

**DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2021 r. poz. 735 z późn. zm.) w związku z art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 2, art. 84 oraz art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2021 r. poz. 247 z późn. zm) zwaną dalej ustawą ooś oraz na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku Pana Łukasza Stasiuka zam. ul. Tadeusza Hennela 10/77, 02-495 Warszawa z dnia 16 czerwca 2021r. dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie instalacji fotowoltaicznej Lipiny 2 o mocy do 2,2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną” na części działek nr 581/1 i 581/2 obręb Lipiny, gmina Przesmyki i zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie znak WOOŚ-I.4220.1114.2021.MŚ z dnia 29 lipca 2021r. oraz opinii Dyrektor Zarządu Zlewni w Sokołowie Podlaskim Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii znak LU.ZZŚ.2.4360.262.2021.PB z dnia 13 lipca 2021 r.

Wójt Gminy Przesmyki

- I. stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia p.n. „Budowa instalacji fotowoltaicznej Lipiny 2 o mocy do 2,2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną” na części działek nr 581/1 i 581/2 obręb Lipiny, gmina Przesmyki**
- II. określa istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. B ustawy ooś, tj.:**
 1. Do prac wykorzystywać sprawne maszyny i urządzenia budowlane. Zaplecze budowy zlokalizować na podłożu uszczelnionym materiałami izolacyjnymi. Nie dokonywać wymiany olejów na terenie budowy. Wykonawca powinien zapewnić sorbenty, na wypadek niekontrolowanego wycieku substancji ropopochodnych. Tankowanie pojazdów oraz ewentualne naprawy sprzętu prowadzić poza terenem budowy w specjalistycznych punktach serwisowych.
 2. Przed przystąpieniem do prac montażowych oraz robót ziemnych, dokonać oględzin terenu pod kątem występowania na nim gatunków chronionych, a także analizy przepisów z zakresu ochrony gatunkowej.
 3. W celu minimalizacji wpływu planowanego przedsięwzięcia na populację małych zwierząt (głównie płazów, gadów) wykopy należy zabezpieczyć siatką rabatową lub

zakryć folią (plandeką) przed ewentualnym przedostaniem się zwierząt. Na bieżąco należy kontrolować wykopy, a w przypadku stwierdzenia obecności zwierząt w wykopach, przenieść je w bezpieczne miejsce poza teren wykopów.

4. Wykonać ogrodzenie z siatki z przestrzenią od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki. W celu umożliwienia migracji małym zwierzętom pozostawić ok. 20 cm wolnej przestrzeni od gruntu.
5. Przygotowanie terenu pod inwestycje oraz prace budowlane prowadzić w porze dziennej, poza sezonem lęgowym. W przypadku realizacji inwestycji w okresie lęgowym ptaków, prace prowadzić pod nadzorem ornitologa.
6. Do obsiewu terenu zastosować wyłącznie rodzime gatunki traw i roślin zielonych. Wykaszenie roślinności na terenie farmy należy prowadzić w dni suche i słoneczne po 1 sierpnia, kierunek koszenia od centrum działki do jej brzegów.
7. Panele łatowoltaiczne wyposażyć w powłokę antyrefleksyjną, co zapobiegnie efektowi odbicia światła.
8. Dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania.
9. Budynki farmy oraz ogrodzenie należy pomalować w kolorach szarości i zieleni.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 16 czerwca 2021 r. Pan Łukasz Stasiuk, zam. ul. Tadeusza Hennela 10/77, 02-495 Warszawa wystąpił do Wójta Gminy Przesmyki w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia p.n. „Budowa instalacji fotowoltaicznej Lipiny 2 o mocy do 2,2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną” na części działek nr 581/1 i 581/2 obręb Lipiny, gmina Przesmyki.

Na podstawie przedłożonych dokumentów ustalono, że planowane zamierzenie inwestycyjne należy do kategorii przedsięwzięć określonych w § 3 ust. 1 pkt. 54 lit.b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019 r. poz. 1839 ze zm.). Są to przedsięwzięcia mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś, wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W myśl art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1.

Według art. 63 ust. 1 ustawy ooś, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza, w drodze postanowienia, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Sokołowie Podlaskim oraz Państwowego Powiatowego

Inspektora Sanitarnego w Siedlcach.

Pismem z dnia 17 czerwca 2021r. znak ZpOś. 6220.2.2021 Wójt Gminy Przesmyki wezwał Inwestora do uzupełnienia brakującej dokumentacji we wniosku. W dniu 30 czerwca 2021r. Inwestor uzupełnił wniosek o elementy wymienione w wezwaniu.

W przedmiotowej sprawie ustalono, że liczba stron postępowania przekracza 10. Mając na uwadze powyższe organ dnia 01 lipca 2021 r. obwieszczeniem/zawiadomieniem znak ZpOś.6220.2.2021 powiadomił strony o wszczęciu postępowania polegającego na „Budowie instalacji fotowoltaicznej Lipiny 1 o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną” na części działek nr 581/1 i 581/2 obręb Lipiny, gmina Przesmyki oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy i składania uwag i wniosków w przedmiotowej sprawie. Nikt z zainteresowanych nie zgłosił się do organu w celu zapoznania się z aktami sprawy. Nie zostały wniesione uwagi i wnioski.

