

Wieczfnia Kościelna, dnia 23 kwietnia 2024 r.

GKiL.6220.18.2021.SP.(32)

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 82, art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm., zwaną dalej „ustawą oos”) w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r., poz. 572 dalej *Kpa*), a także 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. z 2019 r., poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Zakład Inżynierii Środowiska AGREN, reprezentowany przez Pana Leszka Długokęckiego, zam. Komorowo 19A, 62-530 Kazimierz Biskupi, dla przedsięwzięcia polegającego na:

Budowie elektrowni fotowoltaicznej Windyki I o maksymalnej mocy przyłączeniowej 6MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz urządzeniami do wytwarzania energii elektrycznej na działkach nr 464/3, 465/5, 465/6 położonych w obrębie Windyki, gm. Wieczfnia Kościelna, powiat mławski, województwo mazowieckie.

Po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko ustaliam środowiskowe uwarunkowania oraz określám następujące warunki:

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polega na instalacji elektrowni fotowoltaicznej (EF) służącej do wytwarzania energii elektrycznej z energii słońca. Planowana instalacja posiadać będzie maksymalną moc do 6MW. Podstawowym elementem elektrowni są panele fotowoltaiczne. Ponadto, w skład elektrowni wchodzi konstrukcje i elementy montażowe, inwertery DC/AC, okablowanie solarne, kontenerowe rozdzielnice nn/SN z magazynami energii, układy pomiarowo - zabezpieczające, linie kablowe, ogrodzenie oraz pozostałe oprzyrządowanie. Pod elektrownię fotowoltaiczną przeznaczono 6,24ha z działek nr 464/3, 465/5 i 465/6, których całkowita powierzchnia wynosi 8,4138ha.

Zgodnie z §3 ust 1 pkt 54 b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 26 września 2019 r. poz. 1839) planowane przedsięwzięcie zaliczyć można do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco

oddziaływać na środowisko. Planowane przedsięwzięcie kwalifikowane jest jako zabudowa systemami fotowoltaicznymi wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą.

Panele fotowoltaiczne układane będą na stołach montażowych mieszczących od 2 do 20 paneli każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego). Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterów DC/AC) za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie falowników napięcia - liczba uzależniona od wyboru rozwiązania technologicznego możliwa do określenia na dalszym etapie. Falowniki napięcia połączone zostaną następnie z kontenerowymi stacjami transformatorowymi rozdzielnicami nn/SN wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo – zabezpieczające oraz z magazynami energii. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie kontenerowych technicznych z transformatorami i magazynami energii oraz wyposażeniem systemów przesyłu, sterowania monitoringu i teletransmisji danych, Kontener techniczny ma wymiary około 4x10 metra oraz wysokości do 4 metrów. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej lokalnego operatora poprzez stację transformatorową nn/SN oraz podziemną linię kablową SN do określonego w technicznych warunkach przyłączeniowych punkt wpięcia w sieć dystrybucyjną. Punkt wpięcia określił operator sieci w warunkach przyłączeniowych zgodnie z art. 7 Ustawa Prawo Energetyczne.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na obszarze działek nr 464/3, 465/5 i 465/6 zlokalizowanych w obrębie geodezyjnym Windyki, Gmina Wieczfnia Kościelna, powiat mławski. Jest to teren położony na użytkowanych gruntach rolnych IV, V i VI klasy. Obszar działek nr 464/3, 465/5 i 465/6 przeznaczonych pod inwestycję spełnia wymogi realizacji obiektów jakimi są elektrownie fotowoltaiczne. Całość inwestycji realizowana będzie na gruntach klasy RIVb, RV, RVI, Br-RV. Obecnie cały teren wykorzystywany jest rolniczo. Poniżej przedstawiono powierzchnię działek pod inwestycję :

- działka nr 464/3 – całkowita powierzchnia działki : 3,43ha, powierzchnia pod inwestycję : 3,33ha, rodzaj gruntu: grunty rolne RIVb, RV, RVI
- działka 465-5 – całkowita powierzchnia działki 0,315ha, powierzchnia pod inwestycję : 0,13ha, rodzaj gruntu: grunty rolne LsV, RIVb, RV, RVI
- 465/6 – całkowita powierzchnia działki 4,6688ha, powierzchnia pod inwestycję 2,78ha, rodzaj gruntu: grunty rolne Br-RV,LsV, RIVb, RV, RVI.

Łącznie powierzchnia całkowita działki wynosi 8,4138ha, natomiast powierzchnia pod inwestycję stanowi 6,24ha.

W otoczeniu planowanego przedsięwzięcia nie występują:

- szpitale, cmentarze, sanktuaria itp.,
- atrakcje turystyczne lub tereny rekreacyjne,
- obszary ważne z punktu widzenia wartości kulturowych, historycznych lub naukowych,
- ważne zasoby wód powierzchniowych, ważne dla zwierzyny siedliska.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na obszarze nie objętym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego Gminy Wieczfnia Kościelna. Północna część działek na których obowiązuje plan miejscowy wyłączona została z terenu inwestycji.

Działki nr 464/3, 465/5 są objęte w części obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego gminy Wieczfnia Kościelna, uchwalonym Uchwałą Nr VIII/44/07 Rady Gminy Wieczfnia Kościelna z 14 sierpnia 2007 r., ogłoszoną w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego z 14 października 2007 r. Nr 208, poz. 5976. Zgodnie z w/w planem miejscowym położone są w terenie oznaczonym symbolem planistycznym 10 RM/MN/U - teren zabudowy zagrodowej i jednorodzinnej zabudowy mieszkaniowej z usługami nieuciążliwymi oraz w części przeznaczone na poszerzenie drogi publicznej, symbol planistyczny KD-021.

Elektrownie fotowoltaiczne służą do bezpośredniej konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Jest to jedyna technologia konwersji energii, która jest w pełni pasywna. Zjawisko konwersji fotowoltaicznej jest bezgłośne, bezwibracyjne oraz nieposiadające skutków ubocznych. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie paneli fotowoltaicznych, których ilość uzależniona będzie od rozwiązań technicznych, a głównie od mocy nominalnej i wielkości pojedynczego modułu. Panele fotowoltaiczne zamontowane na stalowych konstrukcjach montażowych nachylonych pod kątem od 23 do 28 stopni. Wysokość konstrukcji montażowej nie przekroczy 4 metrów n.p.g. Standardowy panel fotowoltaiczny ma wymiary ok 1600 x 1000 x 45 mm. Na etapie projektowania przed pozwoleniem na budowę wybrana zostanie marka paneli i producenta wtedy określone zostaną dokładnie wymiary pojedynczego panela. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterów) za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie max 80 falowników napięcia - liczba uzależniona od wyboru rozwiązania technologicznego możliwa do określenia na dalszym etapie. Moduły fotowoltaiczne będą montowane, nad gruntem na wysokości od 50 cm do 100 cm, na stelażach o konstrukcji stalowej lub aluminiowej mieszczących od 2 do 20 paneli każdy, wbijanych w grunt palach metalowych. Są to lekkie ażurowe konstrukcje z rurek lub profili metalowych tak zaprojektowane, aby oprzeć się sile wiatru i ciężarowi śniegu. Konstrukcje te nie są na stałe przymocowane do gruntu

za pomocą fundamentów. Falowniki napięcia połączone zostaną następnie ze stacjami transformatorowymi/rozdzielnicami nn/SN wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo - zabezpieczające. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie 1 kontenerowej rozdzielniczy o wymiarach około 4x10 metra oraz wysokości do 4 metrów. W trakcie budowy wykorzystywany będzie sprzęt w postaci wiertnie/palownice, maszyn do zagęszczania (płyty wibracyjne, ubijaki wibracyjne), wózków widłowych / HDS oraz dźwigów do 3,5 tony.

Planowane kontenery techniczne wyposażone będą w transformatory i magazyny energii oraz wyposażenie systemów przesyłu, sterowania monitoringu i teletransmisji danych. Kontenery to gotowe konstrukcje ustawiane na terenie elektrowni, są obudowane, a jej obudowa stanowić będzie ochronę bezpośrednią przed porażeniem prądem elektrycznym dla ludzi i zwierząt.

II. Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania uwzględniające konieczność ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczające uciążliwość dla terenów sąsiednich:

- 1) teren przedsięwzięcia należy ogrodzić za pomocą słupów stalowych (wbijanych w grunt) i siatki stalowej, umocowanej do tych słupów; do budowy ogrodzenia należy użyć siatki wysokości do 2,5 m pozostawiając wolną przestrzeń pomiędzy siatką a ziemią wynoszącą ok. 20 cm dla zapewnienia swobodnej migracji drobnych ssaków, płazów i gadów;
- 2) wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń obiektów budowlanych, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, należy zasłonić siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy;
- 3) panele fotowoltaiczne należy wyposażyć w powłokę antyrefleksyjną, która przyczyni się do zmniejszenia wrażenia „tafli wodnej” i ryzyko lądowania ptaków na panelach;
- 4) prace ingerujące w pokrycie glebowe należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków i okresem rozrodczym płazów, tj. w terminie od 1 września do końca lutego lub w tym okresie pod nadzorem przyrodniczym; przed przystąpieniem do prac należy również dokonać oględzin terenu pod kątem występowania gatunków chronionych, a także analizy przepisów z zakresu ochrony gatunkowej;
- 5) teren budowy oraz wykopów należy kontrolować pod względem obecności zwierząt; w przypadku stwierdzenia zwierząt, umożliwić im ucieczkę z terenu budowy lub przenieść je poza obszar objęty inwestycją do odpowiednich siedlisk;
- 6) wierzchnią warstwę gleby zdejmować jednokierunkowo, nadmiar zdeponować do późniejszego wykorzystania;

- 7) w sytuacji wtargnięcia na teren prac gatunków herpeto-, ichtiofauny należy umożliwić im ucieczkę z ww. terenu lub też dokonać ich schwytania/odłowienia i przeniesienia w miejsce poniżej miejsca inwestycji;
- 8) na etapie eksploatacji, w miejscu farmy fotowoltaicznej pozostawić teren do naturalnej sukcesji i ewentualnie przeciwdziałać zarastaniu łąk poprzez koszenie i/lub wypas; teren inwestycji wykaszać od 1 września do końca lutego, po uprzedniej lustracji na obecność zwierząt (kierunek koszenia odbywać się będzie od centrum działki w kierunku jej brzegów);
- 9) teren inwestycji, po zakończeniu prac związanych z budową należy uprzątnąć i przywrócić do użyteczności przyrodniczej;
- 10) kolorystykę budynków i elementów konstrukcyjnych farmy należy ograniczyć do wybranego jednego koloru: jasny odcień szarego, beżu lub zieleni, z wykluczeniem wszelkich barw jaskrawych lub o dużej intensywności koloru; zastosowany kolor winien być matowy, z wykluczeniem powłok z połyskiem, tak aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie;
- 11) na etapie realizacji prace budowlane oraz transport materiałów budowlanych prowadzić w godzinach od 6.00 do 22.00;
- 12) na etapie realizacji inwestycji korzystać z terenu w sposób oszczędny i zapewniający ochronę środowiska gruntowo-wodnego;
- 13) prace realizacyjne wykonywać przy użyciu sprzętu sprawnego technicznie, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami płynów technicznych i paliw;
- 14) na etapie realizacji i eksploatacji teren przedmiotowego przedsięwzięcia wyposażać w środki(sorbenty) do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych; w przypadku ich awaryjnego wycieku zanieczyszczenie niezwłocznie usunąć, a zużyte środki do neutralizacji substancji ropopochodnych przekazać uprawnionym odbiorcom;
- 15) wszelkie prace związane m.in. z wymianą olejów w użytkowanym sprzęcie budowlanym oraz tankowaniem pojazdów prowadzić na terenie utwardzonym i zabezpieczonym przed potencjalnym zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi;
- 16) prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych (wbijaniem profili w grunt) prowadzić bez konieczności odwadniania wykopów;
- 17) zaplecze budowy wyposażać w szczelne, bezodpływowe zbiorniki przewoźnych toalet; ww. zbiorniki systematycznie opróżniać (nie można dopuścić do ich przepełnienia), a zgromadzone w ich obrębie ścieki wywozić do oczyszczalni ścieków;
- 18) powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia odpady inne niż niebezpieczne magazynować selektywnie w wyznaczonym miejscu, w sposób uwzględniający właściwości chemiczne i fizyczne

odpadów, w tym stan skupienia, zabezpieczający przed pyleniem, rozwiewaniem odpadów oraz zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego; ww. odpady przekazywać uprawnionym odbiorcom do przetwarzania;

- 19) prowadzić okresową kontrolę stanu technicznego urządzeń.
- 20) Prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić w sposób niezagrażający środowisku gruntowo-wodnemu m.in. poprzez użycie sprzętu będącego w dobrym stanie technicznym, odpowiednią organizację prac budowlanych magazynowanie materiałów i surowców niezbędnych do prowadzenia robót w sposób bezpieczny dla środowiska wodno-gruntowego.
- 21) Teren inwestycji wyposażyć w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw;
- 22) W sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego rekultywacji;
- 23) Prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych (posadowienie konstrukcji) oraz układem okablowania prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych;
- 24) Na etapie realizacji ścieki bytowe odprowadzać do przenośnych toalet typu TOI TOI, zbiorniki systematycznie opróżniać przez uprawnione podmioty i nie dopuszczać do ich przepełnienia;
- 25) Czyszczenie paneli fotowoltaicznych wykonywać przy użyciu wody bez dodatku substancji chemicznych/ detergentów;
- 26) Zagospodarowanie wód opadowych na terenie działek inwestycji;
- 27) Odpady magazynować w sposób selektywny, a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami;
- 28) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy zastosować szczelne misy olejowe będące w stanie zmagazynować 120% oleju oraz substancji z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Mławie nie wydał w terminie ustawowym – 30 dni opinii w sprawie warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia. W zawiązku z powyższym zastosowano art. 78 ust. 4 ustawy dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 roku, poz. 1094 ze zm.) zgodnie, z którym niewydanie opinii w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosku traktuje się jako brak zastrzeżeń.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy o oś

(w projekcie budowlanym) należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

- 1) Transformatory zlokalizować w obrębie kontenerowych stacji transformatorowych; w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażyć je w indywidualne szczelne misy olejowe.

IV. Charakterystyka przedsięwzięcia jest załącznikiem niniejszej decyzji i stanowi jej integralną część.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 05 grudnia 2021 r. (data wpływu: 09.12.2021 r.), złożonego przez Zakład Inżynierii Środowiska AGREN, reprezentowany przez Pana Leszka Długokęckiego, zam. Komorowo 19A, 62-530 Kazimierz Biskupi, dla przedsięwzięcia polegającego na:

Budowie elektrowni fotowoltaicznej Windyki I o maksymalnej mocy przyłączeniowej 6MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz urządzeniami do wytwarzania energii elektrycznej na działkach nr 464/3, 465/5, 465/6 położonych w obrębie Windyki, gm. Wieczfnia Kościelna, powiat mławski, województwo mazowieckie.

Obwieszczeniem z dnia 16 grudnia 2021 r., znak: GKil.6220.18.2021.SP(2) Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Rodzaj, parametry techniczne oraz zasięg potencjalnego oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji zaliczają ją do grupy przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839).

Stosownie do art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 ustawy ooś Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna pismem GKil.6220.18.2021.SP(3) z dnia 16 grudnia 2021 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Mławie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Dębem o wydanie opinii, co do obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia i sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz jego ewentualnego zakresu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Mławie opinią z dnia 29 grudnia 2021 r. (data wpływu: 03.01.2022r.), znak: PSSE.ZNS.471.75.2021 stwierdził, iż zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Pismem WA.ZZŚ.2.435.1.295.2021.MR z dnia 29 grudnia 2021r. (data wpływu 10.01.2022r.) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Dębem, wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem znak: WOOS-I.4220.2147.2021.IP z dnia 11 stycznia 2022 r. wezwał Wójta Gminy Wieczfnia Kościelna o uzupełnienie wymaganej dokumentacji.

Obwieszczeniem znak: GKil.6220.18.2021.SP(7) z dnia 16 lutego 2022 r. zawiadomiono strony o zakończeniu postępowania administracyjnego. Obwieszczeniem z dnia 10 maja 2022 r. znak: GKil.6220.18.2021.SP(8) Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna podjął wszczęcie zakończonego postępowania administracyjnego. Postanowieniem z dnia 10 maja 2022 r. znak: GKil.6220.18.2021.SP(9) Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna postanowił nałożyć obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Obwieszczeniem znak: GKil.6220.18.2021.SP(10) z dnia 10 maja 2022 r. zawiadomiono strony o wydanym postanowieniu dot. nałożenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 63 ust. 5 ustawy ooś w przypadku stwierdzenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydał postanowienie znak : GKil.6220.18.2021.SP(11) w dniu 01 czerwca 2022 r. o zawieszeniu postępowania, do czasu przedłożenia przez Wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Obwieszczeniem z dnia 01 czerwca 2022 r. znak: GKil.6220.18.2021.SP(12) Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna poinformował strony postępowania, iż zostało wydane postanowienie o zawieszeniu postępowania.

