

RK. 6220.2.2025.MCH

D E C Y Z J A Nr 2/2025

**o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia bez
przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko**

Na podstawie:

- art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 73 art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust. 1 , 2, art. 85 ust. 2 pkt 2 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 (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 z późn. zm);
- § 3 ust. 1 pkt 54 lit b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.); w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2024r. poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez NRG 11 Sp. z o. o. ul. Chłodna 52, 00-872 Warszawa o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW oraz budowa magazynu energii o mocy do 25 MW i stacji elektroenergetycznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce Nr 11/20 obr. Sitno, gm. Szczecinek.”

Orzekam

I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW oraz budowa magazynu energii o mocy do 25 MW i stacji elektroenergetycznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce Nr 11/20 obr. Sitno, gm. Szczecinek.”

II. Określam następujące warunki korzystna ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia

uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Inwestycję odsunąć na odległość co najmniej 500 m od przejścia ekologicznego E-1, wykonanego w ciągu drogi krajowej nr 20, w km 134+173 - 134+204.
2. Prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00.
3. W przypadku rozpoczęcia robót ziemnych w okresie lęgowym ptaków, czynności te można prowadzić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Kontrolę zajęcia siedlisk należy przeprowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem ww. prac. W przypadku wykrycia lęgów awifauny, należy zaprzestać prowadzenia prac do czasu stwierdzenia przez ornitologa wyprowadzenia młodych z gniazd.
4. Na czas przerw roboczych zabezpieczyć wykopy budowlane przed możliwością przedostania się do nich drobnych zwierząt. Regularnie kontrolować teren prowadzonych prac, a zwłaszcza wykopów budowlanych, pod kątem ewentualnego uwięzienia w nich zwierząt. Wszelkie zwierzęta, które dostaną się do wykopów, należy przenieść w bezpieczne miejsce, zgodnie z przepisami prawa.
5. Budowę farmy fotowoltaicznej w obrębie drzew prowadzić z zachowaniem szczególnej ostrożności oraz dobrych praktyk (tj. wyznaczenie strefy ochrony drzew, zabezpieczenie pni osłonami, zakaz składowania materiałów budowlanych, mas ziemnych i odpadów w obrębie rzutu korony drzew, ręczne wykonywanie prac ziemnych).
6. Zaplecze budowy wraz z bazą materiałowo-sprzętową (miejsce postoju maszyn, magazynowania materiałów budowlanych) zlokalizować na szczelnym podłożu, zabezpieczonym za pomocą geomembrany lub szczelnej folii.
7. Zaplecze budowy wyposażać w sorbenty do usuwania ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.
8. Ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom.
9. Zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego.
10. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, zwiększającej absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. zjawisku olśnienia. Dodatkowo panele powinny posiadać jasne obramowania i paski podziału, ograniczające ryzyko pomylenia powierzchni paneli z lustrem wody.

11. W przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te wykonywać po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prace należy rozpoczynać od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej.
12. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej.
13. Na etapie eksploatacji instalacji nie stosować sygnalizatorów głosowych, wykorzystywanych w systemach sygnalizacji włamania.
14. Przed realizacją planowanej inwestycji ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji.
15. W przypadku wystąpienia niezainwentaryzowanych urządzeń melioracji wodnych - urządzenia te (np. sieć drenarską) w sytuacji ich uszkodzenia należy naprawić lub przebudować po uzyskaniu pozwolenia wodnoprawnego, zapewniając dalsze poprawne funkcjonowanie systemu melioracyjnego.
16. Na wszystkich etapach przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
17. W trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno - bytowe). Zgromadzone ścieki dostarczać do oczyszczalni ścieków.
18. Mycie paneli prowadzić z wykorzystaniem czystej wody bez dodatku detergentów.
19. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, umieścić pod nim szczelną misę olejową wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, będącą w stanie zmagazynować 100 % zawartości oleju.
20. Infrastrukturę techniczną farmy (w tym magazyny energii) instalować zgodnie z projektem budowlanym przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia. Instalacje należy stale monitorować, a w razie awarii urządzeń podjąć wszelkie działania, w celu zabezpieczenia przed pożarem instalacji.
21. Magazyny energii należy wyposażyć w system bezpieczeństwa, m. in. układ kontroli temperatury oraz układ chłodzenia oraz układ gaśniczy.
22. W trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia powstające odpady w wyniku

prac budowlanych, czy rozbiórkowych należy magazynować selektywnie w wyznaczonych miejscach. Wyodrębnione i zorganizowane miejsce na gromadzenie odpadów niebezpiecznych musi być zlokalizowane na nieprzepuszczalnym podłożu, zabezpieczonym przed wpływem czynników atmosferycznych, zapobiegającym możliwości przedostania się do środowiska gruntowo-wodnego zanieczyszczonych substancji, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom do ich odzysku i unieszkodliwiania.

23. Inwestycja zostanie odsunięta o minimum 7 m od ww. terenów, zachowując nieogrodzony pas buforowy do swobodnego przemieszczania się zwierząt.
24. Przeprowadzenie rekultywacji terenu po zakończonej eksploatacji farmy fotowoltaicznej, w celu przywrócenia go do stanu zgodnego z naturalnym środowiskiem.

III. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Dnia 13.02.2025 r. NRG 11 Sp. z o. o. ul. Chłodna 52, 00-872 Warszawa, która wystąpiła do Wójta Gminy Szczecinek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 w/w ustawy z dnia 3 października 2008 r. organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w zakresie planowanego przedsięwzięcia jest Wójt. Do wniosku została załączona: karta informacyjna przedsięwzięcia, a informacje zawarte w karcie informacyjnej dały podstawę do zakwalifikowania planowanego przedsięwzięcia jako mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienione w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r, poz. 1839).

W myśl powyższego rozporządzenia, przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko może być wymagany. W myśl art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2024 r. poz. 1112 ze zm.), dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jest wymagane uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Tutejszy organ zawiadomił na piśmie wnioskodawcę o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie. Strona nie wniosła uwag ani zastrzeżeń.

Wójt Gminy Szczecinek wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szczecinku oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wydanie opinii w sprawie konieczności sporządzenia raportu o oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczecinku nie podjął stanowiska w terminie. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Pile wydał opinię znak SZ.ZZŚ.4901.108.2025.RB uznał że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, wydał postanowienie znak WST-K.4220.88.2025.KK.4 uznał, że nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wójt Gminy Szczecinek nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, przychylając się do wydanych opinii uwzględniając ich treść w niniejszym dokumencie. W odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 cyt. 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. Organ przeanalizował rodzaj i charakter planowanej inwestycji, jej usytuowanie, zważywszy na możliwe zagrożenia dla środowiska, jak również rodzaj i skalę oddziaływania.

Planowane przedsięwzięcie zakłada budowę: farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW, magazynu energii o mocy do 25 MW i stacji elektroenergetycznej oraz infrastruktury towarzyszącej, na powierzchni działki nr 11/20 obręb ewidencyjny Sitno, gmina Szczecinek.

Zgodnie z przedłożonymi dokumentami planowane przedsięwzięcie obejmuje następujące elementy:

- 1) Budowa farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 25 MW obejmująca m.in.:
 - montaż konstrukcji nośnej wykonanej ze słupów oraz montaż stelaży (krokwi i płatew),
 - montaż modułów fotowoltaicznych (PV) w ilości do 62500 szt.,
 - 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 w ilości do 16 szt.,
 - wykonanie połączeń elektrycznych oraz okablowania.

2) Budowa magazynu energii o mocy do 25 MW obejmująca m.in.:

- wykonanie fundamentów pod posadowienie urządzeń wchodzących w skład magazynu energii (m.in. jednostek magazynujących, stacji transformatorowo-przekształtnikowych),
- posadowienie jednostek magazynujących w ilości do 40 szt.,
- wykonanie dróg wewnętrznych stacji i ogrodzenia.

3) Budowa stacji elektroenergetycznej obejmująca m.in.:

- budowę budynku stacyjnego wraz z wykonaniem wszystkich niezbędnych instalacji np. wodnokanalizacyjnej, elektrycznej- 1 szt,
- budowa zbiorczej rozdzielni SN (rozwiązanie wariantowe),
- 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,
- montaż urządzeń i aparatury wchodzącej w skład stacji, w tym m.in. transformatorów mocy, transformatorów potrzeb własnych, dławików kompensacyjnych, baterii kondensacyjnych, przekładników, wyłączników, izolatorów,
- wykonanie połączeń elektrycznych oraz okablowania.

4) Budowa infrastruktury towarzyszącej obejmująca m.in.:

- wykonanie dróg wewnętrznych (technicznych) w obszarze inwestycyjnym, tj. na stacji elektroenergetycznej oraz wokół jednostek magazynujących i stacji,
- wykonanie ogrodzenia oraz montaż systemu kamer do prowadzenia nadzoru wizyjnego oraz montaż systemu alarmowego.