Wypełniając dyspozycję art. 64 ust. 1 pkt 1 i 2 ustawy ooś, Wójt Gminy Przesmyki, pismem znak ZpOś.6220.2.2021 z dnia 01 lipca 2021 r., zwrócił się do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Sokołowie Podlaskim, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Siedlcach o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz o określenie zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w przypadku stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Sokołowie Podlaskim Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii znak LU.ZZŚ.2.4360.262.2021.PB z dnia 13 lipca 2021r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, jednakże zwrócił uwagę na potrzebę zapewnienia dostępu do pomieszczeń sanitarnych pracownikom budowy.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Siedlcach pismem z dnia 21 września 2021r. znak ZNS.4810.29.2021.1 poinformował, że zgodnie z art. 78 ust 4 ustawy ooś niewydanie przez właściwe organy Państwowej Inspekcji Sanitarnej opinii, o której mowa w art. 64 ust. 1 pkt 2 tej ustawy w terminie, o którym mowa w art. 64 ust. 4 ustawy ooś, traktuje się jako brak zastrzeżeń.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie postanowieniem z dnia 29 lipca 2021 r., znak WOOŚ-I.4220.1114.2021.MŚ po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz istnieje konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c ustawy ooś, tj.:

1. Do prac wykorzystywać sprawne maszyny i urządzenia budowlane. Zaplecze budowy zlokalizować na podłożu uszczelnionym materiałami izolacyjnymi. Nie dokonywać wymiany olejów na terenie budowy. Wykonawca powinien zapewnić sorbenty, na wypadek niekontrolowanego wycieku substancji ropopochodnych. Tankowanie pojazdów oraz ewentualne naprawy sprzętu prowadzić poza terenem budowy w specjalistycznych punktach serwisowych.

2. Przed przystąpieniem do prac montażowych oraz robót ziemnych, dokonać oględzin terenu pod kątem występowania na nim gatunków chronionych, a także analizy przepisów z zakresu ochrony gatunkowej.
3. W celu minimalizacji wpływu planowanego przedsięwzięcia na populację małych zwierząt (głównie płazów, gadów) wykopy należy zabezpieczyć siatką rabatową lub zakryć folią (plandeką) przed ewentualnym przedostaniem się zwierząt. Na bieżąco należy kontrolować wykopy, a w przypadku stwierdzenia obecności zwierząt w wykopach, przenieść je w bezpieczne miejsce poza teren wykopów.
4. Wykonać ogrodzenie z siatki z przestrzenią od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki. W celu umożliwienia migracji małym zwierzętom pozostawić ok. 20 cm wolnej przestrzeni od gruntu.
5. Przygotowanie terenu pod inwestycje oraz prace budowlane prowadzić w porze dziennej, poza sezonem lęgowym. W przypadku realizacji inwestycji w okresie lęgowym ptaków, prace prowadzić pod nadzorem ornitologa.
6. Do obsiewu terenu zastosować wyłącznie rodzime gatunki traw i roślin zielonych. Wykasanie roślinności na terenie farmy należy prowadzić w dni suche i słoneczne po 1 sierpnia, kierunek koszenia od centrum działki do jej brzegów.
7. Panele fotowoltaiczne wyposażyć w powłokę antyrefleksyjną, co zapobiegnie efektowi odbicia światła.
8. Dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania.
9. Budynki farmy oraz ogrodzenie należy pomalować w kolorach szarości i zieleni.

Biorąc pod uwagę powyższe, na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, Wójt Gminy Przesmyki przeanalizował uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 pkt ustawy ooś, uznał, że nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia argumentując to w następujący sposób:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

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

Przedsięwzięcie pod nazwą „Budowa instalacji fotowoltaicznej Lipiny 2 o mocy do 2,2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną” ma na celu budowę instalacji fotowoltaicznej umożliwiającej produkcję energii elektrycznej za pomocą modułów fotowoltaicznych — urządzeń dokonujących konwersji promieniowania słonecznego na prąd elektryczny.

Plnuje się budowę instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy zainstalowanej do 2200 kWp. Instalacja podłączona będzie do sieci średniego napięcia poprzez stacje transformatorowe i doziemne linie kablowe SN.

Inwestycja umiejscowiona jest w miejscowości Lipiny, w województwie mazowieckim, w powiecie siedleckim, w gminie Przesmyki na części działek oznaczonych numerami ewidencyjnymi 581/1 oraz 581/2. Teren inwestycji jest niezabudowany, wykorzystywany

rolniczo. Obejmuje grunty orne klasy RV. Na działce objętej inwestycją co rocznie uprawiane są rośliny zbożowe lub okopowe. Teren pod inwestycję nie jest porośnięty roślinnością wysoką w związku z czym nie zachodzi konieczność wycinki drzew czy krzewów. Łączna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 3 ha

Na terenie nie występują układy urbanistyczne, zabytki architektury ani budownictwa, wpisane do rejestru zabytków oraz dobra kultury współczesnej. Działka nie jest usytuowana na terenie chronionego krajobrazu. Teren działek nie jest zlokalizowany na obszarach zabudowy mieszkaniowej.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 44 m na zachód od granic obszaru inwestycji.

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

Biorąc pod uwagę planowaną budowę odrębnej inwestycji o podobnym charakterze, tj. instalację fotowoltaiczną Lipiny 1 o mocy do 1MW w południowej części działki nr ewid. 581/1, 581/2 planowanej inwestycji oraz specyfikację instalacji fotowoltaicznych nie przewiduje się wystąpienia skumulowanego oddziaływania na planowanym obszarze.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nie wystąpią oddziaływania skumulowane w zakresie emisji krótkoterminowej, w zakresie emisji hałasu i substancji do powietrza, ponieważ realizacja obu inwestycji odbywać się będzie w innych terminach.

Elektrownie słoneczne oddziałują wyłącznie na teren, na którym są posadowione. Na etapie eksploatacyjnym oddziaływanie każdej instalacji nie będzie wykraczało poza teren objęty inwestycją.

