

Znak sprawy: GNRiOŚ.6220.21.2022

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.), art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ust. 1 i 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 2022 r. poz. 1029 ze zm.), Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku firmy Rawicom PV 18 Sp. z o. o. z siedzibą przy ul. Szubińskiej 10, 89-210 Łabiszyn, reprezentowanej przez pełnomocnika – Pana Rafała Bodziocha, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 14 MW na działce oznaczonej numerem 378/1 w obrębie ewidencyjnym Kłódkowo, gmina Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie,

ORZEKAM

1. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 14 MW na działce oznaczonej numerem 378/1 w obrębie ewidencyjnym Kłódkowo, gmina Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie.
2. Określić następujące istotne warunki korzystania 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, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b 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:
 - 1.1. prace należy prowadzić w sposób niepowodujący powstania zastoisk, które mogą być wykorzystywane przez płazy jako siedliska rozrodu;
 - 1.2. należy zabezpieczyć miejsca stanowiące potencjalne pułapki antropogeniczne dla zwierząt, prowadzić regularne przeglądy ww. miejsc pod kątem obecności w nich zwierząt, a w przypadku stwierdzenia uwięzienia zwierząt należy je bezzwłocznie odłowić i przenieść w bezpieczne miejsca, poza teren inwestycji;
 - 1.3. wszelkie okablowanie i przewody elektryczne odprowadzające energię należy prowadzić pod ziemią;
 - 1.4. stacje transformatorowe należy zlokalizować wzdłuż zachodniej granicy działki;
 - 1.5. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, stacje transformatorowe należy wyposażyć w szczelną misę olejową, która w przypadku awarii pomieści całą objętość oleju

zawartego w transformatorze;

- 1.6. należy zastosować wolny od zabudowy 10-metrowy bufor wzdłuż granicy obszaru Natura 2000 Dorzecze Regi PLH320049;
- 1.7. planowane ogrodzenie wokół terenu przedsięwzięcia należy wykonać pozostawiając przerwę o szerokości minimum 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a gruntem; ponadto zakończenie ogrodzenia należy wykonać w taki sposób, aby nie pozostawiać ostrych elementów, które mogłyby powodować zranienie zwierząt;
- 1.8. należy zachować możliwie największe odstępy pomiędzy rzędami paneli (ok. 6-10 m), co przyczyni się do lepszego funkcjonowania terenu biologicznie czynnego poprzez zmniejszenie zacienienia i lepszego wzrostu roślin;
- 1.9. do obsiewania powierzchni należy wykorzystać gatunki rodzime roślin zielnych, w miarę możliwości należy uwzględnić gatunki roślin miododajnych;
- 1.10. w przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te należy 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;
- 1.11. na etapie eksploatacji nie należy stosować środków chemicznych ograniczających wzrost roślin, elektronicznego systemu płoszenia zwierząt oraz nie oświetlać terenu farmy w nocy stałym światłem;
- 1.12. do mycia instalacji należy wykorzystywać czystą wodę, bez dodatku jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów lub używać środków biodegradowalnych;
- 1.13. w celu zmniejszenia widoczności instalacji w krajobrazie wszystkie elementy elektrowni należy pomalować w odcieniach szarości i zieleni;
- 1.14. w przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracji wodnej, prace budowlane należy prowadzić w taki sposób, aby nie powodować pogorszenia stosunków wodnych na gruntach sąsiednich i zachować urządzenia; w celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania urządzeń, należy zachować ich drożność, właściwy stan techniczny oraz kierunek odpływu wody, a w przypadku ich uszkodzenia inwestor zobowiązany jest do naprawy powstałych uszkodzeń w sposób zapewniający zachowanie dotychczasowej funkcji tych urządzeń;
- 1.15. podczas realizacji przedsięwzięcia należy dostosować planowane obiekty przedsięwzięcia do istniejących warunków gruntowo-wodnych, a wszelkie prace powinny być wykonywane w sposób niepowodujący naruszenia środowiska wodno-gruntowego;
- 1.16. bezwzględnie należy przestrzegać zakazów obowiązujących na terenach szczególnego zagrożenia powodzią – zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 3 lit. a ustawy Prawo Wodne z dnia 20 lipca 2017 r. (Dz. U. z 2022 r., poz. 2625 ze zm.)
- 1.17. wszelkie prace należy prowadzić przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego systematycznie w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie

środowiska gruntowo – wodnego przed wyciekami płynów technicznych i paliw; podłoże zaplecza budowy na każdym etapie przedsięwzięcia należy zabezpieczyć przed ewentualnym wyciekami substancji ropopochodnych z urządzeń i maszyn, miejsca przeznaczone do składowania substancji podatnych na przenikanie do gleby należy wyściełać materiałami izolacyjnymi, a miejsce do parkowania maszyn budowlanych powinno znajdować się na terenie utwardzonym;

- 1.18. na etapie budowy bazę sprzętu oraz materiałów budowlanych należy wyposażyć w szczelną nawierzchnię (np. poprzez zastosowanie geomembrany) zabezpieczającą przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu, a także odpowiednio zorganizować zaplecze socjalne;
 - 1.19. w fazie budowy, w przypadku rozlewu produktów naftowych z maszyn i pojazdów, należy zastosować odpowiednie środki zabezpieczające przed przedostaniem się szkodliwych substancji do ziemi; na terenie zaplecza budowy powinny być dostępne substancje do ewentualnego neutralizowania wycieków z maszyn i urządzeń;
 - 1.20. należy zapewnić właściwe i zgodne z obowiązującymi przepisami gospodarowanie odpadami wytwarzanymi na wszystkich etapach przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko przed ewentualnym zanieczyszczeniem, nie powodując utrudnień komunikacyjnych oraz zapewniając ich sprawny odbiór przez specjalistyczne firmy posiadające stosowne zezwolenia w celu odzysku lub unieszkodliwiania; należy zabezpieczyć miejsca magazynowania odpadów podczas fazy realizacji przed wpływem czynników atmosferycznych (przed rozwiewaniem);
 - 1.21. w przypadku odpadów niebezpiecznych należy je składować w specjalnym, zamkniętym lub zadaszonym kontenerze wyposażonym w szczelne pojemniki do magazynowania poszczególnych odpadów lub w przypadku pomieszczenia/miejsca na odpady wyposażyć je w posadzkę szczelną i chemoodporną;
 - 1.22. zaplecze budowy należy zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalną ingerencję w powierzchnię terenu, z przywróceniem stanu pierwotnego po zakończeniu prac, zachowując bufor bezpieczeństwa od cieków, rowów i innych zbiorników wodnych w odległości min. 100 m;
 - 1.23. zabrania się wylewania olejów oraz innych substancji niebezpiecznych do gruntu;
 - 1.24. niezbędne prace porządkowe terenu i budowlane należy prowadzić zgodnie z zasadami sztuki budowlanej w sposób minimalizujący zagrożenia dla okolicznego środowiska;
3. Uczynić charakterystykę przedsięwzięcia załącznikiem nr 1 do niniejszej decyzji i jej integralną częścią.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 7 października 2022 r. (data wpływu wniosku: dnia 12 października 2022 r.), uzupełnionym w dniu 10 listopada 2022 r., firma Rawicom PV 18 Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Szubińskiej 10, 89-210 Łabiszyn, reprezentowana przez pełnomocnika – Pana Rafała Bodziocha, wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego

na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 14 MW na działce oznaczonej numerem 378/1 w obrębie ewidencyjnym Kłódkowo, gmina Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie. Do wniosku dołączono dokumenty wymagane zgodnie z art. 74 ust. 1 i ust. 1a 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, zwanej dalej ustawą ooś.