Łączna całkowita powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 26,6761 ha, natomiast całkowita powierzchnia gruntów zajętych przez instalację (powierzchnia ogrodzona) — wynosić będzie do ok. 19 ha. Działka inwestycyjna posiada grunty rolne klasy RV, RIVa, RIVb, Lzr i obecnie wykorzystywana jest rolniczo, głównie jako pole uprawne pod zasiew zbóż, kukurydzy lub uprawę roślin okopowych. Na terenie działki w jej północnej części znajduje się obszar porośnięty drzewami oraz krzewami, który całkowicie zostanie wyłączony z zagospodarowania, a realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z usunięciem żadnego zadrzewienia. W bezpośrednim otoczeniu działki inwestycyjnej znajdują się pola uprawne oraz las. Przedmiotowa działka od strony wschodniej graniczy z jednotorową linią kolejową. W odległości ok. 150 do 200 m w kierunku północnym od

analizowanej działki przebiega obwodnica Szczecinka DK 20. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 150 m od miejsca planowanej inwestycji.

Teren działki nr 11/20 obręb Sitno objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego Gminy Szczecinek, zatwierdzonym uchwałą Nr V/49/2024 Rady Gminy Szczecinek z dnia 11 września 2024 r. (Dz. Urz. Woj. Zach. z 2024 r., poz. 4787), oznaczony symbolem 11PEF tereny elektrowni słonecznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym magazynami energii.

Planowana inwestycja zostanie posadowiona w krajobrazie falistym, wiejskim, z przewagą mozaikowo rozmieszczonych użytków rolnych tworzących pola średniej wielkości, poza granicami projektowanych obszarów krajobrazu priorytetowego. Realizacja planowanego zamierzenia inwestycyjnego w obrębie pól uprawnych spowoduje przekształcenie gruntów rolnych na tereny przemysłowe, co przyczyni się do zmian w lokalnym krajobrazie. Jednakże wysokość instalacji wyniesie do ok. 5 m, jest więc niższa niż większość drzew otaczających przedmiotową działkę. Panele fotowoltaiczne nie mają kontrastowego koloru w stosunku do tła, a elementy stacji kontenerowych, konstrukcji wsporczych i ogrodzenia pomalowane zostaną jasnymi i neutralnymi kolorami. Należy zwrócić uwagę również na fakt, iż najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości min. 150 m od planowanej inwestycji, która w większości będzie oddzielona pasem zieleni. Z uwagi na powyższe, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania inwestycji na krajobraz.

Przedmiotowa inwestycja nie wpłynie negatywnie na klimat i jego zmiany. Co więcej, przyczyni się do ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza przez elektrownie węglowe.

Rodzaj planowanego przedsięwzięcia oraz przewidziane do zastosowania materiały pozwalają za niewielkie uznać ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. W związku z przewidywanym lokalnym zasięgiem oddziaływania inwestycji przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania.

Przy wydawaniu niniejszej decyzji, wykorzystano informacje zwarte w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz uzupełnienia składane do wniosku, aby ocenić oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Wśród rozpatrywanych uwarunkowań, o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, przesądziły:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkość zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:

Planowane przedsięwzięcie zakłada budowę: farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW, magazynu energii o mocy do 25 MW i stacji elektroenergetycznej oraz infrastruktury towarzyszącej, na powierzchni działki nr 11/20 obręb ewidencyjny Sitno, gmina Szczecinek.

Zgodnie z przedłożonymi dokumentami planowane przedsięwzięcie obejmuje następujące elementy:

1) Budowa farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 25 MW obejmująca m.in.:

- montaż konstrukcji nośnej wykonanej ze słupów oraz montaż stelaży (krokwi i płatew),
- montaż modułów fotowoltaicznych (PV) w ilości do 62500 szt.,
- 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 w ilości do 16 szt.,
- wykonanie połączeń elektrycznych oraz okablowania.

2) Budowa magazynu energii o mocy do 25 MW obejmująca m.in.:

- wykonanie fundamentów pod posadowienie urządzeń wchodzących w skład magazynu energii (m.in. jednostek magazynujących, stacji transformatorowo-przekształtnikowych),
- posadowienie jednostek magazynujących w ilości do 40 szt.,
- wykonanie dróg wewnętrznych stacji i ogrodzenia.

3) Budowa stacji elektroenergetycznej obejmująca m.in.:

- budowę budynku stacyjnego wraz z wykonaniem wszystkich niezbędnych instalacji np. wodnokanalizacyjnej, elektrycznej- 1 szt,
- budowa zbiorczej rozdzielni SN (rozwiązanie wariantowe),
- 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,
- montaż urządzeń i aparatury wchodzącej w skład stacji, w tym m.in. transformatorów mocy, transformatorów potrzeb własnych, dławików kompensacyjnych, baterii kondensacyjnych, przekładników, wyłączników, izolatorów,
- wykonanie połączeń elektrycznych oraz okablowania.

4) Budowa infrastruktury towarzyszącej obejmująca m.in.:

- wykonanie dróg wewnętrznych (technicznych) w obszarze inwestycyjnym, tj. na stacji elektroenergetycznej oraz wokół jednostek magazynujących i stacji,
- wykonanie ogrodzenia oraz montaż systemu kamer do prowadzenia nadzoru wizyjnego oraz montaż systemu alarmowego.

Łączna całkowita powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 26,6761 ha, natomiast całkowita powierzchnia gruntów zajętych przez instalację (powierzchnia ogrodzona) — wynosić będzie do ok. 19 ha. Działka inwestycyjna posiada grunty rolne klasy RV, RIVa, RIVb, Lzr i obecnie wykorzystywana jest rolniczo, głównie jako pole uprawne pod zasiew zbóż, kukurydzy lub uprawę roślin okopowych. Na terenie działki w jej północnej części znajduje się obszar porośnięty drzewami oraz krzewami, który całkowicie zostanie wyłączony z zagospodarowania, a realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z usunięciem żadnego zadrzewienia. W bezpośrednim otoczeniu działki inwestycyjnej znajdują się pola uprawne oraz las. Przedmiotowa działka od strony wschodniej graniczy z jednotorową linią kolejową. W odległości ok. 150 do 200 m w kierunku północnym od analizowanej działki przebiega obwodnica Szczecinka DK 20. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 150 m od miejsca planowanej inwestycji.

Teren działki nr 11/20 obręb Sitno objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego Gminy Szczecinek, zatwierdzonym uchwałą Nr V/49/2024 Rady Gminy Szczecinek z dnia 11 września 2024 r. (Dz. Urz. Woj. Zach. z 2024 r., poz. 4787), oznaczony symbolem 11PEFtereny elektrowni słonecznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym magazynami energii.

Planowana inwestycja zostanie posadowiona w krajobrazie falistym, wiejskim, z przewagą mozaikowo rozmieszczonych użytków rolnych tworzących pola średniej wielkości, poza granicami projektowanych obszarów krajobrazu priorytetowego. Realizacja planowanego zamierzenia inwestycyjnego w obrębie pól uprawnych spowoduje przekształcenie gruntów rolnych na tereny przemysłowe, co przyczyni się do zmian w lokalnym krajobrazie. Jednakże wysokość instalacji wyniesie do ok. 5 m, jest więc niższa niż większość drzew otaczających przedmiotową działkę. Panele fotowoltaiczne nie mają kontrastowego koloru w stosunku do tła, a elementy stacji kontenerowych, konstrukcji

wsporczych i ogrodzenia pomalowane zostaną jasnymi i neutralnymi kolorami. Należy zwrócić uwagę również na fakt, iż najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości min. 150 m od planowanej inwestycji, która w większości będzie oddzielona pasem zieleni. Z uwagi na powyższe, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania inwestycji na krajobraz.

b. Powiązania z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowanie się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Z dołączonej dokumentacji wynika, iż w bezpośrednim sąsiedztwie przedmiotowego przedsięwzięcia, nie mieszczą się inne realizowane lub zrealizowane przedsięwzięcia, których oddziaływania mogłyby się kumulować z planowanym przedsięwzięciem. Najbliższa planowana farma fotowoltaiczna znajduje się w odległości ok. 1 km w kierunku południowym. Planowana inwestycja zostanie posadowiona w krajobrazie falistym, wiejskim, z przewagą mozaikowo rozmieszczonych użytków rolnych tworzących pola średniej wielkości, poza granicami projektowanych obszarów krajobrazu priorytetowego. Realizacja planowanego zamierzenia inwestycyjnego w obrębie pól uprawnych spowoduje przekształcenie gruntów rolnych na tereny przemysłowe, co przyczyni się do zmian w lokalnym krajobrazie. Jednakże wysokość instalacji wyniesie do ok. 5 m, jest więc niższa niż większość drzew otaczających przedmiotową działkę. Panele fotowoltaiczne nie mają kontrastowego koloru w stosunku do tła, a elementy stacji kontenerowych, konstrukcji wsporczych i ogrodzenia pomalowane zostaną jasnymi i neutralnymi kolorami. Należy zwrócić uwagę również na fakt, iż najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości min. 150 m od planowanej inwestycji, która w większości będzie oddzielona pasem zieleni. Z uwagi na powyższe, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania inwestycji na krajobraz. Łączna całkowita powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 26,6761 ha, natomiast całkowita powierzchnia gruntów zajętych przez instalację (powierzchnia ogrodzona) — wynosić będzie do ok. 19 ha. Działka inwestycyjna posiada grunty rolne klasy RV, RIVa, RIVb, Lzr i obecnie wykorzystywana jest rolniczo, głównie jako pole uprawne pod zasiew zbóż, kukurydzy lub uprawę roślin okopowych. Na

terenie działki w jej północnej części znajduje się obszar porośnięty drzewami oraz krzewami, który całkowicie zostanie wyłączony z zagospodarowania, a realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z usunięciem żadnego zadrzewienia. W bezpośrednim otoczeniu działki inwestycyjnej znajdują się pola uprawne oraz las. Przedmiotowa działka od strony wschodniej graniczy z jednotorową linią kolejową. W odległości ok. 150 do 200 m w kierunku północnym od analizowanej działki przebiega obwodnica Szczecinka DK 20. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 150 m od miejsca planowanej inwestycji. Teren działki nr 11/20 obręb Sitno objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego Gminy Szczecinek, zatwierdzonym uchwałą Nr V/49/2024 Rady Gminy Szczecinek z dnia 11 września 2024 r. (Dz. Urz. Woj. Zach. z 2024 r., poz. 4787), oznaczony symbolem 11PEF tereny elektrowni słonecznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym magazynami energii. Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn, zatem w celu ograniczenia uciążliwości pochodzących z etapu budowy względem najbliższych mieszkańców, prace realizacyjne prowadzone będą w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00, co uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia. Emisja hałasu do środowiska ustanie wraz z chwilą zakończenia prac i nie będzie stanowić zagrożenia dla klimatu akustycznego na tym terenie.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby wody i powierzchni ziemi:

W miejscu realizacji inwestycji nie występują formy ochrony przyrody wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478, ze zm.), takie jak: parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe. W związku z tym, iż działka inwestycyjna otoczona jest częściowo terenami leśnymi oraz gruntami zadrzewionymi i zakrzewionymi, inwestycja zostanie odsunięta o minimum 7 m od ww. terenów, zachowując nieogrodzony pas buforowy do swobodnego przemieszczania się zwierząt. Należy dodać, że w otoczeniu działki inwestycyjnej przebiega droga krajowa nr 20, w ciągu której w odległości ok. 0,3 km od jej granicy, w km 134+173 — 134+204, znajduje się wiadukt drogowy, stanowiący również przejście ekologiczne dolne E-1. Z dołączonej dokumentacji wynika, iż inwestor w oparciu o poradniki pt. „Dobre praktyki w zakresie zagospodarowania przestrzennego

wokół przejść dla zwierząt" wyd. przez GDOŚ oraz „Poradnika projektowania przejść dla zwierząt i działań ograniczających śmiertelność fauny przy drogach" autorstwa Rafała T. Kurka, odsunął projektowaną farmę fotowoltaiczną od przedmiotowego przejścia dla zwierząt na odległość 500 m, pozostawiając wolną przestrzeń w celu umożliwienia swobodnej migracji zwierząt, co wskazano także warunkiem niniejszej decyzji. Drugie przejście ekologiczne dla zwierząt w km 136+101 — 136+153, znajduje się w odległości 1,1 km od granicy działki inwestycyjnej i nie koliduje z planowanym przedsięwzięciem inwestycyjnym. Inwestor w decyzji został także zobowiązany, aby ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom oraz zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego, a na czas przerw roboczych zabezpieczyć wykopy budowlane przed możliwością przedostania się do nich drobnych zwierząt. Regularnie kontrolować teren prowadzonych prac, a zwłaszcza wykopów budowlanych, pod kątem ewentualnego uwięzienia w nich zwierząt. Wszelkie zwierzęta, które dostaną się do wykopów, należy przenieść w bezpieczne miejsce, zgodnie z przepisami prawa. Na terenie inwestycyjnym nie można wykluczyć bytowania gatunków ptaków charakterystycznych dla krajobrazu rolniczego, dlatego w celu ograniczenia potencjalnego negatywnego oddziaływania inwestycji na awifaunę, w tym zapobiegnięcia płoszenia ornitofauny podczas składania jaj i wychowu młodych, zobowiązano wnioskodawcę, aby w przypadku rozpoczęcia robót ziemnych w okresie lęgowym ptaków, czynności te prowadzić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Kontrolę zajęcia siedlisk należy przeprowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem ww. prac. W przypadku wykrycia lęgów awifauny, należy przerwać prowadzenie prac do czasu stwierdzenia przez ornitologa wyprowadzenia młodych z gniazd. Ponadto należy zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, zwiększającej absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. zjawisku olśnienia. Dodatkowo panele powinny posiadać jasne obramowania i paski podziału, ograniczające ryzyko pomylenia powierzchni paneli z lustrem wody. Warunkiem niniejszej decyzji jest również, aby na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej oraz nie stosować sygnalizatorów głosowych, wykorzystywanych w systemach sygnalizacji włamania. Planowana inwestycja nie wiąże się z wycinką drzew, jednakże z uwagi na fragment działki położony w północnej części, porośnięty

drzewami i krzewami, niniejszą decyzją zobowiązano wnioskodawcę do wykonywania robót ziemnych w obrębie drzew z zachowaniem szczególnej ostrożności oraz dobrych praktyk (tj. wyznaczenie strefy ochrony drzew, zabezpieczenie pni osłonami, zakaz składowania materiałów budowlanych, mas ziemnych i odpadów w obrębie rzutu korony drzew, ręczne wykonywanie prac ziemnych). Po zrealizowaniu przedsięwzięcia obszar pomiędzy panelami fotowoltaicznymi będzie stanowił nadal teren biologicznie czynny, zatem w przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, nałożono na inwestora obowiązek wykonywania tych czynności po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prowadzenie koszenia pasowo od środkowej części farmy w kierunkach zewnętrznych zmniejszy ryzyko nieumyślnego zabicia piskląt podczas wykonywania tych prac. Uwzględniając powyższe, nie przewiduje się, aby inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na bioróżnorodność przedmiotowego terenu.

d) emisja i występowanie innych uciążliwości:

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn, zatem w celu ograniczenia uciążliwości pochodzących z etapu budowy względem najbliższych mieszkańców, prace realizacyjne prowadzone będą w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00, co uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia. Emisja hałasu do środowiska ustanie wraz z chwilą zakończenia prac i nie będzie stanowić zagrożenia dla klimatu akustycznego na tym terenie. W trakcie eksploatacji inwestycji źródłami hałasu będą inwertery o maksymalnym poziomie mocy akustycznej wynoszącym 78 dB(A), magazyny energii o poziomie mocy akustycznej wynoszącym 80 dB(A), stacje transformatorowo-przekształtnikowe o poziomie mocy akustycznej wynoszącym 80 dB(A), transformator mocy o poziomie mocy akustycznej wynoszącym 90 dB(A) oraz dławik kompensacyjny emitujący dźwięk na poziomie 90 dB(A). Wszystkie wymienione urządzenia pracować będą w sposób ciągły, całodobowo, w charakterze stacjonarnym, zlokalizowane centralnie na terenie działki inwestycyjnej. Emisja hałasu w fazie eksploatacji ma charakter stały i równomierny, bez występowania gwałtownych impulsów akustycznych ani tonów niskiej częstotliwości, a każdy z elementów

infrastruktury technicznej wyposażony zostanie w obudowy ochronne ograniczające emisję dźwięku do otoczenia. Z analizy akustycznej przeprowadzonej na potrzeby opracowania karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż całkowity poziom dźwięku w środowisku, zarówno w porze dziennej, jak i nocnej, nie przekroczy wartości dopuszczalnych, tj. 55 dB(A) w dzień oraz 45 dB(A) w nocy, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. 2014 poz. 112). Wyniki obliczeń potwierdziły, że w żadnym z analizowanych punktów kontrolnych poziom dźwięku nie przekracza norm akustycznych obowiązujących dla terenów zabudowy zagrodowej. Najbliższe tereny wymagające ochrony akustycznej, obejmujące zabudowę zagrodową, znajdują się poza zasięgiem oddziaływania źródeł hałasu. Rozkład emisji hałasu ma zasięg lokalny i ogranicza się do obszaru działki inwestycyjnej, nie powodując zmian w klimacie akustycznym terenów sąsiednich. Etap eksploatacji wiąże się z produkcją i przesyłem energii, w związku z czym powstawać będzie promieniowanie elektromagnetyczne, którego źródłem będą przede wszystkim linie kablowe średniego i wysokiego napięcia, urządzenia elektroenergetyczne zlokalizowane na terenie stacji transformatorowej oraz jednostki magazynujące energię. Linie kablowe średniego napięcia 30 kV, generują pola elektromagnetyczne o natężeniu nieprzekraczającym 0,3 kV/m w zakresie pola elektrycznego oraz 0,816 A/m w zakresie pola magnetycznego, co stanowi wartości wielokrotnie niższe od dopuszczalnych norm, tj. 10 kV/m i 60 A/m dla miejsc dostępnych dla ludności (zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 21 listopada 2022 r., Dz.U. 2022 poz. 2630). Linie wysokiego napięcia zaprojektowano w formie kabli podziemnych, co dodatkowo ogranicza emisję pól elektromagnetycznych do otoczenia. W jednostkach magazynujących energia będzie przechowywana w akumulatorach umieszczonych w zamkniętych obudowach, które stanowić będą skuteczny ekran ograniczający emisję pól elektromagnetycznych na zewnątrz. Głównym elementem emitującym pole elektromagnetyczne na terenie inwestycji będzie stacja elektroenergetyczna, jednak wartości natężenia pól w jej otoczeniu —zgodnie z analizami porównawczymi z obiektami istniejącymi — pozostają na poziomie znacznie niższym niż dopuszczalne 30 A/m (dla stacji 400 kV). W odległości kilku metrów od urządzeń elektroenergetycznych natężenie pola elektrycznego nie przekracza 1 kV/m, natomiast w dalszej odległości spada do poziomu tła elektromagnetycznego typowego dla terenów wiejskich (poniżej 0,21 V/m). Nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych wartości pól elektromagnetycznych na granicy terenu inwestycji ani na terenach sąsiednich. W związku z powyższym należy stwierdzić, że eksploatacja planowanego