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

Na etapie budowy instalacji woda przeznaczona na potrzeby socjalno-bytowe dla pracowników będzie dostarczana w zbiornikach przewoźnych oraz w zbiornikach toalet przenośnych. Woda na cele socjalno-bytowe 6 m³. Zapotrzebowanie oszacowane na podstawie wskaźników zużycia wody przez pracowników na budowie przyjmując 10 l/pracownika/dzień — 10 pracowników - 60 dni roboczych. Nie przewiduje się zapotrzebowania na energię elektryczną, ciepłą i gazową.

Na etapie eksploatacji - woda wykorzystywana do mycia paneli dostarczana będzie w zbiornikach przenośnych lub beczkowozach. W zależności od stosowanych technologii na farmę dostarczana jest woda już zdemineralizowana lub demineralizowana na miejscu w urządzeniach będących na wyposażeniu firm myjących. Zużycie wody w dużej mierze jest zależne od zastosowanej technologii mycia oraz od stopnia zanieczyszczenia modułów. Przyjmuje się, że samobieżny zestaw myjący zużywa od 450 do 600 l/h (średnio 525 l/h)

myjąc w tym czasie od 900 do 1200 modułów (średnio 1050). Nie przewiduję się zapotrzebowania na tym etapie w surowce, paliwo, energię cieplną i gazową.

Natomiast dla energii elektrycznej wymagane jest przyłącze elektryczne umożliwiające dystrybucję energii elektrycznej do sieci energetyki zawodowej. Przyłącze planowane jest do linii średniego napięcia SN. Projektowana instalacja fotowoltaiczna będzie wytwarzała energię elektryczną szacunkowo na poziomie ok. 2100 MWh w ciągu roku. Produkcja odbywa się za dnia. W nocy inwertery będą pobierały energię z sieci dystrybucyjnej na podtrzymanie swojej pracy w trybie czuwania. Moc pobierana przez każdy z inwerterów w trybie nocnym to mniej niż 20 W.

Jak wskazuje załączona dokumentacja zapobieganie zanieczyszczeniu powierzchni ziemi związane będzie głównie z taką organizacją placu budowy, aby na jego terenie i w okolicy nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogą powodować zanieczyszczenie gruntu.

W trakcie budowy podjęte będą działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (oleje, benzyna).

Realizacja poszczególnych robót oraz czynności związanych z pracami ziemnymi i budowlanymi nie wpłynie bezpośrednio na pogorszenie stanu gleb, wód powierzchniowych i podziemnych w powierzchniowej warstwie gleby. Konstrukcja pod moduły fotowoltaicznej jest mało zagęszczona, oparta jest na fundamentach punktowych, jej pale podczas montażu są wbijane bezpośrednio do gruntu. Dzięki takiej konstrukcji podczas montażu struktura edafonu, czyli zespołu drobnych organizmów żyjących w powierzchniowych warstwach gleby, nie jest uszkodzana. Pomiędzy rzędami paneli znajdują się tak zwane ścieżki technologiczne, które nie są utwardzane w żaden sposób, będą zatem terenem czynnym biologicznie, porośniętym rodzimymi gatunkami traw.

Budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga zatem robót gruntowych i wylewania fundamentów. Wykonania fundamentu może wymagać jedynie stacja transformatorowa, która jest elementem farmy. Zawiera ona wszelkie urządzenia elektryczne niezbędne do podłączenia elektrowni fotowoltaicznej. Posadowienie stacji transformatorowej planowane jest na podsypce żwirowej zagłębionej w gruncie na ok. 40 cm bądź na płytach betonowych.

Wykonanie płytkich wykopów może ponadto wymagać poprowadzenie kabli.

Realizacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązała się z koniecznością wymiany gruntu.

Instalacja fotowoltaiczna przyczynia się do racjonalizacji zużycia energii, surowców i materiałów, a także wpływa na minimalizację zanieczyszczeń powietrza, w tym emisję gazów cieplarnianych co jest zgodne z założeniami polityki energetycznej naszego kraju. Produkcja energii wykorzystuje promieniowanie słoneczne, które w sposób bezpośredni, bez konieczności używania materiałów eksploatacyjnych (takich jak chłodziwa, paliwo, substraty) ulegających czasowemu zużyciu. Proces produkcji energii nie wykorzystuje również mechanizmów wirujących, co ogranicza do minimum uciążliwości związane z hałasem. Inwestycje te nie są obciążone ryzykiem zanieczyszczenia wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a ponadto nie wywołują ponadnormatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne i klimat akustyczny. W czasie eksploatacji

instalacja fotowoltaiczna nie generuje również żadnych odpadów technologicznych. Ponadto w fazie eksploatacji inwestycja nie wiąże się z poborem wody, emisją zanieczyszczeń do powietrza, ani nadmierną emisją hałasu.

Elektrownie słoneczne oddziałują wyłącznie na teren, na którym są posadowione oddziaływanie nie będzie wykraczało poza teren objęty inwestycją. Warto również podkreślić, że obszar położony bezpośrednio pod panelami fotowoltaicznymi będzie powierzchnią czynnie biologicznie nie będzie zachodziła konieczność wyłączenia terenu zajętego pod instalację z użytkowania środowiskowego.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Etap budowy, z punktu widzenia ochrony powietrza, będzie wiązała się z emisją niezorganizowaną spalin z silników pojazdów i maszyn roboczych. W trakcie realizacji inwestycji emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter czasowy i lokalny. Z uwagi na niewielką emisję substancji do atmosfery z planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się ograniczenia emisji za pomocą dodatkowych urządzeń.

Jak wynika z karty informacyjnej przedsięwzięcia emisja do środowiska wodno-gruntowego może pojawić się wyłącznie w sytuacji awarii maszyn i urządzeń. W celu uniknięcia przedostania się oleju bądź benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy należy użytkować maszyny, środki transportu i urządzenia budowlane, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń. W przypadku wystąpienia awarii maszyn w trakcie budowy skutkującej zagrożeniem przedostania się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego przewiduje się zastosowanie środków do ich neutralizacji takich jak np. sypliki sorbenty hydrofobowe, hydrofobowe maty sorpcyjne w arkuszach lub rolkach, poduszki i rękawy sorpcyjne, biopreparaty.