Z przedłożonych przez Inwestora dokumentów wynika, że zgodnie z zapisami Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b ww. rozporządzenia tj. zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż obszary objęte formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy. W związku z powyższym oraz zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś, realizacja planowanego przedsięwzięcia jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia.

Teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

W związku z tym, że liczba stron w postępowaniu przekracza 10, do zawiadamiania stron zastosowanie miał art. 74 ust. 3 ustawy ooś.

Pismami z dnia 17 listopada 2022 r. znak: GNRiOŚ.6220.21.2022, stosownie do art. 64 ust. 1 ustawy ooś, wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Gryficach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gryficach o wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 14 MW na działce oznaczonej numerem 378/1 w obrębie ewidencyjnym Kłódkowo, gmina Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie.

Obwieszczeniem Burmistrza Trzebiatowa z dnia 25 listopada 2022 r. znak: GNRiOŚ.6220.21.2022 poinformowano strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 14 MW na działce oznaczonej numerem 378/1 w obrębie ewidencyjnym Kłódkowo, gmina Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie, oraz o podjętych czynnościach administracyjnych. Jednocześnie poinformowano strony, że mają prawo do czynnego udziału w każdym stadium postępowania administracyjnego poprzez możliwość przeglądania akt sprawy oraz możliwość wypowiedzenia się co do zebranych materiałów oraz zgłoszonych żądań i wniosków. Obwieszczenie zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Trzebiatowie w dniach od

28 listopada 2022 r. do 12 grudnia 2022 r., a jego doręczenie stało się skuteczne z dniem 13 grudnia 2022 r.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, zgodnie z pismem z dnia 28 listopada 2022 r. znak SZ.ZZŚ.1.4360.233.2022.AŚ wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 14 MW na działce oznaczonej numerem 378/1 w obrębie ewidencyjnym Kłódkowo, gmina Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gryficach, w opinii sanitarnej z dnia 1 grudnia 2022 r. znak: ZNS.9022.2.1.61.2022 również nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, zgodnie z postanowieniem z dnia 27 stycznia 2023 r. znak: WONS.4220.498.2022.KM także wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jednak organ ten przed wydaniem opinii wezwał Burmistrza Trzebiatowa do pisemnego uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia (pismo z dnia 6 grudnia 2022 r. znak: WONS.4220.489.2022.KM). W związku z tym Burmistrz Trzebiatowa wezwał pełnomocnika inwestora – Pana Rafała Bodziocha, do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia zgodnie z zakresem określonym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska. Pan Rafał Bodzioch przedłożył uzupełnienie do karty informacyjnej przedsięwzięcia w dniu 4 stycznia 2023 r., natomiast Burmistrz Trzebiatowa przesłał je Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska pismem z dnia 9 stycznia 2023 r. znak: GNRiOŚ.6220.21.2022.

W toku prowadzonego postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie na instalacji fotowoltaicznej o mocy do 14 MW na działce oznaczonej numerem 378/1 w obrębie ewidencyjnym Kłódkowo, gmina Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie, Burmistrz Trzebiatowa informował strony o podjętych czynnościach administracyjnych i zapewnił im czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwił wypowiedzenie się co do zebranych materiałów i dowodów oraz zgłoszonych żądań w drodze niżej wymienionych obwieszczeń:

1. obwieszczenie z dnia 13 grudnia 2022 r. znak: GNRiOŚ.6220.21.2022, które zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Trzebiatowie w dniach od 14 do 28 grudnia 2022 r., a jego doręczenie stało się skuteczne z dniem 29 grudnia 2022 r.;
2. obwieszczenie z dnia 10 stycznia 2023 r. znak: GNRiOŚ.6220.21.2022, które zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń w dniach od 11 do 25 stycznia 2023 r., a jego doręczenie stało się skuteczne w dniu 26 stycznia 2023 r.
3. obwieszczenie z dnia 22 lutego 2023 r. znak: GNRiOŚ.6220.21.2022, które zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Trzebiatowie w dniach od 23 lutego do 9 marca 2023 r., a jego doręczenie stało się skuteczne z dniem 10 marca 2023 r.

Przed wydaniem przedmiotowej decyzji Burmistrz Trzebiatowa wziął pod uwagę opinie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Gryficach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gryficach. Ponadto w punkcie 2 orzeczenia decyzji Burmistrz Trzebiatowa określił istotne warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy ooś, zgodnie z opiniami wyrażonymi przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie i Dyrektora Zarządu Zlewni w Gryficach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Przy ocenie wpływu ww. przedsięwzięcia na środowisko organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach kierował się kryteriami wyszczególnionymi w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, uwzględniając łącznie następujące uwarunkowania, które przesądziły o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

I. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

1. skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 14 MW. Inwestycja w całości będzie zlokalizowana na działce oznaczonej numerem 378/1 w obrębie ewidencyjnym Kłódkowo, na terenie gminy Trzebiatów. Teren inwestycyjny o powierzchni ok. 16 ha stanowią grunty klasy bonitacyjnej RIVa, RIVb, RV, LzrPsVI, W. Przedsięwzięcie będzie realizowane na gruntach należących do klasy RIVa, RIVb, RV. W sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia znajdują się :

- od strony północnej – ciek wodny, pola uprawne, zadrzewienie;
- od strony wschodniej – zadrzewienie, rzeka, pola uprawne;
- od strony południowej – zadrzewienie, rzeka, pola uprawne;
- od strony zachodniej – zadrzewienie, droga, pola uprawne.

Projektowane zamierzenie inwestycyjne będzie się składać z następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne,
- wewnętrzne drogi techniczne,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- linie energetyczne,
- przyłącza energetyczne,
- stacje transformatorowe,
- inwertery,
- system monitoringu,
- system oświetlenia,
- inne niezbędne elementy infrastruktury elektroenergetycznej związane z budową oraz eksploatacją instalacji fotowoltaicznej;
- posadowienie stacji transformatorowych,
- ułożenie kabli energetycznych od inwerterów do stacji transformatorowych,
- ułożenie kabla energetycznego - przyłącze do stacji transformatorowych,

- uruchomienie instalacji fotowoltaicznej.

Alternatywne rozwiązania przewidują posadowienie magazynów energii oraz zastosowanie trackerów.

