

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4), art. 84, 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. 2373 z późn.zm.), zwanej dalej: *ustawa o oś*, a także art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz.U. z 2021 r. Poz. 735 z późn.zm.), po rozpatrzeniu wniosku: Instytut Zrównoważonego Rozwoju Sp. z o.o. z siedzibą: 10-040 Olsztyn, ul. Górna 5/14, który reprezentuje Prezes Zarządu, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce o nr 55/1, położonej w obrębie Jebramki,

**określam środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia,
stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko**

dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, planowanego do realizacji na działce o numerze ewid. 55/1 położonej w obrębie geod. 0014 Jebramki gmina Prostki.

Zgodnie z art. 84 ust. 1a ustawy o oś wskazuję warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia:

- ograniczenie zajętości terenu oraz ilości i długości prac;
- wytyczenie ścieżki kablowej w taki sposób, by jej realizacja nie wiązała się z wycinką zadrzewień;
- zabezpieczenie kabli warstwą izolacyjną w celu wyeliminowania ryzyka ich przegryzienia przez gryzonie;
- 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;
- wyprofilowanie brzegów wykopów w taki sposób, by umożliwić wydostanie się z nich małym zwierzętom;
- zabezpieczenie głębokich wykopów siatką, w okresie nieprzewodzenia prac (pora nocna oraz dni przestoju), w celu uniemożliwienia przedostania się do nich zwierząt;
- lustrwanie wykopów przed rozpoczęciem prac, a następnie bezpośrednio przed ich zasypaniem, w celu sprawdzenia, czy nie zostały w nich uwięzione płazy i gady. W przypadku takiego stwierdzenia bezzwłocznie ich wydobyć i przenieść poza teren prac do właściwego dla nich siedliska;
- ewentualne wykonanie ogrodzenia terenu inwestycji z siatki z pozostawieniem wolnej przestrzeni ok 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, dzięki czemu pod ogrodzeniem nie będą istniały żadne fizyczne przeszkody uniemożliwiające migrację małym i średnim zwierzętom, w szczególności płazom w trakcie wiosennych i jesiennych wędrówek;
- ograniczenie zajętości terenu oraz jego przekształcenia;
- wykonywanie 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;
- ewentualne tankowanie 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 6.00 – 22.00 w celu ograniczenia uciążliwości akustycznej;
- eliminacja jednoczesnej pracy maszyn, wyłączanie silników pojazdów podczas postoju;
- używanie sprawnych technicznie maszyn i pojazdów zgodnie z ich przeznaczeniem;

- zabezpieczenie otworów w drzwiach i ścianach budynku stacji transformatorowych, w tym w szczególności wszelkich otworów wentylacyjnych, w celu uniemożliwienia zajmowania obiektu przez chiropterofaunę;
- w przypadku zastosowania transformatora olejowego wyposażenie transformatora w szczelną misę olejową, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu gruntu;
- przekazywanie na bieżąco do odzysku lub unieszkodliwienia 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;
- koszenie roślinności trawiastej w dni suche i słoneczne tj. wówczas, gdy panuje dobra widoczność, a aktywność większości ptaków jest ograniczona;
- koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni należy prowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
- 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;
- w przypadku odkrycia, podczas prowadzenia prac ziemnych przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem należy: wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot; zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia; niezwłocznie zawiadomić o tym Warmińsko-Mazurskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, Wójta Gminy Prostki;
- inwestor realizujący przedsięwzięcie winien przestrzegać przepisów ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2020r. poz. 310 ze zm.), w tym art. 192 ust. 1, zgodnie z którym zakazuje się niszczenia lub uszkadzania urządzeń wodnych. Inwestor zobowiązany jest wykonać inwestycję w sposób zapewniający zachowanie sprawności użytkowej w/w urządzeń. W przypadku przebudowy lub likwidacji w/w urządzeń, należy uzyskać stosowną zgodę wodnoprawną oraz uzgodnić projekt z właściwą miejscowo gminną spółką wodną lub właścicielami tych urządzeń;
- przed przystąpieniem do transportu elementów instalacji wchodzących w skład inwestycji po drogach stanowiących własność Gminy Prostki- inwestor winien wystąpić do Zarządcy drogi o warunki korzystania z tych dróg;
- inwestor realizujący przedsięwzięcie winien realizować planowaną inwestycję z uwzględnieniem zapisów uchwały Nr XXVIII/437/21 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 29 czerwca 2021r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich (Dz. Urz. Woj. Warm.- Maz. z 28.07.2021r. poz. 2977), a w szczególności przestrzegać zakazów wskazanych w § 5 w/w uchwały;
- przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które wiązałyby się z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098) o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych;
- rozpoczęcie prac budowlanych poza okresem lęgów ptaków, który przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. W wyjątkowych sytuacjach dopuszcza się również rozpoczęcie prac w sezonie lęgowym, najlepiej po 1 lipca, kiedy większość ptaków wyprowadzi lęgi, a kwalifikowany ornitolog stwierdzi, w drodze pisemnej opinii, że na powierzchni nie ma już lęgowych ptaków. Warunek ten ma na celu również ochronę ptaków podczas wędrówek związanych z okresem rozrodczym;
- wody opadowe lub roztopowe odprowadzić do gruntu w sposób niepowodujący szkód na terenach sąsiednich.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 22 października 2021 r. Instytut Zrównoważonego Rozwoju Sp. z o.o. z siedzibą: 10-040 Olsztyn, ul. Górna 5/14, który reprezentuje Prezes Zarządu, zwrócił się do Wójta Gminy Prostki w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce o nr 55/1, położonej w obrębie Jebramki. Do wniosku i uzupełnienia z dnia 10.11.2021 r. załączono Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia wraz z jej zapisem w formie elektronicznej na informatycznym nośniku danych, poświadczoną przez właściwy organ kopię

mapy ewidencji gruntów (również w wersji elektronicznej) obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z graficznym określeniem przebiegu granic tych obszarów oraz uproszczone wypisy z rejestru gruntów obejmujące przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Zgodnie z art. 74 ust. 3a pkt 1) ustawy o oś: stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie w wariantcie zaproponowanym przez wnioskodawcę. Przez obszar ten rozumie się przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu. W niniejszej sprawie stronami, poza wnioskodawcą, są podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie w wariantcie zaproponowanym przez wnioskodawcę, z obrębu geod. 0014 Jebramki o numerach geod.: 55/1, 54, 35, 55/2, 113, 114.

Wójt Gminy Prostki w dniu 19 listopada 2021 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania pismem znak: RI.6220.21.2021.2 oraz podał do publicznej wiadomości obwieszczenie znak: RI.6220.21.2021.3 z dnia 19 listopada 2021 r. informujące o wszczęciu postępowania, które zostało wywieszone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Prostkach (w dniach od 22.11.2021 r. do 07.12.2021 r.), zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Prostki w dniu 22.11.2021 r. oraz przekazane dla Sołtysa wsi Jebramki w dniu 23.11.2021 r. celem wywieszenia na tablicy ogłoszeń Sołectwa wsi Jebramki. Od stron postępowania, w przewidzianym terminie, nie wpłynął do tut. urzędu żaden wniosek lub uwaga dotycząca planowanego przedsięwzięcia. Natomiast w dniu 27.12.2021 r. do tut. urzędu wpłynęło pismo z uwagami i wnioskami z dnia 20.12.2021 r., pochodzące od osoby fizycznej nie będącej stroną postępowania, działającej przez pełnomocnika. W piśmie tym przedłożono uwagi i wnioski, które powinny zostać rozpatrzone przed wydaniem przedmiotowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Zgodnie z treścią pisma:

„Po pierwsze wskazuję, że działka, na terenie której miałoby dojść do opisanej inwestycji znajduje się w Obszarze Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich. Zgodnie z § 5 Rozporządzenia nr 134 Wojewody Warmińsko - Mazurskiego z 12 listopada 2008 roku, nadzór nad Obszarem sprawuje Wojewódzki Konserwator Przyrody. W treści ogłoszenia brak jest informacji o zasięgnięciu opinii Wojewódzkiego Konserwatora Przyrody. W związku z prowadzonym przez niego nadzorem nad tym terenem, wnoszę o przeprowadzenie takiej oceny, w szczególności w zakresie wpływu planowanej inwestycji na żyjącą na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu faunę i florę.

Po drugie wskazuję, że na terenie objętym inwestycją żeruje szereg gatunków zwierząt, w tym zwierzęta dzikie i ptactwa, na które przedmiotowa inwestycja będzie miała niebagatelny wpływ. Ta okoliczność winna być brana pod uwagę na każdym etapie procesu wydawania decyzji środowiskowej, szczególnie, że zgodnie z § 4 ust. 1 Rozporządzenia nr 134 Wojewody Warmińsko - Mazurskiego z 12 listopada 2008 roku, na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu zakazane jest zabijanie dziko występujących zwierząt, niszczenia ich nor, legowisk, innych schronień i miejsc rozrodu oraz tarłisk i złożonej ikry, co może mieć miejsce w przypadku realizacji wnioskowanej inwestycji.

Po trzecie wskazuję, że na podstawie § 4 ust. 2 Rozporządzenia nr 134 Wojewody Warmińsko - Mazurskiego z 12 listopada 2008 roku, na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu zakazuje się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Działka, na której miałoby dojść do realizacji wnioskowanej inwestycji znajduje się w miejscu istotnym z punktu widzenia rozwoju dzikiej przyrody - od północy graniczy z rzeką Różynką, zaś otoczona jest terenami leśnymi. Powierzchnia działki pokryta jest torfowiskiem. Mając powyższe na uwadze, wnoszę o szczególne zainteresowanie organów prowadzących postępowanie dobrem zarówno społeczności, jak i przede wszystkim wyjątkowego środowiska, w którym znajduje się działka.

Tego typu inwestycja nie powinna mieć miejsca w Obszarze Chronionego Krajobrazu.

Mając na uwadze powyższe, wnoszę o uwzględnienie przedstawionych argumentów i wniosku o zasięgnięcie dodatkowej opinii”.

Ponadto, w dniu 26.01.2022 r. do tut. urzędu wpłynęło kolejne pismo z uwagami i wnioskami z dnia 21.01.2022 r., pochodzące od tej samej osoby fizycznej (co w.w pismo z dnia 20.12.2021 r.) nie będącej stroną postępowania, działającej przez pełnomocnika. W piśmie tym przedłożono uwagi i wnioski, które powinny zostać rozpatrzone przed wydaniem przedmiotowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, z zaznaczeniem, że przedmiotowe pismo winno być rozpatrywane łącznie ze złożonymi w grudniu 2021 roku uwagami i wnioskami.

Zgodnie z treścią pisma:

„Po pierwsze podkreślam, że działka, na terenie której miałoby dojść do opisanej inwestycji znajduje się w Obszarze Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich, który jako makrosystem jest korytarzem ekologicznym. Dzięki jego istnieniu, zwierzęta mogą swobodnie migrować, a przez swoje położenie stanowi jedną

z najważniejszych dróg migracji między zalesionymi terenami. Zgodnie z § 4 Uchwały Nr XXVIII/437/21 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 29 czerwca 2021 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich, jednym z podstawowych powodów ustanowienia Obszaru jest utrzymywanie leśnych korytarzy ekologicznych ze szczególnym uwzględnieniem migracji dużych ssaków. Mając powyższe na uwadze, sytuowanie planowanej inwestycji będzie sprzeczne z założeniami Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich.

Po drugie wskazuję, że na terenie objętym inwestycją, który to znajduje się bezsprzecznie w Obszarze Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich, obowiązuje zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Mając na uwadze fakt, iż zgodnie z obwieszczeniem z 19 listopada 2021 roku planowana inwestycja została zakwalifikowana do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, konieczne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko ze szczególnym uwzględnieniem walorów przyrodniczych i krajobrazowych terenu, obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów, zwierząt i ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną. Ponadto, inwestycja może prowadzić do trwałego zniekształcenia terenu, co stoi wbrew działaniom w ramach Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich.

Po trzecie wskazuję, że realizacja zaplanowanej inwestycji byłaby sprzeczna z celem publicznym, którym jest ochrona przyrody i wyjątkowego charakteru ekologicznego Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich. Dlatego też ewentualna decyzja w przedmiocie inwestycji musi zostać poprzedzona wnikliwą analizą jej wpływu na funkcjonowanie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich.