Wnioskodawca w dniu 05 sierpnia 2023 r. przedłożył do Wójta Gminy Wieczfnia Kościelna raport o oddziaływaniu na środowisko dla ww. przedsięwzięcia. Postanowieniem znak: GKil.6220.18.2021.SP(14) z dnia 25 września 2023 r. Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna podjął zawieszone postępowanie administracyjne. Pismem znak: GKil.6220.18.2021.SP(15) z dnia 25 września 2023 r. Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna zawiadomił o wydanym postanowieniu dot. podjęcia zawieszonego postępowania. Obwieszczeniem znak: GKil.6220.18.2021.SP(16) z dnia 25 września 2023 r. podał do publicznej wiadomości informację o rozpoczęciu procedury udziału społeczeństwa w postępowaniu. Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1, oraz ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie pismem z dnia 25 września 2023 r. znak: GKil.6220.18.2021.SP(17) wystąpił o uzgodnienie warunków realizacji wnioskowanego przedsięwzięcia do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Mławie,

Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie po zasięgnięcie opinii w sprawie warunków realizacji dla przedsięwzięcia pod wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie w dniu 2 października 2023 znak: WOOS-I.4221.245.2023.IP wezwał Wójta Gminy Wieczfnia Kościelna o uzupełnienie wymaganej dokumentacji. Pismem z dnia 06 października 2023 r. znak: GKiI.6220.18.2021.SP.(19) przekazał kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do Regionalnego Dyrektora Środowiska w Warszawie. W związku z otrzymanym wezwaniem przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie znak: WOOS-I.4221.245.2023.IP Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna pismem z dnia 06 października 2023 r. znak: GKiI.6220.18.2021.SP(20) wezwał Inwestora do usunięcia braków w ww. wniosku. Inwestor przedłożył do tutejszego Urzędu uzupełnienie raportu w dniu 16 października 2023 r. Pismem z dnia 20 października 2023 r. znak: GKiI6220.18.2021.SP(22) Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna przekazał uzupełnienie dostarczone przez Inwestora. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie w dniu 06 listopada 2023 r. znak : WOOS-I.4221.245.2023.IP.2 wydał postanowienie dot. odmowy uzgodnienia warunków realizacji ww. przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna pismem z dnia 12 stycznia 2024 r. znak: GKiI.6220.18.2021.SP(25) stosownie do art.77 ust.1 oraz ust. 2 z dnia 3 października 2008 roku ooś przedłożył do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska dokumentację elektroniczną oraz papierową. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie wydał w dniu 26 stycznia 2024 r. wezwanie znak: WOOS-I.4221.29.2024.KT. w celu uzupełnienia wymaganej dokumentacji. Pismem z dnia 31 stycznia 2024 r. znak: GKiI.6220.18.2021.SP(27) Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna zwrócił się do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska z prośbą o ponowne wykorzystanie wcześniej przedłożonej dokumentacji. Zakład Inżynierii Środowiskowej AGREN Leszek Długokęcki w dniu 04 stycznia 2024 r. (data wpływu: 19.02.2024 r.) przedłożył streszczenie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Pismem z dnia 19 lutego 2024 r. znak: GKiI.6220.18.2021.SP(29) Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna przedłożył brakującą dokumentację celem uzgodnienia warunków do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Warszawie.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie wydał w dniu 25 marca 2024 r. (data wpływu: 26.03.2024 r.) postanowienie znak WOOS-I.4221.29.2024.KT.2. uzgadniające realizację przedsięwzięcia. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Mławie nie wydał w terminie ustawowym - 30 dni opinii w sprawie warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia, w związku z powyższym zastosowano art. 78 ust. 4 ustawy ooś. zgodnie z, którym niewydanie opinii w terminie 30 dni od dnia otrzymania wniosku traktuje się jako brak zastrzeżeń.

W dniu 03 kwietnia 2024 r. Wójt Gminy Wieczfnia Kościelna wydał obwieszczenie znak: GKil.6220.18.2021.SP(31) o zakończeniu postępowania.

W związku z powyższym zgodnie z art. 10 ustawy Kpa zapewniono stronom postępowania czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji, umożliwiono im wypowiedzenie się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz złożenie wniosków i uwag. Przeprowadzone postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia miało na celu analizę oddziaływań na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na instalacji elektrowni fotowoltaicznej służącej do wytwarzania energii elektrycznej z energii słońca. Planowana instalacja posiadać będzie maksymalną moc do 6MW. Podstawowym elementem elektrowni są panele fotowoltaiczne. Przedsięwzięcie realizowane będzie na obszarze działek nr 464/3, 465/5 i 465/6 zlokalizowanych w obrębie geodezyjnym Windyki, Gmina Wieczfnia Kościelna, powiat mławski. Jest to teren położony na użytkowanych gruntach rolnych IV, V i VI klasy. Obszar działek nr 464/3, 465/5 i 465/6 przeznaczonych pod inwestycję spełnia wymogi realizacji obiektów jakimi są elektrownie fotowoltaiczne. Całość inwestycji realizowana będzie na gruntach klasy RIVb, RV, RVI, Br-RV. Obecnie cały teren wykorzystywany jest rolniczo. Teren inwestycji nie jest wpisany do rejestru zabytków oraz nie podlega ochronie na podstawie ustaleń planu miejscowego. Wnioskowana inwestycja nie leży w granicach obszarów ograniczonego użytkowania, osuwania się mas ziemnych oraz obszarów podlegających ochronie z tytułu obowiązujących przepisów o ochronie dóbr kultury, gruntów rolnych i leśnych. W otoczeniu przedsięwzięcia brak gatunków zwierząt chronionych prawem. W otoczeniu przedsięwzięcia nie występują również: szpitale, atrakcje turystyczne, tereny rekreacyjne, czy sanktuaria. Teren planowanej elektrowni fotowoltaicznej obejmuje nie całą powierzchnię działek. Przedsięwzięcie realizowane będzie na obszarze nie objętym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego Gminy Wieczfnia Kościelna. Północna część działek na których obowiązuje plan miejscowy wyłączona została z terenu inwestycji. Działki nr 464/3, 465/5 są objęte w części obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego gminy Wieczfnia Kościelna, uchwalonym Uchwałą Nr VIII/44/07 Rady Gminy Wieczfnia Kościelna z 14 sierpnia 2007 r., ogłoszoną w Dzienniku Urzędowym Województwa Mazowieckiego z 14 października 2007 r. Nr 208, poz. 5976. Zgodnie z w/w planem miejscowym położone są w terenie oznaczonym symbolem planistycznym 10 RM/MN/U - teren zabudowy zagrodowej i jednorodzinnej zabudowy mieszkaniowej z usługami nieuciążliwymi oraz w części przeznaczone na poszerzenie drogi publicznej, symbol planistyczny KD-021. Obecnie teren działek pod inwestycję wykorzystywany jest rolniczo i intensywnie użytkowany. W obszarze działki nie ma zabudowy mieszkalnej. W bezpośrednim otoczeniu terenu planowanego przedsięwzięcia nie występują siedliska przyrodnicze,

ani inne formy ochrony przyrody. Najbliższa zabudowa mieszkalna typu zagrodowego znajduje się w odległości ok. 60 m na północny-wschód od granicy terenu projektowanej elektrowni. Obszar lokalizacji planowanej inwestycji to tereny rolnicze składające się przede wszystkim z gruntów rolnych z niewielkim udziałem użytków zielonych, którym towarzyszą kępowe i pasowe zadrzewienia. W otoczeniu terenu inwestycji nie ma dużych kompleksów leśnych. W centralnej części działki znajduje się obszar zalesiony wyłączony z terenu inwestycji.

Realizacja zaplanowanej inwestycji nie będzie pociągać za sobą konieczność usunięcia znacznej ilości drzew i krzewów. Omawiana działka to teren użytków rolnych obecnie intensywnie użytkowanych. Na przedmiotowej działce nie stwierdzono siedlisk rozrodu płazów, a teren pod inwestycję nie stanowi szlaku migracyjnego tych zwierząt, ani atrakcyjnego obszaru żerowiskowego. Działka nie posiada istotnych walorów przyrodniczych. Omawiany obszar inwestycji użytkowany jest obecnie jako grunty orne, wykorzystywane pod zasiewy różnych zbóż uprawnych w cyklu rocznym (gleby słabe, klasa PsIV, PsV, RIVb, RV, RVI, W-PsIV). Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu rzeki Narwi. Główną rzeką zbierającą wody z terenu gminy jest rzeka Orzyc, stanowiąca wschodnią granicę gminy. Uchodzą do niej rzeki: Dąbrówka, Janówka, Borowianka i sieć rowów melioracyjnych. Niewielki północno-zachodni fragment gminy leży w zlewni rzeki Nidy (Wkry), natomiast południowo-zachodni odwadniany jest rowem melioracyjnym odprowadzającym wody do rzeki Wieczfnianki. Wododział pomiędzy zlewniami Nidy-Wkry i Orzyca przebiega wzniesieniami morenowymi pomiędzy miejscowościami Zabłocie Kanigowskie – Jastrząbki, Janowiec Leśniki – Janowiec Szlachecki, Safronka – Sinice, Miecznikowo, Grabówek - teren na północ od Grabowa Leśnego. Najbliższym ciekim powierzchniowym w stosunku do terenu elektrowni jest rzeka Orzyc przebiegająca po południowej stronie terenu inwestycji w odległości około 500m.