W ramach realizacji przedsięwzięcia przewiduje się wykonanie następujących prac:

- dostarczenie materiałów na budowę instalacji,
- wykonanie otworów w glebie za pomocą wiertnicy,
- montaż ogrodzenia,
- budowa konstrukcji ramowej podtrzymującej panele fotowoltaiczne,
- wbijanie profili i montaż konstrukcji,
- montaż paneli fotowoltaicznych na przygotowanych konstrukcjach ramowych,
- podłączenie paneli fotowoltaicznych między sobą oraz do inwerterów.

2. 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 w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Najbliżej zlokalizowana instalacja solarna względem planowanej inwestycji znajduje się w odległości ok. 2 km. Odnosząc się zatem do oddziaływania o charakterze skumulowanym nie przewiduje się, aby realizacja obu farm doprowadziła do przekroczenia standardów jakości środowiska. Przy zastosowaniu warunków określonych w niniejszej decyzji eksploatacja projektowanego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze, również w ujęciu skumulowanym z planowanymi w sąsiedztwie innymi tego typu instalacjami.

3. różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi zapotrzebowanie na wodę, surowce, paliwa i energię. Woda do celów socjalnych dostarczana będzie na teren inwestycji w beczkowozach. Pracownicy wykonujący prace montażowe będą korzystać z przenośnych toalet typu TOI-TOI, które będą okresowo opróżniane przez specjalistyczną firmę. Przewiduje się, że zużycie wody na cele socjalne wyniesie

ok. 2,7 m³/d. Etap realizacji inwestycji będzie wymagał wykorzystania piasku w ilości ok. 21,5 m³, żwiru w ilości ok. 50-100 m³, stali ocynkowanej lub profili aluminiowych w ilości ok. 27 Mg. Szacunkowe zapotrzebowanie na powyższe surowce zostało określone na podstawie ogólnych założeń dla tego typu inwestycji. Zapotrzebowanie na paliwo (olej napędowy) wyniesie ok. 10 m³ i zostanie wykorzystane do maszyn i urządzeń pracujących w trakcie realizacji projektu. Realizacja przedsięwzięcia będzie wymagała również wykorzystania energii elektrycznej w ilości ok. 8 kWh do zasilania elektronarzędzi wykorzystywanych przy montażu ogniw fotowoltaicznych. Źródłem prądu będzie prawdopodobnie agregat prądotwórczy.

Na etapie eksploatacji inwestycji wystąpi zapotrzebowanie na wodę, paliwa oraz energię. Woda w ilości 80-100 m³/rok będzie wykorzystywana do celów technologicznych (mechaniczne mycie paneli z wykorzystaniem specjalistycznej dostawki do ciągnika rolniczego w postaci szerokiej szczotki obrotowej wyposażonej w dysze dozujące wodę demineralizowaną). Zapotrzebowanie na paliwo, które będzie używane do maszyn myjących panele fotowoltaiczne i do koszenia powierzchni biologicznie czynnych pod stelażem paneli, wyniesie 3,2 m³/rok. Zapotrzebowanie na energię elektryczną na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej wyniesie ok. 1400 kWh. Zaopatrzenie w energię elektryczną odbywać się będzie poprzez wykorzystanie energii wyprodukowanej na terenie przedmiotowej instalacji. Zasilanie to jest niezbędne ze względu na konieczność prawidłowej pracy obiektu.

Nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania projektowanego przedsięwzięcia (na etapie realizacji i eksploatacji) na środowisko przyrodnicze, w tym na bioróżnorodność biologiczną rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedlisk, w tym utratę, fragmentację lub izolację siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także ekosystemy, ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku.

4. emisji i występowania innych uciążliwości.

Realizacja przedsięwzięcia będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu do środowiska powodowanych pracą maszyn i urządzeń oraz poruszaniem się samochodów osobowych i ciężarowych. Będzie to przede wszystkim emisja pyłów oraz substancji powstałych w wyniku spalania paliw w silnikach pojazdów i pracujących maszyn. Uciążliwości te będą miały charakter okresowy, lokalny i ustaną po zakończeniu prac związanych z budową elektrowni. Planowana farma fotowoltaiczna położona będzie w odległości ponad 700 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej. W celu minimalizacji ewentualnych oddziaływań na okolicznych mieszkańców, Inwestor zobowiązał się wykorzystywać do wykonywania robót budowlanych jedynie sprawny sprzęt. Jak wynika z karty informacyjnej przedsięwzięcia, prace budowlane wykonywane będą w porze dziennej tj. w godzinach od 6⁰⁰ do 22⁰⁰. Realizacja przedsięwzięcia wiąże się z nieinwazyjnym montażem paneli fotowoltaicznych. Montaż w gruncie zostanie wykonany za pomocą nabijania lub wciskania profili aluminiowych lub stalowych bezpośrednio do gruntu, bez konieczności wykonywania fundamentów, a tym samym wykopów. W fazie eksploatacji instalacja będzie źródłem pola elektrycznego i magnetycznego oraz hałasu do środowiska. Źródłem powyższych emisji będą stacje transformatorowe, opcjonalnie magazyny energii oraz prace konserwacyjne. Poszczególne transformatory zostaną umieszczone wewnątrz prefabrykowanych kontenerów, co stanowić będzie dodatkową izolację akustyczną. Mając powyższe na uwadze uznano, że nie wystąpią ponadnormatywne poziomy emisji hałasu na najbliższych terenach podlegających ochronie akustycznej oraz zagrożenia wynikające z wytwarzanego pola elektrycznego i magnetycznego.

Oceniając wpływ przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne należy wskazać, że w celu zapobieżenia emisji zanieczyszczeń do wód gruntowych, zaplecze budowy zostanie wyposażone w urządzenia sanitarne dla pracowników (toalety przenośne typu TOI-TOI), natomiast ewentualne

naprawy sprzętu odbywać się będą nad metalową tacą lub matą sorpcyjną. Plac budowy zostanie wyposażony w proszki sorpcyjne i pojemnik do przechowywania zanieczyszczonego gruntu. Na etapie przedsięwzięcia nie przewiduje się tworzenia zaplecza socjalnego, gdyż farma będzie bezobsługowa. Wody opadowe z paneli fotowoltaicznych jako czyste będą spływały do gruntu. Planowane jest mycie paneli fotowoltaicznych 1-2 razy do roku, przy użyciu wody zdemineralizowanej, neutralnej do środowiska. Inwestor planuje zastosowanie transformatorów suchych lub olejowych. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, stacje transformatorowe zostaną wyposażone w szczelne misy olejowe, które w przypadku awarii pomieszczą całą objętość oleju zawartego w transformatorze. Ponadto w celu zminimalizowania ryzyka przeniknięcia substancji ropopochodnych do wód rzeki Regi w przypadku sytuacji awaryjnych, transformatory zostaną zlokalizowane w maksymalnym oddaleniu od rzeki, tj. wzdłuż zachodniej granicy działki inwestycyjnej.