Mając na uwadze powyższe, wnoszę o uwzględnienie przedstawionych argumentów i wniosku o zasięgnięcie dodatkowej opinii. Jednocześnie informuję, że Wnioskodawca złożył dodatkowo wniosek o dostęp do informacji publicznej w związku z planami realizacji inwestycji”.

Przedmiotowe postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach procedowane jest na podstawie przepisów 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. 2373 z późn.zm.), zwanej dalej: *ustawa ooś*. Zgodnie z art. 64 ust. 1 w związku z art. 63 ust. 1 *ustawy ooś* postanowienie w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wydaje się po zasięgnięciu opinii: 1) regionalnego dyrektora ochrony środowiska; 2) państwowego powiatowego inspektora sanitarnego (zgodnie z art. 78 ust. 1 pkt 2) *ustawy ooś*), 3) organu właściwego do wydania pozwolenia zintegrowanego na podstawie ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - Prawo ochrony środowiska, jeżeli planowane przedsięwzięcie kwalifikowane jest jako instalacja, o której mowa w art. 201 ust. 1 tej ustawy- powyższe nie dotyczy planowanej inwestycji, gdyż analizowane przedsięwzięcie nie jest kwalifikowane jako instalacja, o której mowa w art. 201 ust. 1 *ustawy Prawo ochrony środowiska* (t.j. Dz. U. z 2021r. poz. 1973); 4) dyrektora zarządu zlewni Wód Polskich- organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej, o której mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, zgodnie z art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b) *ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne* (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2233). Natomiast zgodnie z art. 84 ust. 1 *ustawy ooś*: *W przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja ta wydawana jest po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1 i 1a.* W przedmiotowej sprawie powyższa procedura została zachowana zgodnie z wymogami *ustawy ooś*, a przebieg opiniowania został opisany w dalszej części uzasadnienia decyzji. Dyrektor Zarządu Zlewni w Giżycku pismem znak: BI.ZZŚ.3.4360.250.2021.MK z dnia 6 grudnia 2021 r. wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Jak wynika z podsumowania uzasadnienia opinii: „W ocenie organu, biorąc pod uwagę rodzaj i skalę przedsięwzięcia, a także planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne analizowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i podziemnych (JCWPd), a także nie będzie kolidować z realizacją określonych dla nich celów środowiskowych. Po przeanalizowaniu całości materiału w przedmiotowej sprawie, biorąc pod uwagę powyższe stwierdzono, iż odstąpienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko jest uzasadnione”. Natomiast Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 21 grudnia 2021 r. znak: WOOŚ.4220.749.2021.SCH.2 wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jak wynika z podsumowania uzasadnienia postanowienia: „Po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 *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, a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania projektowanej inwestycji oraz skali możliwego jej oddziaływania na środowisko stwierdzono, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko". W trakcie postępowania opiniującego, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem znak: WOOŚ.4220.749.2021.SCH.1 z dnia 06.13.2021 r. zwrócił się do wnioskodawcy o złożenie wyjaśnień i uzupełnienia informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia (KIP) w zakresie: 1) przeanalizowania zapisów Uchwały Nr XXVIII/437/21 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 29 czerwca 2021 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich, a następnie odniesienie się do każdego zakazu wymienionego w § 5 ust. 1 tej Uchwały i przeanalizowanie czy realizacja planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje jego naruszenia; 2) przedstawienia na załączniku graficznym dokładnego przebiegu granic terenu przeznaczonego do realizacji inwestycji, który uwzględniałby zachowanie zadrzewień zlokalizowanych w północno-wschodniej i centralnej części terenu inwestycji. Odpowiedź wnioskodawcy została udzielona pismem z dnia 08.12.2021 r., w którym odniesiono się do zakazów wymienionych w § 5 ust. 1 Uchwały Nr XXVIII/437/21 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 29 czerwca 2021 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich oraz przedłożono poglądowy plan zagospodarowania terenu, który wskazuje możliwość realizacji inwestycji z ominięciem zadrzewień. Jak wynika z uzasadnienia postanowienia opiniującego Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie w odniesieniu do fauny i flory: „Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie na utratę różnorodności biologicznej. Budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych”.

„Przedmiotowa działka nr 55/1 znajduje się na korytarzu ekologicznym, istotnym dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej o nazwie „Dolina Biebrzy - Puszcza Piska korytarz północny GKPn-1A”, nie przewiduje się, aby realizacja planowanej instalacji fotowoltaicznej spowodowała barierę ekologiczną i tym samym wpłynęła negatywnie na funkcjonowanie i zachowanie ciągłości korytarza ekologicznego”.

„Planowane przedsięwzięcie położone jest w Obszarze Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich, na którym obowiązują zapisy Uchwały Nr XXVIII/437/21 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 29 czerwca 2021 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. z 2021 r. poz. 2977). Zgodnie z § 5 ust. 1 ww. Uchwały na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich obowiązuje zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów 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. Zgodnie natomiast z § 5 ust. 3 ww. Uchwały zakaz ten nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których regionalny dyrektor ochrony środowiska stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. W wyniku przeprowadzonej oceny oddziaływania na środowisko uznano, że realizacja planowanej inwestycji nie wpłynie negatywnie na cele ochrony i zakazy obowiązujące na ww. obszarze. Wyjaśnienia udzielone przez Inwestora przy uzupełnieniu przedłożonym w dniu 9.12.2021 r. wskazują, że inwestycja będzie realizowana poza strefą 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych zbiorników wodnych. W ramach inwestycji nie planuje się wycinki drzew i krzewów, niszczenia zbiorników wodnych ani terenów podmokłych. W związku z tym, inwestycja w przedstawionym kształcie nie będzie naruszała przepisów obowiązujących w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich.

Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Ostoja Poligon Orzysz PLB280014, który położony jest w odległości ok. 5,3 km od planowanego przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę odległość planowanego przedsięwzięcia od obszaru Natura 2000, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na gatunki i siedliska, dla ochrony których wyznaczony został obszar Natura 2000 oraz naruszenia spójności sieci Natura 2000”.

„Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi „odbicia” od powierzchni paneli. Tym samym inwestycja nie będzie generować negatywnego oddziaływania na przelatujące w pobliżu ptaki”.

Planowana inwestycja należy do kategorii przedsięwzięć, o których mowa w art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy o oś oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (j.t. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko (w tym sporządzenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko) może być wymagane. W związku z powyższym, organ prowadzący postępowanie pismami znak: RI.6220.21.2021.4, RI.6220.21.2021.5 oraz RI.6220.21.2021.6 z dnia 19 listopada 2021 r. wystąpił do właściwych organów o wydanie opinii w przedmiocie stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny

oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ełku nie wydał opinii w ciągu 14 dni od otrzymania ww. wniosku wraz z wymaganą dokumentacją, co zgodnie z art. 78 ust. 4 ustawy o oś traktuje się jako brak zastrzeżeń. Dyrektor Zarządu Zlewni w Giżycku pismem znak: BI.ZZŚ.3.4360.250.2021.MK z dnia 6 grudnia 2021 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem znak: WOOŚ.4220.749.2021.SCH.1 z dnia 06.12.2021 r. zwrócił się do wnioskodawcy o złożenie wyjaśnień i uzupełnienia informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia (KIP) w zakresie: 1) przeanalizowania zapisów Uchwały Nr XXVIII/437/21 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 29 czerwca 2021 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich, a następnie odniesienie się do każdego zakazu wymienionego w § 5 ust. 1 tej Uchwały i przeanalizowanie czy realizacja planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje jego naruszenia; 2) przedstawienia na załączniku graficznym dokładnego przebiegu granic terenu przeznaczanego do realizacji inwestycji, który uwzględniałby zachowanie zadrzewień zlokalizowanych w północno-wschodniej i centralnej części terenu inwestycji. Odpowiedź wnioskodawcy została udzielona pismem z dnia 08.12.2021 r., w którym odniesiono się do zakazów wymienionych w § 5 ust. 1 Uchwały Nr XXVIII/437/21 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 29 czerwca 2021 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich oraz przedłożono poglądowy plan zagospodarowania terenu, który wskazuje na możliwość realizacji inwestycji z ominięciem zadrzewień. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem z dnia 21 grudnia 2021 r. znak: WOOŚ.4220.749.2021.SCH.2 wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę wskazane opinie oraz uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy o oś w niniejszej decyzji określa się środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia oraz stwierdza brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w przedstawiony poniżej sposób:

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a), b), c), e), f), g) ustawy o oś, zgodnie z informacjami zawartymi w KIP:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

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

Zgodnie z treścią załączonej do wniosku Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia (dalej: KIP): Powierzchnia działki, na której będzie znajdować się instalacja wynosi 79,23 ha. Powierzchnia przeznaczona do przekształcenia w ramach planowanego przedsięwzięcia wyniesie około 2 ha – nie przekroczy tej wartości. Działka nr 55/1 jest aktualnie użytkowana rolniczo. Teren planowanej inwestycji graniczy z obszarami użytkowymi rolniczo oraz terenami leśnymi. W niedalekim sąsiedztwie znajduje się również zwirownia. W obszarze oddziaływania inwestycji nie znajduje się zabudowa mieszkaniowa. Teren pomiędzy rzędami paneli będzie porośnięty trawą. Po realizacji inwestycji, moduły nie będą miały znaczącego wpływu na roślinność znajdującą się pod nimi. W ramach realizacji planowanej inwestycji nie jest przewidziana wycinka drzew. Zgodnie z pismem inwestora z dnia 08.12.2021r. będącym uzupełnieniem KIP na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska (pismo znak: WOOŚ.4220.749.2021.SCH.1 z dnia 06.12.2021r.): W ramach realizacji inwestycji nie dojdzie do likwidowania i niszczenia zadrzewień śródpolnych, przydrożnych i nadwodnych, jeżeli nie wynikają one z potrzeby ochrony przeciwpowodziowej i zapewnienia bezpieczeństwa ruchu drogowego lub wodnego lub budowy, odbudowy, utrzymania, remontów lub naprawy urządzeń wodnych. Inwestor zaprezentował przykładowe rozwiązanie rozmieszczenia infrastruktury- poglądowy plan zagospodarowania terenu opracowany na podstawie ortofotomapy, który wskazuje możliwość realizacji inwestycji z ominięciem zadrzewień.

Zgodnie z informacjami zawartymi w załączonej do wniosku Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia (dalej: KIP):

W skład instalacji wchodzić będą następujące elementy:

*** Moduły fotowoltaiczne:** Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do ok.2500 paneli fotowoltaicznych o mocy 400-1000 W (lub wyższej mocy). Panele fotowoltaiczne zamontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych. Dla lokalizacji farm w województwie warmińsko-mazurskim przyjmowane są pochylenia paneli w zakresie 15-40 stopni. Opcjonalnym rozwiązaniem jest również montaż paneli fotowoltaicznych na trackerach, które umożliwią poruszanie się paneli w celu uzyskania optymalnego nasłonecznienia przez cały dzień. Szczegółowe rozmieszczenie oraz kąt pochylenia zostanie przyjęte dla danej lokalizacji i ukształtowania działki na etapie projektu budowlanego. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia, w związku z czym, nie będzie on dotyczył migracji ptaków, opcjonalnym rozwiązaniem jest również zastosowanie paneli bifacjalnych. Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 3 m. Szczegółowe wymiary paneli zostaną przyjęte na etapie projektu wykonawczego. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje.

*** Falowniki:** Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do około 40 falowników napięcia –liczba uzależniona

jest od wyboru rozwiązania technologicznego i możliwa dookreślenia na dalszym etapie. Falowniki napięcia połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające. Opcjonalnym rozwiązaniem są również inwertery centralne lub mikroinwertery podpinane bezpośrednio pod panele fotowoltaiczne, a ich liczba uzależniona jest od ilości paneli fotowoltaicznych.

* **Konstrukcja wsporcza paneli:** Panele fotowoltaiczne będą zamontowane na konstrukcji stalowej. Konstrukcja mocowana jest na pojedynczych podporach, które wbijane są kłosem w ziemię na głębokość ok. 1,5 m w zależności od rodzaju gruntu lub mocowane systemem gruntowych kotków rozporowych.

