod 16 06 05.

Wytworzone odpady będą segregowane i gromadzone czasowo w kontenerach. Odpady powstałe na etapie eksploatacji 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, magazyny energii i inwertery przekształcające prąd stały w przemienny, a także okresowo pojazdy obsługujące inwestycje. Instalacja fotowoltaiczna będzie funkcjonowała tylko w porze dziennej (w zakresie emisji hałasu). Z informacji przedstawionych w raporcie oś wynika, że planowana inwestycja nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych norm w zakresie hałasu.

Przedsięwzięcie nie wpłynie w sposób istotny i znaczący na klimat i nie będzie przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu. Zarówno bezpośrednie jak i pośrednie 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.

W sąsiedztwie planowanej inwestycji zlokalizowane są inne farmy fotowoltaiczne, które znajdują się w zasięgu oddziaływania planowanej inwestycji:

- farma fotowoltaiczna na działkach nr 28/11 i 28/12, obręb Dąbrówka Pruska,
- farma fotowoltaiczna na działce 471/2, obręb Mikołajki Pomorskie,
- farma fotowoltaiczna na działce 104/4, obręb Mikołajki Pomorskie,
- farma fotowoltaiczna na działce nr 89, obręb Mikołajki Pomorskie.

Do analizy oddziaływania skumulowanego wzięto pod uwagę wszystkie znajdujące się w zasięgu oddziaływania farmy fotowoltaiczne. Z uwagi na fakt, iż są to istniejące farmy fotowoltaiczne nie wystąpi oddziaływanie skumulowane na etapie realizacji inwestycji. Przeprowadzona analiza skumulowanego oddziaływania na środowisko przyrodnicze i krajobraz wykazała, że planowane inwestycje nie będą negatywnie oddziaływać na środowisko. Z przedstawionych skumulowanych obliczeń emisji hałasu wynika, że hałas wynikający z eksploatacji planowanych farm, nie stanowi zagrożenia klimatu akustycznego w porze dziennej i nocnej w stosunku do terenów chronionych akustycznie występujących w sąsiedztwie planowanych farm.

Krajobraz, w którym będzie zlokalizowana przedmiotowa inwestycja składa się przede wszystkim z krajobrazu rolniczego. W strefie około 100 m znajdują się tereny użytków rolnych, rowy melioracyjne, drogi, zadrzewienia i zakrzewienia, istniejące elektrownie fotowoltaiczne, kompleks przemysłowy. Najbliższe budynki mieszkalne w zabudowie zagrodowej oraz budynki gospodarcze znajdują się poza obszarem oddziaływania inwestycji i mieszczą się w strefie między 100 a 200 m od terenu inwestycji. Wokół tych budynków występują przydomowe zadrzewienia, które stanowią

skuteczną barierę izolacyjną. Widoczność farmy będzie ograniczona ze względu na zabudowę, zadrzewienia oraz zakrzewienia. Dla przedmiotowych ciągów komunikacyjnych farma nie będzie stanowiła dominanty w krajobrazie ze względu na niewielką wysokość konstrukcji (do 5 m) oraz stonowany szary kolor instalacji. Inwestycja będzie częściowo widoczna z zabudowy mieszkaniowej zlokalizowanej nieopodal przedmiotowej inwestycji. Dla mieszkańców tej zabudowy farma fotowoltaiczna będzie widoczna i stanowić będzie ona dominantę w krajobrazie ze względu na dużą rozległość instalacji. Z przedłożonej analizy wynika, że planowana inwestycja nie będzie negatywnie wpływać na krajobraz.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliższy obszar Natura 2000 2000 Mikołajki Pomorskie PLH220076 znajduje się w odległości ok. 0,1 km na południe od planowanej inwestycji. Z przeprowadzonej oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko wynika, że jego realizacja i eksploatacja nie będzie w sposób znacząco negatywnie oddziaływać na poszczególne przedmioty ochrony ww. obszaru Natura 2000, ani nie pogorszy integralności tego obszaru. Planowana inwestycja nie utrudni także osiągnięcia celów działań ochronnych dla poszczególnych przedmiotów ochrony tego obszaru.