Odpady wytworzone na etapie realizacji inwestycji będą magazynowane w wyznaczonych miejscach, w oznaczonych pojemnikach. Odpady niebezpieczne będą odpowiednio zabezpieczone (teren zadaszony, ogrodzony i zamknięty), a następnie zostaną przekazane do zagospodarowania uprawnionym podmiotom. Przewiduje się, że na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej, będą powstawały znikome ilości odpadów w wyniku prac konserwacyjnych podczas systematycznych przeglądów serwisowych (np. podczas wymiany drobnych elementów konstrukcji wsporczych, uszkodzonych paneli fotowoltaicznych oraz konserwacji połączeń obwodów elektrycznych). Zgodnie z kartą informacyjną przedsięwzięcia Inwestor zobowiązał się do przekazania zużytych paneli fotowoltaicznych specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie odbierania i odzysku tego rodzaju odpadów.

5. ocenionego 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.

Zgodnie z art. 3 pkt 23 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 ze zm.) przez poważną awarię rozumie się zdarzenie, w szczególności emisję, pożar lub eksplozję, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania, lub transportu, w których występuje jedna lub więcej niebezpiecznych substancji, prowadzące do natychmiastowego powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi lub środowiska lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem. Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie niesie za sobą zagrożenia wystąpienia awarii w rozumieniu ww. ustawy Prawo ochrony środowiska. Ponadto, w myśl Rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138), nie występują żadne przesłanki świadczące o możliwości zaliczenia przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Planowane przedsięwzięcie nie występuje też w wykazie obiektów wymienionych w art. 135 ustawy Prawo

Ochrony Środowiska, dla których mogą być tworzone obszary ograniczonego użytkowania, gdyż podczas eksploatacji obiektu dotrzymane będą standardy jakości środowiska.

Katastrofa naturalna w rozumieniu ustawy z dnia 18 kwietnia 2002 r. o stanie klęski żywiołowej (Dz. U. z 2017 r., poz. 1897) to zdarzenie związane z działaniem sił natury, w szczególności wyładowania atmosferyczne, wstrząsy sejsmiczne, silne wiatry, intensywne opady atmosferyczne, długotrwałe występowanie ekstremalnych temperatur, osuwiska ziemi, pożary (naturalne), susze, powodzie, zjawiska lodowe na rzekach i morzu oraz jeziorach i zbiornikach wodnych, masowe występowanie szkodników, chorób roślin lub zwierząt albo chorób zakaźnych ludzi lub też działanie innego żywiołu. Do najbardziej prawdopodobnych klęsk żywiołowych występujących na terenie Polski należy zaliczyć: pożary, silne wiatry, powodzie, susze, mrozy i śnieżyce, ulewne deszcze.

Zgodnie z art. 73 ust. 1 ustawy z dnia 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2021 r., poz. 2351 ze zm.) katastrofa budowlana to niezamierzone, gwałtowne zniszczenie obiektu budowlanego lub jego części, a także konstrukcyjnych elementów rusztowań, elementów urządzeń formujących, ścianek szczelnych i obudowy wykopów.

Zarówno realizacja jak i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodowała zagrożenia wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej. Sytuacje awaryjne mogą być jedynie przypadkowe i niezamierzone. Potencjalnym ryzykiem podczas realizacji przedsięwzięcia są wycieki substancji ropopochodnych z pojazdów oraz przedostanie się tych substancji do środowiska gruntowego. Jednak ryzyko to zostanie zminimalizowane do minimum poprzez stosowanie urządzeń oraz pojazdów sprawnych technicznie obsługiwanych przez wykwalifikowaną kadrę, a w przypadku awarii maszyn w miejscu pracy zanieczyszczenie zostanie niezwłocznie zabezpieczone przed rozprzestrzenianiem się, a następnie usunięte. Z uwagi na zakres i przewidywane oddziaływanie inwestycji stwierdzono, że jej realizacja nie będzie miała negatywnego wpływu na klimat (brak emisji szkodliwych związków i gazów cieplarnianych). Eksploatacja inwestycji przyczyni się natomiast do wzrostu wykorzystania energii odnawialnej i tym samym do redukcji emisji gazów cieplarnianych wytwarzanych przez energetykę konwencjonalną.

6. przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie.

Podczas realizacji inwestycji będą powstawały odpady związane z wykonaniem poszczególnych elementów składowych farmy, które zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz. 10) sklasyfikowane zostały jako: 12 01 02 – cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów w ilości 0,032 Mg, 15 01 01 – opakowania z papieru i tektury w ilości 0,43 Mg, 15 01 02 – opakowania z tworzyw sztucznych w ilości 0,0043 Mg, 17 01 82 – inne niewymienione odpady budowlane w ilości 0,01 Mg, 17 04 05 – żelazo i stal w ilości 0,053 Mg, 17 04 11 – kable inne niż wymienione w 17 04 10 w ilości 0,32 Mg, 17 05 04 – gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03 w ilości 1,7 Mg, 19 10 02 – odpady metali nieżelaznych w ilości 0,012 Mg, 20 01 39 – tworzywa sztuczne w ilości 0,11 Mg. Odpady powstałe na etapie realizacji zostaną zagospodarowane przez uprawnionych odbiorców posiadających zezwolenie na zbieranie odpadów lub zezwolenie na przetwarzanie odpadów. W trakcie prowadzenia prac

montażowych odpady będą magazynowane na terenie placu budowy w miejscach specjalnie dla nich wyznaczonych, w sposób niekolidujący z prowadzonymi robotami i spełniającymi wymogi BHP. Odpady będą magazynowane selektywnie według rodzaju kodu i asortymentu gabarytowego w pojemnikach dostarczonych przez odbiorców odpadów lub w uporządkowanych pryzmach. Przed oddaniem instalacji do użytkowania wszystkie odpady zostaną przekazane uprawnionym podmiotom, a teren ostatecznie uporządkowany.

Emisja odpadów w trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej będzie na niewielkim poziomie, a rodzaj powstających odpadów będzie związany wyłącznie z usuwaniem usterek powstałych w wyniku eksploatacji, głównie podczas wymiany okablowania i urządzeń. Przewiduje się, że podczas eksploatacji instalacji powstawać będą odpady zakwalifikowane zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów jako: 16 82 02 – odpady inne niż niebezpieczne, nieujęte w innych grupach w ilości 0,53 Mg, 16 02 14 – zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 w ilości 0,16 Mg, 16 02 16 – elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 w ilości 0,014 Mg, 17 04 07 – mieszaniny metali w ilości 0,014 Mg, 17 04 11 – kable inne niż wymienione w 17 04 10 w ilości 0,014 Mg, 20 01 36 – zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35 w ilości 0,32 Mg. Ponadto w czasie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia mogą powstawać odpady o kodzie 16 02 13*. Są to odpady wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli PV. Odpady te będą niezwłocznie przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania. Na etapie eksploatacji inwestycji odpady nie będą magazynowane na terenie przedsięwzięcia. Po wykonaniu serwisu lub naprawy urządzeń zespół serwisowy będzie zobligowany do zabrania odpadów i przekazania ich podmiotowi posiadającemu wymagane przepisami prawa zezwolenia.

7. zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji.

W ocenie organu, opartej na informacjach zawartych w załączonej do wniosku karcie informacyjnej przedsięwzięcia, realizacja, eksploatacja i likwidacja przedmiotowej inwestycji nie będzie powodowała ponadnormatywnych oddziaływań na środowisko wynikających z emisji hałasu, pola elektromagnetycznego, zanieczyszczeń gazowo-pyłowych do powietrza, czy emisji odpadów i ścieków do środowiska, wobec czego nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi.

II. 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:

1. obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska lęgowe oraz ujścia rzek.

Działka, na której planuje się realizację przedsięwzięcia, zlokalizowana jest poza obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym poza siedliskami łączowymi oraz ujściami rzek. Od strony wschodniej teren inwestycyjny graniczy z rzeką Regą.

2. obszary wybrzeży i środowisko morskie.

Teren objęty wnioskiem zlokalizowany jest poza obszarami wybrzeża morskiego i środowiska morskiego (linia brzegowa Bałtyku oddalona o ok. 11,5 km od północnej granicy terenu inwestycyjnego).

3. obszary górskie lub leśne.

Na podstawie dostępnych danych stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie zostanie posadowione poza terenami sklasyfikowanymi jako tereny leśne lub górskie.

4. obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefą ochronną ujęć wód podziemnych i powierzchniowych oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych. Najbliższy otwór hydrogeologiczny znajduje się w odległości ponad 680 m na południe od granic działki.

5. 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.

Miejsce planowanej inwestycji zlokalizowane jest poza obszarami cennymi pod względem przyrodniczym, w tym poza granicami form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. 2022 r., poz. 916 ze zm.). Najbliższa forma ochrony przyrody to obszar Natura 2000 Dorzecze Regi PLH320049, zlokalizowany w bezpośrednim sąsiedztwie, w kierunku wschodnim. Planowane przedsięwzięcie z uwagi na zakres i charakter nie będzie oddziaływać na tereny znajdujące się poza granicami terenu inwestycyjnego, w tym na wartości przyrodnicze, dla ochrony których powołano ww. formę ochrony przyrody. Dodatkowo, w celu ochrony ekosystemu związanego z przedmiotowym obszarem, inwestor zobowiązał się do zachowania wolnego od zabudowy 10-metrowego buforu od granicy obszaru, jak również do posadowienia stacji transformatorowych wzdłuż zachodniej granicy działki. Planowane przedsięwzięcie położone jest również poza obszarami korytarzy ekologicznych. Przedmiotowa działka z uwagi na usytuowanie wśród gruntów ornych, w sąsiedztwie cieku, poza terenem zabudowanym, może stanowić miejsca bytowania chronionych gatunków zwierząt oraz trasy ich migracji. W ramach inwestycji nie przewiduje się zaawansowanych prac ziemnych, w tym wykonywania głębokich wykopów. Zgodnie z zapisami karty informacyjnej przedsięwzięcia, miejsca wykonywania wszelkich robót, a w szczególności wykopy niezbędne do układania kabli, będą każdorazowo przed zasypaniem wykopu kontrolowane przez wykonawcę pod kątem obecności zwierząt. W przypadku stwierdzenia zwierząt w wykopach, będą one przenoszone poza miejsce realizacji prac, do miejsc o odpowiednich warunkach siedliskowych dla danej grupy zwierząt. W celu

wyeliminowania efektu bariery dla małych zwierząt, dolna krawędź siatki okalająca teren inwestycji zostanie usytuowana ok. 20 cm nad poziomem gruntu. Ponadto, w północnej części działki inwestycyjnej znajduje się nieużytek porośnięty drzewami, wokół którego przewidziano zachowanie buforu wolnego od zabudowy o szerokości 5 m. W celu zminimalizowania możliwości oślepiania ptaków, zostaną zastosowane moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej co zapobiegnie efektowi odbicia światła od powierzchni modułów, tzw. olśnieniu. Zgodnie z obowiązującymi przepisami ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.) w odniesieniu do wszystkich stwierdzonych gatunków chronionych na terenie działki inwestycyjnej, w przypadku braku rozwiązań alternatywnych, należy wystąpić do organu ochrony przyrody o wydanie zezwolenia na odstępstwa od zakazów w stosunku do stwierdzonych gatunków chronionych.

6. obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

Przedmiotowa inwestycja nie znajduje się na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Ponadto, planowane przedsięwzięcie nie wiąże się ze znacznym zasięgiem (ponadlokalnym) oraz wykorzystaniem zasobów naturalnych. Nie przewiduje się możliwości przekroczenia standardów jakości środowiska w wyniku realizacji przedmiotowej inwestycji. Na podstawie przedłożonych informacji dotyczących rodzaju i wielkości emisji uznano, że projektowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia standardów jakości środowiska.

Funkcjonowanie projektowanej elektrowni nie wpłynie na pogorszenie standardów jakości środowiska, natomiast bezpośrednio przyczyni się do ochrony powietrza poprzez produkcję energii z odnawialnych źródeł.

7. obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne. Miejsce posadowienia paneli fotowoltaicznych znajduje się również poza granicami obszarów chronionych ze względu na wyróżniający się krajobraz, tj. park krajobrazowy, obszar chronionego krajobrazu lub zespół przyrodniczo-krajobrazowy. Realizacja przedsięwzięcia spowoduje przekształcenie istniejącego krajobrazu, jednak ze względu na niską konstrukcję montażową paneli fotowoltaicznych uznano, że przedsięwzięcie nie wpłynie znacząco negatywnie na istniejący krajobraz, również w ujęciu skumulowanym z innymi planowanymi w sąsiedztwie tego typu instalacjami. Ponadto w celu zmniejszenia widoczności instalacji w krajobrazie wszystkie elementy w krajobrazie zostaną pomalowane w odcieniach szarości i zieleni.

8. gęstość zaludnienia.

Z informacji udostępnionych przez Główny Urząd Statystyczny wynika, że w 2019 r. teren gminy Trzebiatów zamieszkiwało 16 137 osób, co daje 71 osób na 1 km². Jednak teren inwestycji stanowią grunty niezabudowane, a najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ponad 700 m od granicy terenu inwestycyjnego.

9. obszary przylegające do jezior.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w odległości ok. 14 km od jeziora Resko Przymorskie, które pozostaje poza zasięgiem oddziaływania przedmiotowej inwestycji.

10. uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Na terenie przedmiotowej inwestycji oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie występują uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

11. wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe.

Teren, na którym będzie realizowana inwestycja znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Rega od Mołstowej do Zgniłej Regi o kodzie RW60001942993 oraz w zlewni jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW60008.