przedsięwzięcia nie będzie powodować ponadnormatywnej emisji pól elektromagnetycznych. Z uwagi na to, iż w trakcie realizacji przedsięwzięcia używany będzie sprzęt budowlany i pojazdy w niniejszej decyzji wskazano, aby zaplecze budowy wyposażone zostało w sorbenty służące do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. Wskazano także, aby zaplecze budowy wraz z bazą materiałowo-sprzętową (miejsce postoju maszyn, magazynowania materiałów budowlanych) zlokalizować na szczelnym podłożu, zabezpieczonym za pomocą geomembrany lub szczelnej folii. W fazie realizacji przedsięwzięcia powstawać będą ścieki socjalno- bytowe, które zabezpieczone będą w szczelnych toaletach, a następnie wywożone przez specjalistyczne firmy. Wody opadowe w czasie prowadzenia prac budowlanych będą swobodnie wsiąkać w teren, jak dotychczas. Prace ziemne będą ograniczone do ewentualnych wykopów pod moduły fotowoltaiczne, wykopy pod budowę fundamentów oraz wykopów biegnących w poprzek rzędów paneli fotowoltaicznych, w których umieszczone zostaną kable energetyczne, w związku z czym nie przewiduje się znaczącej ingerencji w wierzchnią warstwę ziemi. Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej wody opadowe będą swobodnie wsiąkać w glebę, a czyszczenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywało przy użyciu czystej wody, bez dodatku detergentów. Biorąc powyższe pod uwagę można stwierdzić, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na środowisko gruntowo-wodne. Planowane przedsięwzięcie będzie wiązało się z powstawaniem odpadów. W trakcie realizacji przedsięwzięcia powstające odpady zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. z 2020, poz. 10), będą należały do grupy: 15- odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych; 17- odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej; 20- odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie. Odpady z terenu budowy będą gromadzone w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie będą oddawane do utylizacji.

e) oceniającego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:

Realizacja planowanej inwestycji będzie miała dalekosiężny i długookresowy korzystny wpływ na klimat, poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię pochodzącą ze

źródeł konwencjonalnych i zmniejszenie wydobycia nieodnawialnych surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania, energetyka słoneczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery, nie wystąpi uwalnianie gazów do atmosfery w ilościach mogących być przyczyną efektu cieplarnianego, a tym samym przyczynia się do ochrony powietrza i klimatu.

f) przewidywane ilości i rodzaj wytwarzanych odpadów oraz ich wpływ na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie:

Podczas realizacji inwestycji będą produkowane niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych, w związku z czym planuje się zastosowanie urządzeń sanitarnych, które zostaną przetransportowane na teren inwestycji. Wytwarzane w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpady będą magazynowane selektywnie w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazane podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia. Podsumowując oddziaływania na etapie realizacji przedmiotowej inwestycji będą miały charakter lokalny, okresowy, odwracalny i ustąpią po zakończeniu prac związanych z budową przedmiotowej farmy fotowoltaicznej. Planowane przedsięwzięcie będzie wiązało się z powstawaniem odpadów. W trakcie realizacji przedsięwzięcia powstające odpady zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. z 2020, poz. 10), będą należały do grupy: 15- odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych; 17- odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej; 20- odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie. Odpady z terenu budowy będą gromadzone w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie będą oddawane do utylizacji. W trakcie eksploatacji powstawać będą przede wszystkim odpady poremontowe, powstałe w wyniku awarii elementów wchodzących w skład instalacji. Będą to m.in. uszkodzone ogniwa, komponenty elektryczne usunięte z instalacji w trakcie naprawy, wymieniony olej transformatorowy (w przypadku zastosowania transformatorów olejowych). Ww. odpady zbierane będą selektywnie w miejscach wyznaczonych i oznakowanych oraz zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych i przed ewentualnym przedostaniem się substancji niebezpiecznych do środowiska gruntowego (np. zaniknięte kontenery), następnie przekazywane podmiotowi posiadającemu wymagane pozwolenie w zakresie gospodarki odpadami.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:

Planowana eksploatacja nie powoduje zagrożeń dla ludzi w tym wynikających z emisji.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Na etapie eksploatacji inwestycji nie będą powstawały substancje powodujące zanieczyszczenie atmosfery. Potencjalnym źródłem emisji akustycznej mogą być transformatory, stacja GPO i opcjonalnie magazyny energii, jednakże umieszczenie ich w kontenerowych stacjach transformatorowych ograniczy emisję hałasu. Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn, zatem w celu ograniczenia uciążliwości pochodzących z etapu budowy względem najbliższych mieszkańców, prace realizacyjne prowadzone będą w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00, co uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia. Emisja hałasu do środowiska ustanie wraz z chwilą zakończenia prac i nie będzie stanowić zagrożenia dla klimatu akustycznego na tym terenie. W trakcie eksploatacji inwestycji źródłami hałasu będą inwertery o maksymalnym poziomie mocy akustycznej wynoszącym 78 dB(A), magazyny energii o poziomie mocy akustycznej wynoszącym 80 dB(A), stacje transformatorowo-przekształtnikowe o poziomie mocy akustycznej wynoszącym 80 dB(A), transformator mocy o poziomie mocy akustycznej wynoszącym 90 dB(A) oraz dławik kompensacyjny emitujący dźwięk na poziomie 90 dB(A). Wszystkie wymienione urządzenia pracować będą w sposób ciągły, całodobowo, w charakterze stacjonarnym, zlokalizowane centralnie na terenie działki inwestycyjnej. Emisja hałasu w fazie eksploatacji ma charakter stały i równomierny, bez występowania gwałtownych impulsów akustycznych ani tonów niskiej częstotliwości, a każdy z elementów infrastruktury technicznej wyposażony zostanie w obudowy ochronne ograniczające emisję dźwięku do otoczenia. Z analizy akustycznej przeprowadzonej na potrzeby opracowania karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż całkowity poziom dźwięku w środowisku, zarówno w porze dziennej, jak i nocnej, nie przekroczy wartości dopuszczalnych, tj. 55 dB(A) w dzień oraz 45 dB(A) w nocy, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. 2014 poz. 112). Wyniki obliczeń potwierdziły, że w żadnym z analizowanych punktów kontrolnych poziom dźwięku nie przekracza norm

akustycznych obowiązujących dla terenów zabudowy zagrodowej. Najbliższe tereny wymagające ochrony akustycznej, obejmujące zabudowę zagrodową, znajdują się poza zasięgiem oddziaływania źródeł hałasu. Rozkład emisji hałasu ma zasięg lokalny i ogranicza się do obszaru działki inwestycyjnej, nie powodując zmian w klimacie akustycznym terenów sąsiednich. Etap eksploatacji wiąże się z produkcją i przesyłem energii, w związku z czym powstawać będzie promieniowanie elektromagnetyczne, którego źródłem będą przede wszystkim linie kablowe średniego i wysokiego napięcia, urządzenia elektroenergetyczne zlokalizowane na terenie stacji transformatorowej oraz jednostki magazynujące energię. Linie kablowe średniego napięcia 30 kV, generują pola elektromagnetyczne o natężeniu nieprzekraczającym 0,3 kV/m w zakresie pola elektrycznego oraz 0,816 A/m w zakresie pola magnetycznego, co stanowi wartości wielokrotnie niższe od dopuszczalnych norm, tj. 10 kV/m i 60 A/m dla miejsc dostępnych dla ludności (zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 21 listopada 2022 r., Dz.U. 2022 poz. 2630). Linie wysokiego napięcia zaprojektowano w formie kabli podziemnych, co dodatkowo ogranicza emisję pól elektromagnetycznych do otoczenia. W jednostkach magazynujących energię będzie przechowywana w akumulatorach umieszczonych w zamkniętych obudowach, które stanowić będą skuteczny ekran ograniczający emisję pól elektromagnetycznych na zewnątrz. Głównym elementem emitującym pole elektromagnetyczne na terenie inwestycji będzie stacja elektroenergetyczna, jednak wartości natężenia pól w jej otoczeniu —zgodnie z analizami porównawczymi z obiektami istniejącymi — pozostają na poziomie znacznie niższym niż dopuszczalne 30 A/m (dla stacji 400 kV). W odległości kilku metrów od urządzeń elektroenergetycznych natężenie pola elektrycznego nie przekracza 1 kV/m, natomiast w dalszej odległości spada do poziomu tła elektromagnetycznego typowego dla terenów wiejskich (poniżej 0,21 V/m). Nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych wartości pól elektromagnetycznych na granicy terenu inwestycji ani na terenach sąsiednich. W związku z powyższym należy stwierdzić, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie powodować ponadnormatywnej emisji pól elektromagnetycznych. Z uwagi na to, iż w trakcie realizacji przedsięwzięcia używany będzie sprzęt budowlany i pojazdy niniejszym postanowieniem wskazano, aby zaplecze budowy wyposażone zostało w sorbenty służące do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. Wskazano także, aby zaplecze budowy wraz z bazą materiałowo-sprzętową (miejsce postoju maszyn, magazynowania materiałów budowlanych) zlokalizować na szczelnym podłożu, zabezpieczonym za pomocą geomembrany lub szczelnej folii. W fazie realizacji przedsięwzięcia powstawać będą ścieki socjalno- bytowe, które zabezpieczone będą w szczelnych toaletach, a następnie wywożone przez

