

PR.6220.11.2021.PRI

D E C Y Z J A
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art.71 ust.1 i ust.2 pkt 2, art.72 ust.3, art.73 ust.1, art.75 ust.1 pkt 4, art.84, art.85 ust.1, ust.2 pkt 2 i ust.3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j.Dz.U. z 2022r., poz.1029), zwanej dalej „ustawą ooś”, a także §3 ust.1 pkt 54 lit.b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz.1839), zwanego dalej „Rozporządzeniem” oraz art.104 i 106 §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2021r., poz.735 z późn.zm.) po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Inwestora : PCWO ENERGY PROJEKT SP. Z O.O. ul.Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia pn. **„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz.nr 48 w obrębie Kukinia, gmina Ustronie Morskie”**, obręb 0025 Kukinia

s t w i e r d z a m

- 1. brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia;**
- 2. określić konieczność uwzględnienia następujących warunków i wymagań korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich tj. :**
 - 1) instalację zlokalizować jedynie w obrębie gruntów dotychczas użytkowanych rolniczo poza gruntami oznaczonymi jako W-ŁV,
 - 2) prace realizacyjne prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00-22:00,
 - 3) zaplecze budowy wyposażać w sorbety do usuwania ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych,
 - 4) stacje transformatorowe usytuować w jak największej odległości od zabudowy mieszkaniowej, w celu ochrony tych terenów przed hałasem,
 - 5) prace realizacyjne rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków potencjalnie występujących na analizowanym terenie i jego sąsiedztwie. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji i w jego strefie oddziaływania,
 - 6) 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, zgodnie z przepisami prawa,
 - 7) ogrodzenie inwestycji odsunąć możliwie najdalej od pobliskich zadrzewień oraz rowu melioracyjnego,

- 8) ogrodzenie terenu inwestycyjnego wykonać z pozostawieniem 20cm wolnej przestrzeni nad gruntem, w celu umożliwienia wędrówki drobnym zwierzętom,
- 9) zastosować ogrodzenie pozbawione zakończeń ostrymi elementami w postaci kolców, czy drutu kolczastego,
- 10) czyszczenie paneli fotowoltaicznych realizować przy użyciu czystej wody, bez dodatku detergentów,
- 11) w przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy wyposażyć je w misy olejowe mogące pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w ww. urządzeniach na wypadek awarii,
- 12) infrastrukturę techniczną towarzyszącą instalacji fotowoltaicznej (w tym stacje transformatorowe) wykonać w kolorach stosowanych, nie wyróżniających się w otoczeniu (w odcieniu zieleni lub szarości),
- 13) prowadzone na etapie eksploatacji mechaniczne wykaszanie terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycie powierzchni paneli wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków (opóźniając pierwszy pokos do 15 czerwca) oraz poza okresem trwających na terenach sąsiednich gruntów ornych prac polowych, rozpoczynając prace od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej. W uzasadnionych przypadkach dopuszcza się możliwość przeprowadzenia powyższej czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji,
- 14) na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować oświetlenia terenu farmy fotowoltaicznej i ogrodzenia w porze nocnej,
- 15) zachować szczególną ostrożność podczas stosowania wszelkiego rodzaju maszyn na placu budowy; sprawdzenia, czy używane do budowy maszyny i inne urządzenia techniczne spełniają ustalone wymagania ochrony środowiska dopuszczające je do produkcji lub obrotu; odpowiedniej organizacji robót, aby na skutek braku porządku, niewłaściwego zabezpieczenia materiałów, maszyn, urządzeń i samochodów przed awariami nie doszło do skażeń i zanieczyszczeń gruntu,
- 16) wyposażyć plac budowy w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych usunąć wyciek np. za pomocą sorbentów. Zużyty sorbent przekazać do utylizacji. W przypadku skażenia gruntu przeprowadzenia, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacji skażonego obszaru,
- 17) nie należy dokonywać naprawy sprzętu i urządzeń oraz uzupełniania paliwa na terenie budowy,
- 18) wyposażyć budowę w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym i który będzie regularnie opróżniany przez uprawnione podmioty,
- 19) odpady z terenu budowy należy gromadzić w wydzielonym miejscu posiadającym szczelne podłoże i regularnie oddawać do utylizacji,
- 20) w przypadku zastosowania transformatora olejowego należy wykonać zabezpieczenia przed przedostaniem się substancji olejowych do środowiska gruntowo-wodnego,
- 21) podczas prowadzenia wykopów pod inwestycję, należy zwracać uwagę na urządzenia melioracyjne (rowy, rurociągi podziemne). W przypadku ich uszkodzeń lub zniszczenia, należy dokonywać napraw. Naprawy powinny być pod nadzorem osób posiadających uprawnienia w tym zakresie,
- 22) podczas konserwacji-mycia paneli fotowoltaicznych należy wykorzystywać wyłącznie czystą wodę, bez dodatku detergentów.

3. Charakterystykę przedsięwzięcia określa załącznik stanowiący integralną część niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Na wniosek PCWO ENERGY PROJEKT SP. Z O.O. ul.Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa zostało wszczęte postępowanie administracyjne w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz.nr 48 w obrębie Kukinia, gmina Ustronie Morskie”

Pełny wniosek zawierał :

- poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym terenem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej,
- kartę informacyjną przedsięwzięcia – 4 egz. (wersja papierowa + wersja na elektronicznym nośniku danych),
- dowód wniesienia opłaty skarbowej od wydania decyzji.

Przedsięwzięcie, zgodnie z §3 ust.1 pkt 54 lit.b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz.U. z 2019r. poz.1839) zakwalifikowane zostało do przedsięwzięć potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko tj.: „zabudowa przemysłowa w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa, wraz z towarzyszącą infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż : b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit.a”

Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty planem zagospodarowania przestrzennego.

Po zapoznaniu się z wyżej wymienionym wnioskiem ustalono strony postępowania – zgodnie z zaznaczonym obszarem oddziaływania przedsięwzięcia na załączonej do wniosku mapie. Liczba stron biorących udział w postępowaniu przekracza 10. Gdy liczba stron przekracza 10 stosuje się art.49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U.z 2021, poz.735 z późn. zm), w związku z art.74 ust.3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2022, poz.1029 z późn. zm). Zawiadomienie o wszczęciu postępowania wywieszono na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Ustronie Morskie oraz zamieszczono w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Ustronie Morskie. O wszczęciu postępowania zostały poinformowane strony postępowania.

Organ wydający decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach zobowiązany jest do zasięgnięcia opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko właściwych organów, tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Terenowy w Koszalinie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kołobrzegu oraz RZGW w Szczecinie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie. W związku z powyższym na podstawie art.64 ust.1 pkt 1, pkt 2 i pkt 4 „ustawy o oś” Wójt Gminy Ustronie Morskie pismami z dnia 31 marca 2022 r. wystąpił do tych organów o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko,

a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby o określenie zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie postanowieniem, znak : WST-K.4220.148.2022.MGN dnia 20.04.2022 roku wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz.nr 48 w obrębie Kukinia, gmina Ustronie Morskie :

- nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko,
- wskazał konieczność określenia w decyzji środowiskowych uwarunkowaniach istotnych warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich (wymienione w sentencji decyzji).

