

Trzebiatów, dnia 31.08.2021 r.

Nasz znak: GNRiOŚ.6220.11.2021

**DECYZJA**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735) w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i 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 (j.t. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 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 zapoznaniu się z wnioskiem Pana Adnana Qaraqish – Członka Zarządu PVE 130 Sp. z o.o. z/s w Bydgoszczy przy ul. Jana i Jędrzeja Śniadeckich 21 w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 197/7, 268/1, 271, 276/7, 289/1, 290 oraz 202 w obrębie Sadlno, gmina Trzebiatów”, powiat gryficki,

**orzekam**

1. stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla przedsięwzięcia **pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 197/7, 268/1, 271, 276/7, 289/1, 290 oraz 202 w obrębie Sadlno, gmina Trzebiatów”, powiat gryficki;**
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 (j.t. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.):
  - a) Prace ziemne prowadzić poza okresem lęgowym ptaków (lub po sprawdzeniu terenu inwestycyjnego oraz terenu sąsiadującego od zachodu z terenem inwestycyjnym przez ornitologa, maksymalnie na 2 dni przed rozpoczęciem prac i wykluczeniu aktywnych lęgów ptaków.
  - b) W trakcie prac budowlanych zabezpieczyć miejsca stanowiące potencjalne pułapki antropogeniczne dla zwierząt, prowadzić regularne przeglądy ww. miejsc pod kątem obecności w nich zwierząt. W przypadku stwierdzenia uwięzienia zwierząt należy je bezzwłocznie odłowić i przenieść w bezpieczne miejsce, poza teren inwestycji, w miejsca atrakcyjne siedliskowo dla danego gatunku.
  - c) Podczas prowadzenia prac przestrzegać zapisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098) w odniesieniu do wszystkich stwierdzonych gatunków chronionych na terenie działek inwestycyjnych, a w przypadku braku rozwiązań alternatywnych, wystąpić do organu ochrony przyrody o wydanie zezwolenia na odstąpienie od zakazów obowiązujących w stosunku do stwierdzonych gatunków chronionych.
  - d) Na terenie działek nr 271 oraz 276/7 panele wraz z infrastrukturą usytuować z zastosowaniem co najmniej 20 m pasa buforowego chroniącego ekosystemy przyrodnicze (tereny łąkowe) znajdujące się w bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycyjnego,
  - e) Koszenie terenu farmy w sposób mechaniczny wykonywać od środka terenu do zewnątrz oraz w miarę możliwości poza okresem prowadzenia prac polowych na sąsiednich terenach rolnych,
  - f) Do obsiewania powierzchni pod panelami wykorzystać gatunki rodzime roślin zielnych,

- uwzględniając gatunki roślin miododajnych,
- g) Należy wykonać ogrodzenie farmy pozostawiając co najmniej 20 cm odległość między ogrodzeniem a gruntem.
  - h) Na etapie budowy bazę sprzętu oraz materiałów budowlanych wyposażyc w szczelną nawierzchnię (np. poprzez zastosowanie geomembrany), zabezpieczającą przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu, a także odpowiednio zorganizować zaplecze socjalne;
  - i) 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 powinny być dostępne substancje do ewentualnego neutralizowania wycieków z maszyn i urządzeń;
  - j) Zapewnić właściwe i zgodne z obowiązującymi przepisami gospodarowanie odpadami wytwarzanymi na wszystkich etapach przedsięwzięcia, w tymi 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);
  - k) Zaplecze budowy należy zaopatrzyć w przenośne zbiorniki wybieralne do gromadzenia ścieków bytowych, które będą wywożone przez uprawniony podmiot;
  - l) Zaplecze budowy zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalną ingerencję w powierzchnię terenu, z przywróceniem stanu pierwotnego po zakończeniu prac. Należy wydzielić na placu budowy oraz w miejscu wykonywania robót budowlanych miejsca postojowe sprzętu budowlanego oraz awaryjnych napraw sprzętu w sposób gwarantujący ochronę środowiska gruntowo - wodnego zaleca się zachować bufor bezpieczeństwa w odległości min. 50 m od cieków i urządzeń wodnych;
  - m) Zabrania się wylewania olejów oraz innych substancji niebezpiecznych do gruntu;
  - n) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych stacje kontenerowe powinny być wyposażone w misy olejowe będące w stanie pomieścić 100 % oleju, na wypadek awarii i/lub niekontrolowanego wycieku;
  - o) 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 wyposażyc je w posadzkę szczelną i chemoodporną;
  - p) Należy przeprowadzać stałą kontrolę sprzętu używanego podczas realizacji inwestycji pod kątem możliwych wycieków i awarii;
  - q) Należy przeprowadzać okresowe przeglądy transformatorów użytych do realizacji inwestycji na terenie przedmiotowych działek.
3. Uczynić charakterystykę przedsięwzięcia Załącznikiem nr 1 do niniejszej decyzji i jej integralną częścią.
4. Lokalizację przedsięwzięcia wskazano na Załączniku nr 2 do niniejszej decyzji i jest jej integralną częścią.

#### **UZASADNIENIE**

Wnioskiem z dn. 12.05.2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 14.05.br.), Pan Adnan Qaraqish – Członek Zarządu PVE 130 Sp. z o.o. z/s w Bydgoszczy przy ul. Jana i Jędrzeja Śniadeckich 21 wystąpił o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnych 197/7, 268/1, 271, 276/7, 289/1, 290 oraz 202 w obrębie Sadlno, gmina Trzebiatów”, powiat gryficki. Do wniosku dołączono dokumenty

wymagane art. 74 ust. 1 w związku z 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*, tj. wraz z wnioskiem przedłożono zgodną z art. 62a *ustawy ooś* kartę informacyjną przedsięwzięcia (dalej zwanej *KIP*) wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznym nośniku danych, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującą przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz przewidywany obszar, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie *ustawy ooś*, mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie *ustawy ooś*, wraz z wyznaczoną odległością, o której mowa w art. 74 ust. 3a pkt 1 *ustawy ooś* (sporządzoną na podkładzie wykonanym na podstawie kopii mapy ewidencyjnej).

Z rozpoznania dokumentów w przedmiotowej sprawie wynika, że zgodnie z zapisami Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), inwestycja zakwalifikowana jest do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b cyt. Rozporządzenia jako: 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, przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami objętymi 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 tym Natura 2000, co uwzględniono w dokonanej kwalifikacji przedsięwzięcia.

Zgodnie z tym rozporządzeniem 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 związku z powyższym oraz zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 *ustawy ooś*, realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia.

Liczba stron w tym postępowaniu przekracza 10, wobec czego do zawiadamiania stron postępowania zastosowanie miał art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*.

Działki nr 197/7, 268/1, 271, 276/7, 289/1, 290 oraz 202 w obrębie Sadlno są objęte obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Obwieszczeniem Burmistrza Trzebiatowa znak: GNRiOŚ.6220.11.2021 z dnia 15.06.2021 r., stosownie do art. 10 § 1, art. 49 i art. 61 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz. U. z 2021 r. poz. 735) w związku z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*, zawiadomiono strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie, wskazując miejsce wglądu do dokumentacji sprawy i informując jednocześnie o prawie zapoznania się z dokumentacją sprawy oraz o prawie wnoszenia uwag i wniosków dot. stanowiska w tej sprawie w terminie 14 dni od daty doręczenia niniejszego obwieszczenia. Poinformowano również strony postępowania, pismami znak: GNRiOŚ.6220.11.2021 z dnia 15.06.2021 r., stosownie do art. 64 ust. 1 *ustawy ooś*, wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego



Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gryficach o wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko tego przedsięwzięcia, w ramach prowadzonego postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla tego przedsięwzięcia. Doręczenie tego obwieszczenia stało się skuteczne z upływem 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia wskazanego w obwieszczeniu, tj. od dnia 15.06.2021 r. (tzn. z dniem 01.07.2021 r.).

Obwieszczenie – w sposób zwyczajowo przyjęty - zamieszczono na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Trzebiatowie w dniach od 15 czerwca do 30 czerwca 2021 r. oraz udostępniono w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Trzebiatowie w dniach od 15 czerwca do 30 czerwca 2021 r.

W terminie 14 dni od dnia, kiedy zawiadomienie zostało dokonane (tj. po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne ogłoszenie oraz udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej, czyli od dnia 01 lipca 2021 r.) nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski dot. realizacji tej inwestycji od stron postępowania.

Pismami znak: GNRiOŚ.6220.11.2021 z dnia 15.06.2021 r., stosownie do art. 64 ust. 1 ustawy o oś, wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gryficach o wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko tego przedsięwzięcia, w ramach prowadzonego postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla tego przedsięwzięcia.

Obwieszczeniem Burmistrza Trzebiatowa znak: GNRiOŚ.6220.11.2021 z dnia 14.07.2021 r., stosownie do art. 10 § 1, art. 49 i art. 61 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz. U. z 2021 r. poz. 735) w związku z art. 74 ust. 3 ustawy o oś, zawiadomiono strony postępowania, że Opinią sanitarną znak: ZNS.9022.2.1.48.2021 z dnia 02.07.2021 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gryficach nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie postanowieniem z dnia 01.07.2021 r., znak sprawy WOSN-OŚ.4220.316.2021.JR wyraził opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia oraz Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni Gryficach (pismem z dnia 23.06.2021 r., znak sprawy SZ.ZZŚ.1.4360.119.2021.AŚ) wyraził opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia. Zawiadomiono również o możliwości zapoznania się z treścią wypracowanych i zgromadzonych dokumentów w toku prowadzonej procedury, wskazując miejsce wglądu do dokumentacji sprawy i informując jednocześnie o prawie zapoznania się z dokumentacją sprawy, o możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów, w związku z toczącym się postępowaniem, w terminie 7 dni od daty doręczenia niniejszego obwieszczenia, a także złożenia uwag i wniosków, które zostaną rozpatrzone przez Burmistrza Trzebiatowa, przed wydaniem decyzji administracyjnej w toku prowadzonej procedury. Poinformowano także strony postępowania, że w przypadku braku jakichkolwiek uwag i wniosków, decyzja administracyjna w toku prowadzonej procedury zostanie wydana na podstawie przedłożonych przez Wnioskodawcę i zgromadzonych dokumentów.

Obwieszczenie – w sposób zwyczajowo przyjęty - zamieszczono na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Trzebiatowie w dniach od 15 do 29 lipca 2021 r. oraz udostępniono w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Trzebiatowie w dniach od 15 do 29 lipca 2021 r.

Doręczenie tego obwieszczenia stało się skuteczne z upływem 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia wskazanego w obwieszczeniu, tj. od dnia 15.07.2021 r.