specjalistyczne firmy. Wody opadowe w czasie prowadzenia prac budowlanych będą swobodnie wsiąkać w teren, jak dotychczas. Prace ziemne będą ograniczone do ewentualnych wykopów pod moduły fotowoltaiczne, wykopy pod budowę fundamentów oraz wykopów biegnących w poprzek rzędów paneli fotowoltaicznych, w których umieszczone zostaną kable energetyczne, w związku z czym nie przewiduje się znaczącej ingerencji w wierzchnią warstwę ziemi. Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej wody opadowe będą swobodnie wsiąkać w glebę, a czyszczenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywało przy użyciu czystej wody, bez dodatku detergentów. Biorąc powyższe pod uwagę można stwierdzić, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na środowisko gruntowo-wodne. Planowane przedsięwzięcie będzie wiązało się z powstawaniem odpadów. W trakcie realizacji przedsięwzięcia powstające odpady zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. z 2020, poz. 10), będą należały do grupy: 15- odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych; 17- odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej; 20- odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie. Odpady z terenu budowy będą gromadzone w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie będą oddawane do utylizacji. W trakcie eksploatacji powstawać będą przede wszystkim odpady poremontowe, powstałe w wyniku awarii elementów wchodzących w skład instalacji. Będą to m.in. uszkodzone ogniwa, komponenty elektryczne usunięte z instalacji w trakcie naprawy, wymieniony olej transformatorowy (w przypadku zastosowania transformatorów olejowych). Ww. odpady zbierane będą selektywnie w miejscach wyznaczonych i oznakowanych oraz zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych i przed ewentualnym przedostaniem się substancji niebezpiecznych do środowiska gruntowego (np. zaniknięte kontenery), następnie przekazywane podmiotowi posiadającemu wymagane pozwolenie w zakresie gospodarki odpadami. W trakcie eksploatacji inwestycji nie przewiduje się zastosowania wody. Moduły fotowoltaiczne zabezpieczone są powłoką hydrofobową, która umożliwia utrzymanie ich w czystości podczas opadów atmosferycznych. W przypadku konieczności wykonania awaryjnego czyszczenia powierzchni modułów PV, wykorzystana zostanie woda wodociągowa dostarczona beczkowozem. Do mycia modułów fotowoltaicznych nie będą stosowane żadne środki czyszczące i detergenty. Przewidywane zużycie wody — ok. 200 m³/rok. Zatem stwierdzono, że na etapie eksploatacji projektowanego przedsięwzięcia nie powinno dojść do przekroczenia dopuszczalnych wartości natężenia pola elektromagnetycznego w miejscach dostępnych dla ludności.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego - uwzględniające:

a) obszary wodno błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek:

Inwestycja znajduje się poza obszarami wodno-błotnymi oraz poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, poza siedliskami łąkowymi i ujściami rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Teren objęty wnioskiem zlokalizowany jest poza obszarami wybrzeży oraz środowiskiem morskim.

c) obszary górskie lub leśne:

Projektowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami górkimi i w bezpośrednim otoczeniu leśnym.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Teren inwestycji znajduje się poza strefami ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

W miejscu realizacji inwestycji nie występują formy ochrony przyrody wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478, ze zm.), takie jak: parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe,

obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe. W związku z tym, iż działka inwestycyjna otoczona jest częściowo terenami leśnymi oraz gruntami zadrzewionymi i zakrzewionymi, inwestycja zostanie odsunięta o minimum 7 m od ww. terenów, zachowując nieogrodzony pas buforowy do swobodnego przemieszczania się zwierząt. Należy dodać, że w otoczeniu działki inwestycyjnej przebiega droga krajowa nr 20, w ciągu której w odległości ok. 0,3 km od jej granicy, w km 134+173 — 134+204, znajduje się wiadukt drogowy, stanowiący również przejście ekologiczne dolne E-1. Z dołączonej dokumentacji wynika, iż inwestor w oparciu o poradniki pt. „Dobre praktyki w zakresie zagospodarowania przestrzennego wokół przejść dla zwierząt” wyd. przez GDOŚ oraz „Poradnika projektowania przejść dla zwierząt i działań ograniczających śmiertelność fauny przy drogach” autorstwa Rafała T. Kurka, odsunął projektowaną farmę fotowoltaiczną od przedmiotowego przejścia dla zwierząt na odległość 500 m, pozostawiając wolną przestrzeń w celu umożliwienia swobodnej migracji zwierząt, co wskazano także warunkiem niniejszej decyzji. Drugie przejście ekologiczne dla zwierząt w km 136+101 — 136+153, znajduje się w odległości 1,1 km od granicy działki inwestycyjnej i nie koliduje z planowanym przedsięwzięciem inwestycyjnym. Inwestor w decyzji został także zobowiązany, aby ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom oraz zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego, a na czas przerw roboczych zabezpieczyć wykopy budowlane przed możliwością przedostania się do nich drobnych zwierząt. Regularnie kontrolować teren prowadzonych prac, a zwłaszcza wykopów budowlanych, pod kątem ewentualnego uwięzienia w nich zwierząt. Wszelkie zwierzęta, które dostaną się do wykopów, należy przenieść w bezpieczne miejsce, zgodnie z przepisami prawa. Na terenie inwestycyjnym nie można wykluczyć bytowania gatunków ptaków charakterystycznych dla krajobrazu rolniczego, dlatego w celu ograniczenia potencjalnego negatywnego oddziaływania inwestycji na awifaunę, w tym zapobiegnięcia płoszenia ornitofauny podczas składania jaj i wychowu młodych, zobowiązano wnioskodawcę, aby w przypadku rozpoczęcia robót ziemnych w okresie lęgowym ptaków, czynności te prowadzić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Kontrolę zajęcia siedlisk należy przeprowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem ww. prac. W przypadku wykrycia lęgów awifauny, należy przerwać prowadzenie prac do czasu stwierdzenia przez ornitologa wyprowadzenia młodych z gniazd. Ponadto należy zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej,

zwiększającej absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. zjawisku olśnienia. Dodatkowo panele powinny posiadać jasne obramowania i paski podziału, ograniczające ryzyko pomylenia powierzchni paneli z lustrem wody. Warunkiem niniejszej decyzji jest również, aby na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej oraz nie stosować sygnalizatorów głosowych, wykorzystywanych w systemach sygnalizacji włamania. Planowana inwestycja nie wiąże się z wycinką drzew, jednakże z uwagi na fragment działki położony w północnej części, porośnięty drzewami i krzewami, niniejszym postanowieniem zobowiązano wnioskodawcę do wykonywania robót ziemnych w obrębie drzew z zachowaniem szczególnej ostrożności oraz dobrych praktyk (tj. wyznaczenie strefy ochrony drzew, zabezpieczenie pni osłonami, zakaz składowania materiałów budowlanych, mas ziemnych i odpadów w obrębie rzutu korony drzew, ręczne wykonywanie prac ziemnych). Po zrealizowaniu przedsięwzięcia obszar pomiędzy panelami fotowoltaicznymi będzie stanowił nadal teren biologicznie czynny, zatem w przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, nałożono na inwestora obowiązek wykonywania tych czynności po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Prowadzenie koszenia pasowo od środkowej części farmy w kierunkach zewnętrznych zmniejszy ryzyko nieumyślnego zabicia piskląt podczas wykonywania tych prac. Uwzględniając powyższe, nie przewiduje się, aby inwestycja mogła negatywnie oddziaływać na bioróżnorodność przedmiotowego terenu.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że projektowane przedsięwzięcie nie leży na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

Projektowana inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami o krajobrazie mającym znacznie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Teren działki nr 11/20 obręb Sitno objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego Gminy Szczecinek,

zatwierdzonym uchwałą Nr V/49/2024 Rady Gminy Szczecinek z dnia 11 września 2024 r. (Dz. Urz. Woj. Zach. z 2024 r., poz. 4787), oznaczony symbolem 11PEF tereny elektrowni słonecznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym magazynami energii. Wnioskowane przedsięwzięcie będzie realizowane zgodnie z zapisami ww. aktu prawa miejscowego. Biorąc powyższe pod uwagę stwierdzono, że lokalizacja przedmiotowej inwestycji jest zgodna z przeznaczeniem terenu określonym w ww. akcie prawa miejscowego.

h) gęstość zaludnienia:

W zakresie gęstości zaludnienia na podstawie przedłożonych dokumentów ustalono, że w m. Sitno zamieszkuje ok. 214 osób. inwestycja planowana jest na terenie o niskiej gęstości zaludnienia, na terenie rolniczym poza zwartą zabudową wsi. W bezpośrednim otoczeniu działki inwestycyjnej znajdują się pola uprawne oraz las. Przedmiotowa działka od strony wschodniej graniczy z jednotorową linią kolejową. W odległości ok. 150 do 200 m w kierunku północnym od analizowanej działki przebiega obwodnica Szczecinka DK 20. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 150 m od miejsca planowanej inwestycji.

i) obszary przylegające do jezior:

Projektowane przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach przyległych do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