JCWP Rega od Mołstowej do Zgniłej Regi to silnie zmieniona część wód charakteryzująca się złym stanem ogólnym, która określono jako zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest osiągnięcie dobrego potencjału ekologicznego oraz utrzymanie dobrego stanu chemicznego. Termin osiągnięcia celów środowiskowych został wyznaczony na 2021 rok z uwagi na brak możliwości technicznych. W zlewni JCWP nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym: utworzenie krajowej bazy danych o zmianach hydromorfologicznych, przeprowadzenie pogłębionej analizy presji pod kątem zmian hydromorfologicznych, opracowanie dobrych praktyk w zakresie robót hydrotechnicznych i prac utrzymaniowych wraz z ustaleniem zasad ich wdrażania oraz opracowanie krajowego programu renaturalizacji wód powierzchniowych.

Natomiast ww. JCWPd charakteryzują się dobrym stanem chemicznym i ilościowym i nie są one zagrożone ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, określonych jako utrzymanie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego wód tych JCWPd.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane w strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Ponadto planowane przedsięwzięcie nie wiąże się ze znacznym zasięgiem (ponadlokalnym).

Biorąc pod uwagę sposób prowadzenia gospodarki wodno-ściekowej, a także proponowane rozwiązania w zakresie ochrony środowiska gruntowo-wodnego w trakcie eksploatacji inwestycji Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach stwierdził, że przedmiotowa inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko wodne i gruntowe, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana jakimikolwiek zanieczyszczeniami, jak również nie nastąpi pogorszenie stanu biologicznego, chemicznego wód powierzchniowych.

Zarząd Zlewni w Gryficach nie przewiduje negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzeczy Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 poz. 1967).

III. Rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt I i II oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 ustawy o udostępnianiu informacji środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, wynikające z:

1. zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać.

Planowane przedsięwzięcie z uwagi na zakres i charakter nie będzie oddziaływać na tereny znajdujące się poza granicami terenu inwestycyjnego. Wszelkie uciążliwości, które mogą wystąpić na etapie realizacji i likwidacji inwestycji, ustąpią wraz z zakończeniem robót budowlanych. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, oddziaływanie etapu eksploatacji inwestycji będzie wyłącznie lokalne i ograniczone do terenu elektrowni fotowoltaicznej.

2. transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze.

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w odległości ok. 70 km od granicy polsko-niemieckiej i ok. 16 km od granicy morskiej, co wyklucza możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski, zarówno na etapie realizacji, eksploatacji jak i ewentualnej likwidacji. Oddziaływanie inwestycji będzie miało charakter lokalny, odnoszący się wyłącznie do terenu inwestycji.

W związku z powyższym nie przewiduje się wystąpienia potencjalnego znaczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko i przeprowadzania postępowania w tym zakresie.

3. charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania.

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na środowisko będzie ograniczać się głównie do etapu realizacji i wiązać się będzie z emisją zanieczyszczeń do powietrza, hałasu do środowiska oraz wytwarzaniem odpadów i ścieków socjalno-bytowych. Oddziaływania, o których wyżej mowa, będą miały charakter okresowy, lokalny, krótkotrwały i ustąpią po zakończeniu fazy realizacji. Faza eksploatacji instalacji będzie źródłem pola elektrycznego i magnetycznego oraz hałasu do środowiska, przy czym nie wystąpią ponadnormatywne poziomy emisji hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej oraz zagrożenia wynikające z wytwarzanego pola elektrycznego i magnetycznego. Podczas etapu likwidacji inwestycji wystąpią podobne oddziaływanie jak na etapie realizacji przedsięwzięcia i ustąpią po zakończeniu prac.

4. prawdopodobieństwa oddziaływania.

Ocenia się, iż oddziaływanie na środowisko w fazie realizacji będzie posiadało charakter lokalny i okresowy, a uciążliwości powstałe na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia nie będą źródłem znaczących ani ponadnormatywnych emisji hałasu, zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do środowiska oraz zagrożeń dla środowiska wodno-gruntowego.

Biorąc pod uwagę charakter inwestycji, powierzchni przeznaczone pod zagospodarowanie, ich usytuowanie na gruntach użytkowanych rolniczo oraz wskazane w sentencji decyzji rozwiązania chroniące środowisko, tutejszy organ stwierdził, że kumulacja oddziaływań na krajobraz oraz środowisko przyrodnicze będzie nieznaczna.

Ze względu na zakres i przewidywane oddziaływanie inwestycji należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na klimat (brak emisji szkodliwych związków i gazów cieplarnianych). Charakter przedmiotowego przedsięwzięcia wyklucza również możliwość wystąpienia oddziaływania transgranicznego.

5. czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania.

Zakładany czas trwania oddziaływania w fazie realizacji będzie obejmował jedynie czas budowy. Jak wykazano powyżej uciążliwości dla środowiska, które mogą pojawiać się w związku z realizacją i eksploatacją inwestycji, nie będą powodować negatywnych skutków dla poszczególnych komponentów środowiska, a zwłaszcza dla siedlisk przyrodniczych, gatunków roślin i zwierząt.

W fazie realizacji możliwa będzie zwiększona emisja hałasu do środowiska oraz zanieczyszczeń do powietrza, wynikająca z technologii prowadzonych robót. Wyżej wymienione oddziaływania będą miały charakter chwilowy i nie spowodują trwałych, ujemnych skutków w środowisku.

Skala przedsięwzięcia wskazuje na to, że zarówno jego realizacja jak i funkcjonowanie (eksploatacja) nie będzie znacząco oddziaływać na poszczególne elementy środowiska i nie stworzy znaczących zagrożeń dla poszczególnych komponentów środowiska i klimatu akustycznego. Z uwagi na lokalny zasięg oddziaływania funkcjonującego przedsięwzięcia nie wystąpi także jakiegokolwiek wpływ transgraniczny. Realizacja i eksploatacja inwestycji przy zachowaniu warunków określonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz w niniejszej decyzji zapewni, że w trakcie realizacji inwestycji nie zostaną naruszone wartości przyrodnicze obszaru, nie wpłynie ona negatywnie na poszczególne komponenty środowiska, a oddziaływanie na środowisko przyrodnicze będzie zminimalizowane.

6. 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 - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

Przy zastosowaniu warunków wskazanych w punkcie 2 orzeczenia decyzji, eksploatacja projektowanego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze, również w ujęciu skumulowanym z planowanymi w sąsiedztwie innymi tego typu instalacjami.

7. możliwości ograniczenia oddziaływania.