W terminie 7 dni od dnia, kiedy zawiadomienie zostało dokonane (tj. po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne ogłoszenie oraz udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej, czyli od dnia 30 lipca 2021 r.) nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski dot. realizacji tej inwestycji od stron postępowania.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, w drodze postanowienia z dnia 01.07.2021 r., znak sprawy: WOSN-OŚ.4220.316.2021.JR, wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko, co oznacza, że brak jest tym samym potrzeby sporządzenia raportu o oddziaływaniu tego przedsięwzięcia na środowisko. W toku przeprowadzonego postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie przeanalizował łącznie uwarunkowania wynikające z art. 63 ust. 1 *ustawy oos*. Biorąc pod uwagę uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 *ustawy oos*, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, wskazując na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c *ustawy oos*, które znalazły odzwierciedlenie w sentencji niniejszej decyzji. W ocenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie przedłożona dokumentacja dotycząca planowanego przedsięwzięcia, pozwoliła ocenić jego oddziaływanie na środowisko. Mając na uwadze skalę, usytuowanie i oddziaływanie na poszczególne komponenty środowiska, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie stwierdził, iż planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, gdyż nie przewiduje się negatywnego wpływu na komponenty przyrodnicze, ani na obszary podlegające ochronie. Tym samym organ ten stwierdził, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia nie jest uzasadnione.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach, w drodze pisma znak: SZ.ZZŚ.1.4360.119.2021.AŚ z dnia 23.06.2021 r., również wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko, wskazując na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków realizacji przedmiotowej inwestycji chroniących środowisko wodno-gruntowe, które znalazły odzwierciedlenie w sentencji niniejszej decyzji.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gryficach, w drodze Opinii sanitarnej znak: ZNS.9022.2.1.48.2021 z dnia 02.07.2021 r., nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko. Uzasadniając swoją opinię Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gryficach przeanalizował rodzaj, skalę i usytuowanie przedsięwzięcia, na podstawie których nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, a tym samym sporządzenia raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przed wydaniem ww. decyzji Burmistrz Trzebiatowa zasięgnął i wziął pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (postanowienie z dnia 01.07.2021 r., znak sprawy: WOSN-OŚ.4220.316.2021.JR), Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Gryficach (pismo znak: SZ.ZZŚ.1.4360.119.2021.AŚ z dnia 23.06.2021 r.) i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gryficach (Opinia sanitarna znak: ZNS.9022.2.1.48.2021 z dnia 02.07.2021 r.) oraz określił w p-cie II sentencji niniejszej decyzji istotne warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c *ustawy oos*, zgodnie z opinią wyrażoną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie i Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach. Uwzględnił również łącznie wszystkie

uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 *ustawy ooś*, w tym w szczególności rodzaj przedsięwzięcia, jego usytuowanie, 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, rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w ust. 1 art. 63 oraz w art. 62 ust. 1 *ustawy ooś*.

Z analizy uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 *ustawy ooś*, wynika, że realizacja omawianego przedsięwzięcia – przy zachowaniu określonych w niniejszej decyzji warunków – nie spowoduje zniszczenia, czy też fragmentacji siedlisk przyrodniczych, a rodzaj, skala i zasięg przedsięwzięcia wskazuje, że zarówno jego realizacja, jak i późniejsze funkcjonowanie nie będzie znacząco oddziaływać na poszczególne elementy środowiska, oddziaływanie nie stworzy znaczących zagrożeń dla poszczególnych komponentów środowiska i klimatu akustycznego, a także nie spowoduje wystąpienia zagrożeń dla zdrowia ludzi. W trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania na poszczególne komponenty środowiska, w tym przyrodnicze, a wobec tego uznano, że planowana inwestycja nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Stąd, w niniejszej decyzji postanowiono nie nakładać obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w związku z tym obowiązku sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla tego przedsięwzięcia, jednakże wskazano w p-cie 2 sentencji niniejszej decyzji istotne warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c *ustawy ooś*.

Przedmiotem przedsięwzięcia jest budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW składającej się z: paneli fotowoltaicznych, infrastruktury naziemnej i podziemnej, stacji transformatorowych, przyłącza elektroenergetycznego, magazynów energii, inwerterów oraz innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją parku ogniw. Przy ocenie wpływu przedmiotowego 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:

Planowana inwestycja zlokalizowana zostanie na terenie działek nr 197/7, 268/1, 271, 276/7, 289/1, 290, 202 w obrębie Sadlno, gm. Trzebiatów, powiat gryficki, województwo zachodniopomorskie. Na działce nr 202 oznaczonej w ewidencji gruntów jako drogowa dopuszcza się jedynie przeprowadzenie infrastruktury podziemnej. Inwestor przewiduje budowę drogi wewnętrznej, która będzie biegła od zjazdu z drogi publicznej do stacji transformatorowych. Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 23,97 ha, z czego w ramach inwestycji zostanie wykorzystane ok. 14 ha. Teren inwestycyjny stanowić będą wyłącznie grunty orne sklasyfikowane jako IVb, IVa, V, które obecnie stanowią pola uprawne. Działki inwestycyjne sąsiadują z gruntami wykorzystywanymi rolniczo, od strony północnej z zabudową miejscowości.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW. Ze względu na wysokie koszty inwestycyjne Inwestor dopuszcza realizację inwestycji - do 20 etapów - do 1 MW każdy. Aby poszczególne etapy mogły prawidłowo funkcjonować, będą posiadać kompletną infrastrukturę techniczną.

Realizacja elektrowni fotowoltaicznej nie będzie wymagała wykonania trwałych fundamentów pod montaż paneli fotowoltaicznych. Instalacja składać się będzie z paneli PV

montowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów wcześniej kotwionych w ziemi. Stelaże pod montaż paneli mogą być realizowane jako stałe, bądź jako instalacje śledzące ruch słońca. Panele fotowoltaiczne będą składać się z wielu połączonych ze sobą ogniw monokrystalicznych lub polikrystalicznych. Będą skierowane na południe, a kąt pochylenia wyniesie 20 - 45 stopni. Moc paneli będzie się kształtować między 200 a 2000 Wp. Liczba zastosowanych paneli wyniesie do 4500 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy w zależności od mocy użytych paneli - do 90 000 szt. dla przedmiotowej inwestycji. Odległość pomiędzy rzędami paneli będzie wynosić do 10 m. Wysokość całkowita instalacji nad ziemią nie przekroczy 5 m. Planowana droga wewnętrzna na terenie inwestycji będzie biegła od zjazdu z dróg o gruncie naturalnym do stacji transformatorowych. Inwestor rozważa wykonanie drogi, przy użyciu jednego z trzech materiałów - płyty betonowe, kruszywo łamane na podsypce piaskowej lub nawierzchnia żwirowa. Plac manewrowy, który będzie również zapleczem budowy, będzie zbudowany identycznie jak droga. Jego powierzchnia wyniesie ok. 200 m<sup>2</sup>. Jego lokalizacja obecnie nie jest możliwa do określenia. Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony. Na ogrodzeniu zostanie zamontowany system alarmowy. Dopuszcza się montaż kamer, czujników ruchu oraz oświetlenia, które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu.

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:

Zgodnie z przedłożonymi informacjami nie przewiduje się istotnego skumulowanego oddziaływania planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że obszar oddziaływania przedsięwzięcia ograniczony będzie jedynie do terenu inwestycyjnego, na którym będzie ono realizowane, a w zasięgu oddziaływania planowanej inwestycji nie znajdują się inne zrealizowane lub realizowane inwestycje, których oddziaływanie mogłoby kumulować się z oddziaływaniem planowanej inwestycji.

Zarówno na terenie, jak i w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia brak jest innych zrealizowanych przedsięwzięć, których oddziaływania mogłyby prowadzić do skumulowania oddziaływań z projektowanym przedsięwzięciem. Na terenie gminy Trzebiatów dotychczas powstała jedna elektrownia fotowoltaiczna w obrębie Chełm Gryficki, w związku z tym nie przewiduje się kumulacji oddziaływań z obiektami już zrealizowanymi. Ze względu na skalę projektowanych inwestycji oraz ich lokalizację w otoczeniu gruntów rolnych, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania planowanych farm na lokalnie występujące gatunki zwierząt, w tym na ograniczenie ich przemieszczania oraz utratę miejsc żerowiskowych.

Na obszarze inwestycji oraz w zasięgu jej oddziaływania teren jest głównie przeznaczony pod funkcje wykorzystania rolniczego. Na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia (na podstawie analiz wynika, iż jego oddziaływanie zamknie się w granicach działek inwestycyjnych) brak jest zrealizowanych lub realizowanych przedsięwzięć, których oddziaływanie mogłoby się kumulować z oddziaływaniem projektowanej inwestycji.

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

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z koniecznością wykorzystywania zasobów wód powierzchniowych ani podziemnych, jak też surowców



mineralnych. Projektowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie wymagać zużycia surowców oraz paliw.

Podczas realizacji inwestycji woda wykorzystywana będzie na cele socjalne i porządkowe. Woda na te cele będzie dowożona na teren inwestycji w beczkowie. W przypadku zapewnienia wody pitnej na teren budowy zostanie sprowadzona odpowiednia ilość wody butelkowanej. Zużycie wody szacuje się w granicach 0,45 m<sup>3</sup>/os/miesiąc, a całkowite zużycie zależne jest od ilości osób pracujących przy budowie inwestycji. W czasie eksploatacji przedsięwzięcia woda wykorzystywana będzie do mycia paneli fotowoltaicznych. Panele fotowoltaiczne będą czyszczone na sucho za pomocą specjalnych szczot lub myte wodą za pomocą myjki ciśnieniowej i szczotki bez żadnych środków chemicznych - do czyszczenia paneli nie planuje się użycia detergentów, a jedynie czystej wody, która może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę w czasie eksploatacji elektrowni będzie wynosiło ok. 100 m<sup>3</sup> na rok na 1 MW zainstalowanej mocy elektrowni. Woda do mycia paneli będzie dowożona beczkowie. Likwidacja instalacji nie będzie związana z wykorzystaniem wody, surowców i materiałów.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia zapotrzebowanie na paliwa będzie wynikało z wykorzystania maszyn budowlanych oraz transportu samochodowego. W trakcie eksploatacji nie wystąpi zapotrzebowanie na paliwa.

Planowane przedsięwzięcie po jego wykonaniu nie będzie wymagało wykorzystywania i zabezpieczenia dodatkowych zasobów wody, paliw oraz energii elektrycznej.

Planowana inwestycja będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi (instalacja bezobsługowa) – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie.

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:

Projektowane przedsięwzięcie na etapie jego realizacji będzie potencjalnym źródłem emisji substancji pyłowych i gazowych do środowiska. Ze względu na charakter prac możliwy jest wzrost zapylenia w sąsiedztwie terenu objętego przedsięwzięciem, jednak powyższe oddziaływanie będzie miało charakter przejściowy i nie wpłynie w dłuższym okresie czasu na jakość powietrza. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się emisji zanieczyszczeń do powietrza. Produkcja energii ze źródła odnawialnego, jakim jest energia słoneczna umożliwi uniknięcie emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych, jakie zostałyby wytworzone w elektrowni konwencjonalnej.