Miejsce realizacji inwestycji zlokalizowane jest poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Wody opadowe w czasie prowadzenia prac budowlanych będą swobodnie wsiąkać w teren, jak dotychczas. Prace ziemne będą ograniczone do ewentualnych wykopów pod moduły fotowoltaiczne, wykopy pod budowę fundamentów oraz wykopów biegnących w poprzek rzędów paneli fotowoltaicznych, w których umieszczone zostaną kable energetyczne, w związku z czym nie przewiduje się znaczącej ingerencji w wierzchnią

warstwę ziemi. Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej wody opadowe będą swobodnie wsiąkać w glebę, a czyszczenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywało przy użyciu czystej wody, bez dodatku detergentów. Biorąc powyższe pod uwagę można stwierdzić, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na środowisko gruntowo-wodne. W przypadku uszkodzenia urządzeń melioracyjnych w trakcie prowadzenia prac ziemnych, Inwestor zobowiązany jest do naprawienia powstałych szkód i przywrócenia funkcji tych urządzeń. W przypadku konieczności przeprowadzenia prac naprawczych uszkodzonych urządzeń melioracyjnych (m.in. odbudowy urządzeń) Inwestor skieruje wniosek w sprawie uzyskania pozwolenia wodnoprawnego zgodnie z art. 389 pkt. 6 ustawy z dnia 20.07.2017 r. Prawo wodne. Nie przewiduje się skumulowanego oddziaływania na wody powierzchniowe podziemne i na możliwość osiągnięcia zakładanych celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne, dla jednolitych części wód, określonych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Najbliższy ciek wodny to ciek Dopływ spod Lipnicy przepływający w odległości ok. 450 m w kierunku wschodnim oraz południowo-wschodnim od granicy działki inwestycyjnej. Najbliższe jezioro to Jezioro Lipno położone ok. 500 m na północny-zachód od działki inwestycyjnej. Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry, w obrębie:

-JCWP RW6000181886171 - Gwda do Dołgi, która posiada status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako zły. Potencjał ekologiczny wód powierzchniowych określono jako umiarkowany. Ocenę ryzyka określono jako zagrożoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Jako cel środowiskowy dla JCWP wskazano dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji gatunków o znaczeniu gospodarczym na odcinku cieku głównego Gwda w obrębie JCWP (dla węgorza europejskiego). Stan chemiczny: dobry.

-jednolitej części wód podziemnych oznaczonych numerem PLGW600026. Stan ilościowy i chemiczny wód podziemnych dla tego obszaru oceniono jako dobry. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych dla tej JCW zostało określone jako niezagrożone. Zidentyfikowano presje znaczące

-presja obszarowa rozproszona związana z rolnictwem, gospodarką komunalną lub przemysłem.

Przedsięwzięcie nie będzie położone na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne oraz poza terenami chronionymi.

Mając powyższe na uwadze, po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty

informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko, Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile stwierdził, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 335).

3. Rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt. 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 20020 r. poz. 283), wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

Zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia będzie miał charakter ograniczony i czysto lokalny.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. W związku z przewidywanym lokalnym zasięgiem oddziaływania inwestycji, przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania:

Teren działki nr 11/20 obręb Sitno objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego Gminy Szczecinek, zatwierdzonym uchwałą Nr V/49/2024 Rady Gminy Szczecinek z dnia 11 września 2024 r. (Dz. Urz. Woj. Zach. z 2024 r., poz. 4787), oznaczony symbolem 11PEF tereny elektrowni słonecznej wraz z

niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym magazynami energii.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn, zatem w celu ograniczenia uciążliwości pochodzących z etapu budowy względem najbliższych mieszkańców, prace realizacyjne prowadzone będą w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00, co uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji. Emisja hałasu do środowiska ustanie wraz z chwilą zakończenia prac i nie będzie stanowić zagrożenia dla klimatu akustycznego na tym terenie. W trakcie eksploatacji inwestycji źródłami hałasu będą inwertery o maksymalnym poziomie mocy akustycznej wynoszącym 78 dB(A), magazyny energii o poziomie mocy akustycznej wynoszącym 80 dB(A), stacje transformatorowo-przekształtnikowe o poziomie mocy akustycznej wynoszącym 80 dB(A), transformator mocy o poziomie mocy akustycznej wynoszącym 90 dB(A) oraz dławik kompensacyjny emitujący dźwięk na poziomie 90 dB(A). Wszystkie wymienione urządzenia pracować będą w sposób ciągły, całodobowo, w charakterze stacjonarnym, zlokalizowane centralnie na terenie działki inwestycyjnej. Emisja hałasu w fazie eksploatacji ma charakter stały i równomierny, bez występowania gwałtownych impulsów akustycznych ani tonów niskiej częstotliwości, a każdy z elementów infrastruktury technicznej wyposażony zostanie w obudowy ochronne ograniczające emisję dźwięku do otoczenia. Z analizy akustycznej przeprowadzonej na potrzeby opracowania karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż całkowity poziom dźwięku w środowisku, zarówno w porze dziennej, jak i nocnej, nie przekroczy wartości dopuszczalnych, tj. 55 dB(A) w dzień oraz 45 dB(A) w nocy, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. 2014 poz. 112). Wyniki obliczeń potwierdziły, że w żadnym z analizowanych punktów kontrolnych poziom dźwięku nie przekracza norm akustycznych obowiązujących dla terenów zabudowy zagrodowej.

Najbliższe tereny wymagające ochrony akustycznej, obejmujące zabudowę zagrodową, znajdują się poza zasięgiem oddziaływania źródeł hałasu. Rozkład emisji hałasu ma zasięg lokalny i ogranicza się do obszaru działki inwestycyjnej, nie powodując zmian w klimacie akustycznym terenów sąsiednich. Etap eksploatacji wiąże się z produkcją i przesyłem energii, w związku z czym powstawać będzie promieniowanie elektromagnetyczne, którego źródłem będą przede wszystkim linie kablowe średniego i wysokiego napięcia, urządzenia elektroenergetyczne zlokalizowane na terenie stacji transformatorowej oraz jednostki magazynujące energię. Linie kablowe średniego

napięcia 30 kV, generują pola elektromagnetyczne o natężeniu nieprzekraczającym 0,3 kV/m w zakresie pola elektrycznego oraz 0,816 A/m w zakresie pola magnetycznego, co stanowi wartości wielokrotnie niższe od dopuszczalnych norm, tj. 10 kV/m i 60 A/m dla miejsc dostępnych dla ludności (zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 21 listopada 2022 r., Dz.U. 2022 poz. 2630). Linie wysokiego napięcia zaprojektowano w formie kabli podziemnych, co dodatkowo ogranicza emisję pól elektromagnetycznych do otoczenia. W jednostkach magazynujących energia będzie przechowywana w akumulatorach umieszczonych w zamkniętych obudowach, które stanowić będą skuteczny ekran ograniczający emisję pól elektromagnetycznych na zewnątrz. Głównym elementem emitującym pole elektromagnetyczne na terenie inwestycji będzie stacja elektroenergetyczna, jednak wartości natężenia pól w jej otoczeniu —zgodnie z analizami porównawczymi z obiektami istniejącymi — pozostają na poziomie znacznie niższym niż dopuszczalne 30 A/m (dla stacji 400 kV). W odległości kilku metrów od urządzeń elektroenergetycznych natężenie pola elektrycznego nie przekracza 1 kV/m, natomiast w dalszej odległości spada do poziomu tła elektromagnetycznego typowego dla terenów wiejskich (poniżej 0,21 V/m). Nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych wartości pól elektromagnetycznych na granicy terenu inwestycji ani na terenach sąsiednich. W związku z powyższym należy stwierdzić, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie powodować ponadnormatywnej emisji pól elektromagnetycznych. Z uwagi na to, iż w trakcie realizacji przedsięwzięcia używany będzie sprzęt budowlany i pojazdy niniejszym postanowieniem wskazano, aby zaplecze budowy wyposażone zostało w sorbenty służące do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych. Wskazano także, aby zaplecze budowy wraz z bazą materiałowo-sprzętową (miejsce postoju maszyn, magazynowania materiałów budowlanych) zlokalizować na szczelnym podłożu, zabezpieczonym za pomocą geomembrany lub szczelnej folii. W fazie realizacji przedsięwzięcia powstawać będą ścieki socjalno- bytowe, które zabezpieczone będą w szczelnych toaletach, a następnie wywożone przez specjalistyczne firmy. Wody opadowe w czasie prowadzenia prac budowlanych będą swobodnie wsiąkać w teren, jak dotychczas. Prace ziemne będą ograniczone do ewentualnych wykopów pod moduły fotowoltaiczne, wykopy pod budowę fundamentów oraz wykopów biegnących w poprzek rzędów paneli fotowoltaicznych, w których umieszczone zostaną kable energetyczne, w związku z czym nie przewiduje się znaczącej ingerencji w wierzchnią warstwę ziemi. Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej wody opadowe będą swobodnie wsiąkać w glebę, a czyszczenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywało przy użyciu czystej wody, bez

dodatku detergentów. Biorąc powyższe pod uwagę można stwierdzić, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na środowisko gruntowo-wodne. Planowane przedsięwzięcie będzie wiązało się z powstawaniem odpadów. W trakcie realizacji przedsięwzięcia powstające odpady zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. z 2020, poz. 10), będą należały do grupy: 15- odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nieujęte w innych; 17- odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej; 20- odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie. Odpady z terenu budowy będą gromadzone w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie będą oddawane do utylizacji. W trakcie eksploatacji powstawać będą przede wszystkim odpady poremontowe, powstałe w wyniku awarii elementów wchodzących w skład instalacji. Będą to m.in. uszkodzone ogniwa, komponenty elektryczne usunięte z instalacji w trakcie naprawy, wymieniony olej transformatorowy (w przypadku zastosowania transformatorów olejowych). Ww. odpady zbierane będą selektywnie w miejscach wyznaczonych i oznakowanych oraz zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych i przed ewentualnym przedostaniem się substancji niebezpiecznych do środowiska gruntowego (np. zaniknięte kontenery), następnie przekazywane podmiotowi posiadającemu wymagane pozwolenie w zakresie gospodarki odpadami.

d) prawdopodobieństwo oddziaływania:

Projektowane przedsięwzięcie nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej awarii, czy też katastrofy naturalnej ani budowlanej. Oddziaływanie inwestycji w fazie budowy będzie związane głównie z emisją hałasu związanego z pracą sprzętu budowlanego oraz emisją substancji do powietrza pochodzących z pracy maszyn budowlanych. Realizowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem pola oraz promieniowania elektromagnetycznego.