Realizacja inwestycji polegająca na budowie elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje wzrostu emisji substancji i energii do środowiska i nie spowoduje zagrożeń zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego. Mając na uwadze charakter inwestycji oraz zastosowanie środków zaradczych, nie ma możliwości, aby jej realizacja miała jakikolwiek wpływ na termin osiągnięcia właściwego stanu jednolitych części wód powierzchniowych i aby przyczyniła się tym samym do nie zrealizowania celów środowiskowych. Zgodnie z planem gospodarowania wodami na obszarze środkowej Wisły, planowane przedsięwzięcie znajduje się na terenie jednolitych części wód podziemnych, zwanych dalej JCWPd o kodzie PLGW200050. Aktualnie JCWPd posiada dobry stan ogólny, chemiczny i ilościowy, a osiągnięcie celów środowiskowych nie jest zagrożone.

Przedmiotowa inwestycja będzie usytuowana poza obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych a także poza obszarami objętymi ochroną, w tym sferami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Elektrownie fotowoltaiczne służą do bezpośredniej konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Zjawisko konwersji fotowoltaicznej jest bezgłośnie, bezwibracyjne oraz nieposiadające skutków ubocznych. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie paneli fotowoltaicznych, których ilość uzależniona będzie od rozwiązań technicznych, a głównie od mocy nominalnej i wielkości pojedynczego modułu.

W skład elektrowni wchodzi:

- konstrukcje i elementy montażowe,
- inwertery DC/AC,
- okablowanie solarne,
- kontenerowe rozdzielnice nn/SN z magazynami energii,
- układy pomiarowo - zabezpieczające,
- linie kablowe, ogrodzenie,
- oraz pozostałe oprzyrządowanie.

Pod elektrownię fotowoltaiczną przeznaczono 6,24ha z działek nr 464/3, 465/5 i 465/6, których całkowita powierzchnia wynosi 8,4138ha. Przedmiotowa inwestycja należy do przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z §3 ust 1 pkt 54 b) rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 26 września 2019 r. poz. 1839).

Panele fotowoltaiczne układane będą na stołach montażowych mieszczących od 2 do 20 paneli każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego). Panele fotowoltaiczne zamontowane na stalowych konstrukcjach montażowych nachylonych pod kątem od 23 do 28 stopni. Wysokość konstrukcji montażowej nie przekroczy 4 metrów. Standardowy panel fotowoltaiczny ma wymiary ok 1600 x 1000 x 45 mm. Na etapie projektowania przed pozwoleniem na budowę wybrana zostanie marka paneli i producenta, wtedy określone zostaną dokładnie wymiary pojedynczego panela. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterów) za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie max 80 falowników napięcia - liczba uzależniona od wyboru rozwiązania technologicznego możliwa do określenia na dalszym etapie. Moduły fotowoltaiczne będą montowane, nad gruntem na wysokości od 50 cm do 100 cm, na stelażach o konstrukcji stalowej lub aluminiowej mieszczących od 2 do 20 paneli wbijanych w grunt palach metalowych. Są to lekkie ażurowe konstrukcje z rurek lub profili metalowych tak zaprojektowane, aby oprzeć się sile wiatru i ciężarowi śniegu. Konstrukcje te nie są na stałe przymocowane do gruntu za pomocą fundamentów. Falowniki napięcia połączone

zostaną następnie ze stacjami transformatorowymi/rozdzielnicami nn/SN wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo - zabezpieczające. Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie 1 kontenerowej rozdzielnicy o wymiarach około 4x10 metra oraz wysokości do 4 metrów.

W trakcie budowy wykorzystywany będzie sprzęt w postaci wiertnie/palownice, maszyn do zagęszczania (płyty wibracyjne, ubijaki wibracyjne), wózków widłowych / HDS oraz dźwigów do 3,5 tony. Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji inwestycji dostarczane będą na miejsce inwestycji samochodami dostawczymi jako elementy częściowo przygotowane do montażu - zminimalizuje to hałas oraz ilość powstałych odpadów. Metalowa konstrukcja montażowa wykonana będzie z wcześniej przygotowanych, częściowo złożonych elementów, nie wymagających cięcia. Poszczególne elementy montażowe dostarczane będą do granicy działki samochodami ciężarowymi - wykorzystana zostanie istniejąca infrastruktura drogowa. Na terenie inwestycji nie powstaną drogi utwardzone. W obrębie działki poszczególne komponenty rozwożone będą po nieutwardzonym terenie samochodami o masie poniżej 3,5 tony. Montaż poszczególnych paneli na konstrukcjach montażowych oraz połączenia poszczególnych paneli z inwerterami wykonają wyspecjalizowani technicy. Połączenia elektryczne dokonane zostaną przez osoby posiadające odpowiednie kwalifikacje i uprawnienia elektryczne. Podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystane zostaną maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża.

Biorąc pod uwagę specyfikę planowanego przedsięwzięcia, obejmującego budowę, eksploatację i w przyszłości likwidację instalacji do produkcji energii elektrycznej można uznać, że największy wpływ na środowisko planowanego przedsięwzięcia wystąpi na etapie realizacji inwestycji. W trakcie budowy instalacji wystąpi oddziaływanie na środowisko wynikające z:

- eksploatacji sprzętu wykorzystywanego podczas prac,
- prowadzenia robót ziemnych podczas budowy,
- magazynowania materiałów na terenie zaplecza budowy.

Prace te wiązać się będą przede wszystkim z użytkowaniem placów manewrowych, postojowych oraz miejsc tymczasowego magazynowania materiałów. Podczas realizacji zadań związanych z budową może zaistnieć niebezpieczeństwo miejscowego zanieczyszczenia gruntów, a w skrajnym przypadku, wód podziemnych substancjami ropopochodnymi (węglowodorami), pochodzącymi z pojazdów i maszyn budowlanych zasilanych paliwami (samochody, koparki, agregaty prądotwórcze, narzędzia spalinowe). W celu zapewnienia maksymalnej ochrony środowiska teren oraz prace budowlano-montażowe zostaną odpowiednio zorganizowane i nadzorowane. W przypadku planowanego przedsięwzięcia prace będą prowadzone zgodnie z wymaganiami technicznymi wg szczegółowych

specyfikacji technicznych. Po zakończeniu eksploatacji panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi. Inwestor zobowiązuje się do przekazania ich upoważnionym odbiorcom.

W fazie eksploatacji jedynymi wytwarzanymi odpadami będą odpady zużytych elementów elektrowni takich jak zniszczone panele fotowoltaiczne, falowniki i części transformatora. Dla elektrowni fotowoltaicznych przyjmuje się, że wymienianych jest 2% zainstalowanych paneli raz na 5 lat. Na terenie inwestycji nie będą zbierane i tymczasowo magazynowane żadne odpady, ponieważ ewentualnie powstające odpady w trakcie prac konserwacyjnych będą od razu zabierane przez konserwatora i oddawane do specjalistycznych firm, które je odpowiednio będą zagospodarowywać, unieszkodliwiać.

Przewidywalny okres eksploatacji farmy wynosi 25 lat. Kurz i inne zabrudzenia w większości usuwane będą przez opady atmosferyczne. Jeżeli zajdzie taka potrzeba, proces mycia paneli fotowoltaicznych będzie realizowany tylko i wyłącznie przy użyciu czystej demineralizowanej wody. W celu rekultywacji terenu elektrowni nie będą stosowane środki ochrony roślin, ani sztuczne nawozy.

Potencjalny wpływ planowanego przedsięwzięcia na lokalne populacje ptaków może mieć podwójny 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 w mocno zmienionym terenie o charakterze wybitnie rolniczym i nie będzie negatywnie oddziaływała na siedliska ptaków. Elektrownie fotowoltaiczne nie stanowią zagrożenia dla zwierząt i ptaków. Powłoka antyrefleksowa pokrywająca panele fotowoltaiczne zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. Nie ma możliwości powstawania na panelach fotowoltaicznych odbić i rozbłysków, które mogą oślepić ptaki doprowadzając do dezorientacji i trudności z omijaniem przeszkód. Planowana instalacja nie będzie również wpływała negatywnie na nietoperze. Zagrożeniem dla nietoperzy mogą być przezroczyste powierzchnie pionowe, z którymi ssaki te mogłyby zderzać się 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 mogłaby wystąpić 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 wynoszącym 20-40° wyklucza możliwość pomylenia przez te ssaki ogniw fotowoltaicznych z wodopojami i miejscami

żerowania. 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 tu zwierząt. Zabiegi agrotechniczne stosowane podczas uprawy oraz sam charakter szaty roślinnej wykluczają obecność wielu gatunków na tej powierzchni, a inne (np. żaba trawna *Rana temporaria*, gniazda trzmieli *Bombus* sp), choć regularnie występują w krajobrazie rolniczym, z największą liczebnością zasiedlają obszary inne niż pola uprawne, tj. nieużytki, miedze lub pastwiska.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie negatywnie wpływać na walory krajobrazowe chronionych obszarów w tym obszarów N2000. Najbliższy obszar sieci Natura 2000 znajduje się ok. 9 km na południowy-zachód od planowanej inwestycji. Jest nim obszar Doliny Wkry i Mławki PLB140008. Planowane przedsięwzięcie położone jest w Obszarze Chronionego Krajobrazu OChK Zieluńsko- Rzęgnowski, przy północnej jego granicy. Realizacja przedsięwzięcia spełni zalecenia zawarte w Uchwale Nr 63/20 Sejmiku Województwa Mazowieckiego z dnia 19 maja 2020 r. w sprawie Zieluńsko - Rzęgnowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu. W bezpośrednim otoczeniu terenu inwestycji znajdują się grunty rolne, a najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w odległości ok. 60 m od terenu pod elektrownię i położony jest na działce ewidencyjnej 466/1, na której nie jest planowana budowa elektrowni.