Etap realizacji inwestycji będzie wiązał się z użyciem sprzętu budowlanego, wykorzystywanego głównie na etapie prac ziemnych, jednak oddziaływanie źródeł emitujących ponadnormatywne dźwięki będzie ograniczone do terenu, na którym będą prowadzone prace i ustanie z chwilą ich ukończenia. Ponadto inwestor zobowiązał się do prowadzenia prac wyłącznie w porze dnia - w miarę możliwości w godzinach między 6.00 a 18.00, stosowania wyłącznie sprawnych maszyn i urządzeń. Źródłem emisji hałasu na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będzie praca stacji transformatorowych, których obudowa będzie znacząco ograniczać emisję hałasu. Źródłem emisji hałasu będą również magazyny energii i inwertery. Niemniej jednak zgodnie z założeniem przyjętym w przedłożonej dokumentacji instalacje zostaną umieszczone w odległości ok. 420 m od granic terenów chronionych akustycznie (terenów zabudowy mieszkaniowej). W związku z powyższym na etapie eksploatacji inwestycja

nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia pracująca elektrownia fotowoltaiczna będzie źródłem pola elektrycznego i magnetycznego. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. poz. 2448), dopuszczalny poziom pola elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz nie powinien przekraczać w miejscach dostępnych dla ludzi wartości granicznej 10 kV/m - natężenie pola elektrycznego, 60 A/m - natężenie pola magnetycznego. Zgodnie z kartą informacyjną przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektromagnetycznego na terenach chronionych.

Podczas realizacji przedsięwzięcia będą powstawać ścieki bytowe w ilości ok. 0,45 m<sup>3</sup>/osobę/miesiąc. Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać z specjalnie do tego przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych. Ścieki bytowe powstałe podczas budowy będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego zbiornika TOI-TOI i następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki technologiczne ani bytowe. Wody opadowe i roztopowe będą spływać bezpośrednio do gruntu. Wobec powyższego, podczas etapu realizacji przedsięwzięcia ścieki sanitarne będą odprowadzane do bezodpływowych szczelnych toalet (typu Toi - Toi), które będą regularnie opróżniane przez uprawniony podmiot. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się konieczności zaopatrzenia w wodę i powstawania ścieków.

Etap realizacji i eksploatacji instalacji fotowoltaicznej wiązać się będzie z wytwarzaniem typowych odpadów komunalnych i budowlanych, które będą niezwłocznie przekazywane wyspecjalizowanym jednostkom posiadającym stosowne uregulowania prawne w zakresie gospodarki odpadami.

W przypadku zastosowania transformatora olejowego, zastosowanie misy olejowej, mogącej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze niweluje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywało przy użyciu czystej wody, bez dodatku detergentów. Wody z czyszczenia paneli oraz opadowo-roztopowe będą wsiąkały bezpośrednio do gruntu. Podczas eksploatacji instalacji nie będą powstawały ścieki bytowe ani technologiczne. W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą również używane żadne pestycydy, środki ochrony roślin, nawozy.

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:

Pod pojęciem poważnej awarii w toku eksploatacji przedsięwzięcia należy rozumieć 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.

Projektowana inwestycja w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.), nie należy do kategorii zakładów stwarzających ryzyko wystąpienia poważnej awarii. Tym samym, planowana inwestycja nie zalicza się do przedsięwzięć o zwiększonym, czy dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, według kryteriów jakościowych i ilościowych określonych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z 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. 2016, poz. 138).

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e *ustawy o oś*, dot. ryzyka wystąpienia poważnej awarii należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii. Z uwagi na zakres projektowanego przedsięwzięcia uznaje się, że jego realizacja i eksploatacja nie będzie się wiązała ze znaczącym ryzykiem wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych.

Biorąc pod uwagę charakter i zakres oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie należy ona do przedsięwzięć mogących powodować ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych. Realizacja inwestycji zgodnie z wymogami dotyczącymi ochrony środowiska, warunków technicznych i przepisów BHP zminimalizuje ryzyko wystąpienia ewentualnej awarii.

Nie mniej jednak, jak w przypadku większości inwestycji istnieje możliwość wystąpienia różnego rodzaju sytuacji awaryjnych zarówno na etapie budowy, jak i eksploatacji, choć w ocenie tut. organu projektowane przedsięwzięcie, z racji zastosowania rozwiązań w zakresie bezpieczeństwa konstrukcji, bezpieczeństwa pożarowego i bezpieczeństwa użytkowania, nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrofy naturalnej, czy budowlanej.

W trakcie realizacji założeń budowy instalacji fotowoltaicznych może dojść do zdarzeń, które mogą owocować wystąpieniem awarii. W wypadku wystąpienia takiej awarii jest mało prawdopodobne, aby nastąpiło poważne zagrożenie dla zdrowia i życia mieszkańców m. Sadlna i okolicznych miejscowości. Natomiast może stanowić zagrożenie dla jej pracowników. Zagrożenie to może być znacząco zmniejszone poprzez stosowanie odpowiednich zabezpieczeń wynikających z przepisów BHP i odpowiedniej organizacji robót i nadzoru.

Katastrofa budowlana na etapie realizacji inwestycji jest bardzo mało prawdopodobna, może być spowodowana błędami przy projektowaniu lub w czasie wykonywania prac przez pracowników (np. nie przestrzeganie BHP, osuwiska wykopów pod infrastrukturę). Aby zapobiec katastrofie budowlanej w czasie etapu realizacji należy zachować reżim technologiczny (używać materiałów zgodnych z projektem budowlanym i przyjętych do używania w budownictwie oraz stosować się do zasad charakterystycznych dla danej technologii), a prace budowlane prowadzić z należytą dbałością (zgodnie z normami budowlanymi i dobrą praktyką inżynierską wykonywanie prac wg zasad BHP). Teren inwestycji nie jest narażony na powodzie i podtopienia oraz osuwanie się mas ziemi. Wszystkie prace w ramach inwestycji zostaną wykonane zgodnie z projektem oraz zasadami sztuki budowlanej. Zgodnie z rozporządzeniem w sprawie rodzajów i ilości substancji niebezpiecznych, których obecność w zakładzie decyduje o zaliczeniu go do zakładu o zwiększonym ryzyku albo zakładu o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138), planowane przedsięwzięcie nie klasyfikuje się do zakładów ww. typów.

Reasumując należy stwierdzić, że na etapie budowy instalacji fotowoltaicznych skutki tej inwestycji w zakresie możliwości wystąpienia poważnej awarii należy ocenić jako teoretycznie bardzo mało możliwe.

Wszystkie prace w ramach przedmiotowej inwestycji muszą być wykonane zgodnie z projektem oraz zasadami sztuki budowlanej i wytycznymi, wykonania i odbioru robót budowlano-montażowych, pod stałym nadzorem inżynierskim. Do wykonania prac będą używane materiały z atestem. W związku z powyższym nie przewiduje się katastrofy budowlanej w trakcie eksploatacji inwestycji.

Przedmiotowa inwestycja będzie eksploatowana w taki sposób, aby zapobiegać zdarzeniom mogącym powodować awarię. W sytuacji ew. wystąpienia awarii zostaną zastosowane środki ograniczające negatywne skutki dla ludzi i środowiska.

Projektowaną inwestycję należy użytkować w sposób zgodny z jej przeznaczeniem i wymaganiami ochrony środowiska oraz utrzymywać w należytym stanie technicznym i



estetycznym, nie dopuszczając do nadmiernego pogorszenia jego właściwości użytkowych i sprawności technicznej.

Wśród katastrof naturalnych możemy wyróżnić pożary, powódzie (opadowa, sztormowa, roztopowa, zatorowa, zalewowa), ekstremalne warunki pogodowe (upały, silne mrozy, oblodzenia, przymrozki, intensywne opady deszczu, opady śniegu, opady marznące, zawieje/zamiecie śnieżne, silne wiatry, burze, mgła) a także ruchy skorupy ziemskiej (np. osuwiska ziemi, trzęsienia ziemi).

Elementem na terenie farmy fotowoltaicznej, który może ulec spaleniowi będzie transformator. Będzie się on jednak znajdował w stacji z prefabrykatu betonowego lub odpowiednio przystosowanym kontenerze technicznym, co gwarantuje brak możliwości dalszego przeniesienia ognia. Dodatkowo, pozostałe elementy farmy fotowoltaicznej wykonane zostaną z materiałów całkowicie niepalnych (metale oraz szkło).

Realizacja przedsięwzięcia musi przebiegać z przestrzeganiem wymaganych reżimów technicznych, z zastosowaniem wysokiej jakości sprzętu i materiałów budowlanych wg obowiązujących w tym zakresie norm. W przypadku zaistnienia awarii powinny być podjęte skuteczne działania mające na celu ograniczenie jej skutków. W związku z tym należy ustalić procedurę postępowania w sytuacji awaryjnej.

Katastrofy naturalne mają charakter losowy i są trudne do przewidzenia i precyzyjnego prognozowania. W związku z tym ryzyko wystąpienia nie jest zależne od czynnika ludzkiego, a jedynie od zjawisk pogodowych na które nie ma wpływu.

Na obszarze lokalizacji planowanego przedsięwzięcia nie ma zagrożenia wystąpienia katastrof naturalnych. Inwestycja nie będzie zlokalizowana w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, występowania porywistych wiatrów itp.

Planowana inwestycja nie będzie miała znacząco negatywnego wpływu na klimat. Zaplanowana do realizacji inwestycja wchodzi w skład sektora energetyki odnawialnej, dzięki czemu będzie miała wpływ na ograniczenie emisji gazów cieplarnianych przez energetykę konwencjonalną.

Z uwagi na zakres projektowanego przedsięwzięcia stwierdzono, że oddziaływanie na klimat na etapie realizacji związane będzie jedynie ze spalaniem paliw w silnikach samochodów ciężarowych i maszyn i związaną z tym emisją gazów cieplarnianych. Z uwagi na krótki czas etapu budowy uznaje się, że oddziaływanie to będzie miało charakter marginalny. Inwestycja, w sposób bezpośredni, nie będzie miała negatywnego wpływu na klimat i jego zmiany, zarówno na etapie budowy, jak i eksploatacji. Biorąc pod uwagę zakres i przewidywane oddziaływanie inwestycji, należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na klimat (brak emisji szkodliwych związków i gazów cieplarnianych), a co ważniejsze eksploatacja inwestycji przyczyni się 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.

Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej, bez konieczności spalania paliw kopalnych, przyczyni się do obniżenia emisji zanieczyszczeń do powietrza, w tym gazów cieplarnianych do powietrza, prowadzących do zmian klimatu. W związku z powyższym eksploatacja inwestycji będzie miała pozytywny wpływ na klimat poprzez zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych wytwarzanych w wyniku produkcji energii elektrycznej w kotłowniach konwencjonalnych (przyczyni się do obniżenia emisji gazów cieplarnianych do powietrza, prowadzących do zmian klimatu).