Emisja hałasu podczas budowy instalacji będzie związana z wykorzystaniem maszyn budowlanych. Do prac budowlanych mogą być wykorzystane następujące maszyny: koparka, spychacz, ładowarka, równiarka. W celu ograniczenia hałasu w fazie budowy elektrowni fotowoltaicznej zaleca się, aby wykorzystywane maszyny i pojazdy były sprzętem nowoczesnym i sprawnym o niskiej emisji hałasu.

Na etapie budowy minimalizację emisji hałasu można uzyskać dzięki zastosowaniu poniższych rozwiązań:

- Wykonawca prac budowlanych winien wprowadzić najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych,
- Prowadzenie prac w miarę możliwości wyłącznie w godzinach pomiędzy 6.00 a 22.00,
- Zaplecze budowy powinno być zlokalizowane w oddaleniu od zabudowy,
- Wykorzystywane maszyny i urządzenia powinny być sprawne i 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. Nr 263, poz. 2202 z późn. zm.)
- Przygotować informację do okolicznych użytkowników terenu o planowanych pracach budowlanych i okresowych uciążliwościach związanych z ich przeprowadzeniem.

Charakterystyka pracy planowanego przedsięwzięcia wymaga zastosowania co najmniej jednej stacji transformatorowej SN/nn. Moc akustyczna transformatorów o mocy 1250 kVA oscyluje w granicach 67 dB. Planuje się zastosowanie transformatorów zlokalizowanych w obudowie, charakteryzującej się wysokim współczynnikiem izolacyjności akustycznej właściwej (-30 dB), dzięki któremu poziom dźwięku na zewnątrz stacji będzie oscylował w granicach 35 dB. Nocą transformator będzie pracował na biegu jałowym, co spowoduje zmniejszenie jego mocy akustycznej. Daje to gwarancję, że nie istnieje ryzyko przekroczenia dopuszczalnego poziomu 40 dB wymagane dla nocy.

W związku z powyższym nie przewiduje się, iż dojdzie do przekroczeń wartości dopuszczalnych poziomu hałasu określonego w rozporządzeniu w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Należy tu zaznaczyć, że jedynym elementem, który może emitować hałas jest transformator, który jest nieodłącznym elementem infrastruktury technicznej w sieciach dystrybucyjnych energii elektrycznej. Urządzenia takie są montowane nie tylko w sąsiedztwie zabudowy zagrodowej, czy mieszkań jednorodzinnych. Są one częścią składową otaczającego nas krajobrazu, gdyż są instalowane do zasilania przyległych osiedli mieszkaniowych w centrach wsi, osad oraz małych i dużych miast.

W każdej instalacji elektrycznej występuje zjawisko powstawania pola elektrycznego i magnetycznego, które mogą być rozpatrywane oddzielnie lecz najczęściej występują razem, stąd w literaturze mowa jest o polu elektromagnetycznym. Źródłem promieniowania elektromagnetycznego dla rozważanego przedsięwzięcia mogą być przewody, zwłaszcza na rdzeniach ferromagnetycznych - w tym wypadku jest to transformator w stacji transformatorowej. W elektrowni wykorzystywane jest okablowanie zarówno stało-prądowe jak i przemiennie-prądowe. Kable stało-prądowe przewodzą prąd stały z napięciem max 1500V DC od paneli do inwerterów. Od inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie wartości napięcia niskiego do średniego, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Zastosowany transformator jest typowym nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym powszechnie stosowanym w sieciach dystrybucji energii elektrycznej.

Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i pola akustycznego w stacji transformatorowej jest znikome. Pole elektromagnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Poziom tego natężenie maleje odwrotnie proporcjonalnie do kwadratu odległości od rdzenia i ma szczątkowe rozproszone wartości poza budynkiem stacji transformatorowej.

Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz.U. 2003 nr 192 poz. 1883) instalacje generujące pole elektromagnetyczne o wartościach wyższych niż wskazane w Rozporządzeniu muszą spełniać odpowiednie warunki niwelujące wpływ tego pola na środowisko. Nie dotyczy to jednak planowanej inwestycji, gdyż emitowane przez nią pole elektromagnetyczne jest znacznie niższe od dopuszczalnych limitów zapisanych

w Rozporządzeniu, a więc nie wykazuje ponadnormatywnego, negatywnego wpływu na środowisko.

Jak wynika z karty informacyjnej przedsięwzięcia elektrownia fotowoltaiczna składa się z modułów fotowoltaicznych, które połączone szeregowo stanowią źródło prądu stałego DC (ang. Direct Current). Źródło to posiada napięcie stałe, którego wartość jest zależna od liczby szeregowo połączonych modułów, temperatury modułów, kąta padania i natężenia promieniowania słonecznego. Napięcie znamionowe szeregu połączonych wyznaczone w temperaturze 25 °C, kącie padania około 42 ° z natężeniem 1000W/m² ma wartość około 700 V DC. Z uwagi na zmienne warunki nasłonecznienia, kąta padania promieni i temperatury, napięcie to może zmieniać się w zakresie od 0 do 1500V (zgodnie z normą PN-EN61215)

Z uwagi na fakt, że kable układane są równolegle do siebie, wypadkowe pole elektryczne wytwarzane przez bieguny dodatnie i ujemne bilansuje się nawzajem. Są one ponadto prowadzone często w metalowych korytach lub metalowych profilach (stanowiących elementy konstrukcyjne systemu wsporczego), które w sposób naturalny ekranizują powstałe pole elektryczne. Stałe pole elektryczne występuje tylko w przewodniku, w którym płynie prąd i jest naturalnie niezbędne do wymuszenia ruchu elektronów i przepływu prądu. Wartość natężenia prądu jest wprost proporcjonalna do wartości napięcia i odwrotnie proporcjonalna do odległości od przewodu. W normie PN-T-06580: 2002, zharmonizowanej z dyrektywą 2004/40/WE w sprawie NDN (Najwyższe Dopuszczalne Natężenie), zdefiniowano terminologię oraz zasady pomiaru i oceny warunków pracy w polach elektromagnetycznych.