Planowana inwestycja zostanie posadowiona w krajobrazie falistym, wiejskim, z przewagą mozaikowo rozmieszczonych użytków rolnych tworzących pola średniej wielkości, poza granicami projektowanych obszarów krajobrazu priorytetowego. Realizacja planowanego zamierzenia inwestycyjnego w obrębie pól uprawnych spowoduje przekształcenie gruntów rolnych na tereny przemysłowe, co przyczyni się do zmian w lokalnym krajobrazie. Jednakże wysokość instalacji wyniesie do ok. 5 m, jest więc niższa niż większość drzew otaczających przedmiotową działkę. Panele fotowoltaiczne nie mają kontrastowego koloru w stosunku do tła, a elementy stacji kontenerowych, konstrukcji

wsporczych i ogrodzenia pomalowane zostaną jasnymi i neutralnymi kolorami. Należy zwrócić uwagę również na fakt, iż najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości min. 150 m od planowanej inwestycji, która w większości będzie oddzielona pasem zieleni. Z uwagi na powyższe, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania inwestycji na krajobraz. Przedmiotowa inwestycja nie wpłynie negatywnie na klimat i jego zmiany. Co więcej, przyczyni się do ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza przez elektrownie węglowe. Uwzględniając powyższe, stwierdzono, że na etapie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie źródłem znaczących oddziaływań na środowisko. Biorąc pod uwagę powyższe, przedmiotowa inwestycja nie będzie oddziaływać negatywnie na walory krajobrazowe oraz na pobliskich mieszkańców.

e) czas trwania, częstotliwość i odwracalność oddziaływania:

Przewiduje się, że eksploatacja projektowanej instalacji potrwa około 25-30 lat. Po tym czasie panele fotowoltaiczne zostaną przekazane specjalistycznym podmiotom w celu poddania ich procesowi recyklingu, a przedmiotowy teren bez przeszkód może zostać przywrócony do stanu pierwotnego. Inwestycja będzie instalacją bezobsługową, wymagała będzie jedynie doraźnego dozoru technicznego.

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Z dołączonej dokumentacji wynika, iż w bezpośrednim sąsiedztwie przedmiotowego przedsięwzięcia, nie mieszczą się inne realizowane lub zrealizowane przedsięwzięcia, których oddziaływania mogłyby się kumulować z planowanym przedsięwzięciem. Najbliższa planowana farma fotowoltaiczna znajduje się w odległości ok. 1 km w kierunku południowym. Planowana inwestycja zostanie posadowiona w krajobrazie falistym, wiejskim, z przewagą mozaikowo rozmieszczonych użytków rolnych tworzących pola średniej wielkości, poza granicami projektowanych obszarów krajobrazu priorytetowego. Realizacja

planowanego zamierzenia inwestycyjnego w obrębie pól uprawnych spowoduje przekształcenie gruntów rolnych na tereny przemysłowe, co przyczyni się do zmian w lokalnym krajobrazie. Jednakże wysokość instalacji wyniesie do ok. 5 m, jest więc niższa niż większość drzew otaczających przedmiotową działkę. Panele fotowoltaiczne nie mają kontrastowego koloru w stosunku do tła, a elementy stacji kontenerowych, konstrukcji wsporczych i ogrodzenia pomalowane zostaną jasnymi i neutralnymi kolorami. Należy zwrócić uwagę również na fakt, iż najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości min. 150 m od planowanej inwestycji, która w większości będzie oddzielona pasem zieleni. Z uwagi na powyższe, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania inwestycji na krajobraz. Przedmiotowa inwestycja nie wpłynie negatywnie na klimat i jego zmiany. Co więcej, przyczyni się do ograniczenia emisji zanieczyszczeń do powietrza przez elektrownie węglowe. Rodzaj planowanego przedsięwzięcia oraz przewidziane do zastosowania materiały pozwalają za niewielkie uznać ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

g) możliwość ograniczenia oddziaływania:

W związku z tym, iż działka inwestycyjna otoczona jest częściowo terenami leśnymi oraz gruntami zadrzewionymi i zakrzewionymi, inwestycja zostanie odsunięta o minimum 7 m od ww. terenów, zachowując nieogrodzony pas buforowy do swobodnego przemieszczania się zwierząt. Należy dodać, że w otoczeniu działki inwestycyjnej przebiega droga krajowa nr 20, w ciągu której w odległości ok. 0,3 km od jej granicy, w km 134+173 — 134+204, znajduje się wiadukt drogowy, stanowiący również przejście ekologiczne dolne E-1. Z dołączonej dokumentacji wynika, iż inwestor w oparciu o poradniki pt. „Dobre praktyki w zakresie zagospodarowania przestrzennego wokół przejść dla zwierząt” wyd. przez GDOŚ oraz „Poradnika projektowania przejść dla zwierząt i działań ograniczających śmiertelność fauny przy drogach” autorstwa Rafała T. Kurka, odsunął projektowaną farmę fotowoltaiczną od przedmiotowego przejścia dla zwierząt na odległość 500 m, pozostawiając wolną przestrzeń w celu umożliwienia swobodnej migracji zwierząt, co wskazano także warunkiem niniejszej decyzji. Drugie przejście ekologiczne dla zwierząt w km 136+101 - 136+153, znajduje się w odległości 1,1 km od granicy działki inwestycyjnej i nie koliduje z planowanym przedsięwzięciem inwestycyjnym. Inwestor został także zobowiązany, aby ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom oraz zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców,

czy drutu kolczastego, a na czas przerw roboczych zabezpieczyć wykopy budowlane przed możliwością przedostania się do nich drobnych zwierząt. Regularnie kontrolować teren prowadzonych prac, a zwłaszcza wykopów budowlanych, pod kątem ewentualnego uwięzienia w nich zwierząt. Wszelkie zwierzęta, które dostaną się do wykopów, należy przenieść w bezpieczne miejsce, zgodnie z przepisami prawa.

Na terenie inwestycyjnym nie można wykluczyć bytowania gatunków ptaków charakterystycznych dla krajobrazu rolniczego, dlatego w celu ograniczenia potencjalnego negatywnego oddziaływania inwestycji na awifaunę, w tym zapobiegnięcia płoszenia ornitofauny podczas składania jaj i wychowu młodych, zobowiązano wnioskodawcę, aby w przypadku rozpoczęcia robót ziemnych w okresie lęgowym ptaków, czynności te prowadzić wyłącznie po wykonaniu pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku stanowisk lęgowych. Kontrolę zajęcia siedlisk należy przeprowadzić nie wcześniej niż 3 dni przed rozpoczęciem ww. prac. W przypadku wykrycia lęgów awifauny, należy przerwać prowadzenie prac do czasu stwierdzenia przez ornitologa wyprowadzenia młodych z gniazd. Ponadto należy zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, zwiększającej absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. zjawisku olśnienia. Dodatkowo panele powinny posiadać jasne obramowania i paski podziału, ograniczające ryzyko pomylenia powierzchni paneli z lustrem wody. Warunkiem niniejszego postępowania jest również, aby na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować ciągłego oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej oraz nie stosować sygnalizatorów głosowych, wykorzystywanych w systemach sygnalizacji włamania. Planowana inwestycja nie wiąże się z wycinką drzew, jednakże z uwagi na fragment działki położony w północnej części, porośnięty drzewami i krzewami, niniejszym postanowieniem zobowiązano wnioskodawcę do wykonywania robót ziemnych w obrębie drzew z zachowaniem szczególnej ostrożności oraz dobrych praktyk (tj. wyznaczenie strefy ochrony drzew, zabezpieczenie pni osłonami, zakaz składowania materiałów budowlanych, mas ziemnych i odpadów w obrębie rzutu korony drzew, ręczne wykonywanie prac ziemnych). Po zrealizowaniu przedsięwzięcia obszar pomiędzy panelami fotowoltaicznymi będzie stanowił nadal teren biologicznie czynny, zatem w przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, nałożono na inwestora obowiązek wykonywania tych czynności po przeprowadzeniu przez eksperta przyrodnika przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzeniu braku

stanowisk lęgowych. Prowadzenie koszenia pasowo od środkowej części farmy w kierunkach zewnętrznych zmniejszy ryzyko nieumyślnego zabicia piskląt podczas wykonywania tych prac. Mając na względzie rodzaj i charakter przedsięwzięcia, nie przewiduje się jego znaczącego negatywnego oddziaływania (na etapie realizacji i eksploatacji) na bioróżnorodność. Funkcjonowanie projektowanej elektrowni nie wpłynie na pogorszenie standardów jakości środowiska, natomiast bezpośrednio przyczyni się do ochrony powietrza poprzez produkcję energii ze źródeł odnawialnych.