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kołobrzegu wydał opinię sanitarną, znak : NZNS.9022.4.25.2022 dnia 20.04.2022 roku, w której :

- nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz.nr 48 w obrębie Kukinia, gmina Ustronie Morskie”.

RZGW w Szczecinie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie wydał opinię, znak : SZ.ZZŚ.2.4360.108.2022.IW dnia 15.04.2022 roku (data wpływu do tut. Urzędu Gminy 22.04.2022 roku), w której :

- nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na stan zasobów wodnych i zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz.nr 48 w obrębie Kukinia, gmina Ustronie Morskie”

- wskazał konieczność określenia w decyzji środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań, wymienionych w sentencji decyzji, o których mowa w art.82 ust.1 pkt.1 lit.b „ustawy oos” lub nałożenie obowiązku działań, o których mowa w art.82 ust.1 pkt 2 lit.b „ustawy oos”, z uwzględnieniem elementów unikania, zapobiegania i ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przedstawione uwarunkowania przyczynią się do ochrony środowiska gruntowo-wodnego zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Obwieszczeniem-zawiadomieniem z dnia 05 maja 2022 roku poinformowano strony o zakończeniu postępowania administracyjnego w sposób zwyczajowo przyjęty i poinformowano o możliwości zapoznania się z zebrany materiał w sprawie oraz o możliwości wypowiedzenia się z zebrany materiał w sprawie oraz o możliwości składania uwag i wniosków. W ustawowym terminie nie wniesiono uwag i wniosków.

W trakcie postępowania administracyjnego zmierzającego do wydania decyzji, Wójt Gminy Ustronie Morskie dokładnie przeanalizował zebrany w sprawie materiał dowodowy pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i uwzględniając łącznie uwarunkowania wymienione w art.63 ust.1 „ustawy oos”, poddał analizie :

I. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia z uwzględnieniem :

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

Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty planem zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z przedłożonymi przez inwestora dokumentami polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej, która wytwarzać będzie energię elektryczną przy wykorzystaniu odnawialnego źródła energii (OZE), jakim jest energia słoneczna. Wyprodukowana energia elektryczna będzie następnie przekazywana do sieci elektroenergetycznej. Dla podmiotowej inwestycji planowany jest montaż 1000szt. paneli

fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4MWp, usytuowanych na dz.nr 48 w obrębie Kukinia gm. Ustronie Morskie. Materiały oraz urządzenia wchodzące w skład podmiotowej inwestycji to :

- a) stalowe, ocynkowane konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), o orientacji południowej, usytuowane na gruncie,
- b) panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 4MWp w ilości do 1000 szt.,
- c) inwertery DC/AC o łącznej mocy minimalnej do 4MWP w ilości do 80 szt.,
- d) stacje transformatorowe do 4 szt.,
- e) pośrednie rozdzielnice napięcia,
- f) układy pomiarowo - zabezpieczające,
- g) trasy oraz linie kablowe,
- h) instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe,
- i) dodatkowe oprzyrządowanie pomocnicze,
- j) ogrodzenie, monitoring.

Maksymalna wysokość górnej części konstrukcji montażowych, wraz z modułami PV nie powinna przekroczyć 4m. Panele zostaną podłączone do inwerterów o łącznej mocy do 4 MWp, zmieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone w stacjach kontenerowych usadowionych na gruncie, bądź bezpośrednio pod panelami w tzw. złączach kontrolnych. Całkowita powierzchnia działki nr 48 wynosi 2,2525 ha. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 2,18 ha. Ponadto, jak wynika z dokumentacji przedstawionej przez Inwestora na terenie działki nr 48 nie znajdują się zabudowania. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się na dz.49/3, w odległości ponad 73m, w kierunku zachodnim. Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią gleby orne o niskich klasach bonitacyjnych (RIVa, RIVb, ŁV). Teren dz.48 posiada naturalną rzeźbę terenu. Ewentualne roboty ziemne będą polegać na wykonaniu tras kablowych oraz wbijaniu konstrukcji montażowych. Nie przewiduje się zmian ukształtowania terenu. Zachowane zostaną naturalne spadki terenu i kierunki sływu powierzchniowego. Dojazd do terenu inwestycji jest realizowany dzięki infrastrukturze gminnej przebiegającej w jego bezpośrednim sąsiedztwie od strony północnej i południowej. Przewidywany czas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosić będzie 25-30 lat.

Projektowane przedsięwzięcie, zgodnie z przedstawionym przez Inwestora dokumentami w kwestii rodzaju technologii, przewiduje montaż do 1000 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4 MWp. Moduły zostaną zamontowane w kierunku południowym na specjalnej konstrukcji wsporczej. Inwertery (falowniki) w zależności od możliwości ich podłączenia do modułów PV, zostaną zainstalowane w systemie rozproszonym, bądź w systemie centralnym (w prefabrykowanych stacjach kontenerowych). Projektuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych z zastosowaniem transformatorów napięcia nN/Sn. Łączna moc stacji, które będą obsługiwać projektowaną instalację fotowoltaiczną będzie miała moc do 4MW. Kontenery będą wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu tj. transformator, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu i wentylacji. Położenie stacji transformatorowych będzie spełniało wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz.U. 2019 poz.1065). Dla transformatorów olejowych konieczne będzie zamontowanie szczelnej miski/ tacy na olej, która pomieści co najmniej 105% oleju jak i będzie zawierał transformator (tj. około 750 l). Wymóg ten dotyczy także zastosowania transformatorów żywicznych, czyli suchych – bezolejowych. W kwestii paneli

fotowoltaicznych zostaną połączone w zestawy (rzędy, stringi), a następnie z inwerterami za pomocą nadziemnych przewodów spiętych w wiązki i prowadzonych po konstrukcjach wsporczych paneli, a razie potrzeby wkopanej w ziemię. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacjami kontenerowymi a miejscem przyłączenia do sieci. Podziemna trasa kablowa będzie się znajdować na niedużej głębokości, na przygotowanym do tego podłożu z warstwą podsypki, oraz zabezpieczona taśmą ostrzegawczą. Trasa, ze względu na głębokość posadowienia, nie będzie naruszać naturalnego zwierciadła wód gruntowych. Roboty ziemne zostaną wykonane według normy PN-B-06050 : 1990 Geotechnika. Roboty ziemne. Wymagania ogólne. Masy ziemne, które zostaną wydobyte po trasach kablowych zostaną odłożone w trakcie prac ziemnych, w taki sposób aby można je było wykorzystać w późniejszym terminie. Masy ziemne zostaną do przysypania przygotowanych już tras kablowych, zgodnie ze wcześniejszym profilem litologicznym. Ponadto w kwestii konstrukcji wsporczej planuje się zastosowanie stalowej konstrukcji montażowej pod panele fotowoltaiczne, składającej się z ramy, pionowych i poziomych profili nośnych oraz elementów mocujących. Wszystkie elementy zostaną przytwierdzone do podłoża za pomocą pionowych pali. Dokładna długość komunikacji wewnętrznej na podmiotowej inwestycji zostanie podana na etapie przedstawienia projektu budowlanego, wykonana zgodnie z obwieszczeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 17 lipca 2015r. „w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. Zgodnie z §14 ust.1 szerokość komunikacji wewnętrznej nie będzie mniejsza niż 3m. Droga na terenie inwestycji będzie posiadać nawierzchnię gruntową ulepszoną (mechanicznie utwardzony grunt). W kwestii oświetlenia nie planuje się ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Dopuszcza się jedynie działanie oświetlenia tylko i wyłącznie w trakcie wizyt na obiekcie, przy słabej widoczności.

b) 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 :

Na terenie, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia nie były oraz nie są realizowane zamierzenia inwestycyjne, których wykonanie mogłoby prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowaną do budowy farmą fotowoltaiczną.