Dla kabli stałoprądowych prąd maksymalny można przyjąć 9A, a w kablach prądu przemiennego popłynie prąd o maksymalnym natężeniu 100A.

- dla kabla stałoprądowego o prądzie 9A indukcja wyniesie zatem 0,0716μT
- dla kabla przemiennego o prądzie 100A indukcja wyniesie 79,6 μT.

Jeśli naturalne pole magnetyczne ziemi przyjmuje wartość z zakresu od 30 μT do 60 μT, to dla kabli stałoprądowych wpływ ich pola magnetycznego można całkowicie pominąć. Dla kabli zmiennie-prądowych wartość jest wyższa od naturalnego, ale leżą one pod ziemią na głębokości około 80cm co neutralizuje wpływ tego pola na powierzchni ziemi.

Ponadto, wartość 79,6 μT nie przekracza dopuszczalnej wartości natężenia pola magnetycznego H(f) i indukcji magnetycznej B(f) dla strefy bezpiecznej określonego w Rozporządzeniu Ministra Pracy i Polityki Społecznej w sprawie NDN (Rozporządzenie Ministra Pracy i Polityki Społecznej z dnia 29 listopada 2002 r. w sprawie najwyższych dopuszczalnych stężeń i natężeń czynników szkodliwych dla zdrowia w środowisku pracy).

Kable niskiego napięcia przy prądzie 100A mogą być źródłem promieniowania magnetycznego, lecz jego poziom nie przekroczy dopuszczalnych wartości w strefach bezpiecznych. Ponadto prąd wyjściowy z inwerterów będzie prowadzony liniami niskiego i średniego napięcia, które położone będą pod ziemią, dlatego ich oddziaływanie będzie pomijalne i bliskie naturalnemu poziomowi pola magnetycznego ziemi.

Wobec tego nie istnieje zagrożenie by poziom promieniowania elektromagnetycznego mógł powodować jakiegokolwiek negatywne oddziaływanie na ludzi, zwierzęta czy rośliny bytujące w okolicy planowanej inwestycji.

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

Technologia budowy wolnostojącej instalacji fotowoltaicznej eliminuje wystąpienie katastrofy budowlanej definiowanej jako niezamierzone, gwałtowne zniszczenie obiektu budowlanego lub jego części, a także konstrukcyjnych elementów rusztowań, elementów urządzeń formujących, ścianek szczelnych i obudowy wykopów. Jakkolwiek mogą wystąpić uszkodzenia i awarie wywołane czynnikami zewnętrznymi takimi jak dewastacja, ponadnormatywny grad, trąba powietrzna i inne warunki ekstremalnych zjawisk klimatycznych takich jak:

- Fale upałów. Planowana instalacja wykonana zostanie z materiałów wykazujących wysoką odporność na wysokie temperatury takie jak: stal, aluminium, szkło, beton. Żadne z użytych materiałów nie będą powodowały ryzyka skażenia środowiska pod wpływem wysokich temperatur. Instalacje do chłodzenia urządzeń elektroenergetycznych nie będą wykorzystywały materiałów eksploatacyjnych (chłodziwa) i będą odporne na występowanie ekstremalnie wysokich temperatur,
- Susze spowodowane długoterminowymi zmianami w strukturze opadów. Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie jest związana z jakimkolwiek zapotrzebowaniem na wodę, w związku z powyższym nie jest w żaden sposób wrażliwe na długie okresy suszy. Dodatkowo częściowe zacienienie powierzchni gruntu przez panele fotowoltaiczne ogranicza powierzchniowe parowanie wody i stanowi częściową ochronę roślinności przed skutkami długotrwałej suszy,
- Ekstremalne opady, zalewanie przez rzeki i gwałtowne powodzie. Planowane przedsięwzięcie jest odporne na wystąpienie ulewnych deszczy. Brak całkowitego uszczelnienia powierzchni gruntu (jedynie drogi i plac manewrowy wykonany jest w sposób częściowo ograniczający przepuszczalność gruntu) oraz pokrycie powierzchni terenu naturalną roślinnością, nie ogranicza możliwości absorpcji wody przez grunt oraz nie powoduje konieczności budowy zorganizowanego systemu odprowadzania wód opadowych. Przedsięwzięcie nie jest także zlokalizowane w obniżeniu terenu ani na obszarze zalewowym, nie jest więc zlokalizowane w miejscu, w którym mogą wystąpić powodzie. Budowa przedsięwzięcia nie będzie także powodowała zalewania terenów sąsiednich,
- Burze i wiatry. Planowane przedsięwzięcie będzie zaprojektowane w sposób gwarantujący odporność na gwałtowne porywy wiatru towarzyszące burzom lub huraganom. Nie można jednak wyeliminować ryzyka awarii na skutek tornada lub huraganu. Ryzyko awarii nie towarzyszy jednak ryzyku negatywnego wpływu na środowisko gdyż instalacja zlokalizowana jest poza strefą upadku wysokich obiektów (drzew, słupów itp.). Sama instalacja planowana jest również poza terenami innych obiektów budowlanych, które mogłyby ucierpieć w czasie huraganów.