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

W okresie realizacji przedsięwzięcia na terenie objętym wnioskiem przeprowadzone będą prace montażowe. Elektrownia ma charakter modułowy, stąd nie przewiduje się

występowania znacznej ilości odpadów, zwłaszcza niebezpiecznych. Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych. Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane na wyznaczonym miejscu, w przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych również w kontenerach magazynowych. Miejsce magazynowania odpadów budowlanych będzie wynikać z organizacji placu budowy wykonawcy. Na obecnym etapie nie jest możliwe określenie dokładnego miejsca ich składowania. Odpady będą magazynowane zgodnie z wymogami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (t.j. Dz. U. z 2021 r., poz. 797 ze zm.). Wytworzone odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli będzie to niemożliwe, będą przekazane do unieszkodliwienia. Odbiorcy odpadów będą sprawdzani pod względem posiadanych pozwoleń zgodnie z ww. ustawą o odpadach.

Podczas budowy farmy fotowoltaicznej będą powstawały odpady związane z realizacją poszczególnych elementów składowych farmy zakwalifikowane zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. z 2020 r., poz. 10), tj.: 15 01 06 - zmieszane odpady opakowaniowe w ilości ok. 0,4 Mg/MW, 17 02 03 - tworzywa sztuczne w ilości ok. 0,4 Mg/MW, 17 04 05 - żelazo i stal w ilości ok. 0,7 Mg/MW, 17 04 11 - kable inne niż wymienione w 17 04 10 w ilości ok. 0,3 Mg/MW, 17 06 04 - materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 w ilości ok. 0,2 Mg/MW, 20 03 04 - szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości w ilości ok. 0,1 m<sup>3</sup>/pracownika. Wytwórcą odpadów będzie firma wykonująca usługę budowlano-montażową. Na placu budowy wyznaczone będzie miejsce czasowego magazynowania odpadów, a następnie odpady będą przekazywane firmom posiadającym zezwolenia i specjalizującym się w przetwarzaniu i unieszkodliwianiu odpadów.

Masy ziemne zostaną wykorzystane na obszarze przedsięwzięcia, m.in. do zasypania kabli elektroenergetycznych. Do czasu wykorzystania, wierzchnia warstwa gleby zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu na działkach inwestycyjnych. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone np. wzdłuż wykopów pod kabel, podobnie jak warstwa próchnicza i w całości wykorzystane na terenie inwestycyjnym.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą odpady związane z funkcjonowaniem urządzeń farmy. Eksploatacja instalacji może powodować powstawanie znikomych ilości odpadów związanych z serwisowaniem urządzeń. Urządzenia farmy, w tym projektowane panele charakteryzują się dużą wytrzymałością np. związaną z obciążeniami śniegu czy opadami gradu. Przewiduje się powstawanie następujących odpadów: 16 02 13\* - zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 w ilości ok. 0,01 Mg/MW/rok, 16 02 14 - zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 w ilości ok. 0,2 Mg/rok/MW, 17 04 11 - kable inne niż wymienione w 17 04 10 w ilości ok. 0,01 Mg/MW/rok, 17 06 04 - materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 w ilości ok. 0,01 Mg/MW/rok. Wszystkie odpady powstające na tym etapie będą powstawać w wyniku prac serwisowych i napraw instalacji. Nie będą magazynowane w obrębie działek inwestycyjnych, a bezpośrednio po wytworzeniu oddawane specjalistycznym firmom specjalizującym się w recydingu.

Likwidacja inwestycji wiąże się z rozbiórką instalacji. Stacje transformatorowe zostaną zdemontowane przez specjalistyczną firmę, mającą uprawnienia do rozbiórki tego typu obiektów. Na etapie likwidacji inwestycji zostanie zrobiony projekt rozbiórki wg. którego dokonane zostaną prace. Podczas likwidacji inwestycji powstaną odpady tj. odpady niebezpieczne - inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe kod: 13 02 08\* w ilości ok. 0,3 Mg/MW, opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone kod: 15 01 10\* w ilości ok. 0,5 Mg/MW, sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i

ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) kod: 15 02 02\* w ilości ok. 1 Mg/MW, zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 kod: 16 02 13\* w ilości ok. 0,2 Mg/MW, odpady inne niż niebezpieczne - opakowania z papieru i tektury kod: 15 01 01 w ilości ok. 0,5 Mg/MW, opakowania z tworzyw sztucznych kod: 15 01 02 w ilości ok. 0,5 Mg/MW, opakowania z drewna kod: 15 01 03 w ilości ok. 0,5 Mg/MW, odpady nie niebezpieczne - opakowania z metali kod: 15 01 04 w ilości ok. 0,5 Mg/MW, sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 kod: 15 02 03 w ilości ok. 0,5 Mg/MW, zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 kod: 16 02 14 w ilości ok. 1 Mg/MW, baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03) kod: 16 06 04 w ilości ok. 0,02 Mg/MW, odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów kod: 17 01 01 w ilości ok. 1 Mg/MW, zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06 kod: 17 01 07 w ilości ok. 1 Mg/MW, miedź, brąz, mosiądz kod: 17 04 01 w ilości ok. 0,1 Mg/MW, aluminium kod: 17 04 02 w ilości ok. 0,1 Mg/MW, żelazo, stal kod: 17 04 05 w ilości ok. 10 Mg/MW, kable inne niż wymienione w 17 04 10 kod: 17 04 11 w ilości ok. 1 Mg/MW, szkło kod: 17 02 02 w ilości ok. 0,5 Mg/MW, tworzywa sztuczne kod: 17 02 03 w ilości ok. 0,5 Mg/MW, niesegregowane odpady komunalne kod: 20 03 01 w ilości ok. 5 Mg/MW. Powstałe materiały zostaną zagospodarowane przez specjalistyczny podmiot posiadający niezbędne uprawnienia zgodnie z ustawą o odpadach oraz przepisami odrębnymi. Na każdym etapie przedsięwzięcia powstające odpady należy poddać recyklingowi, a jeśli nie jest to możliwe z przyczyn technologicznych, ekonomicznych lub ekologicznych, należy je unieszkodliwić postępując zgodnie z wymaganiami ochrony środowiska. Transportem odpadów musi zajmować się firma posiadająca odpowiednie pozwolenia. Odpady należy gromadzić selektywnie, również w szczelnych, zamykanych kontenerach, w wyznaczonym miejscu.

W przypadku likwidacji inwestycji zużyte lub uszkodzone panele powinny być poddane recyklingowi lub unieszkodliwieniu przez firmę, posiadającą odpowiednie pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów. Po zakończeniu prac rozbiórkowych teren zostanie przywrócony do stanu sprzed realizacji inwestycji.

Podczas budowy instalacji będą produkowane niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych. W związku z tym planuje się umieszczenie przenośnych kabin toaletowych, z których ścieki odprowadzane będą do szczelnych, bezodpływowych zbiorników. Następnie ich zawartość będzie usuwana wozem asenizacyjnym i wywożona do punktu zlewnego. Podczas eksploatacji instalacji nie będą powstawały ścieki bytowe ani technologiczne.

Prowadzenie prawidłowej gospodarki odpadami wykluczy możliwość wystąpienia niekorzystnego wpływu projektowanego przedsięwzięcia na stan środowiska, zarówno na etapie jego realizacji, jak i eksploatacji.

Na etapie budowy należy prowadzić prawidłową gospodarkę odpadami, w tym:

- zapobiegać powstawaniu odpadów lub ograniczać ilość wytwarzanych odpadów oraz zapobiegać ich negatywnemu oddziaływaniu na środowisko,
- powstające odpady będą tymczasowo magazynowane na terenie budowy w sposób selektywny w wyznaczonych do tego miejscach w specjalnych pojemnikach lub w kontenerach, miejsca magazynowania odpadów będą oznakowane i zabezpieczone przed dostępem osób trzecich i zwierząt,
- po zebraniu partii transportowej odpady będą przekazywane innym posiadaczom do przetworzenia, odbiorcami odpadów będą wyspecjalizowane jednostki posiadające stosowne uregulowania w zakresie gospodarowania odpadami,
- transport odpadów z placu budowy do miejsc odzysku/unieszkodliwiania realizowany będzie przez podmioty posiadające stosowne uregulowania w tym zakresie.



Wytwarzane w trakcie realizacji inwestycji odpady należy składować czasowo w miejscach do tego przeznaczonych, tymczasowo magazynować selektywnie, w szczelnych, odpowiednich do danego rodzaju odpadu pojemnikach zabezpieczonych przed oddziaływaniem warunków atmosferycznych, a po zebraniu partii transportowej odpady należy przekazywać specjalistycznym firmom. Ponadto, w celu zabezpieczenia środowiska wodno - gruntowego na etapie budowy należy stosować sprawny technicznie sprzęt budowlany i atestowane materiały budowlane oraz zlokalizować zaplecze budowy na terenie posiadającym uszczelnioną nawierzchnię. Zapewnić należy właściwy nadzór i organizację robót budowlanych, aby zapobiec zanieczyszczeniu środowiska przez substancje ropopochodne z maszyn i urządzeń budowlanych. W przypadku gdyby zdarzył się jakikolwiek wyciek substancji ropopochodnych, wówczas do neutralizacji jego skutków zastosować tzw. sorbent lub płyn do neutralizacji cieczy ropopochodnych. Na etapie realizacji inwestycji nieuniknionym jest powstanie ścieków bytowych związanych z funkcjonowaniem zaplecza budowy. Zorganizowane zaplecze budowy zostanie wyposażone w przenośny, szczelny, bezodpływowy zbiornik do odprowadzania ścieków (sanitariaty - np. toalety przenośne typu toi-toi), które następnie przekazywane będą podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia (obsługą będzie zajmować się wyspecjalizowana i uprawniona firma).

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcia wytworzone odpady mogą mieć związek z potrzebą dokonania przeglądów technicznych oraz konserwacji (utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych). Na etapie eksploatacji (funkcjonowania inwestycji) zapewniona zostanie właściwa organizacja miejsc tymczasowego magazynowania odpadów oraz prowadzenie selektywnej zbiórki odpadów, a także przekazywanie wszystkich odpadów uprawnionym jednostkom.

Ryzyko negatywnego oddziaływania fazy realizacji inwestycji na wody gruntowe i powierzchniowe, przy dotrzymaniu warunku zastosowania odpowiednich zabezpieczeń zaplecza budowy, bazy materiałowo-sprzętowej i miejsca czasowego gromadzenia odpadów określonych w niniejszej decyzji, należy uznać za niewielkie.

Przy spełnieniu zasad w zakresie prawidłowej gospodarki odpadami, faza realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko.

W ocenie tut. organu opartej na informacjach zawartych w załączonej do wniosku karcie informacyjnej przedsięwzięcia eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie powodowała ponadnormatywnych oddziaływań na środowisko wynikających z emisji hałasu, zanieczyszczeń gazowo-pyłowych do powietrza, czy emisji odpadów i ścieków do środowiska.