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

Jak wynika z dokumentacji przedstawionej przez Inwestora w obszarze oddziaływania inwestycji nie stwierdzono występowania chronionych gatunków roślin, siedlisk przyrodniczych, zwierząt i grzybów. Planowane przedsięwzięcie zostanie posadowione wyłącznie w obrębie gruntów dotychczas użytkowanych rolniczo. Infrastruktura planowanej inwestycji będzie odsunięta od rowu melioracyjnego, znajdującego się w centralnej części działki inwestycyjnej, min. 1,5 m z każdej strony (tj. poza gruntami oznaczonymi jako W-ŁV). Teren przeznaczony pod inwestycję stanowi typowy agroekosystem, tj. ekosystem zantropogenizowany, silnie uproszczony, co przekłada się na ubogą fitocenozę rozpatrywanego obszaru. Na terenie przeznaczonym pod inwestycję oraz w najbliższym otoczeniu oprócz roślin uprawnych stwierdzono występowanie typowych i szeroko

rozpowszechnionych roślin segetalnych i ruderalnych. Planowana inwestycja będzie również odsunięta od najbliższych zadrzewień. Na etapie realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się też wycinki drzew i krzewów. Ze względu na planowane wykonanie na danej inwestycji ogrodzenia siatkowego niepełnego z przestrzenią od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia (ogrodzenie bez podmurówki), tj. z pozostawieniem 20cm wolnej przestrzeni nad gruntem, dużej wysokości wolnej przestrzeni poniżej montowanych paneli fotowoltaicznych (ok.50 cm) oraz odstępów między rzędami paneli (od ok.1 m do 14 m), drobna zwierzyna będzie mogła swobodnie się przemieszczać po terenie inwestycji. Ponadto realizacja planowanego przedsięwzięcia nie zmieni kierunku i natężenia odpływu wód. Wszystkie wody opadowe i roztopowe, będą spływać po powierzchni stacji kontenerowej oraz paneli fotowoltaicznych. Inwestycja nie jest zlokalizowana na ciekach i nie wiąże się z wprowadzaniem ścieków bezpośrednio i do ziemi. Ponadto planowana inwestycja zlokalizowana będzie poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych). Nie stwierdzono, aby na terenie inwestycji występowały dzikie zwierzęta, które bytują na stałe na danym terenie. W związku z powyższym, nie przewiduje zastosowania działań ochronnych dla gatunków zwierząt związanych ze środowiskiem gruntowym. Planowana inwestycja nie znajduje się na obszarze korytarza ekologicznego w związku, z czym nie występuje tu ryzyko zablokowania jego drożności. W celu ułatwienia migracji małych zwierząt, planowana jest, jak wyżej określono, budowa ogrodzenia z siatką zaczynającą się od wysokości ok. 20 cm od powierzchni terenu, a dolna krawędź ogrodzenia zostanie wykonana w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt poprzez zastosowanie pełnego splotu siatki, z zamkniętymi oczkami. Dzięki takiemu rozwiązaniu, małe zwierzęta bez trudu będą mogły migrować bez ograniczeń związanych z ogrodzeniem. Realizowane przedsięwzięcie jest planowane poza obszarami o szczególnie cennych walorach przyrodniczych. Podczas prac zachowana zostanie szczególna ostrożność, aby nie zabijać zwierząt, nie doprowadzać do zniszczenia nor, lęgówisk i innych schronień, jeśli takowe zostaną napotkane. W przypadku wystąpienia na obszarze inwestycji takich miejsc, roboty budowlane będą realizowane w taki sposób, by nie stanowiły dla nich zagrożenia. Jeżeli przez dłuższy okres czasu zwierzęta nie będą opuszczać terenu planowanego przedsięwzięcia, a będzie to kolidować z planami realizacji inwestycji, konieczne będzie wygrodzenie danego terenu bądź wstrzymanie prac na taki długi okres, jaki będzie to konieczne.

Na obszarze planowanej inwestycji nie występują wyróżniające się twory przyrody nieożywionej, dlatego nie występuje ryzyko ich zniszczenia, bądź pogorszenia wartości przyrodniczej. Krajobraz obszaru, na którym planowana jest inwestycja, jest typowy dla obszarów wiejskich.

W miejscu realizacji inwestycji brak jest form ochrony przyrody, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2022 r., poz.1916), takich jak : parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe.

Ponadto planowana inwestycja zlokalizowana będzie poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych) oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. Przedsięwzięcie nie narusza warunków określonych w Rozporządzeniu Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie nr 3/2014 z dnia 3 czerwca 2014 roku w sprawie ustalenia warunków korzystania z wód regionu wodnego Dolnej Odry i Przyszorza Zachodniego, zmienione rozporządzeniem z dnia 22 grudnia 2017 roku (opublikowane w Dz. Urz. Woj. Zachodniopomorskiego 2017.5527 ogłoszony 29.12.2017;

Dz. Urz. Woj. Pomorskiego Pomorskiego 2017.4641 ogłoszony 29.12.2017 roku; Dz.Urz.Lubuskiego 2017.2775 ogłoszony 2017.2775).

Przedmiotowa inwestycja, zarówno w fazie budowy jak i eksploatacji, nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko wodne i gruntowe, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana jakimkolwiek zanieczyszczeniami, jak również nie nastąpi pogorszenia potencjału ekologicznego i stanu chemicznego JCWP oraz stanu ilościowego i chemicznego JCWPd.

Jak wynika z dokumentacji przedstawionej przez inwestora zapotrzebowanie na wodę, surowce, materiały, paliwa oraz energię w obecnym momencie jest trudne o określenia. Dokładne dane odnośnie zużycia surowców pojawią się na etapie projektu wykonawczego instalacji fotowoltaicznej. Na obecnym etapie można określić szacunkową - przybliżoną wartość zużycia surowców. Na etapie budowy największe zużycie materiałów pojawi się w fazie budowy (materiały budowlane takie jak : piasek, żwir itp., które będą potrzebne do stabilnego umocowania słupów stalowych, niezbędnych do budowy ogrodzenia, oraz montażu konstrukcji wsporczych; woda na potrzeby socjalno-bytowe osób prowadzących montaż obiektów; paliwo, które niezbędne jest w trakcie transportu i montażu elementów farmy fotowoltaicznej, do napędu maszyn i urządzeń).

Elektrownia słoneczna to instalacja bezobsługowa, niewymagająca zasilana w wodę. Nie występują tutaj części ruchome, które wymagałyby stałej konserwacji, wymiany, czy też smarowania i napraw.

Na etapie likwidacji planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się wystąpienia zwiększonego zużycia wody, surowców, materiałów, paliw i energii. Możliwe zużycie wody wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Na tym etapie występować będzie ponadto standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu urządzeń odpowiedzialnych za demontaż i transport elementów farmy. Ponadto wszystkie elementy instalacji zostaną poddane recyklingowi np. elementy metalowe zostaną oddane do ponownego przerobienia w zakładach metalurgicznych.

