

DECYZJA 3/2018

o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia bez przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 i art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2017 poz. 1405 ze zm.) zwanej dalej ustawą ooś, a także § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 71) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2017 r. poz. 1257 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku inwestora – P.P.H.U. „VIKTORIA” Olga Lewandowicz 98-170 Widawa, Sieradzka 1.

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznej o mocy 0,999 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na działce nr ewid. 382 obręb Dąbrowa Wielka gm. Sieradz.

Uzasadnienie

W dniu 30 stycznia 2018 roku, firma P.P.H.U. „Viktoria” Olga Lewandowicz ul. Sieradzka 1, 98-170 Widawa wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **budowie elektrowni słonecznej o mocy 0,999 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na działce nr ewid. 382 ob. Dąbrowa Wielka, gm. Sieradz.**

Teren na którym planowane jest przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 52 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 71) „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a, przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku *realizacji przedsięwzięcia*” należy do rodzaju przedsięwzięć, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko jest fakultatywne.

A zatem w dniu 14 lutego 2018 roku, pismem znak: RG.6220.2.1.2018 Wójt Gminy Sieradz wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 ustawy ooś obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenie raportu o oddziaływaniu 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, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz PGW Wody Polskie Zarządu Zlewni w Sieradzu.

Wypełniając dyspozycję art. 64 ust. 1 ustawy ooś tut. organ wystąpił w dniu 14 lutego 2018 roku, pismem znak:RG.6220.2.2.2018 do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sieradzu oraz PGW Wody Polskie Zarządu Zlewni w Sieradzu z wnioskiem o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia, dołączając dokumenty wymienione w art. 64 ust. 2 ustawy ooś.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sieradzu pismem z dnia 21 lutego 2018 roku, znak: PPIS.ZNS.460.40.10.2018 wyraził opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem z dnia 2 marca 2018 r. (data wpływu 05.03.2018r.) znak: WOOŚ.4220.166.2018.MOI zwrócił się do tut. organu o niezwłoczne usunięcie braków we wniosku o wydanie opinii oraz uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia. W związku z powyższym tut. organ pismem z dnia 07 marca 2018 roku, znak: RG.6220.2.3.2018 zwrócił się do inwestora o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia. Dnia 21 marca 2018 roku, do tut. organu wpłynęło uzupełnienie do karty informacyjnej przedsięwzięcia. Następnie przy piśmie z dnia 26 marca 2018 roku znak: RG.6220.2.4.2018 tut. organ przesłał brakujące dokumenty do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Łodzi. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi w piśmie z dnia 30.03.2018 r. znak: WOOŚ.4220.166.2018.MOI.2 wyraził opinię iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko jednocześnie wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań.

Pismem z dnia 7 marca 2018 roku (data wpływu: 15.03.2018 r.) znak: PO.ZZŚ.5.435.76.2018.BS Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Sieradzu wyraził opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę otrzymane opinie oraz po przeprowadzeniu własnej – uwzględniając uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś – analizy dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów Wójt Gminy Sieradz uznał, że **nie ma potrzeby przeprowadzać oceny oddziaływania na środowisko i sporządzać raportu o oddziaływaniu na środowisko** dla przedmiotowego przedsięwzięcia, argumentując to do poszczególnych uwarunkowań w przedstawiony poniżej sposób.

1) Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o maksymalnej mocy nominalnej do 0,999 MW oraz niezbędnej infrastruktury technicznej. Planowana inwestycja będzie zlokalizowana na działce nr ewid. 382 ob. Dąbrowa Wielka, gmina Sieradz, powiat sieradzki, województwo łódzkie. Maksymalna powierzchnia zajęta pod przedsięwzięcie wyniesie 13 500 m². Całkowita powierzchnia terenu działki wynosi 15 000 m², powierzchnia stołów paneli fotowoltaicznych wyniesie 5 400 m², powierzchnia zabudowy (stacja transformatorowa i słupy konstrukcji) – 46 m², powierzchnia drogi dojazdowej – 500 m². Teren planowanej inwestycji stanowią grunty rolne. Na obszarze planowanej inwestycji nie występuje zieleń wysoka. Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga wycinki drzew i krzewów.