* **Rozdzielnice (złącza kablowe):** Na obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie złączy kablowych. Ich precyzyjna liczba zostanie określona na etapie projektu budowlanego.

* **Stacja transformatorowo-rozdzielcza:** Projektowana stacja transformatorowo-rozdzielcza wyposażona będzie w transformator o parametrach określonych w projekcie budowlanym oraz rozdzielnicę SN/nn. Możliwe są dwa rozwiązania wyboru transformatora. Jeśli uzyskane warunki przyłączenia będą równe 1 MW planowana jest stacja transformatorowo-rozdzielcza zamknięta, kompletna gotowa typu Włoszczowa lub ABB. Jeśli uzyskane warunki przyłączenia będą mniejsze niż 1 MW planowana jest stacja transformatorowa słupowa. W tego typu obiektach zapewnione jest pełne bezpieczeństwo niezależnie od zastosowanego rodzaju transformatora. Parametry stacji spełniają wymagania prawa i posiadają wymagane przepisami atesty. Zminimalizowane jest ryzyko możliwości wystąpienia i skutków ewentualnych awarii. Inwestor planuje zastosowanie transformatora olejowego lub suchego. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zostanie on zabezpieczony przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem. Ponadto stacja transformatorowo-rozdzielcza posadowiona zostanie na specjalnej macie chłonnej, która dodatkowo zabezpieczy grunt i środowisko wodne. W przypadku wycieku oleju z transformatora wezwana zostanie wykwalifikowana firma, która zajmie się jego utylizacją zgodnie z obowiązującymi normami.

* **Opcjonalny magazyn energii:** Opcjonalny kontenerowy magazyn energii posadowiony na gruncie lub konstrukcji palowej.

* **Ogrodzenie terenu:** Planowanym zabezpieczeniem będzie system alarmowo-monitoringowy. W przypadku pojawiających się nieupoważnionych wejść inwestor rozważy ogrodzenie. W przypadku podjęcia decyzji o ogrodzeniu inwestycji zachowane zostaną standardy pozwalające na swobodną migrację drobnych zwierząt tj. odpowiednia wysokość ogrodzenia nad ziemią, bądź wymiar „oczka” w siatce.

* **Okablowanie AC:** Za pomocą okablowania AC falowniki napięcia połączone zostaną ze złączami kablowymi, a następnie ze stacją transformatorowo-rozdzielczą SN/nn wyposażoną w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające.

* **Okablowanie DC:** Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej.

* **Prace ziemne:** Planowane są prace ziemne zlokalizowane punktowo, polegające na przygotowaniu miejsca posadowienia stacji transformatorowej, opcjonalnego magazynu energii, drogi dojazdowej, monitoringu.

Zgodnie z treścią KIP opisującą rodzaj technologii:

Proces technologiczny produkcji energii elektrycznej z energii słonecznej polega na instalacji modułów fotowoltaicznych o kształcie płaskich płyt, ustawionych pod kątem w kierunku południowej wystawy. Instalacja będzie wytwarzać prąd elektryczny wprowadzany później do sieci elektroenergetycznej.

Ogniwa fotowoltaiczne stanowiące źródło wytwarzanej energii elektrycznej wykorzystują efekt fotowoltaiczny, który polega na powstaniu siły elektromagnetycznej w ciele stałym pod wpływem promieniowania słonecznego. Moduły zamocowane są na konstrukcjach wsporczych wykonanych ze stali zabezpieczonej przed korozją. Konstrukcje wsporcze zamocowane są do stojaków wbitych w ziemię metodą dynamiczną do głębokości 1,50 m lub odpowiednio obciążone. Moduły połączone są przewodami w układzie sieciowym zamocowanymi do konstrukcji wsporczej. Energia przekazywana będzie do stacji transformatorowej zlokalizowanej w pobliżu słupa linii energetycznej. Planuje się zlokalizowanie transformatora w kontenerze dźwiękochłonnym. Całość okablowania zostanie umieszczona we wpustach kablowych i wkopana w ziemię zgodnie z obowiązującymi przepisami energetycznymi. Instalacja fotowoltaiczna składa się z połączonych równoległe i/lub szeregowo modułów /paneli/ fotowoltaicznych. Natomiast moduł fotowoltaiczny zbudowany jest z kilkunastu ogniw fotowoltaicznych połączonych szeregowo. Ogniwa fotowoltaiczne różnią się budową i zasadą działania, jak również kolorem i odcieniem poszczególnych warstw tzw. widzialnych. Występująca najczęściej kolorystyka, zawiera barwy od granatowych do czarnych, lecz także inne, bardziej niebieskie z wyraźnymi kryształami. Instalacja fotowoltaiczna połączona z siecią może dostarczać prąd zmienny do sieci elektroenergetycznej. Sposób

montażu paneli fotowoltaicznych powoduje możliwość dostępu powietrza od spodu, co umożliwia bardzo szybkie oddawanie ciepła do otoczenia. Dodatkowo, ogniwa mają bardzo małą masę w stosunku do powierzchni więc nie akumulują ciepła ale je natychmiast wypromieniowują. W związku z powyższym, ogniwa fotowoltaiczne nie nagrzewają się do wysokich temperatur i nie magazynują ciepła. Sposób zabudowy farmy fotowoltaicznej powoduje, że powietrze krąży swobodnie po jej terenie nie tworząc kominów powietrznych. Rozmieszczenie poszczególnych elementów instalacji będzie określone w projekcie budowlanym. Długość przyłącza oraz miejsce włączenia zostanie określone w warunkach przyłączenia wydanych przez Operatora, o które Inwestor jeszcze nie wystąpił.

Zgodnie z załączoną do wniosku mapą obrazującą przewidywany teren realizacji przedsięwzięcia, grunty, na których planowana jest inwestycja, w przeważającej większości w ewidencji gruntów oznaczone są jako grunty orne (klasa RV) oraz w mniejszej części jako łąki trwałe (ŁV). Teren planowanej inwestycji zlokalizowany został poza licznym systemem rowów (sklasyfikowanych jako W-RVI). Umieszczenie paneli na konstrukcjach spowoduje, że grunt pod nimi nadal pozostanie biologicznie czynny, porośnięty trawą.

Teren przedmiotowej inwestycji, stanowiący część działki nr 55/1, od strony północnej, południowej i wschodniej graniczy terenami rolniczymi, częściowo porośniętymi roślinnością niską i wysoką, w odległości około 250 m od terenu inwestycji znajduje się rzeka Rożynka Elcka. Od strony zachodniej teren przedmiotowej inwestycji graniczy z drogą gminną wewnętrzną, za którą rozpościerają się tereny leśne. Najbliższa zabudowa w skład której wchodzi budynek mieszkalny jednorodzinny znajduje się w odległości ponad 800 m od terenu inwestycji w kierunku północno-wschodnim.

b) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia:

Mając na uwadze zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1) lit. b) oraz pkt 3) lit. f) ustawy ooś, ustalono, że ani na terenie realizacji przedsięwzięcia ani w obszarze jego oddziaływania nie jest planowana budowa innej farmy fotowoltaicznej, ani innego przedsięwzięcia powiązanego technologicznie z analizowaną inwestycją. Biorąc pod uwagę charakter i skalę przedsięwzięć oraz złożoność ich oddziaływania, nie przewiduje się znaczących powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

Planowana inwestycja zostanie zlokalizowana na gruntach wykorzystywanych rolniczo, które znajdują się w otoczeniu łąk, pastwisk i terenów leśnych. Nie przewiduje się wystąpienia kumulowania się oddziaływań zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedmiotowej inwestycji. Zaprojektowana instalacja nie będzie w sposób negatywny oddziaływać na żaden z komponentów środowiska, zarówno na etapie jej budowy jak i eksploatacji, zatem nie przewiduje się możliwości kumulowania negatywnych oddziaływań. Fotowoltaika jest pasywną technologią konwersji energii, która jest bezgłośna, bezwibracyjna. Mając na uwadze, że podczas eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie występują ponadnormatywne, uciążliwe rodzaje emisji do środowiska (jak np. hałas), nie przewiduje się kumulacji oddziaływań z innymi przedsięwzięciami.

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

Zgodnie z KIP: Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na bioróżnorodność i utratę różnorodności gatunków, w tym gatunków chronionych na mocy przepisów dyrektywy siedliskowej i dyrektywy ptasiej oraz nie wpłynie na bogactwo gatunków lub skład gatunkowy siedlisk na badanym obszarze.

Zgodnie z zapisami KIP w zakresie przewidywanej ilości wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii: Podczas realizacji inwestycji pracować będą maszyny posiadające własne źródła napędu: samochody ciężarowe i specjalistyczny sprzęt budowlany. Szacowany rodzaj i ilość paliwa zużywanego przez maszyny w trakcie realizacji inwestycji to olej napędowy lub benzyna. Przeznaczone do montażu elementy będą na bieżąco dowożone i montowane. Mieszanki, w skład których wchodzi woda (np. beton) będą dostarczane przez specjalistyczne firmy bezpośrednio na teren inwestycji. Woda na potrzeby bytowe tj. przeznaczona do picia dla osób zatrudnionych przy montażu instalacji, dostarczana będzie w pojemnikach/butelkach, a jej ilość będzie uzależniona od liczby osób zatrudnionych przy realizacji inwestycji.

Na etapie eksploatacji instalacja nie będzie zużywać gazu ani wody bieżącej. Zapotrzebowanie na energię elektryczną z zaprojektowanego przyłącza na warunkach wydanych przez właściwy zakład energetyczny ok 10 kW. Teren koszony będzie za pomocą kosiarek posiadających elektryczne źródło napędu. Na etapie eksploatacji, w przypadku spadku mocy modułów poprzez np. zabrudzenie dokonuje się czyszczenia powierzchni modułów za pomocą myjek, myjek teleskopowych i wody. Poprzez tak przeprowadzaną konserwację jedynym odpadem będzie woda. Czyszczenie paneli będzie odbywało się specjalistycznym sprzętem, który nie wymaga dostępu do wody bieżącej. W związku z brakiem konieczności używania detergentów nie jest wymagane odprowadzenie wody do specjalistycznych zbiorników.

Realizacja Inwestycji nie wymaga wykorzystania gleby ani wody. Panele fotowoltaiczne wykorzystują do pracy energię słoneczną. Jedynym zasobem naturalnym wykorzystywanym przez inwestycję będzie powierzchnia ziemi

zajmowana przez farmę fotowoltaiczną. Ponadto teren przeznaczony pod inwestycję charakteryzuje się słabą klasą gruntów (RV, LV). Realizacja inwestycji nie wpłynie na pogorszenie stanu gleby.

d) ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Przewiduje się zastosowanie materiałów odpornych na działanie wysokich temperatur. Producenci modułów fotowoltaicznych wysokiej klasy zapewniają o odporności instalacji na grad oraz ulewy. W celu zachowania odporności przed skutkami burz i powodzi, montuje się odpowiednie zabezpieczenia w systemach słonecznych lub wykonuje instalacje odgromowe. W przypadku realizacji inwestycji zastosowane zostaną odpowiednie zabezpieczenia- zgodne z normą zabezpieczeń IP68 lub zabezpieczenia konstrukcyjne. W przypadku podtopienia lub zalania, instalacja zostanie wyłączona. Systemy fotowoltaiczne są odporne na silne podmuchy wiatrów.*

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Z racji braku operacji związanych z substancjami niebezpiecznymi elektrowni fotowoltaicznych nie można zaliczyć do przedsięwzięć o zwiększonym ryzyku lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej. Zostaną wprowadzone technologie o najmniejszym wpływie na ekosystemy i pozbawione ryzyka stosowania, awarii i innych niebezpieczeństw. W celu uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą elektrowni planuje się zainstalowanie systemu monitoringu, tj. systemu, który umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przysyłanie danych dotyczących ilości wyprodukowanej i przestanej energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego, oraz systemu, który umożliwi przysyłanie informacji o pracy oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach urządzeń elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych, które będą niwelowane na bieżąco.*

Ponadto planowana inwestycja ze względu na swój charakter oraz lokalizację poza terenami zagrożonymi powodzią lub osuwaniem się terenu nie stanowi zagrożenia z punktu widzenia wystąpienia katastrofy budowlanej.