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

ze względu na rodzaj projektowanego przedsięwzięcia i zakres prac z nim związanych uznaje się, że emisja z przedmiotowego przedsięwzięcia nie powinna stanowić zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi. Planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na ludzi, przy założeniu, że stacje transformatorowo-rozdzielcze lokalizowane będą w miejscach możliwie najdalej oddalonych od zabudowy mieszkaniowej, nie powodując przekroczeń dopuszczalnych norm poziomu hałasu w granicach najbliższych terenów chronionych akustycznie. Do minimum wówczas zostanie ograniczone oddziaływanie przedsięwzięcia na elementy środowiska, mające decydujący wpływ na jakość życia ludzi, zarówno w fazie budowy i eksploatacji.

**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 łągowe oraz ujścia rzek:

Na podstawie przedłożonej dokumentacji, w tym mapy ewidencyjnej ustalono, że w miejscu realizacji inwestycji nie występują wody płynące i zbiorniki wodne. Rzeka Rega znajduje się w odległości ok. 7,25 km, a Młynówka w odległości ok. 6,8 km w kierunku wschodnim od wschodniej granicy terenu inwestycyjnego, natomiast Struga Sadlno - w odległości ok. 470 m w kierunku północnym.

Na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że w miejscu realizacji inwestycji występują przede wszystkim grunty rolne (na dz. nr 197/7 również las o klasie V i pow. 0,01 ha), nie występują cieki i zbiorniki wodne oraz grunty charakteryzujące się płytkim zaleganiem wód podziemnych. W związku z powyższym wykluczono, że inwestycja realizowana będzie na obszarach wodno-błotnych oraz innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, a także w obrębie siedlisk łągowych czy ujść rzek.

2. obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Teren objęty wnioskiem zlokalizowany jest poza obszarami wybrzeża morskiego i środowiska morskiego (linia brzegowa Bałtyku oddalona o ok. 6,2 km od północnej granicy terenu inwestycji).

3. obszary górskie lub leśne:

Z informacji przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz na podstawie zdjęć satelitarnych stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie zostanie posadowione poza terenami sklasyfikowanymi jako tereny leśne. Wobec powyższego przedmiotowa inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływała na ww. tereny. Zamierzona inwestycja nie znajduje się na terenach górskich.

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

Z przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że planowana inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefą ochronną ujęć wód podziemnych i powierzchniowych oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, obszarami Głównych Zbiorników Wód Podziemnych.

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 realizacji planowanej inwestycji zlokalizowane jest poza granicami terenów objętych formami ochrony przyrody o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098 ze zm.). Natomiast w odległości ok. 230 m od granic terenu inwestycyjnego znajduje się obszar Natura 2000 Wybrzeże Trzebiatowskie PLB320010. Zgodnie z Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie z dnia 29 kwietnia 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Wybrzeże Trzebiatowskie PLB320010 zmieniony Zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie z dnia 22 czerwca 2017 r. (Dz. U. Woj. Zach. z 2017 r., poz. 2741) przedmiotami ochrony tego obszaru są następujące gatunki ptaków: kania ruda *Milvus milvus*, błotniak łąkowy *Circus pygargus*, derkacz *Crex crex*, żuraw *Grus grus*, kulik wielki *Numenius arquata*, rybitwa rzeczna *Sterna hirundo*, uszatka błotna *Asio flammeus*, zimorodek *Alcedo atthis*, podróżniczek *Luscinia svecica*, jarzębatka *Curruca nisoria*, gąsiorek *Lanius collurio*, gęś zbożowa *Anser fabalis*, gęś białoczelna *Anser albifrons*, gęgawa *Anser anser*, ohar *Tadorna tadorna*, krakwa *Mareca strepera*, śmieszka *Chroicocephalus ridibundus*, słowik szary *Luscinia luscinia*, dziwonka *Erythrura erythrurus*.

Z uwagi na klasyfikację gruntów i dotychczasowe rolnicze użytkowanie terenu inwestycyjnego, nie charakteryzuje się on wysokim potencjałem przyrodniczym, w tym nie stanowi miejsc dogodnych dla ww. gatunków ptaków chronionych Dyrektywą Ptasią. Na terenie

inwestycyjnym nie znajdują się drzewa i krzewy. Teren, na którym posadowione zostaną panele stanowić będą wyłącznie grunty orne. Natomiast w sąsiedztwie terenu inwestycyjnego znajdują się tereny łąkowe, które stanowią miejsca bytowania derkacza, żurawia, kszyska i gąsiorka. Biorąc jednak pod uwagę charakter przedsięwzięcia, w tym wykonanie obiektu w większości bezobsługowego oraz fakt, iż realizowane będzie ono wyłącznie na niewielkiej powierzchni gruntów ornym należy stwierdzić, iż realizacja inwestycji nie przyczyni się do zmniejszenia arealu dostępnych żerowisk. Powierzchnie pomiędzy oraz pod panelami będą mogły być w dalszym ciągu wykorzystywane przez ptaki i stanowić ich miejsca żerowiskowe. Niemniej jednak w celu zachowania istniejących siedlisk, prace ziemne należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków lub po sprawdzeniu terenu inwestycyjnego i terenu sąsiadującego od zachodu z terenem inwestycyjnym przez ornitologa maksymalnie na 2 dni przed rozpoczęciem prac i wykluczeniu aktywnych lęgów ptaków. Natomiast same panele wraz z towarzyszącą infrastrukturą należy zlokalizować w odległości min. 20 m od terenów łąkowych - tworząc tym samym pas buforowy zabezpieczający siedliska ptaków przed wpływem ze strony inwestycji. Podczas prowadzenia prac należy również przestrzegać zapisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098) w odniesieniu do wszystkich stwierdzonych gatunków chronionych na terenie działek inwestycyjnych, a w przypadku braku rozwiązań alternatywnych, wystąpić do organu ochrony przyrody o wydanie zezwolenia na odstąpienie od zakazów obowiązujących w stosunku do stwierdzonych gatunków chronionych.

Przewidziano również zastosowanie paneli pokrytych powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, co pozwoli ograniczyć negatywny wpływ inwestycji na ornitofaunę. W związku z powyższym, przy zastosowaniu ww. rozwiązań, eksploatacja projektowanego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego oddziaływania na poszczególne elementy środowiska przyrodniczego.

Biorąc pod uwagę skalę przedsięwzięcia i oddziaływanie na środowisko o charakterze lokalnym, realizację inwestycji na obszarze już przekształconym antropogenicznie i pozbawionym istotnej wartości przyrodniczej, bez konieczności wycinki drzew i krzewów, nie przewiduje się znaczącego negatywnego wpływu na obszary podlegające ochronie, a w szczególności na gatunki oraz siedliska przyrodnicze, dla których ochrony wyznaczono obszary Natura 2000.

Po przeanalizowaniu rodzaju i skali przedsięwzięcia, stwierdza się, że przedmiotowa inwestycja:

- nie stanowi zagrożenia dla sąsiadującego obszaru Natura 2000 (Wybrzeże Trzebiatowskie PLB320010),
- nie spowoduje pogorszenia stanu zachowania siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk gatunków, dla których ochrony obszary te zostały wyznaczone,
- nie wpłynie negatywnie na gatunki, dla których ochrony obszary te zostały wyznaczone, nie pogorszy integralności ww. obszarów i ich powiązań z innymi obszarami.

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 uznaje się, 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 ze źródeł odnawialnych.

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

Planowana inwestycja usytuowana jest poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Przedsięwzięcie nie koliduje z obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Na obszarze przeznaczonym pod planowaną inwestycję nie stwierdzono obiektów objętych ochroną zabytków. Na terenie przedmiotowej inwestycji oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie występują również obszary stref ochronnych terenów górniczych, szkoły, szpitale, cmentarze. Projektowana farma fotowoltaiczna, ze względu na swoją nieznaczną wysokość (jej wysokość w najwyższym punkcie nie przekroczy 5 m n. p. t.), nie będzie dominującym elementem krajobrazu. Co prawda realizacja przedsięwzięcia spowoduje przekształcenie istniejącego krajobrazu, gdyż spowoduje zmiany w lokalnym krajobrazie, w którym dominują grunty orne, jednak zastosowane elementy nie będą charakteryzowały się technologią szczególnie negatywnie postrzeganą w krajobrazie. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m n.p.t., w związku z tym nie będzie ona stanowiła dominanty wysokościowej w krajobrazie.

Planowana inwestycja zostanie posadowiona poza obszarami chronionego krajobrazu, parkami krajobrazowymi, a także obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. W związku z powyższym, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowej farmy na krajobraz.

8. gęstość zaludnienia:

Gęstość zaludnienia gminy Trzebiatów wynosi 74 os./km<sup>2</sup> i jest wyższa niż średnia powiatu gryfickiego 60 os./km<sup>2</sup>, ale dużo niższa niż średnia Polski wynosząca 123 os./km<sup>2</sup>.

9. obszary przylegające do jezior:

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w odległości ok. 4,2 km od jeziora Liwia Łuża (w kierunku pn-zach) i ok. 3,4 km od Bagna Konarzewo (w kierunku pn), które pozostają 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 - teren objęty wnioskiem zlokalizowany jest poza obszarami: ochrony uzdrowiskowej i uzdrowiskami.

11. wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Odnosząc się do zagadnień związanych ze środowiskiem gruntowo-wodnym należy wskazać, że teren, na którym będzie realizowana inwestycja znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) *Dopł. z Chomętowa* kod: RW600017416142 oraz w zlewni jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) kod: GW60008.

JCWP *Dopł. z Chomętowa* to naturalna część wód charakteryzująca się złym stanem ogólnym, którą określono jako zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego oraz utrzymanie dobrego stanu chemicznego. Termin osiągnięcia celów środowiskowych został przesunięty na rok 2021 z uwagi na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty. Z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu brak jest możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym w JCWP zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego - przeprowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu po 2 latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności.

Natomiast ww. JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i ilościowym i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, określonych jako utrzymanie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego wód tej JCWPd.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane w strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, a także w strefie szczególnego zagrożenia powodzią. 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 dorzecza 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 o 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:

oddziaływania związane z fazą realizacji przedmiotowej inwestycji będą miały charakter lokalny, krótkotrwały, odwracalny i ustąpią po zakończeniu prac związanych z budową przedsięwzięcia.

Z uwagi na charakter planowej inwestycji, zasięg jej oddziaływania będzie ograniczony do terenu objętego wnioskiem i ewentualnie do działek sąsiadujących z terenem przedsięwzięcia, w związku z czym będzie to zasięg lokalny. Zgodnie z przedłożonymi informacjami teren przeznaczony pod projektowane przedsięwzięcie jest terenem rolniczym. W fazie realizacji projektowanej inwestycji mogą wystąpić uciążliwości dla nieruchomości gruntowych położonych w sąsiedztwie miejsca realizacji planowanych prac budowlanych, jednakże ustąpią one wraz z zakończeniem robót budowlanych. W oparciu o wyniki analiz oddziaływania inwestycji na etapie eksploatacji na poszczególne komponenty środowiska stwierdzono, iż po zrealizowaniu inwestycja nie będzie oddziaływać znacząco negatywnie na środowisko. Przedsięwzięcie nie powinno także spowodować nadmiernej eksploatacji i niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych.