W ramach niniejszej inwestycji planuje się montaż następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o mocy od 260 W do 275 W każdy, w ilości do 3846 sztuk, maksymalnie o łącznej mocy nominalnej do 0,999 MW,
- konstrukcja nośna do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), pod kątem nachylenia 30 -35 stopni o orientacji południowej, posadowiona na gruncie,
- falowniki (inwertery) przekształcające energie prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej; Wnioskodawca zakłada, że ilość zainstalowanych inwerterów o mocy 25000 TL – 25000 W wyniesie 44 sztuki lub o mocy 20 000 TL – 20 000 W wyniesie 51 sztuk,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracy elektrowni słonecznej,
- instalacja odgromowa,
- transformator olejowy lub suchy nn/SN wraz z linią kablową doziemną,
- ogrodzenie,

- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania ww. inwestycji.

Moduły paneli fotowoltaicznych będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość wynosiła będzie od 3 do 7 m. Obszar terenu znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi stanowić będzie wolne przestrzenie, które zostaną obsadzone roślinnością trawiastą. Pozostawienie przestrzeni pomiędzy poszczególnymi rzędami paneli fotowoltaicznych jest konieczne ze względu na wyeliminowanie efektu zacienienia paneli fotowoltaicznych, w celu ich właściwego działania oraz zminimalizowania ryzyka pomylenia przez ptaki obszaru instalacji fotowoltaicznej z taflą wody. Planowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie wyposażona w moduł automatycznego naprowadzania. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 4 m nad poziomem gruntu.

Wnioskodawca przewiduje regularne koszenie roślinności trawiastej, w okresach największego wzrostu. Koszenie będzie się odbywało mechanicznie, przy użyciu podkaszarek bądź innego sprzętu ogrodniczego. Wnioskodawca nie przewiduje stosowania środków chemicznych do bieżącego utrzymania powierzchni ziemi pod panelami.

W celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną.

Moc pozyskana z paneli jest przekształcana za pomocą inwertera z napięcia stałego na zmienne 230 V, 50 Hz, które poprzez inwerter i rozdzielnicę dostarczane jest do sieci. Inwertery będą miały zainstalowany system aktywnego chłodzenia.

Na terenie planowanej inwestycji na gruncie zostanie posadowiona stacja kontenerowa o wymiarach 3 x 6 m oraz wysokości do 3 m. We wnętrzu ww. stacji projektuje się zastosowanie jednego transformatora o mocy 1250 kVA oraz maksymalnym poziomie mocy akustycznej wynoszącym 40 dB.

Maksymalna długość ogrodzenia terenu inwestycji wynosić będzie ok. 1043 m. Minimalna odległość paneli fotowoltaicznych od granic działek sąsiednich wynosi:

- 5 m od działki nr ewid. 326 ob. Dąbrowa Wielka

- 3 m od działki nr ewid. 381 ob. Dąbrowa Wielka

- 3 m od działki nr ewid. 383 ob. Dąbrowa Wielka,

Teren pod inwestycję będzie ogrodzony i monitorowany.

Teren działki inwestycyjnej graniczy:

- od strony północnej z działką nr ewid. 383 ob. Dąbrowa Wielka, która jest użytkowana jako tereny rolne, częściowo zabudowana,

- od strony wschodniej z działką nr ewid. 99 obręb Sokołów – droga

- od strony południowej z działką nr ewid. 381 ob. Dąbrowa wielka, która jest użytkowana jako teren rolniczy, częściowo zabudowana,

- od strony zachodniej z działką nr ewid. 326 – droga.

Najbliżej położona zabudowa znajduje się w odległości ok. 100 m.

Dojazd do planowanej inwestycji zostanie zapewniony z istniejącej drogi o numerze ewid. 326 ob. Dąbrowa Wielka, dalej droga dojazdowa zostanie prowadzona na terenie działki objętej inwestycją. Długość planowanej drogi wyniesie ok. 100 m, szerokość do 5 m. Zgodnie z uzupełnioną kartą informacyjną inwestor nie planuje utwardzenia drogi dojazdowej.

Przewody elektryczne wewnątrz farmy zostaną ułożone w wiązkach bezpośrednio w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym. Planowa farma będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo.

Lokalizacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki gruntowo – wodne.

W celu przekazania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego zaplanowano stację transformatorową pozwalającą przetransformować niskie napięcie, które wychodzi z paneli PV na średnie napięcie, którym to farma fotowoltaiczna zostanie połączona z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym. Planowa do realizacji linia energetyczna łącząca transformator z miejscem przyłączenia do KSE nie jest objęta wnioskiem z dnia 30.01.2018 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Planowana trasa przebiegu linii kablowych do miejsca przyłączenia nie będzie się wiązała z wycinką zadrzewień. Prawdopodobne miejsce przyłączenia inwestycji do sieci zrealizowane będzie za pomocą istniejącej linii 15 kV na działce nr ewid. 382 lub

nr 383 ob. Dąbrowa Wielka. Panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w zintegrowany system magazynowania energii (akumulatory).