Zgodnie z informacjami z KIP: *Systemy fotowoltaiczne nie wykorzystują paliw kopalnych, nie produkują związków toksycznych oraz nie są związane z emisją gazów cieplarnianych. Eksploatacja przedmiotowej instalacji wpłynie korzystnie na klimat poprzez zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych ze źródeł konwencjonalnych.*

Dodatkowo, projektowane przedsięwzięcie będzie oddziaływało wyłącznie w sposób pozytywny na zmianę klimatu poprzez zmniejszenie emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego - w tym gazu cieplarnianego CO₂ - mającego kluczowy wpływ na ograniczenie zmian klimatu na świecie. Postępujące zmiany klimatu oznaczają konieczność przystosowania realizowanych przedsięwzięć do nasilających się ekstremalnych zjawisk pogodowych. Etap realizacji elektrowni fotowoltaicznej jest stosunkowo krótki. Wykonywany będzie przez specjalistyczną ekipę montażową posiadającą sprawny technicznie sprzęt. W związku z powyższym nie ma konieczności przystosowywania się do zmian klimatu na etapie budowy inwestycji. Instalacje fotowoltaiczne są odporne na działanie niektórych ekstremalnych zjawisk klimatycznych (np. mrozów czy ulewnych deszczy) zgodnie z posiadanymi zabezpieczeniami zawartymi w kartach katalogowych stosowanych urządzeń - paneli fotowoltaicznych czy inwerterów.

Poniżej wymieniono dwa najczęstsze ekstremalne zjawiska pogodowe oraz rozwiązania ograniczające ich wpływ na efektywność instalacji:

- * gwałtowne burze - mogą spowodować uszkodzenie sieci przesyłowych (poza instalacją) uniemożliwiając chwilowe przekazywanie wytwarzanej energii; okablowanie instalacje fotowoltaicznej wykonywane jest w postaci podziemnego ciągu kablowego eliminując w/w problem na terenie samej instalacji;

- * opady śniegu - akumulacja pokrywy śnieżnej może przyczynić się do zmniejszenia wydajności instalacji; odpowiednie nachylenie modułów pozwala na znaczne zmniejszenie strat z tego tytułu.

Biorąc pod uwagę kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e) ustawy o oś, dotyczące ryzyka wystąpienia poważnych awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, jak również rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonej w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016r. poz. 138). Ponadto, uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk oraz ruchów skorupy ziemskiej. Wobec powyższego nie przewiduje się wystąpienia katastrofy naturalnej. Przedsięwzięcie będzie dostosowane do zmieniających się warunków klimatycznych i możliwości zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą możliwość wpływu przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto, przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii

odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

e) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko:

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1) lit. f) ustawy o oś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą roboty ziemne oraz prace związane z montażem paneli. Podczas realizacji prac montażowych i budowlanych prowadzonych w ramach realizacji planowanego przedsięwzięcia powstaną odpady budowlane i opakowania, które magazynowane będą w kontenerze do czasu ich zagospodarowania zgodnie z przepisami. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia, które jest w zasadzie bezobsługowe, należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli. Odpady powinny być w pierwszej kolejności poddawane odzyskowi, a jeżeli z przyczyn technologicznych będzie to niemożliwie lub z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych nieuzasadnione, odpady mogą być unieszkodliwione. Mając na uwadze powyższe, nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: *Odpady wytworzone na etapie realizacji inwestycji powinny zostać zagospodarowane zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 roku o odpadach (tekst jednolity: Dz. U. z 2020 r. poz. 797 z późn. zm.). Jeśli prace budowlane i montażowe zlecone zostaną zewnętrznej firmie zagospodarowanie odpadów będzie leżało po stronie ww. firmy. Na etapie eksploatacji inwestycji serwisowaniem i konserwacją instalacji będzie zajmować się firma zewnętrzna. Zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 roku o odpadach (tekst jednolity: Dz. U. z 2020 r. poz. 797 z późn. zm.) odpady powstające podczas napraw i konserwacji urządzeń instalacji będą stanowić własność tej firmy i nie będą magazynowane na terenie inwestycji. Masy ziemne powstałe w wyniku wykopów zostaną zagospodarowane na terenie własnym. Wytwarzane odpady w związku z odpowiednim gromadzeniem oraz utylizacją nie będą miały negatywnego wpływu na środowisko.*

W czasie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie generuje żadnych odpadów

f) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikające z emisji:

Zgodnie z informacjami zawartymi w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia w zakresie rodzajów i przewidywanych ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko:

** Emisja substancji do powietrza atmosferycznego:*

- *Etap realizacji - nie przewiduje się ponadnormatywnych emisji do powietrza na etapie realizacji przedsięwzięcia. Emisja będzie powstawała głównie z prac budowlanych i montażowych, jak również związana będzie z ruchem pojazdów po terenie inwestycji, a jej czas trwania będzie ograniczony. Będzie to przede wszystkim emisja (niezorganizowana) pyłów oraz substancji powstałych w wyniku spalania paliw w silnikach pojazdów i maszyn pracujących na danym terenie. Z uwagi na niewielki zakres prac budowlanych przewiduje się, że emisja ta swoim oddziaływaniem nie będzie ponadnormatywna poza terenem planowanej inwestycji.*

Etap eksploatacji - Planowana inwestycja będzie związana z wykorzystaniem energii słonecznej, a praca paneli fotowoltaicznych nie spowoduje emisji substancji do powietrza, w związku z czym nie będzie oddziaływać negatywnie na jakość powietrza. Niecyklicznie może pojawiać się emisja powodowana ruchem jednego pojazdu serwisującego i konserwującego instalację, która będzie marginalna.

** Emisja hałasu:*

- *Etap realizacji -Emisja hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia związana będzie z pracami budowlanymi i montażowymi. Planowane prace będą prowadzone etapowo. Uciążliwość akustyczna zależna jest od odległości pracującej maszyny, od terenu chronionego akustycznie oraz od czasu jej pracy, jak również liczby pracujących maszyn jednocześnie. Należy zaznaczyć, że oddziaływanie w zakresie emisji hałasu do środowiska ograniczone będzie do konkretnych prac, które prowadzone będą w określonym przedziale czasowym w ciągu dnia. Wnioskodawca będzie przykładał wagę, do prowadzenia jak najmniej uciążliwego procesu etapu budowy analizowanego przedsięwzięcia. Nie przewiduje się znaczących uciążliwości na etapie budowy dla okolicznych mieszkańców.*

- *Etap eksploatacji -Emisja hałasu do środowiska na etapie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia związana będzie z pracą falowników, stacji transformatorowej oraz z ruchem środków transportu wykorzystywanymi niecyklicznie do prowadzenia prac konserwacyjnych. Najgłośniejszym elementem składowym farmy fotowoltaicznej jest stacja transformatorowa. Wg sprawozdania Nr PM03/2012, „Pomiary poziomu mocy akustycznej urządzeń” przygotowanego przez Zakład Badań Środowiskowych moc akustyczna transformatora z obudową wynosi 53,0 dB. Dla porównania normalna rozmowa to 60 dB, a dźwięk samochodu słyszany*

z odległości 8 metrów to 80dB (źródło: <https://rms.pl/baza-wiedzy/257-psychookustyka-czyli-percepcja-dzwieku>). Przy czym należy pamiętać że natężenie dźwięku jest odwrotnie proporcjonalne do kwadratu odległości od źródła. Przewidywane poziomy hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną nie przekraczają wartości dopuszczalnych zarówno dla pory dnia jak również pory nocy. Funkcjonowanie przedmiotowej instalacji nie będzie oddziaływało ponadnormatywnie na tereny chronione akustyczne.

** Gospodarka wodno-ściekowa:*

- Etap realizacji -Na etapie realizacji przedsięwzięcia powstawać będą ścieki bytowe, wytwarzane przez pracowników biorących udział w budowie farmy fotowoltaicznej. Pracownicy firmy budowlanej korzystać będą z przenośnej toalety ustawionej na terenie przedsięwzięcia, zaś woda będzie dostarczana na teren budowy w pojemnikach/butelkach. Powstające ścieki gromadzone będą w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, będącym elementem przenośnej toalety, skąd wywożone będą do oczyszczalni ścieków.

- Etap eksploatacji -Funkcjonowanie farmy fotowoltaicznej nie będzie związane z bezpośrednim wykorzystaniem wody oraz powstawaniem ścieków.

** Pole elektromagnetyczne:*

- Zasady ochrony przed polami elektromagnetycznymi regulują przepisy ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz.U. z 2019 r. poz. 1396 z późn. zm.), rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448) oraz rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020 r. w sprawie sposobów sprawdzenia dotrzymania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2020 r. poz. 258). Producenci paneli fotowoltaicznych zobowiązani są do spełnienia szeregu przepisów i wymagań technicznych dotyczących m.in. projektowania urządzeń elektrycznych, mechanicznych i konstrukcyjnych. Spełnienie tych przepisów i norm gwarantuje dotrzymanie standardów emisyjnych związanych z eksploatacją urządzeń. Pole elektromagnetyczne generowane przez elementy wyposażenia instalacji fotowoltaicznej wraz z transformatorem są znikome i nie mają odczuwalnego wpływu na otoczenie. Większe pola energetyczne wytwarzane są przez linie energetyczne wysokiego napięcia. Wpływ farmy fotowoltaicznej i linii kablowych pozostanie na poziomie niedostrzegalnym, a w większości przypadków (w odległości kilku metrów od tych elementów) nawet niemierzalnym.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a), b), c), d), e), f), g), h), i), j), k) ustawy o oś, zgodnie z informacjami zawartymi w KIP:

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

a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek: Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP w zakresie usytuowania przedsięwzięcia:

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na:

-obszarach górskich,

-obszarach leśnych,

-obszarach wodno-błotnych, w tym siedlisk łąkowych oraz ujścia rzek,

-obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych,

-obszarach objętych ochroną, w tym stref ochronnych wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych,

-obszarach przylegających do jezior,

-uzdrowisk i obszarach ochrony uzdrowiskowej,

-obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,

- obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

Teren planowanej inwestycji aktualnie użytkowany jest rolniczo. Grunty, na których planowana jest inwestycja, w przeważającej większości w ewidencji gruntów oznaczone są jako grunty orne (klasa RV) oraz w mniejszej części jako łąki trwałe (ŁV), poza licznym systemem rowów (sklasyfikowanych jako W-RVI), znajdujących się poza terenem planowanej inwestycji, w pozostałej części działki.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie: Planowane przedsięwzięcie nie leży na obszarach wybrzeży.

c) obszary górskie lub leśne: Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami góorskimi i leśnymi, w bliskiej odległości od kompleksu leśnego.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych oraz wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Planowane przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza strefami ochronnymi ujęć wód, obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, obszarami przylegającymi do jezior. Ponadto, teren inwestycji znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią, w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia

20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2233) oraz poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP).

Planowane zamierzenie pod względem hydrograficznym zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911). Przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych Nr JCWPd:31 o kodzie PLGW200031, region wodny środkowej Wisły. Stan ilościowy i chemiczny określono jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrażona. Zgodnie z art. 59 ustawy Prawo wodne, celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem, a zasilaniem tych wód, tak, aby osiągnąć ich dobry stan.

Ponadto, teren przedsięwzięcia znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o nazwie „Pisa na jeziora Roś z Konopką od wpływu na jeziora Roś” (Kod: PLRW200025264759). JCWP „Pisa na jeziora Roś z Konopką od wpływu na jeziora Roś” jest naturalną częścią wód, której stan określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone. Na podstawie art. 56 ustawy Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

Mając na uwadze powyższe ustalenia można stwierdzić, iż przedmiotowe przedsięwzięcie na żadnym z etapów swojego funkcjonowania nie powinno wpłynąć na osiągnięcie celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Jak wynika z opinii organu odpowiedzialnego za oceny wodnoprawne przedstawionej w piśmie znak: BI.ZZŚ.3.4360.250.2021.MK z dnia 6 grudnia 2021 r.: *biorąc pod uwagę rodzaj i skalę przedsięwzięcia, a także planowane do zastosowania rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne analizowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i podziemnych (JCWPd), a także nie będzie kolidować z realizacją określonych dla nich celów środowiskowych.*

Mając na uwadze powyższe, ustalono, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w zakresie wpływu przedsięwzięcia na stan wód oraz osiągnięcie określonych dla nich celów środowiskowych.