W celu ograniczenia możliwości oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, w punkcie 2 orzeczenia niniejszej decyzji nałożono na Inwestora obowiązki, których realizacja ma na celu ochronę głównie ekosystemów przyrodniczych i środowiska gruntowo – wodnego. Ponadto w karcie informacyjnej

przedsięwzięcia wskazano, że na poszczególnych etapach przedsięwzięcia zastosowane zostaną następujące rozwiązania chroniące środowisko:

a) etap realizacji przedsięwzięcia

- używanie samochodów ciężarowych w dobrym stanie technicznym i wyłączanie silników podczas ich postojów w celu ograniczenia emisji do atmosfery;
- prowadzenie właściwej gospodarki odpadami poprzez selektywne gromadzenie odpadów, przekazywanie odpadów specjalistycznym firmom posiadającym stosowne zezwolenia, oraz wykorzystywanie w miarę możliwości na terenie inwestycji odpadów powstających podczas budowy (tj. mas ziemnych);
- prawidłowa organizacja placu budowy w celu zabezpieczenia powierzchni ziemi przed zanieczyszczeniami;
- używanie wyłącznie sprawnego sprzętu oraz monitorowanie ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii, w celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi;
- wykonywanie prac montażowych wyłącznie w godzinach 6⁰⁰ – 22⁰⁰ w celu ochrony przed hałasem; ponadto użytkownikom okolicznych terenów przekazane zostaną informacje o planowanych pracach montażowych i okresowych uciążliwościach związanych z ich przeprowadzeniem;
- rozpoczęcie prac budowlanych poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia, lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu przez specjalistę przyrodnika, maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu, braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycyjnym;

b) etap eksploatacji

- odpady powstałe podczas prac konserwacyjnych usuwane będą z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne; zużyte lub uszkodzone panele zostaną poddane recyklingowi;
- teren pod i pomiędzy panelami będzie terenem biologicznie czynnym;
- transformatory o mocy akustycznej do 80 dB zostaną umieszczone w prefabrykowanych kontenerach; stacje transformatorowe zostaną rozmieszczone w taki sposób, aby generowany hałas nie był uciążliwy dla zabudowy w sąsiedztwie planowanej inwestycji;
- w przypadku zainstalowania magazynów energii, główne elementy instalacji zostaną umieszczone w prefabrykowanych stacjach kontenerowych;
- otwory elementów małej infrastruktury instalacji fotowoltaicznej zostaną zasłonięte w celu uniemożliwienia ptakom i nietoperzom zajmowania tych obiektów;
- zastosowane zostanie oświetlenie o niskiej emisji promieniowania UV, a lampy zostaną skierowane w dół;
- w zależności od potrzeby wynikającej z lokalizacji planowanej inwestycji względem występujących najbliższych położonych obiektów przeznaczonych na stały pobyt ludzi, wykonane zostaną liniowe nasadzenia o charakterze izolacyjnym i biocenotycznym przy projektowanym

ogrodzeniu; zastosowane zostaną wyłącznie rodzime gatunki krzewów o charakterze niskopiennym;

Po przeanalizowaniu zebranych dokumentów oraz po zbadaniu i uwzględnieniu łącznie uwarunkowań, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, tutejszy organ stwierdził, iż inwestycja polegająca na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 14 MW na działce oznaczonej numerem 378/1 w obrębie Kłodkowo, gmina Trzebiatów, powiat Gryficki, województwo zachodniopomorskie, nie wywrze znaczącego wpływu na środowisko poprzez emisję hałasu i pola elektromagnetycznego, zanieczyszczeń do powietrza oraz emisję odpadów do środowiska. Rodzaj, skala i zasięg przedsięwzięcia wskazuje, że zarówno jego realizacja jak i późniejsze funkcjonowanie nie stworzy znaczących zagrożeń dla poszczególnych komponentów środowiska, zwłaszcza dla siedlisk przyrodniczych, gatunków roślin i zwierząt, a także dla klimatu akustycznego. Oddziaływanie inwestycji nie przyczyni się również do wystąpienia zagrożeń dla zdrowia ludzi. Realizacja inwestycji, przy zachowaniu warunków określonych w niniejszej decyzji, nie spowoduje zniszczenia, czy też fragmentacji siedlisk przyrodniczych.

Rodzaj i charakter planowanej inwestycji oraz brak ponadnormatywnych uciążliwości dla środowiska, jakie mogą wystąpić w związku z jego realizacją i eksploatacją, a także usytuowanie planowanej inwestycji w głębi kraju i lokalny zasięg oddziaływania przedsięwzięcia przesądziły o braku transgranicznego oddziaływania na środowisko, zwłaszcza na komponenty przyrodnicze.

Na podstawie materiałów i dokumentów zgromadzonych w toku prowadzonego postępowania, w szczególności na podstawie wniosku i załączonej do niego karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz na podstawie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Gryficach Państwowego Gospodarstwa Wodnego oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gryficach uznano, że przedsięwzięcie nie należy do przedsięwzięć mogących znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko i nie wpłynie na spójność, integralność oraz cele ochrony obszarów Natura 2000. W związku z tym postanowiono nie nakładać obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



Z up. BURMISTRZA
Grzegorz Olejniczak
Z-ca BURMISTRZA

Otrzymują:

1. Pan Rafał Bodzioch – ul. Opolska 110/406, 31-323 Kraków,
2. Strony postępowania - w drodze obwieszczenia,

3. a/a.

Do wiadomości otrzymują:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, ul. Teofila Firlika 20, 71-637 Szczecin,
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach, ul. Nieładzka 9, 72-300 Gryfice,
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gryficach, ul. Nowy Świat 6, 72-300 Gryfice,
4. Starosta Powiatu Gryfickiego, ul. Plac Zwycięstwa 37, 72-300 Gryfice (decyzja ostateczna).

Wniesiono opłatę skarbową w wys. 205,00 zł na podst. art. 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2142 ze zm.) i Załącznika do ww. ustawy część I pkt 45.

Wyk. I. D.

**Załącznik nr 1
do decyzji z dnia 25 kwietnia 2023 r.
znak: GNRiOŚ.6220.21.2022**

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegać będzie na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 14 MW na działce oznaczonej numerem 378/1 w obrębie ewidencyjnym Kłodkowo, gmina Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie.

Teren inwestycyjny o powierzchni ok. 16 ha stanowią grunty klasy bonitacyjnej RIVa, RIVb, RV, LzrPsVI, W, natomiast przedsięwzięcie będzie realizowane na gruntach należących do klasy RIVa, RIVb, RV. W sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia znajdują się tereny upraw rolniczych oraz rzeka Rega. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ponad 700 m od południowej granicy terenu inwestycyjnego. Obszar inwestycji nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego i zlokalizowany jest poza obszarami cennymi pod względem przyrodniczym, w tym poza granicami form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 15 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.).

Projektowane zamierzenie inwestycyjne będzie się składać z następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne,
- wewnętrzne drogi techniczne,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- linie energetyczne,
- przyłącza energetyczne,
- stacje transformatorowe,
- inwertery,
- system monitoringu,
- system oświetlenia,
- inne niezbędne elementy infrastruktury elektroenergetycznej związane z budową oraz eksploatacją instalacji fotowoltaicznej,
- posadowienie stacji transformatorowych,
- ułożenie kabli energetycznych od inwerterów do stacji transformatorowych,
- ułożenie kabla energetycznego - przyłącze do stacji transformatorowych,
- uruchomienie instalacji fotowoltaicznej.