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

- ok. 3,60 km na wschód – Obszar Chronionego Krajobrazu Jeziora Dzierzgoń;
- ok. 4,89 km na południowy zachód – Morawski Obszar Chronionego Krajobrazu.

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

Działki inwestycyjne nie znajdują się na obszarze korytarzy ekologicznych. Najbliższymi korytarzami ekologicznymi są: Las Sztumski (KPn-14C) oddalony o 3 km oraz Lasy Łławskie – Bory Tucholskie (GKPn-14A) oddalony o 4,2 km. Realizacja inwestycji w żaden sposób nie zaburzy funkcjonowania migracji zwierząt w ramach ww. korytarza ekologicznego. Posadowienie i rozmieszczenie na terenie inwestycyjnym paneli fotowoltaicznych, pozwoli na swobodne przemieszczanie się i migrację zwierzyny pomiędzy poszczególnymi działkami. Charakter i skala projektowanego przedsięwzięcia nie wpłynie na drożność i ciągłość ww. korytarza.

Teren badań przyrodniczych obejmował działki nr 680, 679, 471/9, 471/8, 471/6, 462/8, 462/6, 462/3, 97/1, obręb Mikołajki Pomorskie wraz z obszarem sąsiadującym. Gatunki roślin występujące na obszarze inwestycyjnym to przede wszystkim pospolite chwasty roślin zbożowych oraz gatunki synantropijne. Żadne ze stwierdzonych zbiorowisk nie posiada szczególnych walorów florystycznych i nie jest predysponowane do ochrony. Obszar działek inwestycyjnych stanowią głównie pola uprawne. Na obszarze działek stwierdzono występowanie łącznie 25 gatunków roślin segetalnych oraz gatunki roślinności zbożowej: babka lancetowata *Plantago lanceolata*, barszcz zwyczajny *Heracleum sphondylium*, bniec biały *Silene latifolia*, bylica pospolita *Artemisia vulgaris*, chaber bławatek *Centaurea cyanus*, chwastnica jednostronna *Echinochloa crus-galli*, farbownik lekarski *Anchusa officinalis*, gwiazdnica pospolita *Stellaria media*, gwiazdnica trawiasta *Stellaria graminea*, karbieniec pospolity *Lycopus europaeus*, koniczyna łąkowa *Trifolium pratense*, krwawnik pospolity *Achillea millefolium*, mak polny *Papaver rhoeas*, mak piaszkowy *Papaver argemone*, mniszek pospolity *Taraxacum officinale*, nawłóć olbrzymia *Solidago gigantea*, pięciornik gęsi *Potentilla anserina*, pokrzywa zwyczajna *Urtica dioica*, przetacznik ożankowy *Veronica chamaedrys*, przytulia czepna *Galium aparine*, rumianek pospolity *Matricaria chamomilla*, szczaw polny *Rumex acetosella*, szczaw zwyczajny *Rumex acetosa*, tymotka łąkowa *Phleum pratense*, wrotycz pospolity *Tanacetum vulgare*. Odtóg zarastający w wyniku zaniechania użytkowania rolniczego porośnięty jest głównie gatunkami ruderalnymi i segetalnymi, Występują bardzo młode drzewa: klon zwyczajny *Acer platanoides*, brzoza brodawkowata *Betula pendula*, wierzba biała *Salix alba*, głóg jednoszyjkowy *Crataegus monogyna* oraz krzewy: bez czarna *Sambucus nigra*, wierzba szara *Salix cinerea*, róża dzika *Rosa canina*, wiciokrzew pospolity *Lonicera xylosteum*. Między nimi rosną rośliny zielne: przetacznik ożankowy *Veronica chamaedrys*, jasnota biała *Lamium album*, pokrzywa