- Osuwiska. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami, na których mogą wystąpić osuwiska.
- Podnoszący się poziom mórz. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarem na który wpływ może mieć podnoszący się poziom mórz.
- Fale chłodu i śniegu. Planowane przedsięwzięcie zaprojektowane będzie z uwzględnieniem możliwości wystąpienia okresów bardzo niskich temperatur. Wystąpienie oblodzenia nie będzie miało wpływu na prace instalacji. Instalacja została zaprojektowana z uwzględnieniem możliwości wystąpienia intensywnych opadów śniegu oraz gradu.
- Szkody wywołane zamarzaniem odmarzaniem. Instalacja uwzględnia możliwość występowania częstego zamarzania i odmarzania. Nie wykorzystano materiałów nasiąkliwych oraz wyeliminowano z konstrukcji występowanie wąskich przestrzeni, w których zamarzająca woda mogła by powodować rozsądzanie i w efekcie erozję.
- Awarye maszyn. W przypadku wystąpienia awarii maszyn w trakcie budowy skutkującej zagrożeniem przedostania się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego przewiduje się zastosowanie środków do ich neutralizacji takich jak np. sypkie sorbenty hydrofobowe, hydrofobowe maty sorpcyjne w arkuszach lub rolkach, poduszki i rękawy sorpcyjne, biopreparaty. Po ich zastosowaniu zanieczyszczony grunt należy usunąć i przekazać do utylizacji.

Podsumowując, wystąpienie skrajnych zjawisk klimatycznych nie stworzy ryzyka poważnej awarii lub katastrofy naturalnej lub budowlanej. Mogą się pojawić awarye, których skutkiem będzie odłączenie całej instalacji w trybie automatycznym. Zastosowane systemy nadzoru pracy instalacji po wykryciu awarii automatycznie odłączą ją od sieci a proces produkcji energii zostanie bezpiecznie zatrzymany bez wpływu na środowisko naturalne. Nie są planowane urządzenia mogące stwarzać zagrożenie wybuchem, wyziewem lub wyciekiem substancji mogących zagrozić środowisku naturalnemu.

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

Prace montażowe zostaną zlecone specjalistycznej firmie wykonawczej. Zgodnie z art. 3, ust. 1, pkt. 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2013r. o odpadach (Dz. U. 2013 poz. 21 z późn. zmianami), wytwórcą odpadów powstałych w wyniku świadczenia usług w zakresie budowy, rozbiórki, remontu obiektów, czyszczenia zbiorników i urządzeń do sprzątania, konserwacji i napraw będzie podmiot, który świadczy usługę, chyba że umowa o świadczenia usługi stanowić będzie inaczej. Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach i w miejscach do tego wyznaczonych. Miejsce magazynowania odpadów budowlanych będzie wynikać z organizacji placu budowy wykonawcy. Na obecnym etapie nie jest możliwe określenie dokładnego miejsca ich składowania.

Wytworzone odpady budowlane będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeśli to będzie niemożliwe, utylizację.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że w trakcie realizacji inwestycji (budowy) dominować będą odpady związane z prowadzeniem prac budowlanych. W tej fazie procesu inwestycyjnego wszystkie odpady powstawać będą na placu budowy inwestycji.

Jak wskazuje Karta informacyjna przedsięwzięcia etap budowy będzie związany z wytwarzaniem odpadów typu komunalnego (grupa 20). Odpady te będą zbierane sposobem selektywny w pojemnikach przeznaczonych do tego celu, umieszczonych w wyznaczonym miejscu i okresowo przekazywane uprawnionemu odbiorcy odpadów w celu ich składowania i/lub utylizacji.

Powstające podczas robót budowlanych masy ziemne nie będą stanowiły odpadów, gdyż zostaną one wykorzystane w pracach związanych z niwelacją terenu, przewidzianych w zamierzeniu inwestycyjnym.

Wszystkie powstające odpady zbierane będą selektywnie i przekazywane do unieszkodliwiania lub odzysku uprawnionym odbiorcom zewnętrznym. Obowiązek prawidłowej gospodarki odpadami w okresie realizacji inwestycji spoczywa na firmie wykonującej roboty budowlane.

Jak wskazuje przedłożona dokumentacja wody opadowe powstające na terenie farmy pochodzić będą głównie z powierzchni paneli fotowoltaicznych. Będą równomiernie rozprowadzane na teren w celu infiltracyjnego wprowadzenia ich do ziemi. Maksymalne ilości wód opadowych odpływających $Q_{max.s} = 294,8 \text{ l/s}$, $Q_r = 12105 \text{ m}^3/\text{rok}$. Wody opadowe odprowadzane z powierzchni paneli fotowoltaicznych będą wodami „umownie czystymi” spełniającymi pod względem jakościowym wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 lipca 2006 r. w sprawie warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu ścieków do wód lub do ziemi, oraz sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego (Dz. U Nr 137, poz. 984 ze zm.). Wody opadowe wprowadzane będą infiltracyjnie i powierzchniowo w grunt. Wody opadowe powstające na terenie planowanego przedsięwzięcia nie będą negatywnie oddziaływać na ziemię i wody podziemne. Nie spowodują również zmiany stosunków wodnych na rozpatrywanym terenie - bilans wodny nie zostanie zmieniony gdyż nie zostanie zabudowana trwale powierzchnia terenu. Nie zostanie zmieniony również naturalny kierunek spływu wód opadowych.

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

Biorąc od uwagę informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz charakter i skalę planowanej inwestycji oraz zastosowane zabezpieczenia, na etapie eksploatacji inwestycji standardy jakości środowiska w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza, promieniowania elektromagnetycznego oraz emisji hałasu będą dotrzymane.