Obszar, na którym realizowane będzie planowane przedsięwzięcie, zlokalizowany jest w obrębie terenów rolniczych. Biorąc pod uwagę powyższe rozważania, przedmiotowa inwestycja nie będzie również oddziaływać negatywnie na krajobraz. Z uwagi na charakter i skalę przedsięwzięcia nie przewiduje się kumulowania oddziaływań w stopniu powodującym występowanie znacznych uciążliwości do otoczenia.

2. transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. Z tego względu przedsięwzięcie nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania, a jego wpływ będzie miał zasięg lokalny.

Przewidywane rodzaje i ilości zanieczyszczeń i oddziaływań, wynikających z realizacji zaplanowanej inwestycji nie będą powodować transgranicznego oddziaływania na

środowisko. Stąd na etapie budowy skutki realizacji w zakresie transgranicznego oddziaływania należy ocenić jako neutralne.

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w odległości od granicy polsko-niemieckiej ok. 100 km, co wyklucza możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski, zarówno na etapie realizacji, eksploatacji, jak i ewentualnej likwidacji. W związku z powyższym nie przewiduje się wystąpienia potencjalnego znaczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko i przeprowadzania postępowania w tym zakresie.

Zgodnie z Konwencją o ocenach oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym (Dz. U. z 1999 r. Nr 96 poz. 1110) i art. 108 – 112 *ustawy o oś* nie zachodzą przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Oddziaływanie transgraniczne oznacza jakiegokolwiek, niekoniecznie globalne oddziaływanie, odczuwalne na terenie jednej ze stron Konwencji z Espoo, spowodowane przedsięwzięciem zlokalizowanym na terenie innej Strony. Konwencja z Espoo jest to konwencja EKG ONZ o Ocenach Oddziaływania na Środowisko w Kontekście Transgranicznym. Przedsięwzięcie, zarówno w trakcie budowy, jak i późniejszej eksploatacji nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania, jego wpływ będzie miał tylko zasięg lokalny.

Mając na uwadze powyższe oraz charakter przedmiotowego przedsięwzięcia uznaje się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko.

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

W trakcie budowy będzie wykorzystywany następujący sprzęt: podnośnik, spycharka, wywrotka, koparka, ciągnik rolniczy, przyczepy, maszyna do odwiertów, walce, generator elektryczny, ciężarówka z wodą. Budowa będzie trwała ok. 6 miesięcy. Przewidywany okres eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej wyniesie ok. 30 lat. Planowana droga wewnętrzna na terenie inwestycji będzie biegła od zjazdu z dróg o gruncie naturalnym do stacji transformatorowych. Budowa elektrowni fotowoltaicznej nie wiąże się z koniecznością transportu ponadgabarytowego, a także specjalistycznego, który mógłby być ograniczony lokalnym układem drogowym. Elementy składowe instalacji (panele fotowoltaiczne, konstrukcje wsporcze) będą dostarczane na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi. Elementy będą dostarczane do granic nieruchomości, przy wykorzystaniu istniejącej i planowanej infrastruktury drogowej. Wszystkie elementy będą przygotowane do montażu, co pozwoli na zminimalizowanie hałasu oraz zmniejszenie ilości produkowanych odpadów. Połączenia elektryczne będą wykonywane przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia, kwalifikacje i doświadczenie.

Planuje się zastosowanie transformatora/transfornatorów żywicznych - suchych lub olejowych. Transformator podlegał będzie okresowym przeglądom celem wykrycia ewentualnych usterek i nieszczelności. Transformator będzie znajdować się w prefabrykowanej stacji transformatorowej (prefabrykat betonowy lub obiekcie kontenerowym), który dodatkowo zabezpieczy środowisko gruntowo-wodne. Liczba stacji transformatorowych: do 1 stacji na 1 MW zainstalowanej mocy - do 20 stacji dla przedmiotowej inwestycji. W przypadku zastosowania modelu olejowego, transformator będzie wyposażony w szczelną misę olejową mogącą pomieścić do 100% zawartości oleju znajdującego się w transformatorze. Nie planuje się realizacji czynności uzupełnienia paliwa na terenie realizacji inwestycji. W przypadku gdyby zaszła taka potrzeba, czynność dokonywana będzie w miejscu oznaczonym jako zaplecze budowy, w miejscu utwardzonym oraz pokrytym sorbentem wchłaniającym substancje ropopochodne. Farma fotowoltaiczna nie



stwarza ryzyka zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego na etapie eksploatacji instalacji. Jeśli zaistnieje konieczność mycia paneli, użyta zostanie w tym celu czysta woda, bez dodatku substancji czyszczących lub detergentów. W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą również używane żadne pestycydy, środki ochrony roślin, nawozy. Wody opadowo-roztopowe będą wsiąkały bezpośrednio do gruntu. W związku z powyższym, w wyniku realizacji inwestycji, nie przewiduje się pogorszenia stanu środowiska gruntowo-wodnego. Przedmiotowa instalacja zarówno na etapie jej realizacji, jak eksploatacji nie będzie źródłem ponadnormatywnych obciążeń środowiska.

Podsumowując, oddziaływania związane z fazą realizacji przedmiotowej inwestycji będą miały charakter lokalny, będą krótkotrwałe, odwracalne i ustąpią po zakończeniu prac, natomiast na etapie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie źródłem znaczących oddziaływań na środowisko.

W planowaniu inwestycji przyjęto rozwiązania, które nie spowodują również znaczącego obciążenia projektowanej i istniejącej infrastruktury.

#### 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.

Rodzaj i charakter planowanej inwestycji oraz uciążliwości dla środowiska, jakie mogą wystąpić w związku z jej realizacją i eksploatacją, a także usytuowanie planowanej inwestycji przesądziły o braku transgranicznego oddziaływania na środowisko, zwłaszcza na komponenty przyrodnicze.

#### 5. czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Zakładany czas trwania oddziaływania w fazie realizacji będzie obejmował stosunkowo krótki okres (jedynie czas budowy ok. 6 miesięcy).

Informacje przedstawione w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, pozwoliły stwierdzić, iż planowana inwestycja nie wpłynie znacząco negatywnie na środowisko.

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 przy zastosowaniu działań minimalizujących.

W fazie realizacji możliwa będzie zwiększona emisja czynników takich jak np.: hałasu, wibracji, spalin, wynikająca z technologii prowadzonych robót. Ww. oddziaływania będą miały charakter chwilowy i nie spowodują trwałych, ujemnych skutków w środowisku.

Kierując się usytuowaniem i uwzględniając charakter przedsięwzięcia, jego rodzaj i skalę oddziaływania na środowisko, uznano, że nie należy ono do przedsięwzięć mogących znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko. Skala przedsięwzięcia wskazuje, 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. Wykonanie przedmiotowej inwestycji, przy zachowaniu warunków określonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia i niniejszej decyzji, 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:

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że obszar oddziaływania przedsięwzięcia ograniczony będzie jedynie do terenu inwestycyjnego, na którym będzie ono realizowane, a w zasięgu oddziaływania planowanej inwestycji nie znajdują się inne zrealizowane lub realizowane inwestycje, których oddziaływanie mogłoby kumulować się z oddziaływaniem planowanej inwestycji. Znaczna odległość przedmiotowej inwestycji od zrealizowanej elektrowni wiatrowej w obrębie Chełm Gryficki oraz oddziaływanie zamykające się w granicy terenu inwestycyjnego wykluczają możliwość kumulacji oddziaływania na poszczególne elementy środowiska. W bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycyjnego nie planuje się realizacji innych przedsięwzięć o podobnym charakterze, mogących prowadzić do kumulacji oddziaływania na poszczególne elementy środowiska.

#### 7. możliwości ograniczenia oddziaływania:

W ramach przedmiotowej inwestycji ograniczenie oddziaływania określono w punkcie 2 sentencji niniejszej decyzji i nałożono na Inwestora obowiązki głównie w celu ochrony ekosystemów przyrodniczych i środowiska gruntowo – wodnego.

Planowana inwestycja na etapie eksploatacji może wywoływać kolizje ptaków z panelami w wyniku efektu olśnienia. W związku z powyższym, aby temu zapobiec panele zostaną pokryte powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. Tym samym panele nie będą powodować oślepienia ptaków przelatujących nad instalacją.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją inwestor planuje obsiać teren inwestycyjny rodzimymi gatunkami traw. Do obsiewania powierzchni pod panelami należy wykorzystać gatunki rodzime roślin zielnych, uwzględniając gatunki roślin miododajnych. Powyższe przyczyni się do powstania środowiska przyjaznego dla owadów, w tym pszczoł czy trzmieli będących ważnymi zapylaczami roślin kwiatowych. W celu uniknięcia zarastania paneli konieczne będzie regularne wykaszanie roślinności porastającej teren inwestycyjny. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją inwestor zobowiązał się do prowadzenia wykaszania roślinności w terminie po 1 sierpnia. Koszenie należy wykonywać od środka terenu do zewnątrz oraz w miarę możliwości poza okresem prowadzenia prac polowych na sąsiednich terenach rolnych.

W celu zminimalizowania potencjalnego negatywnego wpływu przedsięwzięcia na drobne zwierzęta mogące bytować w rejonie inwestycji należy zabezpieczać wszelkie miejsca stanowiące potencjalne pułapki antropogeniczne i prowadzić regularne przeglądy ww. miejsc pod kątem obecności w nich zwierząt, a w przypadku stwierdzenia uwięzienia zwierzęcia, do bezzwłocznego przeniesienia ich w bezpieczne miejsca, poza teren inwestycyjny. Ponadto, w celu umożliwienia swobodnej migracji drobnym zwierzętom, przedmiotowy teren należy ogrodzić zachowując prześwit szerokości minimum 20 cm między ogrodzeniem a powierzchnią gruntu.

Biorąc powyższe pod uwagę w ocenie tutejszego organu, realizacja i eksploatacja planowanego przedsięwzięcia, przy zastosowaniu wskazanych działań minimalizujących, nie spowoduje znacząco negatywnych oddziaływań na środowisko przyrodnicze terenu inwestycyjnego oraz jego sąsiedztwa. Nie wpłynie również na zmniejszenie bioróżnorodności.

Ponadto, zapobieganie zanieczyszczeniu powierzchni ziemi związane będzie głównie z taką organizacją placu budowy, aby na jego terenie i w okolicy nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogą powodować zanieczyszczenie gruntu oraz wody. W trakcie budowy podjęte będą działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (oleje, benzyna). Zapobieganie wystąpienia takiej ewentualności prowadzone jest w sposób ciągły poprzez:

- stałą kontrolę sprzętu używanego podczas przygotowywania terenu pod posadowienie elektrowni oraz samego ich posadowienia pod kątem możliwych wycieków i awarii;
- ewentualne naprawy sprzętu mechanicznego prowadzone będą w miejscach do tego przystosowanych;
- realizacja inwestycji będzie wykonywana przez wykwalifikowaną i wyspecjalizowaną ekipę budowlaną.