W związku z powyższym nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na zasoby naturalne, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi.

d) emisji i występowania innych uciążliwości :

Prawidłowa eksploatacja instalacji nie będzie wywoływać trwałych oddziaływań na powierzchnie ziemi, wody powierzchniowe i podziemne, hałas oraz powietrze.

Zgodnie z dokumentacją etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Oddziaływania związane z etapem realizacji przedsięwzięcia będą okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych. Ponadto wszystkie maszyny będą miały systemy oczyszczania spalin bądź silniki spełniające obowiązujące normy. Emisje spalin w wydychanych maszyn budowlanych oraz pojazdów mechanicznych również będą spełniać obowiązujące normy.

Podczas realizacji inwestycji wytwarzane ścieki socjalno-bytowe będą gromadzone w szczelnych, przenośnych kabinach (typu TOI-TOI), okresowo wywożone przez wyspecjalizowaną firmę posiadającą stosowne uprawnienia w zakresie transportu i utylizacji ścieków. Wytworzone w związku z budową przedmiotowej inwestycji odpady będą segregowane w kontenerach, na bieżąco lub magazynowane w wyznaczonych miejscach, a następnie zagospodarowane przez firmy posiadające stosowne uprawnienia w tym zakresie.

Na etapie eksploatacji inwestycji nie będą powstawały substancje powodujące zanieczyszczenie atmosfery. Nie przewiduje się również znaczącej emisji akustycznej. Potencjalne źródło emisji hałasu mogą stanowić transformatory, które usytuowane zostaną

wewnątrz kontenerowych stacji transformatorowych, co spowoduje dodatkowe wytłumienie emitowanego hałasu. W celu działań minimalizacyjnych negatywny wpływ inwestycji na najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej, w niniejszym stopniu zobowiązano inwestora (wymieniono sentencji decyzji), aby stacje transformatorowe zostały posadowione w jak największej odległości od zabudowy mieszkaniowej, w celu ochrony tych terenów przed hałasem.

Na etapie eksploatacji inwestycji, Inwestor nie przewiduje mycia paneli fotowoltaicznych, w razie takiej potrzeby, okresowe mycie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie za pomocą czystej wody pod ciśnieniem bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej. Ponadto w przypadku zastosowania transformatorów olejowych zostaną one wyposażone w szczelne misy olejowe, mogące pomieścić 105% zawartości oleju. W trakcie eksploatacji, w związku z okresowym wykonywaniem prac konserwacyjnych urządzeń technicznych powstawać będą odpady, które zostaną poddane segregacji i zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

Realizowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem ponadnormatywnego pola oraz promieniowania elektromagnetycznego.

Uwzględniając powyższe wynika, iż na etapie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie źródłem znaczących oddziaływań na środowisko.

e) 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 :

Inwestycja nie należy do instalacji gdzie może wystąpić poważna awaria tj. elektrownia fotowoltaiczna nie należy do grupy obiektów stwarzających zagrożenie dla środowiska w wyniku wystąpienia pożaru, wybuchu, wycieku paliwa itp. Przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnych awarii ponieważ przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu o zwiększonym ryzyku lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej oraz katastrofy budowlanej jest mało prawdopodobne.

Zakłócenia pracy instalacji jakie mogą wystąpić to uszkodzone mechaniczne oraz elektryczne paneli fotowoltaicznych, uszkodzenie elektryczne inwerterów, przepalenie się kabli elektroenergetycznych itp. Zgodnie z dokumentami Inwestora wynika, iż do usuwania ewentualnych awarii jakie wystąpią zostanie zatrudniona firma zewnętrzna, która będzie się specjalizować w usuwaniu danego typu uszkodzeń, posiadająca wyspecjalizowany sprzęt oraz odpowiednie pozwolenia, a personel będzie przeszkolony. W celu ochrony podmiotowej inwestycji przed nieprzewidywalnymi warunkami atmosferycznymi takimi jak : ponad normatywnie duży grad, silne i częste wyładowania atmosferyczne itp. planuje się zastosować instalację odgromową oraz przeciwprzebieciową, system monitorowania oraz ostrzegania, zastosowanie urządzeń oraz materiałów spełniających obowiązujące normy, bieżący nadzór w fazie eksploatacji podmiotowej inwestycji itp. Wystąpienie ryzyka awarii, będzie niezwykle rzadkie, a ich skutki będą miały charakter lokalny i nie będą w swoim zasięgu przekraczać granicy planowanej inwestycji. Ponadto dane przedsięwzięcie będzie bezpieczne dla środowiska naturalnego, oraz dla zdrowia i życia ludzi.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadku gdy planuje się ich powstanie :

Realizacja przedsięwzięcia, na każdym z etapów jej funkcjonowania, będzie wytwarzać odpady. Powstałe odpady będą podlegały segregacji, wywozie oraz unieszkodliwieniu przez

wyspecjalizowane firmy, posiadające odpowiednie możliwości technologiczne oraz certyfikaty i pozwolenia, a całość będzie się odbywać zgodnie z obowiązującym prawem. W przypadku racjonalnego postępowania z odpadami, zgodnie z obowiązującymi przepisami, nie przewiduje się występowania negatywnego oddziaływania na środowisko.

Na etapie realizacji nastąpi powstawanie odpadów zakwalifikowanych do grupy 15, 17 i 20 na etapie eksploatacji do grupy 16 i 17 zaś na etapie likwidacji 13,15,16,17 i 20 zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 02 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r., poz.10).

Lista odpadów przewidzianych do wytwarzania na etapie budowy to : odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nie ujęte w innych grupach (15) - odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi) (15 01) tj. opakowania z papieru i tektury (15 01 01), opakowania z tworzyw sztucznych (15 01 02), opakowania z drewna (15 01 03); sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne (15 02) tj. sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 (15 02 03); odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) (17) – opady i złomy metaliczne oraz stopów metali (17 04) tj. mieszaniny metali (17 04 07), kable inne niż wymienione w 17 04 10 (17 04 11); odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie (20) - inne odpady komunalne (20 03) tj. niesegregowane odpady komunalne (20 03 01). Ponadto na etapie budowy wystąpi rodzaj opadu 15 02 02* - odpad niebezpieczny tj. 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).

Lista odpadów przewidzianych do wytwarzania na etapie eksploatacji to : odpady nie ujęte w innych grupach (16) - odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych (16 02) tj. zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 (16 02 14); odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) (17) - odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali (17 04) tj. kable inne niż wymienione w 17 04 10 (17 04 11). Ponadto na etapie eksploatacji wystąpi rodzaj opadu 16 02 13* - odpad niebezpieczny tj. zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 12. Na etapie eksploatacji wystąpi również rodzaj odpadu zakwalifikowany do grupy 02 (odpady z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, rybołówstwa, leśnictwa, łowiectwa oraz przetwórstwa żywności) – odpady z rolnictwa, ogrodnictwa, upraw hydroponicznych, leśnictwa, łowiectwa i rybołówstwa (02 01) tj. odpadowa masa roślinna (02 01 03).