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:

Zgodnie z postanowieniem opiniującym organu ochrony środowiska- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, znak: WOOŚ.4220.749.2021.SCH.2 z dnia 21.12.2021r.: *Planowane przedsięwzięcie położone jest w Obszarze Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich, na którym obowiązują zapisy Uchwały Nr XXVIII/437/21 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 29 czerwca 2021 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. z 2021 r. poz. 2977). Zgodnie z § 5 ust. 1 ww. Uchwały na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich obowiązuje zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów 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. Zgodnie natomiast z § 5 ust. 3 ww. Uchwały zakaz ten nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których regionalny dyrektor ochrony środowiska stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. W wyniku przeprowadzonej oceny oddziaływania na środowisko uznano, że realizacja planowanej inwestycji nie wpłynie negatywnie na cele ochrony i zakazy obowiązujące na ww. obszarze. Wyjaśnienia udzielone przez Inwestora przy uzupełnieniu przedłożonym w dniu 9.12.2021 r. wskazują, że inwestycja będzie realizowana poza strefą 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych zbiorników wodnych. W ramach inwestycji nie planuje się wycinki drzew i krzewów, niszczenia zbiorników wodnych ani terenów podmokłych. W związku z tym, inwestycja w przedstawionym kształcie nie będzie naruszała przepisów obowiązujących w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich.*

Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Ostoja Poligon Orzysz PLB280014, który położony jest w odległości ok. 5,3 km od planowanego przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę odległość planowanego przedsięwzięcia od obszaru Natura 2000, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na gatunki i siedliska, dla ochrony których wyznaczony został obszar Natura 2000 oraz naruszenia spójności sieci Natura 2000.

Ponadto, zgodnie z zapisem w § 5 ust. 1 pkt 2 w/w uchwały w sprawie OCHK Wzgórz Dybowskich zabrania się realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko. Od powyższego zakazu również możliwe są odstępstwa, o których mowa w § 5 ust. 3 pkt 2 ww. Uchwały, zgodnie z którym na powyższym terenie chronionego krajobrazu dopuszcza się realizację przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których regionalny dyrektor ochrony środowiska stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Z uwagi na fakt, że w analizowanej sprawie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie odstąpił od oceny oddziaływania na środowiskowo, planowane przedsięwzięcie nie jest sprzeczne z zakazami obowiązującymi na ww. terenie chronionym.

Zgodnie z informacjami zawartymi w piśmie wnioskodawcy z dnia 08.12.2021r., będącym odpowiedzią na pismo Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, znak: WOOŚ.4220.749.2021.SCH.1 z dnia 06.12.2021r., w którym odniesiono się do zakazów wymienionych w § 5 ust. 1 Uchwały Nr XXVIII/437/21 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 29 czerwca 2021 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Dybowskich: *W ramach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia nie dojdzie do zabijania dziko występujących zwierząt, niszczenia ich nor, legowisk, innych schronień i miejsc rozrodu oraz tarlisk, złożonej ikry, z wyjątkiem amatorskiego połowu ryb oraz wykonywania czynności związanych z racjonalną gospodarką rolną, leśną, rybacką i łowiecką. W ramach realizacji inwestycji nie dojdzie do likwidowania i niszczenia zadrzewień śródpolnych, przydrożnych i nadwodnych, jeżeli nie wynikają one z potrzeby ochrony przeciwpowodziowej i zapewnienia bezpieczeństwa ruchu drogowego lub wodnego lub budowy, odbudowy, utrzymania, remontów lub naprawy urządzeń wodnych. W ramach realizacji inwestycji nie przewiduje się wydobywania do celów gospodarczych skał, w tym torfu, oraz skamieniałości, w tym kopalnych szczątków roślin i zwierząt, a także minerałów i bursztynu. Posadowienie elementów infrastruktury technicznej nie spowoduje trwałego zniekształcenia rzeźby terenu. Inwestycje jakimi są farmy fotowoltaiczne w żaden sposób nie ingerują w ciek czy zbiorniki wodne. Zachowane zostaną wszystkie normy oraz zasady pozwalające na zachowanie prawidłowych stosunków wodnych. Zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji żadne działania nie będą związane z ingerencją w wody powierzchniowe czy podziemne. Nie zostaną zlikwidowane naturalne zbiorniki wodne, starorzecza oraz obszary wodno-błotne. Inwestycja zlokalizowana zostanie z zachowaniem zasad wskazanych w punkcie nr 8.*

Zgodnie z postanowieniem opiniującym organu ochrony środowiska- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, znak: WOOŚ.4220.749.2021.SCH.2 z dnia 21.12.2021r.: *Przedmiotowa działka nr 55/1 znajduje się na korytarzu ekologicznym, istotnym dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej o nazwie „Dolina Biebrzy - Puszcza Piska korytarz północny GKPn-1A”, nie przewiduje się, aby realizacja planowanej instalacji fotowoltaicznej spowodowała barierę ekologiczną i tym samym wpłynęła negatywnie na funkcjonowanie i zachowanie ciągłości korytarza ekologicznego.*

W ocenie tutejszego organu realizacja planowanej inwestycji nie stoi w bezpośredniej kolizji z korytarzem ekologicznym, ze względu na rodzaj i skalę inwestycji oraz z uwagi na niewielki obszar zajęty pod instalację (około 2,5 % powierzchni całkowitej analizowanej działki). Oddziaływanie na środowisko poprzez zaburzenie korytarza ekologicznego związane jest z fizycznym ingerowaniem w obszar korytarza i tworzeniem barier migracyjnych. Planowane przedsięwzięcie nie tworzy bariery migracyjnej, nawet w skali lokalnej. Obszar otaczający przyszłą elektrownię słoneczną to otwarta przestrzeń o szerokości co najmniej kilkaset metrów lub więcej, który umożliwi swobodne przemieszczanie się zwierząt. Wybudowanie inwestycji nie spowoduje więc powstania w tym miejscu bariery ekologicznej, zaburzającej migrację. Nie ma więc wpływu na możliwość migracji i przemieszczania się gatunków w korytarzu ekologicznym. Ponadto inwestycja zajmuje obszar punktowy, nie posiada charakteru liniowego co mogłoby wskazywać na zagrożenie wobec przemieszczających się gatunków. W ogrodzeniu zostanie zachowana ok. 20 cm przestrzeń pomiędzy powierzchnią gruntu, a dolną krawędzią siatki ogrodzeniowej, pozwalająca na swobodne przemieszczanie się małych zwierząt. Duże zwierzęta będą mogły ominąć teren inwestycji poprzez tereny sąsiednie w dalszym ciągu użytkowane rolniczo oraz pokryte lasem. Ponadto, realizacja planowanej inwestycji, z uwagi na lokalizację w odległości minimum 200 m od rzeki Rożynka Ełcka oraz brak konieczności wycinki drzew, nie wpłynie negatywnie na konieczność utrzymania biologicznej obudowy cieków wodnych w postaci łąk, pastwisk, zadrzewień i zakrzewień.

Należy jednak wskazać, że brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana zgodnie z założeniami ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098) o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody regionalnego dyrektora ochrony środowiska na podstawie: 1) rozporządzenia Ministra

Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408); 2) rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409); 3) rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r., poz. 2183, z późn. zm.). W związku z powyższym, w sentencji decyzji, nałożono na inwestora obowiązek, przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody, wystąpienia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

W zakresie wpływu planowanej inwestycji na krajobraz: Obiekt farmy fotowoltaicznej jest niewysoki (do 3 m) i zgodnie z danymi literaturowymi właściwie niewyróżniany z krajobrazu już w odległości ok. 300 m. Przyczynia się do tego fakt, iż panele fotowoltaiczne są ciemne i montowane na szarym (ocynkowanym) stelażu. Na terenie farmy nie ma obiektów dominujących, przykuwających wzrok wysokością lub jaskrawym kolorem. Wszystko to powoduje, iż farma widziana z poziomu gruntu stanowi jedną ciemną linię i stapia się krajobrazem. Dodatkowo należy stwierdzić, że postrzeganie krajobrazu jest zawsze subiektywne, zależne od osobistych odczuć, dlatego oceny estetyczne elektrowni słonecznych mogą być skrajnie różnicowane. Opinie mogą mieć charakter negatywny, który będzie związany z obecnością obcych konstrukcji technicznych w krajobrazie, oraz pozytywny, związany z wyrafinowanym i nowoczesnym wyglądem elektrowni fotowoltaicznej.

Dodatkowo, należy stwierdzić, że podczas eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej, po zastosowaniu planowanego obsiewu na terenie inwestycji, a następnie regularnego wykaszania, w miejscu tym należy oczekiwać pojawienia się zbiorowiska o charakterze łąki świeżej z pospolitymi gatunkami roślin. Zwiększy to tym samym atrakcyjność siedliska dla gatunków zwierząt, szczególnie owadów. Realizacja inwestycji nie wpłynie negatywnie na gatunki płazów, gadów oraz bezkręgowców, a wręcz wpływ użytkowania terenu w momencie wybudowania elektrowni, w porównaniu do jego użytkowania rolniczego, może okazać się bardziej korzystny dla występujących na analizowanym obszarze zwierząt. Aktualne zabiegi agrotechniczne stosowane podczas uprawy oraz sam charakter szaty roślinnej wykluczają obecność wielu gatunków na tej powierzchni. Wpływ usytuowania paneli fotowoltaicznych na gatunki bezkręgowców mogące występować w krajobrazie rolniczym może być różny dla różnych gatunków, w zależności od ich optimum środowiskowego. Z pewnością jednak większa jest różnorodność gatunkowa bezkręgowców na obszarach wyjętych spod upraw, choć nadal dominować będą gatunki wszędzie bardzo liczne, występujące na nieużytkach. Po zabudowaniu powierzchni panelami i związanym z tym zacienieniem części powierzchni oraz porośnięciu reszty powierzchni roślinnością można spodziewać się wzrostu atrakcyjności terenu dla płazów. Teren planowanej instalacji będzie mógł być swobodnie penetrowany przez płazy, gady i małe ssaki, gdyż w trakcie wykonywania ewentualnego ogrodzenia zostanie zachowana ok. 20 cm przestrzeń pomiędzy powierzchnią gruntu, a dolną krawędzią siatki ogrodzeniowej. Dodatkowo wokół planowanej instalacji pozostawiony zostanie grunt w dalszym ciągu użytkowany rolniczo oraz teren zalesiony, co umożliwi bezproblemowe omijanie terenu zajętego przez instalację fotowoltaiczną przez większe zwierzęta. W związku z powyższym powstanie planowanej instalacji nie przyczyni się do powstania bariery migracyjnej. Planowana instalacja nie będzie również wpływała negatywnie na nietoperze. Zagrożeniem dla nietoperzy mogą być przeźroczyste powierzchnie pionowe, z którymi ssaki te mogą się zderzać w czasie lotu. Zagrożenie to dotyczy w szczególności osobników młodych, uczących się latać, u których echolokacyjny system orientacji przestrzennej nie jest jeszcze w pełni wykształcony. Podobną sytuację obserwujemy w przypadku gładkich powierzchni poziomych, które mogą być mylone z lustrem wody. W okresie eksploatacji Inwestycja nie będzie miała negatywnego wpływu na populacje nietoperzy, ponieważ instalacja paneli pod kątem nachylenia do powierzchni gruntu wynoszącym 15 - 40° wyklucza możliwość pomylenia przez te ssaki ogniw fotowoltaicznych z wodopojami i miejscami żerowania. Dodatkowo należy zauważyć, iż rzędy paneli fotowoltaicznych nie tworzą jednolitej powierzchni, ale są w sposób widoczny podzielone na poszczególne moduły oprawione w aluminiowe ramy i oddzielone od siebie kilkucentymetrową przerwą. Struktura taka jest doskonale widoczna za pomocą aparatu echolokacyjnego nietoperzy i nie ma żadnych podstaw do twierdzenia, że nietoperze mogą powierzchni paneli fotowoltaicznych nie zauważyć, jak to ma miejsce w przypadku np. szklanych przeziernych ekranów akustycznych.