zwyczajna *Urtica dioica*, kupkówka pospolita *Dactylis glomerata*, skrzyp polny *Equisetum arvense*, podagrycznik pospolity *Aegopodium podagraria*, poziomka pospolita *Fragaria vesca*, przytulia pospolita *Galium mollugo*, krwawnik pospolity *Achillea millefolium*. Roślinność rosnąca wzdłuż rowu to: brzoza brodawkowata *Betula pendula*, pokrzywa zwyczajna *Urtica dioica*, mierznica czarna *Ballota nigra*, bodziszek drobny *Geranium pusillum*, mniszek *Taraxacum sp.*, przetacznik bluszczowy *Veronica hederifolia*, jasnota purpurowa *Lamium purpureum*, nawłóć olbrzymia *Solidago gigantea*, wierzba szara *Salix cinerea*, bez czarny *Sambucus nigra*, przytulia czepna *Galium aparine*, rajgras wyniosły *Arrhenatherum elatius*, karbieniec pospolity *Lycopus europaeus*. Stwierdzone gatunki stanowią roślinność pospolitą, nie objętą ochroną. Nie zarejestrowano występowania grzybów oraz porostów na terenie inwestycyjnym.

Na omawianym terenie w trakcie prowadzonej inwentaryzacji terenu zaobserwowano następujące gatunki ptaków: bażant *Phasianus colchicus*, bielik *Haliaeetus albicilla*, błotniak stawowy *Circus aeruginosus*, bocian biały *Ciconia ciconia*, bogatka *Parus major*, cierniówka *Sylvia communis*, czapla siwa *Ardea cinerea*, dymówka *Hirundo rustica*, dzwonek *Carduelis chloris*, gawron *Corvus frugilegus*, gąsiorek *Lanius collurio*, gęś białoczelna *Anser albifrons*, gęś zbożowa *Anser fabalis*, grzywacz *Columba palumbus*, jastrząb *Accipiter gentilis*, kopciuszek *Phoenicurus ochruros*, kos *Turdus merula*, kruk *Corvus corax*, krzyżówka *Anas platyrhynchos*, kwiczoł *Turdus pilaris*, makolągwa *Carduelis cannabina*, mazurek *Passer montanus*, myszołów *Buteo buteo*, piegża *Sylvia curruca*, pierwiosnek *Phylloscopus collybita*, pliszka siwa *Motacilla alba*, pliszka żółta *Motacilla flava*, potrzyszcz *Emberiza calandra*, pustułka *Falco tinnunculus*, sierpówka *Streptopelia decaocto*, skowronek *Alauda arvensis*, sójka *Garrulus glandarius*, sroka *Pica pica*, srokosz *Lanius excubitor*, szczygieł *Carduelis carduelis*, szpak *Sturnus vulgaris*, śmieszka *Larus ridibundus*, świergotek łąkowy *Anthus pratensis*, trznadel *Emberiza citrinella*, wrona siwa *Corvus cornix*, zięba *Fringilla coelebs*, żuraw *Grus grus*. W wyniku przeprowadzonych badań stwierdzono łącznie 42 gatunki, w tym zaobserwowano: 5 gatunków z Załącznika I Dyrektywy Rady 2009/147/WE, jakim są: żuraw *Grus grus*, błotniak stawowy *Circus aeruginosus*, bocian biały *Ciconia ciconia*, gąsiorek *Lanius collurio* oraz bielik *Haliaeetus albicilla*. Dodatkowo bielik stanowi gatunek z Polskiej Czerwonej Księgi Zwierząt z kategorią LC – gatunek o najmniejszej trosce. Najliczniej zaobserwowano awifaunę należącą do: gęsi *Anser sp.*, szpaka *Sturnus vulgaris*, trznadla *Emberiza citrinella* oraz skowronka *Alauda arvensis*. Na terenie inwestycyjnym stwierdzono duże prawdopodobieństwo występowania miejsc lęgowych skowronka, w związku z czym przeprowadzenie budowy instalacji fotowoltaicznej wraz z magazynem energii oraz stacją elektroenergetyczną, powinno odbyć się w okresie poza lęgowym lub pod nadzorem ornitologicznym. Prowadzenie prac w okresie poza lęgowym zminimalizuje negatywny wpływ inwestycji, a gniazdująca ornitofauna wykorzysta dogodne warunki siedliskowe na pobliskich działkach pól uprawnych, pasach zieleni pomiędzy panelami oraz pod samymi panelami. W celu ochrony potencjalnie mogącej gniazdować awifauny pod oraz pomiędzy panelami, wykaszanie traw i pozostałej roślinności powinno być prowadzone od centralnej części farmy fotowoltaicznej w kierunku zewnętrznym. W trakcie badań nie zaobserwowano tworzenia się skupisk awifauny na obszarze działek, dodatkowo ważne miejsca noclegowe oraz żerowiskowe awifauny są zlokalizowane w znacznej odległości od obszaru objętego inwestycją. Skład gatunkowy awifauny zaobserwowany podczas badań jest charakterystyczny dla obszarów rolniczych. Teren działek inwestycyjnych jest silnie zurbanizowany i nie wykazuje cennych walorów przyrodniczych, a także nie jest położony na ważnym szlaku migracyjnym ponadlokalnym, lokalnym oraz okresowym ornitofauny. Stwierdzone gatunki awifauny na omawianym terenie są gatunkami występującymi na terenie całego kraju w różnego typu siedliskach – w większości są to gatunki pospolite o statusie gatunkowym „liczne” lub „średnio liczne”. W sąsiedztwie terenu przeznaczonego pod planowane przedsięwzięcie występują rozległe pola uprawne i tereny leśne, stanowiące alternatywne miejsce bytowania (w tym żerowania) dla ptaków. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała znaczącego wpływu, zarówno na populacje ptaków lęgowych, jak i zalatujących na omawianą powierzchnię w okresie lęgowym. Spotykane tu gatunki są pospolite, w większości średnio liczne, liczne lub bardzo