Lista odpadów przewidywanych do wytwarzania na etapie likwidacji : odpady opakowaniowe; sorbenty, tkaniny do wycierania, materiały filtracyjne i ubrania ochronne nie ujęte w innych grupach (15) - sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne (15 02) tj. sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 (15 02 03); odpady nie ujęte w innych grupach (16) - odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych (16 02) tj. zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 (16 02 14); odpady z budowy, remontów i demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (włączając glebę i ziemię z terenów zanieczyszczonych) (17) – odpady materiałów i elementów budowlanych oraz infrastruktury drogowej (np. beton, cegły, płyty, ceramika) tj. odpady z betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów (17 01 01), opady i złomy metaliczne oraz stopów metali (17 04) tj. mieszaniny metali (17 04 07), kable inne niż wymienione w 17 04 10 (17 04 11), materiały izolacyjne oraz materiały budowlane zawierające azbest (17 06) tj. materiały izolacyjne inne niż wymienione w 76 06 01 i 17 06 03, inne odpady z budowy, remontów i

demontażu (17 09) tj. zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03; odpady komunalne łącznie z frakcjami gromadzonymi selektywnie (20) - inne odpady komunalne (20 03) tj. niesegregowane odpady komunalne (20 03 01). Ponadto na etapie eksploatacji wystąpi rodzaj opadu 13 03 07* - odpad niebezpieczny tj. mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych, 15 02 02* - odpad niebezpieczny tj. 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) oraz 16 02 09* - odpad niebezpieczny tj. transformatory i kondensatory zawierające PCB.

Gospodarka odpadami będzie zgodna z przepisami ustawy o odpadach. Odpady będą zbierane selektywnie do odpowiednich pojemników i tymczasowo magazynowane, a następnie przekazywane bezpośrednio uprawnionym podmiotom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami.

Ponadto w kwestii planowanego przedsięwzięcia wystąpi element odprowadzania ścieków socjalno-bytowych tzn. niewielka produkcja ścieków socjalno-bytowych wystąpi w fazie budowy/likwidacji instalacji fotowoltaicznej. Wytworzone ścieki będą gromadzone w szczelnych, bezodpływowych, przenośnych urządzeniach sanitarnych typu TOI-TOI. Wytworzone ścieki socjalno-bytowe zostaną odbierane przez uprawniony podmiot odpowiedzialny za wywóz ścieków do oczyszczalni.

Po zakończeniu okresu eksploatacji, planuje się przywrócenie pierwotnego stanu środowiska przyrodniczego.

g) zagrożenie dla zdrowia, w tym wynikające z emisji :

Zgodnie z opinią Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kołobrzegu największy przewidywany wpływ inwestycji na środowisko będzie miało miejsce w okresie realizacji i likwidacji inwestycji i wiązać się będzie z pracą maszyn roboczych i silników pojazdów. Wówczas wystąpi zwiększenie wartości emisji hałasu oraz emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego i pylenia z terenu objętego pracami. Oddziaływanie związane z fazą budowy i ewentualnej likwidacji będą miały charakter niezorganizowany, odwracalny, lokalny oraz krótkotrwały i ustaną po zakończeniu prac. W celu ograniczenia uciążliwości podjęte zostaną rozwiązania chroniące środowisko m.in. : prace wykonywane będą w porze dziennej, wykorzystywane będzie sprawny technicznie i bezawaryjny sprzęt budowlany, wyłączenie w czasie przerw w pracy, zorganizowany sprawnie działający plac budowy, używane będą sorbenty substancji ropopochodnych, transformator wyposażony będzie w misę olejową zabezpieczającą wyciek oleju na wypadek awarii, panele fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną w celu eliminacji efektu olśnienia, oddalanie od siebie urządzeń wytwarzających dźwięk w takiej odległości, by nie występowało wzmocnienie i propagacja fali dźwiękowej. W fazie eksploatacji elektrownia nie będzie źródłem zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego. Podczas funkcjonowania instalacji wystąpi niewielka emisja hałasu w związku z pracą urządzeń elektrycznych w stacjach kontenerowych oraz w związku z pracą inwerterów. Dodatkową ochroną przed hałasem będzie kontenerowa, żelbetonowa, prefabrykowana stacja transformatorowa tłumiąca emisję hałasu pochodzącą z pracy transformatora. Elektrownia fotowoltaiczna nie będzie generować ponadnormatywnej uciążliwości akustycznych. Inwestycja na etapie funkcjonowania nie będzie powodować emisji ścieków oraz zanieczyszczeń do powietrza.

Na etapie realizacji i likwidacji inwestycji nie przewiduje się występowania promieniowania elektromagnetycznego. Na etapie eksploatacji źródłem pola magnetycznego będą : trafostacje, falowniki, linie energetyczne podziemne, przepływ prądu w przewodniku paneli fotowoltaicznych. Natężenie pola magnetycznego dla instalacji modułów fotowoltaicznych nie przekroczy dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych

w środowisku. Oddziaływanie elektromagnetyczne będzie na tyle małe, że nie będzie miało znaczącego i negatywnego wpływu na zdrowie okolicznych mieszkańców. Na żadnym z etapów inwestycji w zakresie emisji pola lub promieniowania elektromagnetycznego nie zostaną przekroczone dopuszczalne normy określone w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz.U. z 2019., poz.2448).

Budowa instalacji w żadnej kwestii nie przyczyni się znacząco do pogorszenia warunków środowiska na skutek kumulacji oddziaływań. W związku z brakiem oddziaływania inwestycji na inne przedsięwzięcie nie istnieje potrzeba ograniczenia oddziaływań.

Elektrownia nie będzie powodować żadnych szkodliwych lub uciążliwych emisji.

Przedmiotowe przedsięwzięcie w zakresie realizacji, eksploatacji i likwidacji nie powinno negatywnie oddziaływać na zdrowie i życie ludzi.

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

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

Planowana inwestycja nie jest położona na obszarach wodno-błotnych lub innych obszarach o niskim poziomie wód podziemnych, w tym siedliskach łąkowych oraz przy ujściu rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Planowana inwestycja będzie realizowana poza obszarami wybrzeży i nie dotyczy środowiska morskiego.

c) obszary górskie lub leśne :

Planowana inwestycja leży poza obszarami góorskimi i leśnymi.

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

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych).

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

W miejscu realizacji inwestycji oraz w strefie jej oddziaływania nie występują formy ochrony przyrody, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2022 r., poz.916), takich jak : parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe.

Zgodnie z opinią Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie (Wydział spraw Terenowych w Koszalinie) wynika, iż w oparciu o wyniki waloryzacji przyrodniczej gminy Kołobrzeg (2015r.) stwierdzono, że w strefie oddziaływania inwestycji występuje płat siedliska przyrodniczego o kodzie 9160 – grąd subatlantycki. Siedlisko to obejmuje lasy dębowe, dębowo-grabowe lub grabowe, czasem z udziałem lipy, na żyznych, często wilgotnych siedliskach. W związku z lokalizacją inwestycji w otoczeniu terenów leśnych,

dany obszar może stanowić potencjalne siedlisko lęgowe ptaków. Ze względu z danym zjawiskiem dane przedsięwzięcie (jak określono w sentencji) tj. rozpoczęcie prac ziemnych należy rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków potencjalnie występujących na analizowanym terenie i jego sąsiedztwie, w celu zapobiegania płoszenia ornitofauny podczas składaniu jaj i wychowu młodych. W uzasadnionych przypadkach dopuścić możliwość przeprowadzenia powyższych czynności w okresie lęgowym ptaków, pod warunkiem wykonania pod nadzorem ornitologicznym przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych w obrębie terenu inwestycji i w jego strefie oddziaływania.