W celu ochrony środowiska wodno-gruntowego stosowane będą również następujące rozwiązania:

- granice terenu budowlano-montażowego będą ściśle przestrzegane;
- eksploatacje oraz postoje sprzętu mechanicznego niezbędnego do realizacji przedsięwzięcia będą prowadzone w taki sposób, aby wyeliminować możliwość zanieczyszczenia gruntu oraz wód gruntowych produktami ropopochodnymi;
- wykorzystywany będzie sprawny park maszynowy posiadający wszelkie atesty oraz aktualne przeglądy;
- plac budowy zostanie wyposażony w sorbent pochłaniający substancje ropopochodne;
- miejsce lokalizacji pojazdów nie zostanie zlokalizowane w pobliżu cieków i zbiorników wodnych, jak i w rzucie pionowym koron drzew;
- w trakcie realizacji przedsięwzięcia do minimum ograniczone zostaną uciążliwości dla ludzi i środowiska, poprzez zapewnienie sprawnej organizacji ruchu pojazdów transportowych, prawidłową organizację terenu budowy, zapewnienie nadzoru nad pracą maszyn budowlanych;
- prace budowlano-montażowe przy dobrze zorganizowanych czynnościach i zastosowaniu nowoczesnych urządzeń zostaną przeprowadzone w jak najkrótszym czasie, aby ich funkcjonowanie jako elementu obcego w krajobrazie (hałas, drgania, ruch samochodów ciężarowych) ograniczyło się do niezbędnego minimum;
- prace ziemne przy budowie linii energetycznych prowadzone będą w sposób zabezpieczający ewentualne wykopy przed napływem wód opadowych;
- konieczne przyjazdy i wyjazdy specjalistycznego sprzętu oraz samochodów transportujących niezbędne materiały zostaną ograniczone do minimum;
- stosowana będzie zasada oszczędności materiałowej;
- powstałe odpady będą selektywnie gromadzone z uwzględnieniem zasad postępowania z odpadami nadającymi się do powtórnego wykorzystania. Miejsce ich gromadzenia będzie chronione przed rozwiewaniem oraz niekorzystnym wpływem zmiennych warunków atmosferycznych, odizolowane od dostępu osób trzecich;
- stosowane maszyny i urządzenia będą charakteryzowały się dobrym stanem technicznym;
- materiały budowlano-montażowe oraz elementy prefabrykowane będą posiadały atesty oraz będą odpowiadały odpowiednim normom;
- ziemia wydobywana w celu wykonania rowów pod wykopy będzie w całości wykorzystywana do ich zasypania, a pod drogę dojazdową oraz stacje transformatorowe zostanie zdjęta warstwa wierzchnia - humus, który będzie rozplantowany na całej powierzchni działki;
- teren wokół paneli PV, po zakończeniu robót montażowych, zostanie uprzątnięty, warstwa glebowa nie zostanie naruszona.

Kierując się usytuowaniem i uwzględniając charakter przedsięwzięcia, jego rodzaj i skalę oddziaływania na środowisko, uznano, że nie należy ono do przedsięwzięć mogących znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko. Skala przedsięwzięcia wskazuje, 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. Wykonanie przedmiotowej inwestycji, przy zachowaniu warunków określonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz 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.

Dokonana analiza w oparciu o przedłożone dokumenty pozwoliła oszacować wpływ przedmiotowej inwestycji na środowisko, a po zbadaniu i po uwzględnieniu łącznie uwarunkowań, o których mowa w art. 63 ust. 1 *ustawy o oś*, pozwoliły ocenić jego oddziaływanie na środowisko i formy ochrony przyrody oraz dały możliwość oszacowania wpływu przedmiotowej inwestycji na środowisko. W wyniku tej analizy, organ stwierdził, iż przedmiotowa inwestycja nie wywrze znaczącego wpływu na środowisko poprzez emisję zanieczyszczeń do powietrza, emisję odpadów, hałasu i ścieków do środowiska. Informacje przedstawione w karcie informacyjnej przedsięwzięcia pozwoliły stwierdzić, iż planowana inwestycja nie wpłynie znacząco na środowisko. 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.

Zasięg tego oddziaływania nie wpłynie niekorzystnie na poszczególne komponenty środowiska, w tym na obszary Natura 2000. Należy stwierdzić, że między innymi rodzaj, skala, jak i zakres planowanego przedsięwzięcia oraz jego lokalizacja i stopień oddziaływania na środowisko pozwala na uznanie, iż przedsięwzięcie nie należy do przedsięwzięć mogących znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko i nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W związku z powyższym uznano za zasadne, zgodnie z aktualnie obowiązującymi przepisami w tym zakresie, nie nakładać obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w związku z tym obowiązku sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Informacje dotyczące planowanego przedsięwzięcia oraz dane na temat elementów środowiska przyrodniczego w rejonie inwestycji pozwoliły ocenić jego oddziaływanie na środowisko na etapie planowania i założeń realizacyjnych tego przedsięwzięcia. W związku z tym oraz uwzględniając rodzaj, zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia, warunki użytkowania terenu w czasie realizacji przedsięwzięcia, a także zasięg oddziaływania przedsięwzięcia można stwierdzić, że nie wpłynie ono na spójność i integralność oraz cele ochrony obszarów Natura 2000, a tym samym planowana inwestycja nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, w tym na obszary Natura 2000. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem ponadnormatywnego oddziaływania na środowisko.

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.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 *ustawy o oś* właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony.

Działki nr 197/7, 268/1, 271, 276/7, 289/1, 290 oraz 202 w obrębie Sadlno znajdują się w granicach miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, dla których obowiązują ustalenia miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego podjętego Uchwałą Nr

LI/438/14 Rady Miejskiej w Trzebiatowie z dnia 25 września 2014 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla obszaru w obrębach: Sadlno i Chomętowo w gminie Trzebiatów (Dz. Urz. Woj. Zach. poz. 4562 z dnia 18 listopada 2014 r.). Zgodnie z ww. uchwałą działki inwestycyjne znajdują się w granicach terenów elementarnych przeznaczonych pod tereny produkcji energii z systemów fotowoltaicznych. Z dokumentacji wynika, że przedsięwzięcie zostało w całości zaprojektowane zgodnie z wytycznymi ujętymi w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego.

Po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów, w których Inwestor przedstawił parametry techniczne i technologiczne planowanego przedsięwzięcia oraz w oparciu o nie dokonał wstępnej analizy potencjalnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko, tut. organ z uwagi na skalę, usytuowanie oraz oddziaływanie na poszczególne komponenty środowiska stwierdza, iż planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Ponadto, uwzględniając w uzasadnieniu niniejszej decyzji informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1 *ustawy o oś*, mając na uwadze rodzaj, skalę oraz usytuowanie projektowanej inwestycji w obrębie terenów rolniczych, a także potencjalne uciążliwości związane z realizacją i eksploatacją planowanego przedsięwzięcia, stwierdzono, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest uzasadnione i postąpiono 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 jej doręczenia. Na podstawie art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735), w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania, Strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania, wobec Burmistrza Trzebiatowa, który wydał niniejszą decyzję, co skutkować będzie tym, że z dniem doręczenia Burmistrzowi Trzebiatowa oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze Stron postępowania, decyzja stanie się ostateczna i prawomocna.



**BURMISTRZ  
TRZEBIATOWA**

*Józef Domański*

Otrzymują:

1. Pan Adnan Qaraqish – Członek Zarządu PVE 130 Sp. z o.o., ul. Jana i Jędrzeja Śniadeckich 21, 85-011 Bydgoszcz; adres do korespondencji: ul. Bydgoska 20, 86-065 Łochowo,
2. Strony postępowania - stosownie do art. 10 § 1, art. 49 i art. 61 kodeksu postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735) w związku z art. 74 ust. 3 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.) w drodze obwieszczenia,
3. a/a.

Otrzymują do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska, ul. Teofila Firlika 20, 71-637 Szczecin,
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gryficach,  
ul. Niekładzka 9, 72-300 Gryfice,
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gryficach, ul. Nowy Świat 6,  
72-300 Gryfice,
4. Starosta Powiatu Gryfickiego, Pl. Zwycięstwa 37, 72-300 Gryfice.

*Wniesiono opłatę skarbową w wys. 205,00 zł na podst. art. 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 1546 ze zm.) i Załącznika do ww. ustawy część I pkt 45.*

Decyzja *GNR.05.640.11.2011*  
stała się ostateczna

w dniu *26.10.2011*

**INSPEKTOR**  
ds. ochrony środowiska  
*Ilona Domanska*



### **CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW na działkach nr 197/7, 268/1, 271, 276/7, 289/1, 290 oraz 202 w obrębie Sadlno, z dopuszczeniem realizacji inwestycji - do 20 etapów - do 1 MW każdy. Aby poszczególne etapy mogły prawidłowo funkcjonować, będą posiadać kompletną infrastrukturę techniczną. Planowana inwestycja ma powstać na terenie gminy Trzebiatów, w powiecie gryfickim, województwie zachodniopomorskim. Na działce nr 202 oznaczonej w ewidencji gruntów jako drogowa dopuszcza się jedynie przeprowadzenie infrastruktury podziemnej. Całkowita powierzchnia przedmiotowych działek wynosi ok. 23,97 ha, z czego zagospodarowaniu pod planowaną inwestycję wykorzystane zostanie ok. 14 ha. Obszar przedmiotowych działek przeznaczonych pod przedmiotową inwestycję w chwili obecnej stanowi teren upraw rolnych. Zlokalizowanie elektrowni fotowoltaicznej sprawi, że obszar zasadniczo nie zmieni swojej funkcji biologicznej - wciąż w większej mierze będzie porośnięty roślinnością trawiastą. Na obszarze przedmiotowych działek występują grunty orne o klasie bonitacyjnej RIIIb, RIVa, RIVb, RV, przy czym teren inwestycyjny stanowić będą wyłącznie grunty orne sklasyfikowane jako IVb, IVa, V, które obecnie stanowią pola uprawne. Inwestor przewiduje budowę drogi wewnętrznej, która będzie biegła od zjazdu z drogi publicznej do stacji transformatorowych. Obszar, na którym planowana jest inwestycja posiada Miejskowy Plan Zagospodarowania Przestrzennego dla obszaru w obrębach: Sadlno i Chomętowo w gminie Trzebiatów, uchwalony w dniu 25 września 2014 r. przez Radę Miejską w Trzebiatowie Uchwałą Nr LI/438/14 (Dz. Urz. Woj. Zach. poz. 4562 z dnia 18 listopada 2014 r.). Planowana inwestycja zlokalizowana jest na terenach oznaczonych symbolami: EV – tereny produkcji energii z systemów fotowoltaicznych, KDW - tereny dróg wewnętrznych oraz KDD - tereny dróg publicznych dojazdowych. Przedsięwzięcie zostało w całości zaprojektowane zgodnie z wytycznymi ujętymi w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Obszar inwestycji znajduje się poza obszarami Natura 2000.