Instalacje fotowoltaiczne ze względu na ich pasywność nie stanowią zagrożenia dla ludzi. Instaluje się je na dachach budynków użyteczności publicznej i domach mieszkalnych. Z przeprowadzonej analizy wynika, że realizacja inwestycji nie spowoduje naruszenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej. Pochylenie paneli fotowoltaicznych pod kątem ok. 23 - 28 stopni oraz ustawienie rzędów paneli w odstępach zminimalizuje możliwość tworzenia się prądów konwekcyjnych wynikających z nieznacznej zmiany na terenie inwestycji. W związku z tym nie przewiduje się zauważalnego wpływu na lokalny klimat po realizacji przedsięwzięcia w otoczeniu instalacji. Pośrednio elektrownia fotowoltaiczna, jak i każde OZE przyczynia się do ochrony klimatu, poprzez zmniejszanie emisji gazów cieplarnianych. Przedsięwzięcie nie ma bezpośredniego istotnego wpływu na zmiany klimatu. Jest elementem wytwórczym energii podłączonym do sieci elektroenergetycznej. Sama inwestycja nie będzie źródłem emisji substancji i energii mających wpływ na klimat.

Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie będą powstawały ani ścieki bytowe, ani technologiczne. Natomiast wody deszczowe odprowadzane będą samoistnie na terenie elektrowni, do którego inwestor posiada tytuł prawny. Nie będzie ona narażona na kontakt z substancjami niebezpiecznymi. W związku z powyższym na terenie obiektów nie przewiduje się lokalizacji urządzeń wodno-kanalizacyjnych. Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie jest związana z powstawaniem

jakiegokolwiek zanieczyszczeń mogących mieć wpływ na środowisko gruntowo-wodne. W przypadku zastosowania na terenie elektrowni transformatorów olejowych, miejsce ich montażu zostanie wyposażone w szczelną tacę, uniemożliwiającą przedostanie się substancji ropopochodnych do gruntu nawet w razie awarii.

Źródłami promieniowania elektromagnetycznego są falowniki i stacje transformatorowe. Wymagania odnośnie instalacji falowników i stacji transformatorowych zostały określone w rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. (Dz. U. z 2002 r.) W § 96, 180, 182, ustalono, że minimalna odległość stacji transformatorowej od pomieszczeń przeznaczonych na stały pobyt ludzi wynosi 2,8 m. Elektrownia fotowoltaiczna składa się z modułów fotowoltaicznych, których połączenie szeregowo składa się na napięcie stałe DC (directcurrent), którego zakres jest zależny od ilości szeregowo połączonych modułów i zawiera się w przedziale od 0 do 1000 V. Panele fotowoltaiczne nie wymagają chłodzenia mechanicznego w związku z powyższym nie występuje żadna dodatkowa emisja hałasu. Niezależny system chłodzenia w postaci wentylatora posiadają przetwornice napięcia — inwertery. Hałas generowany przez te urządzenia uzależniony jest od mocy poszczególnych jednostki, ale nawet największe jednostki nie przekraczają poziomu 45dB.

Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na utratę różnorodności gatunków. Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie występują żadne gatunki roślin, zwierząt i grzybów objętych ochroną. Nie zostało zaobserwowane wykorzystanie przedmiotowych gruntów przez duże ptaki wędrowne (gęsi, bociany, żurawie) w czasie ich wędrówek jako miejsce odpoczynku lub żerowania. Na działkach pod inwestycję brak jest roślinności podlegającej ochronie (w tym drzew). Przedsięwzięcie na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji nie spowoduje jakiegokolwiek szkód pośrednich i bezpośrednich w otoczeniu terenu inwestycji. Nie wpłynie na rodzaj użytkowania utratę i fragmentację siedlisk, gruntu oraz funkcję ekosystemu poza obszarem działek pod inwestycję. Inwestycja nie wpłynie negatywnie na bogactwo gatunków i skład gatunkowy siedlisk w obszarze lokalizacji elektrowni. Budowa elektrowni zmieni sposób użytkowania gruntu i tym samym zmieni się funkcje ekosystemu w obszarze inwestycji. Po likwidacji instalacji teren elektrowni może zostać przywrócony do poprzedniego użytkowania rolniczego poprzez zwyczajne zabiegi agrotechniczne, bez specjalnych zabiegów technicznych.

W bezpośrednim otoczeniu terenu planowanej elektrowni fotowoltaicznej nie funkcjonują aktualnie instalacje OZE, to jest elektrownie wiatrowe i fotowoltaiczne. W dalszej odległości na realizowana jest farma wiatrowa Mława, a najbliższa turbina wiatrowa znajduje się w odległości około 1500m na północ. Obszar oddziaływania farmy wiatrowej Mława nie obejmuje terenu lokalizacji przedsięwzięcia. Zagrożenie środowiska o charakterze awaryjnym w związku z eksploatacją

elektrowni fotowoltaicznej może nastąpić jak praktycznie dla każdej instalacji przemysłowej na skutek np.: pożaru bądź awarii elektrycznej. W wyniku ww. zdarzeń może nastąpić niekontrolowana emisja zanieczyszczeń do środowiska gruntowo - wodnego oraz do powietrza. W przypadku ich zaistnienia szybka interwencja może ograniczyć szkody.

Lokalizacja planowanej elektrowni fotowoltaicznej w wariancie wnioskowanym poprzedzona została analizą warunków lokalizacyjnych w tym urbanistycznych, topograficznych, przyrodniczych, kulturowych i środowiskowych. Aktualny, wnioskowany wariant lokalizacji instalacji PV jest efektem optymalizacji położenia elektrowni uwzględniającej lokalne uwarunkowania urbanistyczne oraz położenie względem punktu odbioru wytworzonej energii. Analizowane były różne warianty lokalizacji elektrowni w obszarze lokalizacji sieci elektroenergetycznej. Wybrano obszar który ma odpowiednią wielkość, korzystną topografię, brak drzew i krzewów wymagającej usunięcia oraz brak elementów przyrodniczych kolidujących z elektrownią. Wnioskowany wariant alternatywny, równorzędny z podstawowym, opiera się na zastosowaniu innego rozwiązania konstrukcyjnego umieszczenia paneli. Polega ona na posadowieniu trackerów z układem nadążnym poruszającym się na dwóch osiach lub w jednej osi. Panele fotowoltaiczne osiągają optymalne parametry, gdy są ustawione prostopadle do kierunku promieniowania słonecznego. Taka sytuacja jest możliwa w sposób ciągły tylko w przypadku wyposażenia systemów w mechanizmy sterujące ich pozycją – trackery słoneczne. Dzięki temu podwyższona jest wydajność pracy systemu, zredukowany jego rozmiar oraz koszt wyprodukowania kilowatogodziny. Ruch paneli fotowoltaicznych zmniejsza ryzyko osadzania się kurzu oraz innych zanieczyszczeń, a te mogą spowodować znaczny spadek napięcia oraz przepływającego prądu, prowadzić do miejscowego przegrzewania oraz strat wynikających z różnych parametrów paneli. Trackery pracują lepiej w warunkach dobrej przejrzystości powietrza, czyli wtedy, gdy znaczną część promieniowania stanowi to bezpośrednie. W przeciwnym razie, spora część promieni słonecznych jest absorbowana przez zanieczyszczenie powietrza i chmury. Trackery dostosowują się nie tylko do trajektorii słońca na niebie, ale również do zmieniających się pór roku, jednak największy uzysk nastąpi w miesiącach letnich, w dodatku obejmie godziny szczytu cen energii. W przypadku większego nasłonecznienia, trackery istotnie podnoszą efektywność w porównaniu z konstrukcjami stacjonarnymi. Koszt energii produkowanej przez układy nadążne paneli może być znacznie zredukowany nawet czterokrotnie dzięki zastosowaniu paneli. Przy układzie nadążnym, ten sam system będzie potrzebował mniej paneli oraz mniejszych i tańszych inwerterów. Zastosowanie trackerów to również kompromis między ceną działki, a niższą ceną produkowanej energii. Układy te wymagają bowiem większej przestrzeni, w szczególności te dwuosiowe. Nie mniej jednak, w przypadku większych projektów, koszt działki traci na znaczeniu. Ze względu na zastosowanie ruchomych, mechanicznych systemów sterujących eksploatacja wymaga znacznie

większych kosztów eksploatacyjnych, a sama budowa jest znacznie droższa. Aktualnie wielkopowierzchniowe instalacje fotowoltaiczne buduje się z zastosowaniem paneli stacjonarnych.