Dodatkowo, w celu zminimalizowania ryzyka oślepienia przelatujących ptaków nad danym przedsięwzięciem, powierzchnia paneli fotowoltaicznych zostanie pokryta powłoką antyrefleksyjną. Ogrodzenie terenu inwestycyjnego zostanie wykonane w taki sposób aby chronić ptaki przed skaleczeniami itp.

Ponadto w pobliżu przedsięwzięcia znajduje się ciek wodny, co stwarza prawdopodobieństwo bytowania drobnych ssaków i płazów na obszarze inwestycji. W związku z powyższym będzie należało podjąć działania minimalizujące negatywne oddziaływanie danego przedsięwzięcia na te zwierzęta (jak określono w sentencji).

Po realizacji inwestycji teren pomiędzy panelami będzie stanowił nadal tereny biologicznie czynne, stwarzając potencjalnie dogodne miejsca występowania gatunków fauny związanych z terenami łąkowymi, w tym owadów i ptaków.

Uwzględniając powyższe nie przewiduje się, aby inwestycja, zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji mogła negatywnie wpłynąć na zachowania ww. siedlisk przyrodniczych.

Z informacji zawartych w przedłożonej dokumentacji dot. ww planowanej inwestycji wynika ponadto, że przedmiotowa inwestycja będzie ograniczona tylko do terenów działek inwestycyjnych, w związku z realizacją inwestycji nie przewiduje wycinki drzew i krzewów.

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze, na którym standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo jego przekroczenia.

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

h) gęstość zaludnienia :

Przedmiotowe przedsięwzięcie obejmuje w przeważającej części grunty orne (RIVa, RIVb, LV)). Najbliższa zabudowa mieszkalna w okolicy inwestycji znajduje się w obszarze działki o nr ewid. 49/3 obręb Kukinia, w odległości ponad 73m, w kierunku zachodnim od terenu inwestycyjnego. W sąsiedztwie inwestycji nie stwierdza się obszarów o wysokim wskaźniku zaludnienia.

i) obszary przylegające do jezior :

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarem przylegającym do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej :

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe :

Zgodnie z opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Koszalinie przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Czerwona do Łapieniczki z jeziorem Parnowskim – kod RW6000174546. JCWP posiada status naturalnej części wód charakteryzujący się poniżej dobrym stanem ekologicznym i dobrym stanem chemicznym. Stan ogólny JCWP został określony jako zły, o zagrożonym ryzyku nieosiągnięcia celów środowiskowych z uwagi na nie rozpoznaną presję. Termin osiągnięcia celów środowiskowych został wyznaczony na rok 2021. Ponadto dane przedsięwzięcie znajduje się w jednolitej części wód podziemnych nr JCWPD 9, gdzie stan ilościowy i chemiczny jednolitej części wód podziemnych określony został jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych niezagrażona. Celem środowiskowym dla wód jest utrzymanie dobrego stanu chemicznego i ilościowego.

Ponadto planowana inwestycja zlokalizowana będzie poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych).

Mając zatem na uwadze zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia wynika, że inwestycja nie jest zlokalizowana na ciekach i nie wiąże się z wprowadzaniem ścieków bezpośrednio do wód i do ziemi. Przedsięwzięcie nie narusza warunków określonych w Rozporządzeniu Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie nr 3/2014 z dnia 3 czerwca 2014 roku w sprawie ustalenia warunków korzystania z wód regionu wodnego Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego, zmienione rozporządzeniem z dnia 22 grudnia 2017 roku (opublikowane w Dz. Urz. Woj. Zachodniopomorskiego 2017.5527 ogłoszony 29.12.2017; Dz. Urz. Woj. Pomorskiego Pomorskiego 2017.4641 ogłoszony 29.12.2017 roku; Dz.Urz.Lubuskiego 2017.2775 ogłoszony 2017.2775). Ponadto realizacja przedsięwzięcia, w odniesieniu do osiągnięcia celów środowiskowych, nie spowoduje istotnych zmian w funkcjonowaniu JCW, jak również nie wystąpią trwałe, negatywne zmiany biologiczne, hydromorfologiczne oraz fizykochemiczne wód tego obszaru. Jednocześnie sposób zagospodarowania i użytkowania zlewni będzie utrzymany. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie ulegnie zasadniczo zmiana sposobu regulacji stosunków wodnych na przedmiotowym obszarze. Przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać negatywnie na potencjał ekologiczny i stan chemiczny wód na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Jednocześnie można stwierdzić, że cel przedsięwzięcia nie narusza celu Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Przedmiotowa inwestycja, zarówno w fazie budowy jak i eksploatacji, nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko wodne i gruntowe, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana jakimkolwiek zanieczyszczeniami, jak również nie nastąpi pogorszenia potencjału ekologicznego i stanu chemicznego JCWP oraz stanu ilościowego i chemicznego JCWPD.

III. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art.62 ust.1 pkt 1 ustawy ooś, wynikające z :

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie obejmuje zasięg przestrzenny oddziaływania, który ogranicza się do najbliższego otoczenia. Realizacja inwestycji nie spowoduje nowych uciążliwości dla okolicznych mieszkańców.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze :

Planowane przedsięwzięcie zostanie w całości zrealizowane na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej, w znacznej odległości od jej granic. Lokalizacja planowanej

inwestycji wyklucza możliwość transgranicznego oddziaływania na obszary położone poza granicami Polski, zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji oraz ewentualnej likwidacji.

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

Informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia stwierdzają brak możliwości wystąpienia oddziaływań o znacznej wielkości, intensywności lub złożoności. Planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

d) prawdopodobieństwo oddziaływania :

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że planowana inwestycja nie będzie znacząco wpływać na środowisko przyrodnicze w pobliżu inwestycji. Obszar przeznaczony pod planowane przedsięwzięcie stanowią w przeważającej części grunty orne (RIVa, RIVb, LV) .

Ponadto budowa instalacji fotowoltaicznej przyczyni się do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych, dzięki ograniczeniu produkcji energii elektrycznej z elektrowni konwencjonalnych. Wytwarzanie energii elektrycznej ze słońca jest jednym z najbardziej ekologicznych sposobów pozyskiwania energii spośród wszystkich źródeł odnawialnych. Elektrownie fotowoltaiczne są bezobsługowe, wykonane z dobrej jakości komponentów, z długim okresem żywotności. Elektrownia fotowoltaiczna dzięki braku spalania paliw nie emituje zanieczyszczeń do środowiska oraz odpadów. Ponadto nie istnieje potrzeba wprowadzania dodatkowych rozwiązań łagodzących zmiany klimatu wywołane przez elektrownie fotowoltaiczną ponieważ sama wpływa na poprawienie warunków środowiskowych i klimatycznych. Niemalże niezauważalny wpływ na środowisko może pojawić się na etapie budowy oraz likwidacji przedsięwzięcia. Przedsięwzięcie na żadnym z etapów nie będzie stanowić zagrożenia na środowisko. W przypadku eksploatacji elektrowni słonecznej nie przewiduje się pogorszenia środowiska - pomijalna jest m.in. sprawa emisji ciepła do atmosfery, niezwykle istotnego czynnika.