Ponadto, na terenie farmy fotowoltaicznej nie będzie prowadzona intensywna gospodarka rolna, a konserwacja powierzchni paneli będzie odbywała się poprzez mycie- przy użyciu wody. Wyłączenie całego terenu farmy fotowoltaicznej z intensywnej gospodarki rolnej, w tym w szczególności ze stosowania środków chwastobójczych (herbicydów) i owadobójczych (insektycydów) może spowodować zwiększenie różnorodności gatunkowej lokalnej flory oraz związanej z nią fauny owadów (entomofauny), która może stanowić bazę pokarmową nietoperzy. Ponadto, elementy konstrukcyjne paneli fotowoltaicznych mogą być potencjalnymi schronieniami nocnymi (miejscami odpoczynku) nietoperzy.

Potencjalny wpływ inwestycji na lokalne populacje ptaków może mieć dwojaki charakter: wpływ pośredni polegający na utracie naturalnych siedlisk, fragmentację siedlisk i/lub ich modyfikację, wpływ bezpośredni polegający na możliwości powstania alternatywnych miejsc żerowania lub gniazdowania. W przypadku planowanej Inwestycji nie ma możliwości pośredniego wpływu przewidywanych do wybudowania obiektów na utratę, fragmentację lub modyfikację siedlisk. Inwestycja zlokalizowana będzie na małej powierzchni (do 2,0 ha). Po wybudowaniu elektrowni i odpowiednim ukształtowaniu zieleni przewiduje się powstanie nowych, alternatywnych miejsc żerowania i gniazdowania dla szeregu gatunków zwierząt w tym ptaków. Przewiduje się, że wzrośnie baza pokarmowa dla gatunków ptaków żywiących się bezkręgowcami oraz małymi kręgowcami, a także zwiększy się ilość siedlisk istotnych dla gniazdowania gatunków ptaków związanych ze strefami ekotonalnymi. Podsumowując - budowa planowanej farmy fotowoltaicznej polepszy stan środowiska przyrodniczego w analizowanym obszarze i przyczyni się do wzrostu bioróżnorodności. Nie spowoduje negatywnego oddziaływania na krajobraz, jak również na otaczającą przyrodę. Ewentualny ubytek terenu nie sprawi, iż zmniejszy się baza żerowiskowa, zwłaszcza że ptaki swobodnie będą mogły korzystać z terenu inwestycji. Jeśli chodzi o płazy oraz drobne ssaki możliwa jest ich obecność na tym terenie po zrealizowaniu inwestycji. W razie ewentualnego ogrodzenia inwestycji- pozostawiony zostanie pomiędzy powierzchnią gruntu, a jego dolną podstawą odstęp, który zapewni swobodną możliwość dyspersji. Ocienienie przez panele poprawi zaś warunki bytowania płazów – zmniejszy parowanie i różnice temperatur. Warto dodać, iż utrzymaniu elektrowni fotowoltaicznej towarzyszy o wiele mniejszy zakres prac, niż w przypadku użytkowania rolnego. Nie będzie ponadto udziału ciężkich maszyn, których praca przyczynia się do masowej śmierci zwierząt.

Jak opisano powyżej, przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na formy ochrony przyrody, gatunki i ich siedliska. Inwestycja nie będzie również negatywnie oddziaływać na krajobraz. Jest ona stosunkowo niska (do 3 m), ponadto dzięki charakterystyce krajobrazu szybko w nim zniknie i nie będzie widziana z większej perspektywy. Gatunki roślin rosnące obecnie na terenie zainwestowania, po zakończeniu prac wciąż będą obecne, ponadto przewiduje się zwiększenie bioróżnorodności w związku ze zmianą siedliska na łąkę kośną. Ptaki obecnie zamieszkujące działkę wciąż będą mogły być obecne. Płazy znajdą pod zacięzioną powierzchnią paneli lepsze warunki do życia. Ponadto zmniejszy się śmiertelność zwierząt. Prace polowe przy rolniczym użytkowaniu działki najbardziej intensywnie trwają we wczesnym okresie lęgowym ptaków, a także w okresie migracji płazów. W przypadku realizacji elektrowni fotowoltaicznej w tym okresie nie będzie w zasadzie żadnych prac. Tym samym radykalnie zwiększy się przeżywalność piskląt oraz dorosłych osobników płazów.

Ponadto, oceniając skalę i rodzaj możliwego oddziaływania na obszary podlegające ochronie, należy stwierdzić, iż z uwagi na charakter przedsięwzięcia, zakres planowanych prac, zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej na panelach fotowoltaicznych, lokalizację przedsięwzięcia na gruntach uprawianych rolniczo, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz przyjęty zakres działań minimalizujących, inwestycja nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko w zakresie ochrony przyrody, a tym samym nie wymaga wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w odniesieniu do ochrony przyrody i obszarów Natura 2000. W celu ochrony ewentualnych ptaków lęgowych nałożono w niniejszej decyzji warunek rozpoczęcia prac budowlanych oraz koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgów ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Warunki te mają na celu również ochronę płazów podczas wędrówek związanych z okresem rozrodczym. Aby ograniczyć efekt olśnienia, wskazano na konieczność zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej. Natomiast w celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, w niniejszej decyzji, zobowiązano Wnioskodawcę do regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ewentualnego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem około 20 cm wolnej przerwy między ogrodzeniem a gruntem.

Podsumowując, mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia w większości na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, a w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin, grzybów i zwierząt oraz ich siedlisk, dla których zostały wyznaczone obszary Natura 2000, ani pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub powiązania z innymi obszarami. Ponadto, przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na ciągłość korytarzy ekologicznych i funkcję ekosystemu.

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

Nie przewiduje się, by na obszarach, na których będzie realizowane przedsięwzięcie oraz w ich bezpośrednim sąsiedztwie standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Otoczenie planowanej inwestycji stanowią grunty rolne, leśne, droga wewnętrzna stanowiąca dojazd do gruntów rolnych.

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

Planowane przedsięwzięcie leży poza obszarami mającymi znaczenie archeologiczne, nie wyróżniono obszarów o wysokich i wybitnych walorach kulturowych. Teren inwestycji stanowi teren użytkowany rolniczo.

h) gęstość zaludnienia i dobra materialne:

Planowane przedsięwzięcie położone jest na obszarze o nikomej gęstości zaludnienia, poza zwartą zabudową wsi Jebramki, w odległości około 800 m od najbliższej zabudowy, w skład której wchodzi budynek o funkcji mieszkalnej.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest na działce mającej charakter i przeznaczenie rolne, w obrębie badanego terenu brak jest zabudowań czy obiektów o znaczącej wartości materialnej, które mogłyby ulec zniszczeniu w wyniku realizacji inwestycji. Poza infrastrukturą techniczną, budowa farmy fotowoltaicznej nie spowoduje oddziaływania na inne dobra materialne. Skala planowanego przedsięwzięcia i jego usytuowanie powoduje, że wpływ na dobra materialne będzie nikomy.

Z racji lokalizacji na terenie rolnym nie ma podstaw do spadku wartości gruntów, na których będą posadowione elektrownie (wręcz przeciwnie, elektrownia zapewnia wzrost przychodu z nieruchomości, co może wpłynąć na wzrost wartości tych terenów). Potencjalna utrata wartości nieruchomości byłaby efektem braku możliwości korzystania

z nieruchomości w dotychczasowym zakresie. Z przeprowadzonej dla przedmiotowej inwestycji analizy wynika, iż przy zachowaniu warunków określonych w opracowanej dla potrzeb prowadzonego postępowania dokumentacji, zostaną dotrzymane standardy jakości środowiska na terenie realizacji inwestycji, jak i poza jej obszarem. Oznacza to, że w żaden sposób przedmiotowa Inwestycja nie wprowadzi ograniczeń w sposobie korzystania z sąsiednich nieruchomości. Elektrownie fotowoltaiczne nie stanowią bowiem przeszkody w prowadzeniu działalności rolniczej. Działki pobliskie (jako rolne) nie mają podstaw do utraty wartości, gdyż produkcja rolna na pobliskich działkach może być nadal kontynuowana po realizacji inwestycji.

i) obszary przylegające do jezior:

Najbliżej położone jezioro Dybowskie leży w odległości ponad 3,8 km (w linii prostej) od terenu planowanej inwestycji. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z przekształcaniem koryt cieków czy zbiorników wodnych, ani zmianą przepływu cieków i jakości wód powierzchniowych. Przedmiotowa inwestycja nie będzie związana z ingerencją w obiekty hydrograficzne (cieki, rowy melioracyjne, zbiorniki wodne, oczka wodne).

Zgodnie z pismem inwestora z dnia 08.12.2021r. będącym uzupełnieniem KIP na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska (pismo znak: WOOŚ.4220.749.2021.SCH.1 z dnia 06.12.2021r.): *Posadowienie elementów infrastruktury technicznej nie spowoduje trwałego zniekształcenia rzeźby terenu. Inwestycje jakimi są farmy fotowoltaiczne w żaden sposób nie ingerują w ciek czy zbiorniki wodne. Zachowane zostaną wszystkie normy oraz zasady pozwalające na zachowanie prawidłowych stosunków wodnych. Zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji żadne działania nie będą związane z ingerencją w wody powierzchniowe czy podziemne. Nie zostaną zlikwidowane zbiorniki wodne, starorzecza oraz obszary wodno-błotne.*

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej:

W rejonie realizacji przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowskiej, co wyklucza oddziaływanie inwestycji na te obszary.

k) uwarunkowania miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

Teren objęty planowaną inwestycją nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a), b), c), d), e), f), g) ustawy ooś, zgodnie z informacjami zawartymi w KIP:

3. Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d) ustawy ooś, wynikające z:

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

Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych. Na etapie eksploatacji oddziaływania będą miały zasięg lokalny- z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii nie występuje.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, oddaloną od granic Państwa, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie

realizacji jak i eksploatacji. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzania postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania:

Zgodnie z zapisami KIP w zakresie rodzajów i przewidywanych ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko:

** Emisja substancji do powietrza atmosferycznego:*

Etap realizacji - nie przewiduje się ponadnormatywnych emisji do powietrza na etapie realizacji przedsięwzięcia. Emisja będzie powstawała głównie z prac budowlanych i montażowych, jak również związana będzie z ruchem pojazdów po terenie inwestycji, a jej czas trwania będzie ograniczony. Będzie to przede wszystkim emisja (niezorganizowana) pyłów oraz substancji powstałych w wyniku spalania paliw w silnikach pojazdów i maszyn pracujących na danym terenie. Z uwagi na niewielki zakres prac budowlanych przewiduje się, że emisja ta swoim oddziaływaniem nie będzie ponadnormatywna poza terenem planowanej inwestycji.

Etap eksploatacji - Planowana inwestycja będzie związana z wykorzystaniem energii słonecznej, a praca paneli fotowoltaicznych nie spowoduje emisji substancji do powietrza, w związku z czym nie będzie oddziaływać negatywnie na jakość powietrza. Niecyklicznie może pojawiać się emisja powodowana ruchem jednego pojazdu serwisującego i konserwującego instalację, która będzie marginalna.

** Emisja hałasu:*

Etap realizacji - Emisja hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia związana będzie z pracami budowlanymi i montażowymi. Planowane prace będą prowadzone etapowo. Uciążliwość akustyczna zależna jest od odległości pracującej maszyny, od terenu chronionego akustycznie oraz od czasu jej pracy, jak również liczby pracujących maszyn jednocześnie. Należy zaznaczyć, że oddziaływanie w zakresie emisji hałasu do środowiska ograniczone będzie do konkretnych prac, które prowadzone będą w określonym przedziale czasowym w ciągu dnia. Wnioskodawca będzie przykładał wagę, do prowadzenia jak najmniej uciążliwego procesu etapu budowy analizowanego przedsięwzięcia. Nie przewiduje się znaczących uciążliwości na etapie budowy dla okolicznych mieszkańców.

Etap eksploatacji - Emisja hałasu do środowiska na etapie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia związana będzie z pracą falowników, stacji transformatorowej oraz z ruchem środków transportu wykorzystywanymi niecyklicznie do prowadzenia prac konserwacyjnych. Najgłośniejszym elementem składowym farmy fotowoltaicznej jest stacja transformatorowa. Wg sprawozdania Nr PM03/2012, „Pomiary poziomu mocy akustycznej urządzeń” przygotowanego przez Zakład Badań Środowiskowych moc akustyczna transformatora z obudową wynosi 53,0 dB. Dla porównania normalna rozmowa to 60 dB, a dźwięk samochodu słyszany z odległości 8 metrów to 80 dB (źródło: <https://rms.pl/baza-wiedzy/257-psychoakustyka-czyli-percepcja-dzwieku>). Przy czym należy pamiętać że natężenie dźwięku jest odwrotnie proporcjonalne do kwadratu odległości od źródła. Przewidywane poziomy hałasu na najbliższych terenach objętych ochroną akustyczną nie przekraczają wartości dopuszczalnych zarówno dla pory dnia jak również pory nocy. Funkcjonowanie przedmiotowej instalacji nie będzie oddziaływało ponadnormatywnie na tereny chronione akustycznie.