Wariant II polega na wybudowaniu elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 6 MW na wytypowanym obszarze. Wariant ten jest najkorzystniejszy dla ludzi i środowiska przyrodniczego, gdyż oddziaływanie na poszczególne elementy środowiska są minimalne, zarówno w fazie budowy, eksploatacji oraz likwidacji przedsięwzięcia. Szczegółowa analiza wykazała, iż przedsięwzięcie ani podczas budowy, ani na etapie eksploatacji nie stanowi zagrożenia dla przedmiotu ochrony obszarów ustawowo chronionych, w tym Natura 2000. Wynikający z tego efekt ekologiczny o wymiernych korzyściach w skali globalnej, przewyższają mogące się pojawić niedogodności i relatywne pogorszenie się tylko chwilowych warunków środowiskowych w fazie wykonawstwa, jak np. zwiększony ruch komunikacyjny na budowę, okresowa zmiana klimatu akustycznego czy emisje spalin. W przypadku eksploatacji elektrowni słonecznej środowisko nie jest narażone na istotne, negatywne oddziaływania. Pomijalna jest również sprawa emisji ciepła do atmosfery, niezwykle istotnego czynnika tzw. efektu szklarniowego. Wariant II to także wymierne korzyści dla rozwoju gminy i regionu. Inwestycje towarzyszące, takie jak projektowanie, prace przygotowawcze, produkcja materiałów i usług, budowa, a następnie dozór i nadzór nad eksploatacją elektrowni, generują stanowiska pracy, co w konsekwencji oznacza zmniejszone bezrobocie. Większość prac związanych

z przygotowaniem lokalizacji zlecała jest firmom zewnętrznym, najczęściej pochodzącym z rejonów znajdujących się w sąsiedztwie terenu tych inwestycji. To wszystko jest szansą dla lokalnych przedsiębiorstw, warsztatów i pracowni projektowych na poszerzenie zakresu swojej działalności oraz kontakt z nowoczesną technologią. Energetyka słoneczna to również ogólny wzrost zamożności regionu. Z jednej strony przyczynia się do podniesienia jakości życia społecznego, a z drugiej - wzrostu atrakcyjności regionu dla inwestorów. Jest to również szansa na aktywizację terenów słabo zaludnionych i o ubogich glebach. Zatem w wyniku realizacji ekorozwoju regionu następuje proces integracji działań gospodarczych i społecznych, gwarantujących zachowanie równowagi przyrodniczej. Ochrona środowiska jest jednym z elementarnych obowiązków władz i społeczeństwa w celu zapobiegania postępującej degradacji środowiska przyrodniczego.

Inwentaryzację przyrodniczą wykonano w okresie od połowy marca do końca lipca 2022 r. przeprowadzając 8 kontroli dziennych (jedną w marcu, po dwie w kwietniu, maju, czerwcu i lipcu) i dwie nocne (w czerwcu). Inwentaryzacja pod kątem szaty roślinnej dowiodła, iż w obrębie działki ewidencyjnej nr 465/6 znajduje się młode (kilkudziesięcioletnie) zadrzewienie sosnowe z niewielkim udziałem gatunków liściastych, jak brzoza brodawkowata na obrzeżach. W sąsiedztwie tych działek, w tzw. buforze inwentaryzacji 100 m od granic obszaru planowanej inwestycji znajdują się użytki

zielone – łąki kośne i pastwiska, nieużytek (niewielka odkrywka żwiru). Od północny obszar sąsiaduje z zabudowaniami miejscowości Windyki. W obszarze inwentaryzacji, który składał się z obszaru przeznaczonego pod planowaną inwestycję oraz buforu 100 m wokół zaobserwowano przedstawicieli błonkówek *Hymenoptera* takich, jak pszczoła miodna *Apis mellifera*, trzmiel rudy *Bombus pascuorum*. Zaobserwowano takie gatunki motyli, jak czerwończyk zamgleniec *Lycaena alciphron*, dostojka aglaja *Argynnis aglaja*, rusalka osetnik *Vanessa cardui*, rusalka pawik *Aglais io*, przestrojnik jurtina *Maniola jurtina*, polowiec szachownica *Melanargia galathea*. Zaobserwowano również przedstawicieli chrząszczy, jak zmorsznik mały *Pseudovadonia livida*, czy oleica krówka *Meloe proscarabeus*. Nie zanotowano gatunków chronionych. Obserwowane bezkręgowce należą do fauny typowej dla obszarów pól, miejsc nasłonecznionych. Obszar objęty badaniami nie jest miejscem występowania gatunków chronionych.

W wyniku prac inwentaryzacyjnych na obszarze planowanego przedsięwzięcia zaobserwowano, iż w miedzy znajduje się jaszczurkę zwinkę *Lacerta agilis*.

Obszar badanego pola nie jest siedliskiem występowania płazów. W odległości do 100 m od granic obszaru przeznaczonego pod elektrownię fotowoltaiczną znajdują się niewielkie płyty siedlisk podmokłych. W trakcie kontroli terenowych stwierdzono wiosną pojedyncze osobniki żab zielonych. Przy stawie znajdującym się w południowo-zachodniej części obszaru inwentaryzacji odnotowano rzekotki drzewne (kilka odzywających się samców). Miejsce to oddalone jest od granic działki nr 464/3 o niecałe 70m.

W trakcie inwentaryzacji stwierdzono 35 gatunków ptaków. Za lęgowe uznano 20 gatunków: bogatka *Parus major*, cierniówka *Sylvia communis*, kapturka *Sylvia atricapilla*, kopciuszek *Phoenicurus ochruros*, kulczyk *Serinus serinus*, lerka *Lullula arborea*, makolągwa *Linaria cannabina*, mazurek *Passer montanus*, pełzacz leśny *Certhia familiaris*, piecuszek *Phylloscopus trochilus*, pliszka siwa *Motacilla alba*, potrzyszcz *Emberiza calandra*, skowronek *Alauda arvensis*, sroka *Pica pica*, szczygieł *Carduelis carduelis*, śpiewak *Turdus philomelos*, trznadel *Emberiza citronella*, uszatka *Asio otus*, wróbel *Passer domesticus*, zięba *Fringilla coelebs*. Za zalatujące uznano 9 gatunków: błotniak stawowy *Circus aeruginosus*, bocian biały *Ciconia ciconia*, dymówka *Hirundo rustica*, grzywacz *Columba palumbus*, kawka *Corvus monedula*, kos *Turdus merula*, kukułka *Cuculus canorus*, myszołów *Buteo buteo*, sójka *Garrulus glandarius*.

Za przelotne uznano przynajmniej 5 gatunków: dzwonec *Chloris chloris*, gęgawa *Anser anser*, gęsi północne *Anser albifrons/fabalis/serrirostris*, łabędź niemy *Cygnus olor*, paszkot *Turdus viscivorus*. Żurawia *Grus grus* uznano za gatunek zalatujący oraz przelotny. Najcenniejszymi stwierdzonymi gatunkami, ze względu na status lęgowy, były błotniak stawowy, bocian biały, lerka i żuraw. Dwa pierwsze gatunki zalatywały w celach żerowania w obszar objęty inwentaryzacją. Lerkę uznano

za gatunek prawdopodobnie lęgowy w buforze inwentaryzacji 100 m, natomiast jeśli chodzi o żurawie, obserwowano osobniki żerujące w obszarze buforu inwentaryzacji oraz migrujące nad obszarem. Obserwacje żerujących żurawi dotyczyły zwykle 1 do kilku osobników. Obszar nie był miejscem koncentrującym stada ptaków wodno-błotnych, jak gęsi, żurawie, łabędzie. Migrujące ptaki nie miały związku z obszarem planowanej inwestycji. W samym obszarze planowanej inwestycji stwierdzono 2 stanowiska skowronka.

Na obszarze planowanego przedsięwzięcia zaobserwowano tropy oraz osobniki dzika *Sus scrofa*, sarny *Capreolus capreolus*, i zająca szaraka *Lepus europaeus*. Z gatunków nietoperzy stwierdzono w trakcie kontroli z użyciem detektora żerujące borowce wielkie *Nyctalus noctula* i mroczki późne *Eptesicus serotinus*. Nietoperze żerowały wzdłuż zadrzewień.