Nie istnieje jakiegokolwiek zagrożenie ponadnormatywnych emisji hałasu i przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu.

W związku z powyższym planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania :

Oddziaływania na etapie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia będą krótkotrwałe, tymczasowe i odwracalne, nie będą powodowały przekroczenia obowiązujących standardów środowiska. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem emisji substancji, które będą mieć negatywny wpływ na środowisko.

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

Na wnioskowanym terenie pod planowaną inwestycję nie znajdują się i nie są planowane przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Przedsięwzięcia tego typu nie będą również znajdowały się w zasięgu oddziaływania planowanej inwestycji, za który z racji rodzaju i charakteru zastosowanej technologii, przyjęto obszar przeznaczony pod planowaną

farmę fotowoltaiczną tj. obszar oddziaływania inwestycji zamyka się w granicy terenu inwestycji. Zgodnie z dokumentacją Inwestora wynika, iż w pobliżu planowanej inwestycji znajdują się turbiny wiatrowe. Najbliższy wiatrak zlokalizowany jest w odległości ok. 154 m na północ od terenu planowanego przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę, że dopuszczalne normy poziomu hałasu zostaną zachowane w odległości około 2,5m od inwertera oraz 3,15 m od stacji transformatorowej w ciągu dnia i 10 m w ciągu nocy nie dojdzie do kumulacji oddziaływań w zakresie emisji hałasu.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

Planowane przedsięwzięcie w tym zaplanowana przez Inwestora organizacja i technologia robót budowlanych (działania techniczno-organizacyjne) oraz jakość przewidzianych do wykorzystania materiałów maksymalnie ograniczą prognozowane oddziaływanie na środowisko, jak również nałożone na Inwestora warunki i wymagania dotyczące planowanej inwestycji.

Wpływ inwestycji na środowisko naturalne zamknie się w granicach terenu, na którym planowane jest przedsięwzięcie, przy czym ma ono charakter odwracalny. Działania, które zostaną podjęte w celu ograniczenia ujemnego wpływu inwestycji na środowisko przyrodnicze, zgodnie z materiałami przedstawionymi przez Inwestora, to:

W fazie realizacji i likwidacji m.in. :

- ograniczenie zajętości terenu oraz ilości i długości prac,
- wytyczenie ścieżki kablowej w taki sposób, by jej realizacja nie wiązała się z wycinką zadrzewień,
- wykonanie podziemnej trasy kablowej w celu wyeliminowania ewentualnego ryzyka kolizji awifauny z przewodami energetycznymi,
- zabezpieczenie kabli warstwą izolacyjną w celu wyeliminowania ryzyka ich przegryzienia przez gryzonie,
- ograniczenie prowadzenia wykopów w czasie; wykonywanie wykopów w okresach suchych, tak by nie dopuścić do tworzenia w nich zastoisk,
- zastosowanie urządzeń i rozwiązań technicznych ingerujących w środowisko w jak najmniejszym stopniu; wykonywanie prac ręcznie w miejscach, gdzie jest to możliwe i technicznie zasadne,
- ograniczenie zajętości terenu oraz jego przekształcenia,
- wykonanie prac ziemnych w sposób zapewniający ochronę gruntu, wód powierzchniowych i podziemnych przed zanieczyszczeniami,
- zabezpieczenie sprzętu budowlanego przed możliwością awaryjnego wycieku paliwa i smarów poprzez zapewnienie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych,
- tankowanie i naprawa pojazdów odbywać się będzie poza terenem inwestycji, w specjalnie do tego przeznaczonych miejscach ; dopuszcza się możliwość tankowania sprzętu budowlanego na terenie budowy przy wykorzystaniu mat absorbujących i zachowaniu należytej ostrożności,
- gromadzenie ścieków sanitarno-bytowych w szczelnych sanitariatach i ich regularne przekazywanie wyspecjalizowanej firmie posiadającej stosowne pozwolenia,
- zapobieganie i minimalizacja ilości wytwarzanych odpadów,
- selektywne gromadzenie powstających odpadów w wyznaczonym miejscu w szczelnych pojemnikach na terenie zaplecza budowy i ich systematyczne przekazywanie firmie posiadającej stosowne pozwolenia,
- prowadzenie prac budowlanych w porze dziennej tj. w godzinach 6⁰⁰-22⁰⁰ w celu ograniczenia uciążliwości akustycznej,
- eliminacja jednoczesnej pracy maszyn, wyłączanie silników pojazdów podczas postoju,

- używanie sprawnych technicznie maszyn i pojazdów zgodnie z ich przeznaczeniem.

W fazie eksploatacji m.in. :

- umieszczenie transformatora w betonowej obudowie, która skutecznie zmniejszy promieniowanie magnetyczne do bezpiecznego poziomu na zewnątrz,
- zabezpieczenie otworów w drzwiach i ścianach budynku stacji transformatorowych, w tym w szczególności otworów wentylacyjnych, w celu uniemożliwienia zajmowania obiektu przez chiropterofaunę,
- wyposażenie transformatora w szczelną misę olejową, która pomieści 105% oleju jaki będzie zawierał transformator, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu gruntu,
- przekazywanie na bieżąco do odzysku lub unieszkodliwiania uprawnionym podmiotom odpadów wytworzonych w związku z konserwacją planowanej inwestycji, bez konieczności magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia,
- oddalenie od siebie urządzeń wytwarzających dźwięk w takiej odległości, by nie następowało wzmocnienie i propagacja fali dźwiękowej,
- zastosowanie ogniw fotowoltaicznych pokrytych powłoką antyrefleksyjną w celu wyeliminowania tzw. „efektu olśnienia”,
- posadowienie paneli fotowoltaicznych w szeregach z zachowaniem pomiędzy nimi odstępów w celu uniemożliwienia tworzenia się monolitycznej powierzchni podobnej do tafli lustra wody,
- okresowe mycie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie za pomocą czystej wody pod ciśnieniem bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej; woda do mycia paneli zostanie doprowadzona na teren inwestycji np. w specjalnie do tego przeznaczonych beczkownikach,
- niewykorzystywane do pielęgnacji terenów biologicznie czynnych środków chemicznie ograniczających wzrost roślin,
- montaż paneli fotowoltaicznych na wysokości ok. 50cm nad gruntem w celu ograniczenia ilości koszeń,
- koszenie roślinności trawiastej w dni suche i słoneczne tj. wówczas gdy panuje dobra widoczność, a aktywność większości rajowych płazów jest ograniczona,
- prowadzenie wykaszania farmy od centralnej części w kierunku jej brzegów w celu umożliwienia ucieczki zwierząt i ograniczenia ich śmiertelności,
- pomalowanie ogrodzenia oraz stacji transformatorowej w odcieniach szarości i/lub zieleni w celu zmniejszenia widoczności przedsięwzięcia w krajobrazie.