Alternatywne rozwiązania przewidują posadowienie magazynów energii oraz zastosowanie trackerów.

W ramach realizacji przedsięwzięcia przewiduje się wykonanie następujących prac:

- dostarczenie materiałów na budowę instalacji,
- wykonanie otworów w glebie za pomocą wiertnicy,
- montaż ogrodzenia,
- budowa konstrukcji ramowej podtrzymującej panele fotowoltaiczne,

- wbijanie profili i montaż konstrukcji,
- montaż paneli fotowoltaicznych na przygotowanych konstrukcjach ramowych,
- podłączenie paneli fotowoltaicznych między sobą oraz do inwerterów.

Inwestor planuje zastosować standaryzowane moduły fotowoltaiczne o wymiarach ok. 1,7 – 2,5 x 1,0 – 1,5 m (są to wartości orientacyjne i zależne od producenta paneli) oraz mocy jednostkowej w przedziale 450 – 750 W. Panele będą łączone w szeregi (stringi) i zostaną zamocowane na stałej konstrukcji szkieletowej wykonanej ze stali ocynkowanej lub profili aluminiowych. Główny element konstrukcji będą stanowiły pojedyncze słupy (profile stalowe lub aluminiowe), które zostaną wbite kafarami na głębokość ok. 1,5 m – 2,5 m. Panele zostaną ułożone pod kątem 10°- 35°.

Inwestor przyjął, że na 1 MW zainstalowanej mocy zastosowana zostanie jedna stacja transformatorowa. Każda projektowana stacja transformatorowa zostanie umieszczona w prefabrykowanym kontenerze i będzie wyposażona w szczelną misę olejową o pojemności minimum 110% objętości oleju znajdującego się w transformatorze. Misa olejowa wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych. Kontener transformatora, jako abonencka stacja elektroenergetyczna, będzie się składać z komory obsługi, komory transformatora oraz rozdzielnic napięcia. Zostanie on wyposażony w układy pomiarowe ilości wytworzonej energii elektrycznej, instalacje ogrzewania elektrycznego, instalację oświetleniową oraz urządzenia bezpieczeństwa (urządzenia ochrony przeciwpożarowej i przeciwporażeniowej – izolacje robocze, uziemienia ochronne, samoczynne wyłączniki itd.). Obudowa kontenera będzie eliminowała pole magnetyczne oraz będzie stanowiła skuteczną izolację akustyczną.

Inwestor oszacował, że dla planowanej inwestycji zastosowanych zostanie do 8 sztuk inwerterów na 1 MW zainstalowanej mocy instalacji fotowoltaicznej. Dopuszcza się również możliwość zastosowania inwerterów o podwyższonych parametrach, przy czym ich ilość na każdy MW zainstalowanej mocy instalacji fotowoltaicznej będzie mniejsza.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie okablowaniem zlokalizowanym na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie prądu stałego DC na prąd zmienny AC. Następnie energia elektryczna o napięciu 400/800 V AC przesyłana będzie trasami kablowymi z inwerterów do stacji transformatorowych, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości w zakresie 15-100 kV, aby umożliwić współpracę z siecią dystrybucyjną Operatora Elektroenergetycznego. Okablowanie w obszarach zewnętrznych ułożone zostanie w taki sposób, aby we wszystkich strefach było chronione przed szkodliwym promieniowaniem UV. Okablowanie zostanie zabezpieczone opaskami kablowymi odpornymi na promieniowanie UV lub zaciskami na ramie modułu. W przypadku konieczności zachowania ochrony okablowania prowadzonego w miejscach występowania elementów o ostrych krawędziach, zastosowane zostaną odpowiednie rozwiązania ochronne. Trasowanie kabli DC dla projektowanej instalacji fotowoltaicznej zaprojektowane zostanie w sposób uniemożliwiający tworzenie pętli indukcyjnych (w tym celu przewody dodatnie oraz ujemne będą prowadzone możliwie najbliżej siebie w celu zredukowania możliwości występowania pętli indukcyjnych). Wszystkie kable, jeśli tylko będzie taka możliwość, ułożone zostaną bezpośrednio pod konstrukcją wsporczą poszczególnych stołów fotowoltaicznych. Wiązki składające się z kabli DC

przymocowane zostaną do ramy – szkieletu na dystansie co 80 cm za pomocą opasek zaciskowych. W przypadku występowania w wiązkach większej ilości kabli niż 6, wiązki układane będą w dedykowanych korytach kablowych o stopniu przepuszczalności większym niż 30%. Okablowanie będzie układane zgodnie z kierunkiem polaryzacji. Trasy kablowe prowadzone pod powierzchnią gruntu zostaną zabezpieczone rurami osłonowymi. Trasy układane będą na głębokości ok. 70 cm w stosunku do faktycznej rzędnej terenu, linią falistą na podsypce z piasku o grubości przynajmniej 10 cm. Okablowanie zostanie przysypane przynajmniej 10 cm warstwą piasku oraz 15 cm warstwą ziemi rodzimej, powyżej ułożona zostanie warstwa folii ochronnej PCV o grubości 0,5 mm koloru niebieskiego (nN). Trasy okablowania SN zostaną zabezpieczone w sposób analogiczny folią PCV o grubości 0,5 mm koloru czerwonego. Na trasach kablowych, w odstępach co 10 cm, zamontowane zostaną opaski informacyjne zawierające podstawowe dane techniczne wskazanej linii kablowej (typ, i przekrój żył kabla, kierunek zasilania, nazwa właściciela oraz rok budowy).

Teren przedsięwzięcia zostanie ogrodzony. Inwestor planuje wykonać ażurowe ogrodzenie panelowe o wysokości ok. 2 m. Pomiędzy ogrodzeniem a gruntem pozostawiona zostanie przerwa o szerokości minimum 20 cm, a zakończenie ogrodzenia zostanie wykonane w taki sposób, aby nie pozostawiać ostrych elementów.

Zgodnie z kartą informacyjną przedsięwzięcia, szacunkowy czas eksploatacji instalacji wyniesie ok. 26 lat.

Planowana inwestycja nie będzie miała znacząco negatywnego wpływu na klimat. Eksploatacja inwestycji przyczyni się natomiast do produkcji energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii, co pozwoli na ograniczenie pozyskania energii pochodzącej głównie ze spalania węgla, powodującej emisję gazów cieplarnianych prowadzących do zmian klimatu. Realizacja inwestycji spowoduje przekształcenie istniejącego krajobrazu, jednak ze względu na maksymalną wysokość konstrukcji montażowej paneli fotowoltaicznych do 4 m nie wpłynie znacząco negatywnie na istniejący krajobraz.

Z up. BURMISTRZA
Grzegorz Olejniczak
Z-ca BURMISTRZA