Strony postępowania były na każdym etapie powiadamiane o każdej czynności organu. Zgodnie z art. 10 § 1 i art. 81 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2021 r. poz. 735 ze zm.), pismem organ zawiadomił stronę o zakończeniu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Strona postępowania miała możliwość zapoznania się ze zgromadzonymi dokumentami i materiałami oraz wypowiedzenie się ww. sprawie przed wydaniem rozstrzygnięcia.

Biorąc pod uwagę powyższe orzeczono jak w sentencji. Integralną część niniejszej decyzji stanowi charakterystyka przedsięwzięcia opieczetowana pieczęcią Urzędu, stanowiąca jej załącznik.

Informacja o niniejszej decyzji, zgodnie z art. 85 ust. 3 ww. ustawy, podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.

Informacja o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o możliwości zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy podlega podaniu do publicznej wiadomości przez zamieszczenie obwieszczenia: na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Szczecinek, na stronie BIP Urzędu Gminy Szczecinek.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie za pośrednictwem Wójta Gminy Szczecinek w terminie 14 dni od dnia otrzymania niniejszej decyzji.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem

doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

3. Ponadto informuję że, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.

4. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy ooś, stanowi integralną część niniejszej decyzji.

Na podstawie art. 1 ust. 1 lit a ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. 2023 r. poz. 2111) oraz części I. 45 załącznika ust do w/w ustawy ustalono i uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205,00zł

Otrzymuje:

1. NRG Plus Sp. zo.o. ul. Grunwaldzka 229, 85-451 Bydgoszcz
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie, zgodnie z art. 49 ustawy KPA
3. a/a

Znak sprawy: RK. 6220.2.2025.MCH

Charakterystyka przedsięwzięcia

dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW oraz budowa magazynu energii o mocy do 25 MW i stacji elektroenergetycznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce Nr 11/20 obr. Sitno, gm. Szczecinek.”

Planowane przedsięwzięcie zakłada budowę: farmy fotowoltaicznej o mocy do 25 MW, magazynu energii o mocy do 25 MW i stacji elektroenergetycznej oraz infrastruktury towarzyszącej, na powierzchni działki nr 11/20 obręb ewidencyjny Sitno, gmina Szczecinek.

Zgodnie z przedłożonymi dokumentami planowane przedsięwzięcie obejmuje następujące elementy:

- 1) Budowa farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 25 MW obejmująca m.in.:
 - montaż konstrukcji nośnej wykonanej ze słupów oraz montaż stelaży (krokwi i płatew),
 - montaż modułów fotowoltaicznych (PV) w ilości do 62500 szt.,
 - 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 w ilości do 16 szt.,
 - wykonanie połączeń elektrycznych oraz okablowania.
- 2) Budowa magazynu energii o mocy do 25 MW obejmująca m.in.:
 - wykonanie fundamentów pod posadowienie urządzeń wchodzących w skład magazynu energii (m.in. jednostek magazynujących, stacji transformatorowo-przekształtnikowych),
 - posadowienie jednostek magazynujących w ilości do 40 szt.,
 - wykonanie dróg wewnętrznych stacji i ogrodzenia.
- 3) Budowa stacji elektroenergetycznej obejmująca m.in.:

- budowę budynku stacyjnego wraz z wykonaniem wszystkich niezbędnych instalacji np. wodnokanalizacyjnej, elektrycznej- 1 szt,
- budowa zbiorczej rozdzielni SN (rozwiązanie wariantowe),
- 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,
- montaż urządzeń i aparatury wchodzącej w skład stacji, w tym m.in. transformatorów mocy, transformatorów potrzeb własnych, dławików kompensacyjnych, baterii kondensacyjnych, przekładników, wyłączników, izolatorów,
- wykonanie połączeń elektrycznych oraz okablowania.

4) Budowa infrastruktury towarzyszącej obejmująca m.in.:

- wykonanie dróg wewnętrznych (technicznych) w obszarze inwestycyjnym, tj. na stacji elektroenergetycznej oraz wokół jednostek magazynujących i stacji,
- wykonanie ogrodzenia oraz montaż systemu kamer do prowadzenia nadzoru wizyjnego oraz montaż systemu alarmowego.

Łączna całkowita powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 26,6761 ha, natomiast całkowita powierzchnia gruntów zajętych przez instalację (powierzchnia ogrodzona) - wynosić będzie do ok. 19 ha. Działka inwestycyjna posiada grunty rolne klasy RV, RIVa, RIVb, Lzr i obecnie wykorzystywana jest rolniczo, głównie jako pole uprawne pod zasiew zbóż, kukurydzy lub uprawę roślin okopowych. Na terenie działki w jej północnej części znajduje się obszar porośnięty drzewami oraz krzewami, który całkowicie zostanie wyłączony z zagospodarowania, a realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z usunięciem żadnego zadrzewienia. W bezpośrednim otoczeniu działki inwestycyjnej znajdują się pola uprawne oraz las. Przedmiotowa działka od strony wschodniej graniczy z jednotorową linią kolejową. W odległości ok. 150 do 200 m w kierunku północnym od analizowanej działki przebiega obwodnica Szczecinka DK 20. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 150 m od miejsca planowanej inwestycji.

Teren działki nr 11/20 obręb Sitno objęty jest miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego Gminy Szczecinek, zatwierdzonym uchwałą Nr V/49/2024 Rady Gminy Szczecinek z dnia 11 września 2024 r. (Dz. Urz. Woj. Zach. z 2024 r., poz. 4787), oznaczony symbolem 11PEF tereny elektrowni słonecznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym magazynami energii.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn, zatem w celu ograniczenia uciążliwości pochodzących z etapu budowy względem najbliższych mieszkańców, prace realizacyjne prowadzone będą w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00, co uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia. Emisja hałasu do środowiska ustanie wraz z chwilą zakończenia prac i nie będzie stanowić zagrożenia dla klimatu akustycznego na tym terenie.

W trakcie eksploatacji inwestycji źródłami hałasu będą inwertery o maksymalnym poziomie mocy akustycznej wynoszącym 78 dB(A), magazyny energii o poziomie mocy akustycznej wynoszącym 80 dB(A), stacje transformatorowo-przekształtnikowe o poziomie mocy akustycznej wynoszącym 80 dB(A), transformator mocy o poziomie mocy akustycznej wynoszącym 90 dB(A) oraz dławik kompensacyjny emitujący dźwięk na poziomie 90 dB(A). Wszystkie wymienione urządzenia pracować będą w sposób ciągły, całodobowo, w charakterze stacjonarnym, zlokalizowane centralnie na terenie działki inwestycyjnej. Emisja hałasu w fazie eksploatacji ma charakter stały i równomierny, bez występowania gwałtownych impulsów akustycznych ani tonów niskiej częstotliwości, a każdy z elementów infrastruktury technicznej wyposażony zostanie w obudowy ochronne ograniczające emisję dźwięku do otoczenia.

W miejscu realizacji inwestycji nie występują formy ochrony przyrody wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r., poz. 1478, ze zm.), takie jak: parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe.

W związku z tym, iż działka inwestycyjna otoczona jest częściowo terenami leśnymi oraz gruntami zadrzewionymi i zakrzewionymi, inwestycja zostanie odsunięta o minimum 7 m od ww. terenów, zachowując nieogrodzony pas buforowy do swobodnego przemieszczania się zwierząt. Należy dodać, że w otoczeniu działki inwestycyjnej przebiega droga krajowa nr 20, w ciągu której w odległości ok. 0,3 km od jej granicy, w km 134+173 — 134+204, znajduje się wiadukt drogowy, stanowiący również przejście ekologiczne dolne E-1. Z dołączonej dokumentacji wynika, iż inwestor w oparciu o poradniki pt. „Dobre praktyki w zakresie zagospodarowania przestrzennego wokół przejść dla zwierząt” wyd. przez GDOŚ oraz „Poradnika projektowania przejść dla zwierząt i działań ograniczających śmiertelność fauny przy drogach” autorstwa Rafała T. Kurka, odsunął projektowaną farmę fotowoltaiczną od przedmiotowego przejścia dla zwierząt na odległość 500 m,

pozostawiając wolną przestrzeń w celu umożliwienia swobodnej migracji zwierząt, co wskazano także warunkiem niniejszego postanowienia. Drugie przejście ekologiczne dla zwierząt w km 136+101 — 136+153, znajduje się w odległości 1,1 km od granicy działki inwestycyjnej i nie koliduje z planowanym przedsięwzięciem inwestycyjnym. Inwestor został także zobowiązany, aby ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem minimum 20 cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom oraz zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego, a na czas przerw roboczych zabezpieczyć wykopy budowlane przed możliwością przedostania się do nich drobnych zwierząt. Regularnie kontrolować teren prowadzonych prac, a zwłaszcza wykopów budowlanych, pod kątem ewentualnego uwięzienia w nich zwierząt. Wszelkie zwierzęta, które dostaną się do wykopów, należy przenieść w bezpieczne miejsce, zgodnie z przepisami prawa.