Biorąc pod uwagę powyższe uwarunkowania stwierdzono, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia, przy zachowaniu warunków określonych w przepisach prawa, nie powinna znacząco oddziaływać na środowisko naturalne oraz zdrowie i życie ludzi. Stwierdzono również, że nałożenie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia nie skutkowałoby uszczegółowieniem oddziaływania na środowisko. Organ analizując zebraną w sprawie dokumentację, a tym samym potencjalne oddziaływanie na środowisko, wziął pod uwagę przede wszystkim charakter i usytuowanie planowanego przedsięwzięcia.

W myśl art.80 ust.2 ustawy ooś, decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wydawana jest po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. W tym przypadku obszar, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia oraz obszar na jaki przedsięwzięcie będzie oddziaływać, nie jest objęty planem zagospodarowania przestrzennego.

Na podstawie art.10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, zapewniono stronom czynny udział na każdym etapie powstępowania, a przed wydaniem decyzji powiadomiono strony o możliwości wypowiedzenia się co do

zebranych dowodów i materiałów w sprawie oraz złożenia końcowego oświadczenia. Uwag i wniosków nie wniesiono.

Zgodnie z art.104 Kodeksu postępowania administracyjnego organ administracji publicznej załatwia sprawę przez wydanie decyzji, chyba że przepisy kodeksu stanowią inaczej. Decyzja kończy postępowanie w danej instancji, rozstrzygając sprawę co do jej istoty w całości lub części.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagana m.in. dla przedsięwzięć mogących potencjalnie oddziaływać na środowisko art.71 ust.1 i 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko(t.j.Dz.U. z 2022r., poz.1029). W przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przed, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (art.84 ustawy ooś).

Zgodnie z art.85 ust.2 pkt 2 ustawy ooś w uzasadnieniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia, dla którego nie była przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko, zamieszcza się informację o uwarunkowaniach, o których mowa w art.63 ust.1, uwzględniających przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Niniejsza decyzja nie zwalnia Inwestora od uzyskania wymaganych odrębnymi przepisami decyzji, uzgodnień lub zezwoleń.

Po rozpatrzeniu zgromadzonej dokumentacji w przedmiotowej sprawie oraz w oparciu o powołane na wstępie przepisy, orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koszalinie w terminie 14 dni od jej otrzymania. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem Wójta Gminy Ustronie Morskie ul.Rolna 2, 78-111 Ustronie Morskie.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

WÓJT GMINY
mm
mgr Bernadeta Berkowska

Niniejszą decyzję dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art.72 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art.72 ust.1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Złożenie wniosku lub

dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Zgłoszenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu 6 lat od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art.90 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, jeżeli było wydane. O zajęcie przez organ stanowiska można wystąpić po upływie 5 lat od dnia, kiedy decyzja stała się ostateczna.

Dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości

205,00 zł w dniu 13.01.2022 r. przelewem na konto Urzędu

Gminy Ustronie Morskie na podstawie

części I pkt 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006r.

o opłacie skarbowej (t.j. Dz. U. z 2021 r. , poz. 1923 z późn.zm.)

Otrzymują :

1. PCWO ENERGY PROJEKT SP. Z O.O. ul.Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa, adres do korespondencji : ul.Św.Leonarda 7, 25-311 Kielce

2.Strony postępowania przez obwieszczenie – zgodnie z art.49 *Kpa*,

3. aa

Otrzymują do wiadomości :

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie

Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie

ul. Mieszka I 24 75-132 Koszalin

2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kołobrzegu,

ul.Waryńskiego 8 78-100 Kołobrzeg

3. RZGW w Szczecinie Państwowe Gospodarstwo

Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Koszalinie

ul.Zwycięstwa 111 78-601 Koszalin - II piętro

Charakterystyka przedsięwzięcia :

Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz.nr 48 w obrębie Kukinia, gmina Ustronie Morskie”, obręb 0025 Kukinia

Planowana inwestycja polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej, która wytwarzać będzie energię elektryczną przy wykorzystaniu odnawialnego źródła energii (OZE), jakim jest energia słoneczna. Wyprodukowana energia elektryczna będzie następnie przekazywana do sieci elektroenergetycznej. Dla podmiotowej inwestycji planowany jest montaż 1000szt. paneli fotowoltaicznej o łącznej mocy do 4MWp, usytuowanych na dz.nr 48 w obrębie Kukinia gm. Ustronie Morskie. Materiały oraz urządzenia wchodzące w skład podmiotowej inwestycji to :

- a) stalowe, ocynkowane konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), o orientacji południowej, usytuowane na gruncie,
- b) panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 4MWp w ilości do 1000 szt.,
- c) inwertery DC/AC o łącznej mocy minimalnej do 4MWP w ilości do 80 szt.,
- d) stacje transformatorowe do 4 szt.,
- e) pośrednie rozdzielnice napięcia,
- f) układy pomiarowo - zabezpieczające,
- g) trasy oraz linie kablowe,
- h) instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe,
- i) dodatkowe oprzyrządowanie pomocnicze,
- j) ogrodzenie, monitoring.

Maksymalna wysokość górnej części konstrukcji montażowych, wraz z modułami PV nie powinna przekroczyć 4m. Panele zostaną podłączone do inwerterów o łącznej mocy do 4 MWp, zmieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone w stacjach kontenerowych usadowionych na gruncie, bądź bezpośrednio pod panelami w tzw. złączach kontrolnych.

Całkowita powierzchnia działki nr 48 wynosi 2,2525 ha. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 2,18 ha.

Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią gleby orne o niskich klasach bonitacyjnych (RIVa, RIVb, LV). Teren dz.48 posiada naturalną rzeźbę terenu. Ewentualne roboty ziemne będą polegać na wykonaniu tras kablowych oraz wbijaniu konstrukcji montażowych. Nie przewiduje się zmian ukształtowania terenu. Zachowane zostaną naturalne spadki terenu i kierunki spływu powierzchniowego.

Nie planuje się dokonywania wycinki drzew i krzewów. Prawidłowa eksploatacja instalacji nie będzie wywoływać trwałych oddziaływań na powierzchnie ziemi, wody powierzchniowe i podziemne, hałas oraz powietrze.

Dojazd do terenu inwestycji jest realizowany dzięki infrastrukturze gminnej przebiegającej w jego bezpośrednim sąsiedztwie od strony północnej i południowej.

Przewidywany czas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosić będzie 25-30 lat.

Na obszarze planowanej inwestycji nie występują wyróżniające się twory przyrody nieożywionej, dlatego nie występuje ryzyko ich zniszczenia, bądź pogorszenia wartości

przyrodniczej. Krajobraz obszaru, na którym planowana jest inwestycja, jest typowy dla obszarów wiejskich.

W miejscu realizacji inwestycji oraz brak jest form ochrony przyrody, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2022 r., poz.916), takich jak : parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe.

Planowana inwestycja znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych. Ponadto planowana inwestycja zlokalizowana będzie poza strefami ochronnymi ujęć wody, poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych).

Przedmiotowa inwestycja nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko oraz powodować nieosiągnięcia celów środowiskowych.

Na terenie, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia nie były oraz nie są realizowane zamierzenia inwestycyjne, których wykonanie mogłoby prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowaną do budowy farmą fotowoltaiczną

Dla przedmiotowego przedsięwzięcia brak jest miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

WÓJT GMINY

mgr Bernadeta Borłowska