liczne w naszym kraju, a jednocześnie szeroko rozpowszechnione. Ptaki znajdują odpowiednie miejsca do bytowania na sąsiadujących terenach. Po wybudowaniu farmy fotowoltaicznej teren inwestycji nadal będzie mógł być wykorzystywany przez ptaki. Możliwe będzie gniazdowanie ptaków na powierzchni ziemi między rzędami paneli oraz pod panelami, a także na stelażach, na których montuje się panele.

Podczas badań terenowych na obszarze inwestycji oraz w jej sąsiedztwie stwierdzono ślady występowania następujących gatunków ssaków tj.: zając szarak *Lepus europaeus*, sarna *Capreolus capreolus*, lis *Vulpes vulpes*, dzik *Sus scrofa*. Podczas nasłuchów zarejestrowano 3 gatunki nietoperzy: karlika malutkiego *Pipistrellus pipistrellus*, borowca wielkiego *Nyctalus noctula* oraz mroczka późnego *Eptesicus serotinus*. Nie stwierdzono korytarzy migracyjnych chiropterofauny na obszarze inwestycyjnym oraz w jego najbliższym sąsiedztwie. W sąsiedztwie rowów melioracyjnych stwierdzono potencjalne miejsca występowania żab zielonych *Rana esculenta complex*. W trakcie wizji terenowej, nie stwierdzono występowania płazów i gadów na przedmiotowym terenie.

Jednocześnie tut. 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 (tekst jedn. Dz. U. z 2024 r., poz. 1478 ze zm.). Na zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 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 dokonanej przez autorów raportu o oś oraz aneksu do raportu o oś 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

Anna Ichórzewska

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Mikołajki Pomorskie, ul. Dzierżgońska 2, 82 – 433 Mikołajki Pomorskie
2. RSE 10 Sp. z o.o. adres do korespondencji: Projekt Energia Sp. z o.o., ul. Grunwaldzka 229, 85 – 451 Bydgoszcz
3. Strony postępowania poprzez Wójta Gminy Mikołajki Pomorskie
4. aa sprawę prowadzi: Margaretta Jaskulska tel. 59) 84 75 196