Nie jest planowane korzystanie z systemów chłodzenia mechanicznego. W stacji transformatorowej inwestor planuje wykorzystanie wentylacji grawitacyjnej.

** Gospodarka wodno-ściekowa:*

Etap realizacji - Na etapie realizacji przedsięwzięcia powstawać będą ścieki bytowe, wytwarzane przez pracowników biorących udział w budowie farmy fotowoltaicznej. Pracownicy firmy budowlanej korzystać będą z przenośnej toalety ustawionej na terenie przedsięwzięcia, zaś woda będzie dostarczana na teren budowy w pojemnikach/butelkach. Powstające ścieki gromadzone będą w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, będącym elementem przenośnej toalety, skąd wywożone będą do oczyszczalni ścieków.

Etap eksploatacji - Funkcjonowanie farmy fotowoltaicznej nie będzie związane z bezpośrednim wykorzystaniem wody oraz powstawaniem ścieków.

** Pole elektromagnetyczne:*

Zasady ochrony przed polami elektromagnetycznymi regulują przepisy ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz.U. z 2019 r. poz. 1396 z późn. zm.), rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448) oraz rozporządzenia Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020 r. w sprawie sposobów sprawdzenia dotrzymania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2020 r. poz. 258). Producenci paneli fotowoltaicznych zobowiązani są do spełnienia szeregu przepisów i wymagań technicznych dotyczących m.in. projektowania urządzeń elektrycznych, mechanicznych i konstrukcyjnych. Spełnienie tych przepisów i norm gwarantuje dotrzymanie standardów emisyjnych związanych z eksploatacją urządzeń. Pole elektromagnetyczne generowane przez elementy wyposażenia instalacji fotowoltaicznej wraz

z transformatorem są znikome i nie mają odczuwalnego wpływu na otoczenie. Większe pola energetyczne wytwarzane są przez linie energetyczne wysokiego napięcia. Wpływ farmy fotowoltaicznej i linii kablowych pozostanie na poziomie niedostrzegalnym, a w większości przypadków (w odległości kilku metrów od tych elementów) nawet niemierzalnym.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Przedsięwzięcie, jakim jest elektrownia fotowoltaiczna generuje różne rodzaje oddziaływań na poszczególnych etapach jej istnienia.

W trakcie etapów budowy i rozbioru instalacji są to głównie:

- hałas powstały w wyniku pracy maszyn budowlanych;
- zanieczyszczenie i zapylenie powietrza powstałe w związku z pracami budowlanymi;
- powstanie odpadów związanych z realizacją prac.

W trakcie eksploatacji inwestycji powstają następujące oddziaływania:

- oddziaływanie akustyczne związane z pracą transformatorów i inwerterów;
- oddziaływanie w zakresie emisji pól elektromagnetycznych związane z przepływem prądu w wyniku produkcji energii elektrycznej;
- zajęcie terenu przez przedsięwzięcie.

Wszystkie emisje są bardzo niskie i nie przekroczą wartości dopuszczalnych poza terenem działki.

Oddziaływanie inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej zamyka się w granicach terenu objętego wnioskiem – oddziaływanie przedmiotowego przedsięwzięcia zamknie się w granicach działki nr 55/1. Tym samym nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się w bardzo bliskiej odległości. W trakcie procesu inwestycyjnego dokonane zostaną wszelkie uzgodnienia umożliwiające realizację przedsięwzięcia.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania: Czas realizacji przedmiotowej inwestycji planowany jest na kilka tygodni. Natomiast etap eksploatacji szacowany jest na minimum 25 lat. Zgodnie z informacjami zawartymi w KIP: Instalacja fotowoltaiczna jest niezwykle trwała. Jej żywotność przekracza 25 lat. W przypadku zakończenia cyklu życia modułów ich utylizacja jest wyjątkowo prosta. Moduły nie zawierają szkodliwych substancji, a ich główne składniki to krzem, aluminium i plastik, które podlegają recyklingowi. Producenci modułów oferują odbiór i recykling starych modułów. Po zakończeniu eksploatacji konieczna będzie rozbioru całej konstrukcji elektrowni fotowoltaicznej. Zarówno konstrukcja nośna wykonana w całości z metali, składniki elektryczne jak i wszystkie moduły fotowoltaiczne trafią do recyklingu. Prace rozbiorowe wykonane zostaną zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Zadanie to wykonane zostanie przez specjalistyczne jednostki posiadające możliwości techniczno-organizacyjne do wykonywania tego rodzaju usług. Wszystkie prace prowadzone będą w sposób gwarantujący minimalizację wytwarzanych odpadów. Po przeprowadzonych pracach rozbiorowych teren zostanie uporządkowany. Z tytułu wykonywanej likwidacji nie pozostanie żadna szkoda w środowisku.

f) możliwości ograniczenia oddziaływania na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji:

Zgodnie z zapisami KIP w zakresie planowanych przez wnioskodawcę do zastosowania rozwiązań chroniących środowisko:

* Systemy fotowoltaiczne nie wykorzystują paliw kopalnych, nie produkują związków toksycznych oraz nie są związane z emisją gazów cieplarnianych. Eksploatacja przedmiotowej instalacji wpłynie korzystnie na klimat poprzez zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych ze źródeł konwencjonalnych.

* Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na bioróżnorodność i utratę różnorodności gatunków, w tym gatunków chronionych na mocy przepisów dyrektywy siedliskowej i dyrektywy ptasiej oraz nie wpłynie na bogactwo gatunków lub skład gatunkowy siedlisk na badanym obszarze.

* Na panelach fotowoltaicznych zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia, w związku z czym, nie będzie on dotyczył migracji ptaków i wykluczy ewentualne kolizje ptaków z panelami.

* Koszenie terenu inwestycji odbywać się będzie od środka do zewnątrz w celu umożliwienia ucieczki drobnym zwierzętom.

* Na etapie eksploatacji w przypadku podjęcia decyzji o ogrodzeniu inwestycji zachowane zostaną standardy pozwalające na swobodną migrację drobnych zwierząt tj. odpowiednia wysokość ogrodzenia nad ziemią, bądź wymiar „oczka” w siatce.

* Przed przystąpieniem do pracy teren i wykopy będą kontrolowane pod kątem występowania zwierząt. W przypadku ich występowania zostaną bezpiecznie przeniesione poza teren inwestycji. Na etapie realizacji inwestycji, aby zabezpieczyć zwierzęta przed wypadnięciem do wykopów zastosowane będą odpowiednie zabezpieczenie, a czas prac ograniczony zostanie do minimum.

* Inwestycja nie będzie powodowała dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych i powierzchniowych, zatem

nie przyczyni się do zmian obecnego stanu ekologicznego ww. jednolitych części wód. Instalacje fotowoltaiczne w żaden sposób nie ingerują w gospodarkę wodną, gdyż eksploatacja nie jest związana z powstawaniem ścieków bytowych czy technologicznych, a do swojego funkcjonowania nie wymagają zużycia wody.

** Na etapie budowy w celu minimalizacji emisji hałasu zostaną zastosowane następujące rozwiązania: prace budowlane prowadzone będą w porze dziennej (6-22); wykorzystywane w czasie budowy maszyny będą spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz.U. z 2005 r. Nr 263, poz. 2202 z późn. zm.); podczas postoju i przerw w pracy silniki maszyn będą wyłączane.*

** Teren budowy zostanie odpowiednio zabezpieczony, ewentualne tankowanie maszyn/pojazdów odbywać się będzie w miejscach do tego przeznaczonych – stanowisko z sorbentem.*

** Odpady będą gromadzone i magazynowane zgodnie z ustawą o odpadach. Wszystkie prace prowadzone będą w sposób gwarantujący minimalizację wytwarzanych odpadów.*

** Na etapie eksploatacji, w przypadku zastosowania transformatora olejowego fundamenty stacji zostaną wyposażone w zbiornik mieszczący całość oleju z transformatora. W przypadku wycieku oleju z transformatora do usunięcia awarii zostanie wezwana firma posiadająca odpowiednie uprawnienia w tym zakresie.*

** Przewiduje się zastosowanie materiałów odpornych na działanie wysokich temperatur. Producenci modułów fotowoltaicznych wysokiej klasy zapewniają o odporności instalacji na grad oraz ulewy. W celu zachowania odporności przed skutkami burz i powodzi, montuje się odpowiednie zabezpieczenia w systemach słonecznych lub wykonuje instalacje odgromowe. W przypadku realizacji inwestycji zastosowane zostaną odpowiednie zabezpieczenia -zgodne z normą zabezpieczeń IP68 lub zabezpieczenia konstrukcyjne. W przypadku podtopienia lub zalania, instalacja zostanie wyłączona. Systemy fotowoltaiczne są odporne na silne podmuchy wiatrów.*

Mając na uwadze powyższe, w przypadku planowanej inwestycji zaplanowane zostały wystarczające środki minimalizujące oddziaływania inwestycji opisane powyżej, przewidziane do zastosowania zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś, w niniejszym postępowaniu przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół inwestycji oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Zgodnie z art. 80 ust. 2 ustawy ooś: Właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Działka, na której planuje się realizację inwestycji nie jest objęta miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Na podstawie zebranych materiałów i dowodów w toku postępowania wyjaśniającego, biorąc pod uwagę kryteria zawarte w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko oraz mając na względzie opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Giżycku i brak zastrzeżeń do planowanej inwestycji Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku, Wójt Gminy Prostki uznał, że planowana inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko i wobec tego postanowił jak w sentencji.

Przed wydaniem decyzji, na podstawie art. 10 § 1 Kodeksu postępowania administracyjnego, strony postępowania pismem znak: RI.6220.21.2021.7 z dnia 23.12.2021 r. oraz społeczeństwo obwieszczeniem znak: RI.6220.21.2021.8 z dnia 23.12.2021 r. [wywieszonym na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Prostkach (w dniach od 23.12.2021 r. do 24.01.2022 r.), zamieszczonym w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Prostki w dniu

23.12.2021 r. oraz przekazany dla Sołtysa wsi Jebramki w dniu 11.01.2022r. celem wywieszenia na tablicy ogłoszeń Sołectwa wsi Jebramki] zostały poinformowane o przygotowanych materiałach dowodowych do wydania decyzji środowiskowej oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i zebranymi materiałami, jak również złożenia wniosków i uwag w terminie do 21.01.2022 r. W przewidzianym terminie, od stron postępowania, nie wpłynął do tut. urzędu żaden wniosek lub uwaga dotycząca planowanego przedsięwzięcia.

Z uwagi na brak określenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, nie zachodziła konieczność zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa w przedmiotowym postępowaniu, stosownie do zapisów art. 79 ust. 1 ustawy o.o.s.

W związku z powyższym oraz po wypełnieniu przez Wnioskodawcę wymogów formalnych do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również po przeprowadzeniu analizy specyfiki planowanego przedsięwzięcia we wszystkich aspektach środowiskowych, orzeczono jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie, za pośrednictwem Wójta Gminy Prostki w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia



WÓJT GMINY
Wojciech Wójcik

Zgodnie z art.1 i art. 4 (załącznik część I pkt 45)
ustawy z dnia 16.11.2006 r. o opłacie skarbowej
(j.t. Dz.U. z 2021r. Poz.1923) pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł
na konto Gminy Prostki 83 9331 0004 0030 0305 7300 0001
Inspektor: Agnieszka Zielazna

Otrzymują:

1. Wnioskodawca- Instytut Zrównoważonego Rozwoju Sp. z o.o.
2. Pozostałe strony postępowania:
 - A.F.
 - K.J.
 - Skarb Państwa, PGL „Lasy Państwowe” Nadleśnictwo w Drygajach
- ③ 3. Gmina Prostki, a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ełku
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne "Wody Polskie" Zarząd Zlewni w Giżycku

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Budowa instalacji przewidziana jest na działce nr 55/1, obręb Jebramki, gmina Prostki, powiat ełcki, woj. warmińsko-mazurskie.