Biorąc powyższe pod uwagę, należy stwierdzić, że realizacja inwestycji przy uwzględnieniu założeń raportu oś oraz wskazanych w niniejszej decyzji warunków nie spowoduje naruszenia zakazów obowiązujących w ww. formie ochrony przyrody, tj. nie spowoduje naruszenia zakazu:

- 1) realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów ustawy oś – nie dotyczy przedsięwzięć dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko, w myśl art. 3 ust. 1 pkt 8 ustawy oś, wykazała brak znaczącego negatywnego wpływu na ochronę przyrody obszaru chronionego krajobrazu;
- 2) 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 inwestycji nie będą likwidowane i niszczone zadrzewienia śródpolne, przydrożne i nadwodne;
- 3) wydobywania do celów gospodarczych skał, w tym torfu oraz skamieniałości, w tym kopalnych szczątków roślin i zwierząt, a także minerałów i bursztynu – inwestycja nie jest związana z wydobywaniem skał, w tym torfu oraz skamieniałości, w tym kopalnych szczątków roślin i zwierząt, a także minerałów i bursztynu;
- 4) wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu, z wyjątkiem prac związanych z zabezpieczeniem przeciwsztormowym, przeciwpowodziowym lub przeciwoświsiskowym lub utrzymaniem, budową, odbudową, naprawą lub remontem urządzeń wodnych – planowane prace nie powodują zmiany rzędnych terenu;
- 5) dokonywania zmian stosunków wodnych, jeżeli służą innym celom niż ochrona przyrody lub zrównoważone wykorzystanie użytków rolnych i leśnych oraz racjonalna gospodarka wodna lub rybicka – przedsięwzięcie nie spowoduje zmiany stosunków wodnych;

- 6) likwidowania naturalnych zbiorników wodnych, starorzeczy i obszarów wodno-błotnych – na analizowanym terenie brak jest naturalnych zbiorników wodnych oraz obszarów wodno-błotnych;
- 7) budowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m na terenie Natura 2000 oraz 50 m na terenie poza Naturą 2000 od linii brzegów rzek, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych oraz od zasięgu lustra wody w sztucznych zbiornikach wodnych usytuowanych na wodach płynących – na analizowanym terenie brak jest rzek, jezior oraz naturalnych zbiorników wodnych, brak także zasięgu lustra wody w sztucznych zbiornikach wodnych usytuowanych na wodach płynących.

Obszar przeznaczony pod inwestycję, znajduje się poza granicami lasów łęgowych. Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się częściowo na terenie korytarzy ekologicznych Puszcza Biała-Dolina Drwęcy GKPN-1B i Lasy Lidzbarskie – Puszcza Ramucko - Napiwodzka (GKPN-9). Przedsięwzięcie nie ingeruje w siedliska naturalne i półnaturalne mogące stanowić chronione siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków objętych dyrektywami – ptasią i siedliskową. Biorąc zatem pod uwagę charakterystykę przedsięwzięcia, w opinii tutejszego organu, realizacja i funkcjonowanie planowanego zamierzenia nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na cele i przedmioty ochrony oraz integralność ww. obszaru Natura 2000 (Doliny Wkry i Mławki PLB140008), a tym samym na spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Inwestycja nie będzie naruszać zakazów obowiązujących w Zieluńsko - Rzęgnowskim Obszarze Chronionego Krajobrazu i nie wpłynie również negatywnie na przyrodę OChK i na siedliska łęgowe (nie znajdują się na terenie inwestycji) oraz nie przyczyni się do zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu.

W decyzji określono warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich. Warunek z sentencji postanowienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska dotyczący ogrodzenia terenu inwestycji uniemożliwi ewentualne przemieszczanie się średnich lub większych zwierząt z lub na tereny farmy, a jednocześnie zapewni możliwość ewentualnego przemieszczania się innych małych zwierząt.

Aby całkowicie wyeliminować możliwość negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze określono warunki realizacji przedsięwzięcia. Wykonanie prac poza sezonem lęgowym ptaków zminimalizuje straty wśród ptaków łęgowych, do jakich mogłoby dojść na skutek płoszenia lub bezpośredniego zniszczenia łęgów lub żerowisk. Zapewnienie nadzoru podczas wykonywania prac budowlanych zagwarantuje prawidłowy przebieg działań ochronnych w stosunku do fauny, jak również pozwoli reagować „na miejscu” na sytuacje nieprzewidziane. W przypadku, gdy dojdzie do sytuacji, że realizacja inwestycji, może przyczynić się do zniszczenia stanowisk roślin chronionych, płoszenia lub pogorszenia warunków gatunków objętych ochroną, należy, przed przystąpieniem

do prac złożyć do tutejszego Urzędu wnioski o wydanie zezwolenia na odstępstwa od zakazów w stosunku do gatunków dziko występujące roślin lub zwierząt objętych ochroną w trybie art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Wykopy i wszelkie prace ziemne mogą stanowić pułapki dla gryzoni, gadów, płazów, występujące na terenie objętym inwestycją oraz w jej okolicy. W przypadku przedostania się do nich zwierząt należy systematycznie wybierać i wypuszczać uwięzione zwierzęta „na wolność”. Wykopy należy kontrolować codziennie, aż do dnia zakończenia prac związanych z posadowieniem wszystkich elementów farmy.

Tutejszy organ uznał potrzebę wprowadzenia warunków realizacji inwestycji, uwzględniających wymogi ochrony gatunkowej. Wprowadzono warunek mający na celu zwiększoną ochronę ptaków zasiedlających tereny rolnicze. Teren inwestycji stanowi agrocenozę o zróżnicowaniu biologicznym, która siedliskowo odpowiada tylko, niektórym gatunkom związanym z krajobrazem rolniczym. Budowa farmy fotowoltaicznej na polu uprawnym zawłaszczy siedlisko gatunków objętych ochroną. Dlatego, aby zapobiec ewentualnym szkodom w sentencji postanowienia nałożono warunek prowadzenia prac przygotowawczych poza sezonem lęgowym.

W celu ograniczenia śmiertelności zwierząt mogących występować na terenie inwestycji, nakazano umożliwić zwierzętom ucieczkę z terenu robót, a w razie konieczności ich przeniesienie w dogodne siedliska.

W celu umożliwienia dostępu światła do ogniw fotowoltaicznych w czasie eksploatacji farmy konieczne jest okresowe usuwanie roślinności z powierzchni znajdującej się pod panelami oraz w ich sąsiedztwie. Usuwanie roślinności może odbywać się przez okresowe (przynajmniej raz w roku) wypasanie przez zwierzęta lub przez wykaszanie. W ten sposób budowa farmy fotowoltaicznej może przyczynić się do zwiększenia różnorodności gatunkowej lokalnej flory. Wypas stwarza dobre warunki żerowiskowe dla gatunków lęgowych i nielęgowych dzięki powstawaniu miejsc z wyższą roślinnością, terenów otwartych i pojawianiu się chwastów, co prowadzi do korzystnego dla wielu gatunków skupiskowego układu bezkręgowców. Wypas służy również aktywnej ochronie ekosystemów otwartych na terenach zagrożonych wtórną sukcesją oraz utrzymaniu różnorodności flory i fauny, a zwłaszcza ornitofauny. Odpowiednio prowadzony wypas stwarza dogodne warunki dla ptaków łąkowo-pastwiskowych oraz zwiększa bioróżnorodność ich siedlisk.

W celu uniknięcia bezpośredniego zagrożenia dla zwierząt, w przypadku użytkowania kośnego lub kośno-pastwiskowego, wskazano na konieczność koszenia od środka koszonej powierzchni na zewnątrz.

Warunki z sentencji decyzji mają na celu poprawę walorów krajobrazowych, tj. wartości przyrodniczych, kulturowych oraz estetyczno-widokowych tego terenu, a także zminimalizowanie dla obszarów sąsiednich, uciążliwości powstających w wyniku eksploatacji inwestycji.

Na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia wystąpi emisja hałasu i substancji do powietrza spowodowana eksploatacją sprzętu budowlanego i środków transportu. Ze względu na krótki okres inwestycyjny emisja hałasu w czasie realizacji przedsięwzięcia nie wpłynie na znaczące zwiększenie poziomu hałasu poza terenem, na którym realizowana będzie inwestycja.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z prowadzeniem prac ziemnych w celu przygotowania konstrukcji pod panele fotowoltaiczne oraz niezbędne urządzenia elektroenergetyczne. Prace prowadzone będą z użyciem sprzętu sprawnego technicznie, którego stan będzie na bieżąco kontrolowany, zaś zaplecze budowy wyposażone będzie w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków.

W postanowieniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska wskazano sposób postępowania z odpadami powstającymi na etapie realizacji planowanej inwestycji, mający na celu zabezpieczenie środowiska przed oddziaływaniem związanym z magazynowaniem odpadów.

Z raportu ooś wynika, że na etapie eksploatacji nie przewiduje się gromadzenia odpadów na terenie planowanej inwestycji, a wszystkie rodzaje odpadów powstających na etapie użytkowania przedsięwzięcia zostaną przekazywane bezpośrednio uprawnionym podmiotom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia gospodarka wodno-ściekowa prowadzona będzie zgodnie z przepisami prawa, w sposób ograniczający i zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniami.