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:

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że przedmiotowa inwestycja nie będzie realizowana na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łąkowych oraz ujściach rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Planowane przedsięwzięcie położone będzie poza obszarami wybrzeży i środowiskiem morskim.

c) obszary górskie lub leśne:

Przedmiotowe przedsięwzięcie realizowane będzie poza obszarami góorskimi i w sąsiedztwie terenów leśnych.

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

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że przedmiotowa inwestycja nie będzie realizowana w miejscu występowania obszarów objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych.

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

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że teren przewidziany pod inwestycję wykorzystywany jest obecnie jako pole uprawne. Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga wycinki drzew. Inwestycja nie przyczyni się do uszczuplenia siedlisk gatunków chronionych.

Działka objęta inwestycją zlokalizowana jest poza obszarami Natura 2000, jak również poza innymi formami ochrony przyrody wyznaczonymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. 2020 r. poz. 55 ze zm.).

Biorąc pod uwagę zakres oraz lokalizację przedsięwzięcia, realizacja i funkcjonowanie planowanej inwestycji nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na przedmioty ochrony i integralność obszarów Natura 2000, a tym samym na spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Jednocześnie, w myśl art. 64 ust. 3a ustawy ooś w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach należy określić warunki lub wymagania o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit b lub c ustawy ooś.

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

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że w miejscu realizacji planowanej inwestycji oraz w jej pobliżu nie występują obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

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

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że planowane przedsięwzięcie nie będzie realizowane na obszarach mających znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

h) gęstość zaludnienia:

Gęstość zaludnienia na terenie gminy Przesmyki wynosi 28 os./km² (wg danych GUS z 2020 r.).

i) obszary przylegające do jezior:

Planowana inwestycja położona będzie poza obszarami przylegającymi do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

W rejonie realizacji planowanego przedsięwzięcia brak jest uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Krajowy kod jednolitej części wód powierzchniowych: RW2000232665899 - Toczna do ujścia. Powierzchnia zlewni wynosi 361,65 km². Ogólny stan JCWP — Toczna do ujścia oceniono jako zły. Teren nie leży w obszarze występowania zagrożeń ryzyka powodziowego. W zakresie zagrożeń występowania ryzyka powodziowego Rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie przyjęcia Planu zarządzania ryzykiem powodziowym dla obszaru dorzecza Wisły nie odnosi się do terenu inwestycji. Teren usytuowany jest w obrębie części wód podziemnych o kodzie PLGW200055, Region Wodny Wisły Środkowej, której stan ilościowy, chemiczny oraz ogólny został oceniony jako dobry. Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza Głównymi Zbiornikami Wód Podziemnych.

3. Rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2, oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1, wynikające z:

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

Zasięg przestrzenny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia miejsca jego realizacji.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Mając na uwadze, że analizowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem istotnych z punktu widzenia ochrony środowiska, emisji substancji i energii do środowiska, wykraczających poza teren inwestycji, biorąc pod uwagę wykazane jej lokalne oddziaływanie należy uznać, że planowane przedsięwzięcie jest przedsięwzięciem, które nie będzie powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko.

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

Na podstawie przedłożonej dokumentacji można stwierdzić, że w związku z realizacją i eksploatacją planowanego przedsięwzięcia nie wystąpią oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Informacje zawarte w przedłożonej dokumentacji potwierdzają wystąpienie oddziaływań na etapie realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia. Bezpośrednie oddziaływania będą miały jedynie zasięg lokalny, ograniczony do najbliższego obszaru realizacji planowanej inwestycji.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Na podstawie przedłożonej dokumentacji można stwierdzić, że oddziaływania powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia będą krótkotrwałe i ustąpią po zakończeniu prac budowlanych. Oddziaływania powstałe na etapie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia będą nawiązywały swoją częstością i czasem trwania do okresu funkcjonowania planowanej inwestycji.

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

Biorąc pod uwagę planowaną budowę odrębnej inwestycji o podobnym charakterze, tj. instalację fotowoltaiczną Lipiny 1 o mocy do 1MW w południowej części działki nr ewid. 581/1, 581/2 planowanej inwestycji oraz specyfikację instalacji fotowoltaicznych nie przewiduje się wystąpienia skumulowanego oddziaływania na planowanym obszarze. Na etapie realizacji przedsięwzięcia nie wystąpią oddziaływania skumulowane w zakresie emisji krótkoterminowej, w zakresie emisji hałasu i substancji do powietrza, ponieważ realizacja obu inwestycji odbywać się będzie w innych terminach.

Elektrownie słoneczne oddziałują wyłącznie na teren, na którym są posadowione. Na etapie eksploatacyjnym oddziaływanie każdej instalacji nie będzie wykraczało poza teren objęty inwestycją.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

W przedłożonej dokumentacji zostały opisane różne metody ograniczenia oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na etapie jego realizacji i eksploatacji w zakresie ochrony powietrza, ochrony przed hałasem, ochrony wód i gospodarki wodno-ściekowej oraz gospodarki odpadami.

Kierując się kryteriami zawartymi 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 (Dz. U. 2016 r. poz. 353 z późn. zm) oraz po dokonaniu analizy dokumentów zgromadzonych w toku postępowania stwierdzono, że charakter i zakres planowanej inwestycji nie będzie znacząco negatywnie wpływał na stan środowiska oraz zdrowie i życie ludzi, nie będzie również oddziałował na tereny związane z ochroną obszaru Natura 2000 i inne tereny cenne przyrodniczo.

Biorąc pod uwagę zakres planowanego przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie, charakter i skalę oddziaływania na środowisko uznano, że nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

W związku z powyższym postanowiono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od treści niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Siedlcach za pośrednictwem Wójta Gminy Przesmyki w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy wydające decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś.

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a ustawy ooś. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.