W skład instalacji wchodzić będą następujące elementy:

- **Moduły fotowoltaiczne:** Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do ok. 2500 paneli fotowoltaicznych o mocy 400-1000 W (lub wyższej mocy). Panele fotowoltaiczne zamontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych. Dla lokalizacji farm w województwie warmińsko-mazurskim przyjmowane są pochYLENIA paneli w zakresie 15-40 stopni. Opcjonalnym rozwiązaniem jest również montaż paneli fotowoltaicznych na trackerach, które umożliwią poruszanie się paneli w celu uzyskania optymalnego nasłonecznienia przez cały dzień. Szczegółowe rozmieszczenie oraz kąt pochYLENIA zostanie przyjęte dla danej lokalizacji i ukształtowania działki na etapie projektu budowlanego. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia, w związku z czym, nie będzie on dotyczył migracji ptaków, opcjonalnym rozwiązaniem jest również zastosowanie paneli bifacjalnych. Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 3 m. Szczegółowe wymiary paneli zostaną przyjęte na etapie projektu wykonawczego. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje.
- **Falowniki:** Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do około 40 falowników napięcia – liczba uzależniona jest od wyboru rozwiązania technologicznego i możliwa do określenia na dalszym etapie. Falowniki napięcia połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające. Opcjonalnym rozwiązaniem są również inwertery centralne lub mikroinwertery podpinane bezpośrednio pod panele fotowoltaiczne, a ich liczba uzależniona jest od ilości paneli fotowoltaicznych.
- **Konstrukcja wsporcza paneli:** Panele fotowoltaiczne będą zamontowane na konstrukcji stalowej. Konstrukcja mocowana jest na pojedynczych podporach, które wbijane są kłosem w ziemię na głębokość ok. 1,5 m w zależności od rodzaju gruntu lub mocowane systemem gruntowych kołków rozporowych.
- **Rozdzielnice (złącza kablowe):** Na obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie złączy kablowych. Ich precyzyjna liczba zostanie określona na etapie projektu budowlanego.
- **Stacja transformatorowo-rozdzielcza:** Projektowana stacja transformatorowo-rozdzielcza wyposażona będzie w transformator o parametrach określonych w projekcie budowlanym oraz rozdzielnicę SN/nn. Możliwe są dwa rozwiązania wyboru transformatora. Jeśli uzyskane warunki przyłączenia będą równe 1 MW planowana jest stacja transformatorowo-rozdzielcza zamknięta, kompletna gotowa typu Włoszczowa lub ABB. Jeśli uzyskane warunki przyłączenia będą mniejsze niż 1 MW planowana jest stacja transformatorowa słupowa. W tego typu obiektach zapewnione jest pełne bezpieczeństwo niezależnie od zastosowanego rodzaju transformatora. Parametry stacji spełniają wymogi prawa i posiadają wymagane przepisami atesty. Zminimalizowane jest ryzyko możliwości wystąpienia i skutków ewentualnych awarii. Inwestor planuje zastosowanie transformatora olejowego lub suchego. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zostanie on zabezpieczony przed wyciekiem poprzez zamontowanie szczelnej misy olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem. Ponadto stacja transformatorowo-rozdzielcza posadowiona zostanie na specjalnej macie chłonnej, która dodatkowo zabezpieczy grunt i środowisko wodne. W przypadku wycieku oleju z transformatora wezwana zostanie wykwalifikowana firma, która zajmie się jego utylizacją zgodnie z obowiązującymi normami.
- **Opcjonalny magazyn energii:** Opcjonalny kontenerowy magazyn energii posadowiony na gruncie lub konstrukcji palowej.
- **Ogrodzenie terenu:** Planowanym zabezpieczeniem będzie system alarmowo-monitoringowy. W przypadku pojawiających się nieupoważnionych wejść inwestor rozważy ogrodzenie. W przypadku podjęcia decyzji

o ogrodzeniu inwestycji zachowane zostaną standardy pozwalające na swobodną migrację drobnych zwierząt tj. odpowiednia wysokość ogrodzenia nad ziemią, bądź wymiar „oczka” w siatce.

- **Okablowanie AC:** Za pomocą okablowania AC falowniki napięcia połączone zostaną ze złączami kablowymi, a następnie ze stacją transformatorowo-rozdzielczą SN/nn wyposażoną w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające.

- **Okablowanie DC:** Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej.

- **Prace ziemne:** Planowane są prace ziemne zlokalizowane punktowo, polegające na przygotowaniu miejsca posadowienia stacji transformatorowej, opcjonalnego magazynu energii, drogi dojazdowej, monitoringu.

Wszystkie szczegółowe dane techniczne będą podane w projekcie budowlanym. Nie jest planowane korzystanie z systemów chłodzenia mechanicznego. W stacji transformatorowej inwestor planuje wykorzystanie wentylacji grawitacyjnej.

Powierzchnia działki, na której będzie znajdować się instalacja wynosi 79,23 ha. Powierzchnia przeznaczona do przekształcenia w ramach planowanego przedsięwzięcia wyniesie około 2ha – nie przekroczy tej wartości.

Działka nr 55/1 jest aktualnie użytkowana rolniczo. Teren planowanej inwestycji graniczy z obszarami użytkowymi rolniczo oraz terenami leśnymi. W niedalekim sąsiedztwie znajduje się również żwirownia. W obszarze oddziaływania inwestycji nie znajduje się zabudowa mieszkaniowa. Teren pomiędzy rzędami paneli będzie porośnięty trawą. Po realizacji inwestycji, moduły nie będą miały znaczącego wpływu na roślinność znajdującą się pod nimi. W ramach realizacji planowanej inwestycji nie jest przewidziana wycinka drzew.

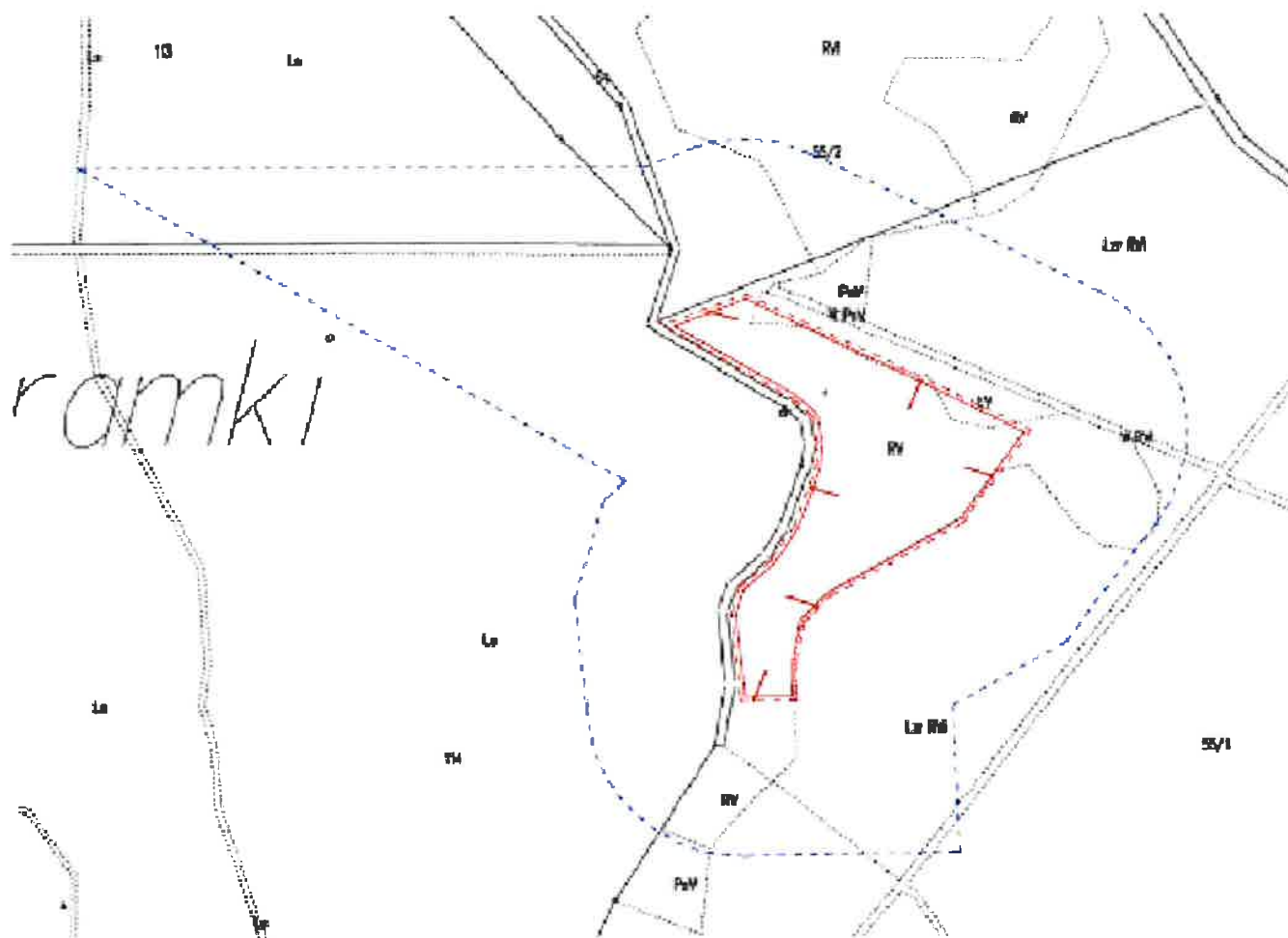
Planowana instalacja ma charakter bezobsługowy, parametry pracy oraz bezpieczeństwo instalacji będą monitorowane automatycznie. Nie przewiduje się stałej obsługi pracowników. Instalacja nie będzie zużywać gazu ani wody. Zapotrzebowanie na energię elektryczną z zaprojektowanego przyłącza na warunkach wydanych przez właściwy zakład energetyczny będzie wynosiło ok. 10 kW. Podczas realizacji inwestycji pracować będą maszyny posiadające własne źródła napędu: samochody ciężarowe i specjalistyczny sprzęt budowlany. Dla utrzymania wysokiej wydajności nie ma konieczności cyklicznej konserwacji modułów. W przypadku spadku mocy modułów poprzez np. zabrudzenie dokonuje się czyszczenia powierzchni modułów za pomocą myjek, myjek teleskopowych i wody. Poprzez tak przeprowadzaną konserwację jedynym odpadem będzie woda. Czyszczenie paneli będzie odbywało się specjalistycznym sprzętem, który nie wymaga dostępu do wody bieżącej. W związku z brakiem konieczności używania detergentów nie jest wymagane odprowadzenie wody do specjalistycznych zbiorników, a sposób czyszczenia paneli nie będzie miał wpływu na florę, faunę i jakość wód.

Panele fotowoltaiczne nie emitują hałasu. Hałas związany z wykaszaniem terenu, myciem czy pracą transformatora nie przekroczy dopuszczalnych norm. Tego typu inwestycje nie wpływają także na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a ponadto nie wywołują ponadnormatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne i klimat akustyczny. Pole modułów fotowoltaicznych nie ma najmniejszego wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi. Dopuszczalne normy pola elektromagnetycznego nie będą w żaden sposób przekroczone.

Podczas wyboru wykonawcy, w związku z realizacją przedsięwzięcia ze środków unijnych, wybrany zostanie podmiot dysponujący sprzętem o najniższych emisjach hałasu i spalin. Zaplecze budowy będzie monitorowane pod kątem wycieku płynów eksploatacyjnych do gruntu. Materiały montażowe będą opakowane fabrycznie do czasu ich montażu. Na placu budowy podstawiony będzie kontener na odpady budowlane i opakowania. Podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystane zostaną maty absorbujące zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża. Prace budowlane wykonywane będą w godzinach 6-22.

WÓJT GMINY
Rafał Kłaczewski

Teren realizacji przedsięwzięcia i obszar oddziaływania przedsięwzięcia:



Legenda

obszar oddziaływania inwestycji

obszar inwestycji



możliwe przesunięcia na etapie projektu budowlanego



zasięg 100m zgodnie z art. 74 ust. 3a zdanie drugie ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2018 r., poz 2081 ze zm.)

WOJTY GMINY

Rafał Włuczewski