Planowana instalacja będzie posiadać moc całkowitą do 20 MW, dopuszcza się realizację inwestycji w maksymalnie dwudziestu etapach min. 1 MW każdy, które będą tak zaprojektowane, aby mogły stanowić samodzielne elektrownie (każdy posiadać będzie kompletną infrastrukturę techniczną). Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne,
- drogi wewnętrzne,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- przyłącze elektroenergetyczne,
- stacje transformatorowe,
- magazyny energii,
- inwertery,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Produkcja energii ze słońca opiera się o ogniwa fotowoltaiczne, których zadaniem jest przekształcenie energii promieniowania słonecznego w prąd elektryczny. Ogniwa te, to służące do produkcji energii elektrycznej cienkie półprzewodnikowe płytki z krzemu, które pod wpływem promieniowania produkują energię elektryczną. Uzyskana w ten sposób energia będzie przekazana do zakładu energetycznego, a następnie wprowadzona do Krajowej Sieci Energetycznej. Obecnie inwestor rozważa trzy możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego. Pierwszą koncepcją jest podłączenie go do linii średniego i/lub wysokiego napięcia. Drugą z możliwości jest przyłączenie inwestycji do najbliższej stacji GPZ. W celu rozliczenia odbioru energii elektrycznej zostanie zamontowany układ pomiarowo - rozliczeniowy. Trzecim wariantem jest możliwość posadowienia magazynów energii. Wytwarzany przez panele

słoneczny prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN i/lub WN. Punkt wpięcia do sieci zostanie dookreślony w technicznych warunkach przyłączeniowych i zostanie wskazany przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych. Projekt przyłącza energetycznego do sieci energetycznej lokalnego operatora energetycznego będzie uzależniony od wydanych przez lokalnego Operatora warunków przyłączenia. W celu uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą elektrowni planuje się zainstalowanie systemu, który umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przesyłanie danych dotyczących ilości wyprodukowanej i przesyłanej energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego, a także systemu, który umożliwi przesyłanie informacji o pracy oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach urządzeń elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych. Połączenia pomiędzy poszczególnymi sekcjami ogniw fotowoltaicznych, prowadzone będą naziemnie pod panelami, po konstrukcji metalowej. Pozostałe okablowanie oraz częściowo przyłącze będzie wymagało wykopu wąskoprzestrzennego, a kable prowadzone będą na głębokości ok. 100 cm.

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- inwertery - urządzenia energoelektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami, bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. Przybliżone wymiary to ok. 1m x 1m. Dla całej inwestycji planuje się użycie do 280 szt. inwerterów (do 14 szt. na każdy etap);
- okablowanie po stronie DC - pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi, bądź umieszczone w gruncie. Okablowanie zostanie wykonane kablami dedykowanymi do instalacji fotowoltaicznych;
- okablowanie po stronie AC - pomiędzy inwerterami, a stacją transformatorową. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi;
- prefabrykowane stacje transformatorowe - do 20 szt. - budynek stacji to prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformatory żywiczne lub olejowe, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn V instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej. Wysokość stacji nie przekroczy 5 m;
- magazyny mocy (1 magazyn mocy na 1 MW zainstalowanej mocy) - zespoły baterii znajdujących się w niewielkim budynku – kontenerze o wysokości do 5 m. Wewnątrz oprócz zespołu baterii, który może magazynować energię wyprodukowaną przez instalację jest niewielki transformator, a także urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym. Magazyny mocy nie są trwale związane z gruntem. Znajdować się będą na terenie inwestycji w pobliżu stacji transformatorowych;
- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji - elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Planowana inwestycja nie będzie miała znacząco negatywnego wpływu na klimat. Zaplanowana do realizacji inwestycja wchodzi w skład sektora energetyki odnawialnej, dzięki czemu będzie miała wpływ na ograniczenie emisji gazów cieplarnianych przez energetykę konwencjonalną. Farma fotowoltaiczna spowoduje zmiany w lokalnym krajobrazie, w którym dominują grunty orne, jednak nie będzie stanowić dominanty krajobrazowej, ponieważ jej wysokość w najwyższym punkcie nie przekroczy 5 m n. p. t.

### CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 20 MW na działkach nr 197/7, 268/1, 271, 276/7, 289/1, 290 oraz 202 w obrębie Sadlno, z dopuszczeniem realizacji inwestycji - do 20 etapów - do 1 MW każdy. Aby poszczególne etapy mogły prawidłowo funkcjonować, będą posiadać kompletną infrastrukturę techniczną. Planowana inwestycja ma powstać na terenie gminy Trzebiatów, w powiecie gryfickim, województwie zachodniopomorskim. Na działce nr 202 oznaczonej w ewidencji gruntów jako drogowa dopuszcza się jedynie przeprowadzenie infrastruktury podziemnej. Całkowita powierzchnia przedmiotowych działek wynosi ok. 23,97 ha, z czego zagospodarowaniu pod planowaną inwestycję wykorzystane zostanie ok. 14 ha. Obszar przedmiotowych działek przeznaczonych pod przedmiotową inwestycję w chwili obecnej stanowi teren upraw rolnych. Zlokalizowanie elektrowni fotowoltaicznej sprawi, że obszar zasadniczo nie zmieni swojej funkcji biologicznej - wciąż w większej mierze będzie porośnięty roślinnością trawiastą. Na obszarze przedmiotowych działek występują grunty orne o klasie bonitacyjnej RIIb, RIVa, RIVb, RV, przy czym teren inwestycyjny stanowić będą wyłącznie grunty orne sklasyfikowane jako IVb, IVa, V, które obecnie stanowią pola uprawne. Inwestor przewiduje budowę drogi wewnętrznej, która będzie biegła od zjazdu z drogi publicznej do stacji transformatorowych. Obszar, na którym planowana jest inwestycja posiada Miejskowy Plan Zagospodarowania Przestrzennego dla obszaru w obrębach: Sadlno i Chomętowo w gminie Trzebiatów, uchwalony w dniu 25 września 2014 r. przez Radę Miejską w Trzebiatowie Uchwałą Nr LI/438/14 (Dz. Urz. Woj. Zach. poz. 4562 z dnia 18 listopada 2014 r.). Planowana inwestycja zlokalizowana jest na terenach oznaczonych symbolami: EV – tereny produkcji energii z systemów fotowoltaicznych, KDW - tereny dróg wewnętrznych oraz KDD - tereny dróg publicznych dojazdowych. Przedsięwzięcie zostało w całości zaprojektowane zgodnie z wytycznymi ujętymi w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego. Obszar inwestycji znajduje się poza obszarami Natura 2000.

Planowana instalacja będzie posiadać moc całkowitą do 20 MW, dopuszcza się realizację inwestycji w maksymalnie dwudziestu etapach min. 1 MW każdy, które będą tak zaprojektowane, aby mogły stanowić samodzielne elektrownie (każdy posiadać będzie kompletną infrastrukturę techniczną). Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne,
- drogi wewnętrzne,
- infrastruktura naziemna i podziemna,
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- przyłącze elektroenergetyczne,
- stacje transformatorowe,
- magazyny energii,
- inwertery,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Produkcja energii ze słońca opiera się o ogniwa fotowoltaiczne, których zadaniem jest przekształcenie energii promieniowania słonecznego w prąd elektryczny. Ogniwa te, to służące do produkcji energii elektrycznej cienkie półprzewodnikowe płytki z krzemu, które pod wpływem promieniowania produkują energię elektryczną. Uzyskana w ten sposób energia będzie przekazana do zakładu energetycznego, a następnie wprowadzona do Krajowej Sieci Energetycznej. Obecnie inwestor rozważa trzy możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego. Pierwszą koncepcją jest podłączenie go do linii średniego i/lub wysokiego napięcia. Drugą z możliwości jest przyłączenie inwestycji do najbliższej stacji GPZ. W celu rozliczenia odbioru energii elektrycznej zostanie zamontowany układ pomiarowo - rozliczeniowy. Trzecim wariantem jest możliwość posadowienia magazynów energii. Wytwarzany przez panele



słoneczny prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN i/lub WN. Punkt wpięcia do sieci zostanie dookreślony w technicznych warunkach przyłączeniowych i zostanie wskazany przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych. Projekt przyłącza energetycznego do sieci energetycznej lokalnego operatora energetycznego będzie uzależniony od wydanych przez lokalnego Operatora warunków przyłączenia. W celu uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą elektrowni planuje się zainstalowanie systemu, który umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przysyłanie danych dotyczących ilości wyprodukowanej i przesyłanej energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego, a także systemu, który umożliwi przysyłanie informacji o pracy oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach urządzeń elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych. Połączenia pomiędzy poszczególnymi sekcjami ogniw fotowoltaicznych, prowadzone będą naziemnie pod panelami, po konstrukcji metalowej. Pozostałe okablowanie oraz częściowo przyłącze będzie wymagało wykopu wąskoprzestrzennego, a kable prowadzone będą na głębokości ok. 100 cm.

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- inwertery - urządzenia energoelektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami, bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. Przybliżone wymiary to ok. 1m x 1m. Dla całej inwestycji planuje się użycie do 280 szt. inwerterów (do 14 szt. na każdy etap);
- okablowanie po stronie DC - pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi, bądź umieszczone w gruncie. Okablowanie zostanie wykonane kablami dedykowanymi do instalacji fotowoltaicznych;
- okablowanie po stronie AC - pomiędzy inwerterami, a stacją transformatorową. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi;
- prefabrykowane stacje transformatorowe - do 20 szt. - budynek stacji to prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformatory żywiczne lub olejowe, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn V instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej. Wysokość stacji nie przekroczy 5 m;
- magazyny mocy (1 magazyn mocy na 1 MW zainstalowanej mocy) - zespoły baterii znajdujących się w niewielkim budynku – kontenerze o wysokości do 5 m. Wewnątrz oprócz zespołu baterii, który może magazynować energię wyprodukowaną przez instalację jest niewielki transformator, a także urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym. Magazyny mocy nie są trwale związane z gruntem. Znajdować się będą na terenie inwestycji w pobliżu stacji transformatorowych;
- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji - elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Planowana inwestycja nie będzie miała znacząco negatywnego wpływu na klimat. Zaplanowana do realizacji inwestycja wchodzi w skład sektora energetyki odnawialnej, dzięki czemu będzie miała wpływ na ograniczenie emisji gazów cieplarnianych przez energetykę konwencjonalną. Farma fotowoltaiczna spowoduje zmiany w lokalnym krajobrazie, w którym dominują grunty orne, jednak nie będzie stanowił dominancyjnego krajobrazowego, ponieważ jej wysokość w najwyższym punkcie nie przekroczy 5 m n. p. t.

**BURMISTRZ**  
**TRZEBIATOWA**  
*Józef Domański*