Jednocześnie wskazuje się, że w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję co powoduje, iż decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania. W przypadku występowania kilku podmiotów w charakterze strony, oświadczenie o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania winno być złożone przez każdą ze stron.



Z up. **WOJTA**

Krystyna Bujnowska
SEKRETARZ GMINY

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy ooś

Otrzymują:

- ① Łukasz Stasiuk, adres w aktach sprawy
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Przesmykach i Urzędu Miasta i Gminy Łosice oraz na tablicy ogłoszeń w miejscowościach Lipiny gmina Przesmyki i Niemojki gmina Łosice oraz na stronie internetowej BIP tut. Urzędu oraz Urzędu Miasta i Gminy Łosice
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie
Wydział Spraw Terenowych I, ul. Kazimierzowska 23, 08-110 Siedlce;
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Sokołowie Podlaskim
ul. Repkowska 49, 08-300 Sokołów Podlaski;
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Siedlcach
ul. Poniatowskiego 31, 08-110 Siedlce

Pobrano opłatę skarbową w kwocie 205,00 zł

Dorota Głazewska
Referent

Wobec nie zaskarżenia niniejszej decyzji
przez osoby i strony zainteresowane w terminie
i trybie właściwym, stała się ona w dniu
28.10.2021r.
ostateczna i podlega wykonaniu

Przesmyki, dnia 02.11.2021r.

WOJTA

mgr Andrzej Skolimowski

Charakterystyka przedsięwzięcia

p.n. „Budowa instalacji fotowoltaicznej Lipiny 2 o mocy do 2,2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną” na części działek nr 581/1 i 581/2 obręb Lipiny, gmina Przesmyki

Przedsięwzięcie będzie polegało na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą techniczną niezbędną do dystrybucji energii w miejscowości Lipiny, w województwie mazowieckim, w powiecie siedleckim, w gminie Przesmyki na części działek oznaczonych numerami ewidencyjnymi 581/1 oraz 581/2.

Instalacja fotowoltaiczna wytwarza prąd elektryczny wykorzystując zjawisko konwersji promieniowania słonecznego zachodzące w ogniwach fotowoltaicznych. Uzyskana w ten sposób energia elektryczna będzie przesyłana do sieci Energetyki Zawodowej zasilając Krajową Sieć Energetyczną. Przewidywany okres eksploatacji instalacji fotowoltaicznej bez konieczności wymiany generatorów wynosi minimum 25 lat.

Instalacja fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- Moduły fotowoltaiczne zamontowane na konstrukcji wsporczej
- Naziemna i podziemna infrastruktura elektryczna
- Inwertery
- Kablowa linia energetyczna
- Przyłącze elektroenergetyczne
- Inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją elektrowni fotowoltaicznej.

Bezpośrednim urządzeniem służącym do konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną jest ogniwo fotowoltaiczne (inaczej fotoogniwo). Najczęściej używanym materiałem do produkcji ogniw fotowoltaicznych jest krzem. Zestaw fotoogniw słonecznych, połączonych ze sobą i zamontowany w konstrukcji nośnej lub na ramie, nosi nazwę modułu fotowoltaicznego. Całość jest hermetycznie laminowana i oprawiona sztywną, lekką ramą, zazwyczaj aluminiową, zapewniającą wytrzymałość mechaniczną modułów i ułatwiającą ich montaż. Elementem ochronnym modułu jest szyba hartowana. Na powierzchni szyby posiada zwykle strukturę rozpraszającą promienie słoneczne (powłokę antyrefleksyjną), gwarantującą minimalizację odbicia promieni słonecznych padających na moduł i tym samym strat energii. Konstrukcja modułów zapewnia dobrą odporność na warunki atmosferyczne przez cały okres eksploatacji, który wynosi zazwyczaj min. 25 lat.

Moduł fotowoltaiczny zbudowany jest z połączonych, a następnie zalaminowanych ogniw fotowoltaicznych, które chronione są od góry szybą o właściwościach antyrefleksyjnych, a od spodu warstwą izolacyjną. Całość zamontowana jest w aluminiowej ramie. Do tylnej powierzchni modułu przymocowana jest puszka instalacyjna z diodami bocznikującymi i przewodami. Moduły fotowoltaiczne zestawione w grupy i połączone stanowią panel fotowoltaiczny.

Moduły fotowoltaiczne zamontowane zostaną na konstrukcji wsporczej wykonanej z elementów stalowych i/lub aluminiowych, montowanych do podłoża za pomocą kotw

wbijanych lub/i wkręcanych w ziemię bez konieczności wykonywania fundamentów betonowych. Konstrukcja wsporcza zapewnia właściwą orientację oraz odpowiednie nachylenie modułów względem słońca, umożliwiając optymalne zagospodarowanie terenu i efektywną pracę instalacji PV. Jednocześnie spełnia ona funkcję wsporczą dla instalacji elektrycznych. Stalowe podpory konstrukcji będą wbijane w ziemię na głębokość około 1,5m.

Inwertery (przetwornice) są to urządzenia przetwarzające prąd stały (DC — ang. direct current) wytwarzany przez moduły fotowoltaiczne na prąd przemienny (AC — ang. alternating current). W przypadku awarii sieci elektroenergetycznej — zaniku napięcia w sieci, inwerter odcina system fotowoltaiczny i uniemożliwia dostarczenie wyprodukowanej energii do sieci. Przeważnie inwertery wyposażone są w wyświetlacze pozwalające na bieżące monitorowanie pracy systemu fotowoltaicznego.

W celu przekazania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego zaplanowano stację transformatorową z transformatorem olejowym bądź suchym. Planowana stacja to stacja typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia.

Z up. **WÓJTA**
Krystyna Buynońska
SEKRETARZ GMINY