Na etapie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie źródłem zorganizowanej emisji substancji do powietrza, natomiast źródłami emisji niezorganizowanej będą pojazdy poruszające się po terenie przedmiotowego przedsięwzięcia. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że funkcjonowanie ww. przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na stan jakości powietrza w regionie, a dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu będą dotrzymane. Ze względu na skalę i charakter planowanej inwestycji nie przewiduje się jej istotnego wpływu na klimat.

W czasie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem hałasu na terenie inwestycji będą stacje transformatorowe i inwertery. Przeprowadzona w raporcie ooś analiza oddziaływania w zakresie emisji hałasu wykazała, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że na terenie planowanego przedsięwzięcia nie występują zabytki chronione na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

Ze względu na charakter planowanego przedsięwzięcia, a także jego lokalizację nie stwierdzono możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania. Nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś, biorąc pod uwagę w szczególności następujące okoliczności:

- 1) posiadane na etapie wydawania postanowienia dane na temat planowanego przedsięwzięcia i elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko pozwalają wystarczająco ocenić jego oddziaływania na środowisko i ustalić warunki jego realizacji;
- 2) ze względu na rodzaj i charakterystykę planowanego przedsięwzięcia oraz powiązania z innymi przedsięwzięciami nie stwierdzono obecnie możliwości ponadnormatywnego kumulowania się oddziaływań tego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami zlokalizowanymi poza terenem należącym do Inwestora;
- 3) nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk, lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

Mając na uwadze powyższe należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie w sposób znaczący negatywnie oddziaływać na środowisko.

Wobec powyższego orzeczono jak w decyzji.

Z analizy uwarunkowań środowiskowych oraz zakresu i rodzaju inwestycji wynika, że z uwagi na położenie przedsięwzięcia, zastosowaną technologię, zakres budowy, lokalizacja elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą nie stwarza przyczyn ani źródeł możliwych konfliktów społecznych z następujących powodów:

- brak negatywnego oddziaływania na ludzi i tereny najbliższej zabudowy mieszkaniowej (PEM, hałas) oraz na ustawowe obszary chronione, w tym Natura 2000 - siedliska, fauna, flora,
- przewidziano zastosowanie nowoczesnych rozwiązań technicznych i ekologicznych zapobiegających i ograniczających wpływ na środowisko,
- wprowadzenie technologii o najmniejszym wpływie na ekosystemy i pozbawione ryzyka stosowania, awarii i innych niebezpieczeństw,
- pozytywny wpływ na sytuację ekonomiczną gminy zarówno w fazie budowy i montażu - przez zapewnienie zatrudnienia okolicznych mieszkańców oraz w czasie eksploatacji - przez

zapotrzebowanie na stałe dodatkowe prace (ochrona instalacji, okresowe prace przy koszeniu traw wokół paneli) dla miejscowej ludności, stałe niemałe wpływy z dzierżawy gruntu pod elektrownię słoneczną dla właścicieli oraz generowanie przychodów do gminnego budżetu z tytułu podatków. Biorąc powyższe pod uwagę orzekam jak w sentencji decyzji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Ciechanowie, za pośrednictwem Wójty Gminy Wieczfnia Kościelna, w terminie czternastu dni od dnia jej doręczenia. Przed upływem terminu do wniesienia odwołania decyzja nie ulega wykonaniu, a wniesienie odwołania w terminie wstrzymuje jej wykonanie.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracyjnego wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna.
3. Prawomocność decyzji musi zostać potwierdzona przez organ wydający decyzję, poprzez zamieszczenie w niej klauzuli stwierdzającej ostateczność.
4. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 ze zm.).

Otrzymują:

1. Zakład Inżynierii Środowiska AGREN
Leszek Długokęcki
Komorowo 19A, 62-530 Kazimierz Biskupi
2. Strony postępowania poprzez publiczne obwieszczenie

WÓJT
mgr inż. Mariusz Gębala

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska
Wydział Spraw Terenowych w Ciechanowie
ul. 17 Stycznia 7, 06-400 Ciechanów
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Mławie
ul. Pl. 1 Maja 6, 06-500 Mława
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie

Zarząd Zlewni w Ciechanowie,
ul. Powstańców Warszawskich 11, 06-400 Ciechanów

4. Sołtys wsi Windyki
5. Tablica ogłoszeń w Urzędzie Gminy Wieczfnia Kościelna
6. Strona internetowa gminy Wieczfnia Kościelna
www.ugwieczfnia.bipgmina.pl
7. A/a

Zgodnie z art. 7 ust. 3 z ustawą z dnia 16 listopada 2006 roku o opłacie skarbowej

(Dz. U. z 2023 roku, poz. 2111 ze zm.) pobrano opłatę skarbową w kwocie 205,00 za wydaną decyzję, przelew internetowy 06.12.2021 r.

Załącznik

do decyzji GKil.6220.18.2021.SP(32)

z dnia 23 kwietnia 2024 r.

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie na instalacji elektrowni fotowoltaicznej służącej do wytwarzania energii elektrycznej z energii słońca. Planowana instalacja posiadać będzie maksymalną moc do 6MW. Podstawowym elementem elektrowni są panele fotowoltaiczne. Ponadto, w skład elektrowni wchodzi konstrukcje i elementy montażowe, inwertery DC/AC, okablowanie solarne, kontenerowe rozdzielnice nn/SN z magazynami energii, układy pomiarowo - zabezpieczające, linie kablowe, ogrodzenie oraz pozostałe oprzyrządowanie. Pod elektrownię fotowoltaiczną przeznaczono 6,24ha z działek nr 464/3, 465/5 i 465/6, których całkowita powierzchnia wynosi 8,4138ha. W planowanej elektrowni fotowoltaicznej zastosowane zostaną najnowocześniejsze rozwiązania techniczne i technologiczne gwarantujące minimalny wpływ inwestycji jako całości na środowisko przyrodnicze i zdrowie mieszkańców. Energia wytwarzana przez elektrownie słoneczne jest energią „czystą” ekologicznie, a jej źródło, czyli słońce jest niewyczerpalne. Praca paneli fotowoltaicznych nie zanieczyszcza powietrza oraz nie wytwarza odpadów. Poza robotami montażowymi, przyłączeniowymi oraz okresową obsługą konserwacyjną, praca elektrowni słonecznej odbywa się bezobsługowo, bez udziału człowieka. Planowana elektrownia nie wymaga zastosowania specjalnych rozwiązań chroniących środowisko. Projektowane do zainstalowania urządzenia są bezobsługowe, a ewentualna obsługa serwisowa urządzeń odbywa się w określonych odstępach czasowych i przeprowadzana jest przez wyspecjalizowane firmy. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna objęta jest gwarancją producenta. Planowana do realizacji inwestycja powstanie na obszarze wykorzystywanym obecnie rolniczo. W wyniku budowy elektrowni fotowoltaicznej nie dojdzie do zniszczenia stanowisk gatunków cennych w skali kraju lub regionalnie, a także siedlisk przyrodniczych. Na etapie eksploatacji w miejscu tym należy oczekiwać pojawienia się zbiorowiska łąkowego, ponieważ powierzchnie pod ogniwami zostaną pozostawione do naturalnej sukcesji, a następnie będą regularnie wykaszane. W ten sposób budowa elektrowni fotowoltaicznej może przyczynić się do zwiększenia różnorodności gatunkowej lokalnej flory. Zwiększy to tym samym atrakcyjność siedliska dla gatunków zwierząt, szczególnie owadów. Inwestycja powoduje redukcję gruntów rolnych na terenie gminy. Grunt pod panelami elektrowni pozostaje biologicznie czynny i może być nadal użytkowany rolniczo np. do wypasu owiec, kóz. A między rzędami paneli może odbywać się mechaniczny zbiór traw. Grunty pod elektrownią może być również terenem roślin miododajnych. Elektrownia fotowoltaiczna składa się z modułów fotowoltaicznych, których połączenie szeregowe składa się na napięcie stałe DC, którego zakres jest zależny od ilości szeregowo połączonych modułów i zawiera się w przedziale

od 0 do 1000 V. Panele fotowoltaiczne nie wymagają chłodzenia mechanicznego w związku z powyższym nie występuje żadna dodatkowa emisja hałasu. Niezależny system chłodzenia w postaci wentylatora posiadają przetwornice napięcia — inwertery. Hałas generowany przez te urządzenia uzależniony jest od mocy poszczególnej jednostki, ale nawet największe jednostki nie przekraczają poziomu 45dB. Elektrownia fotowoltaiczna służy do produkcji energii elektrycznej z przetworzenia energii promieniowania słonecznego. Jest to jedyna technologia konwersji energii, która jest w pełni pasywna. Zjawisko konwersji fotowoltaicznej jest bezgłośne, bezwibracyjne oraz nie posiada skutków ubocznych. Dlatego planowane przedsięwzięcie należy uznać za priorytetowe w skali regionalnej, krajowej i światowej. Każda inwestycja w wyniku której następuje zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych jest inwestycją strategiczną dla osiągnięcia celu jakim jest ochrona klimatu.

WÓJT
mgr inż. Mariusz Gębala