W trakcie prac należy zachować następujące warunki i wymagania:

1. prace budowlane rozpocząć poza sezonem lęgowym ptaków (okres od 1 marca do 15 października); w wyjątkowych sytuacjach dopuszcza się również rozpoczęcie prac w sezonie lęgowym pod nadzorem ornitologa;
2. brzozy wykopów powinny być ścięte w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów); wykopy w okresie nie prowadzenia prac (noce oraz dni przestoju) należy otaczać płotkami z tworzywa sztucznego specjalnie zaprojektowanymi do ochrony płazów;
3. humus czasowo zdjęty należy formować w przyzmy; po zakończeniu robót należy rozplanować go w całości na terenie inwestycji;
4. w przypadku konieczności przekroczenia cieków wodnych podczas realizacji przyłącza elektroenergetycznego planowanej farmy fotowoltaicznej do sieci KSE, roboty należy wykonać metoda przycisku sterowanego, w rurze osłonowej, pod dnem cieku;
5. na działce nr ewid. 382 ob. Dąbrowa Wielka drogę dojazdową o powierzchni 500 m² należy wykonać jako nieutwardzoną;
6. wykaszanie mechaniczne terenu na etapie eksploatacji należy prowadzić po 1 sierpnia, po wyprowadzeniu lęgów ptaków;
7. wykaszanie przeprowadzać w dni suche i słoneczne od centrum farmy w kierunku jej brzegów;
8. należy utrzymywać wybrane fragmenty terenu w postaci ugorów – chwasty, ziołorośla;
9. na terenie farmy nie używać herbicydów ani pestycydów, żadnych środków ochrony roślin ani sztucznych nawozów;
10. po wybudowaniu farmy teren należy obsiać mieszanką traw i roślin zielonych właściwych siedliskowo na analizowanym terenie;
11. ogrodzenie zbudować w taki sposób, aby zapewnić 20 cm odstępu pomiędzy gruntem, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków;
12. wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynku stacji kontenerowej w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, należy zasłonić siatką o oczkach o średnicy maks. 1 cm, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietoperze;
13. budynek stacji kontenerowej pomalować w odcieniach szarości i zieleni aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie;
14. zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. Olśnieniu;
15. dla wszystkich urządzeń przez które przepływa prąd elektryczny, wykonać izolację okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem;
16. chronić wody powierzchniowe oraz powierzchnię gruntu przed sływami zanieczyszczeń oraz zapewnić swobodny przepływ wód poprzez: dobrą organizację prac, szkolenia wykonawców, korzystanie ze sprawnego technicznie i nowoczesnego sprzętu, zapewnienie odpowiedniej ilości sorbentów do likwidacji rozlewów na terenie placu budowy;
17. w przypadku wystąpienia awarii tj. w sytuacji wystąpienia skażenia gruntu ropopochodnymi, należy niezwłocznie usunąć skażoną warstwę ziemi przez wyspecjalizowane przedsiębiorstwo, a teren przywrócić do stanu pierwotnego;
18. oleje, smary i inne materiały ropopochodne niezbędne do eksploatacji i konserwacji sprzętu, magazynować poza miejscem realizacji prac;
19. należy zainstalować transformator o maksymalnym poziomie mocy akustycznej nie większym niż 40 dB;

20. w przypadku instalacji transformatora olejowego, należy wyposażyć go w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować 100% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonaną z takich materiałów aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego lub zastosować należy dwusściennne obudowy transformatora;
21. panele myć wyłącznie przy użyciu wody demineralizowanej bez zastosowania dodatków w tym detergentów;
22. na etapie budowy teren inwestycji wyposażyć w system odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet;
23. ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budowlanej, przekazać firmie zajmującej się wywozem nieczystości płynnych, posiadającej stosowne zezwolenia;
24. wyłączać silniki pojazdów mechanicznych i urządzeń podczas załadunku i rozładunku materiałów oraz innych przerw w pracy;
25. odpady zagospodarować zgodnie z właściwą praktyką tzn. zminimalizować ich ilość, gromadzić selektywnie w wydzielonych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych zapewnić bezpośredni sprawny odbiór przez uprawnione podmioty, bądź ich ponowne wykorzystanie;
26. w celu ograniczenia możliwości zanieczyszczenia powierzchni gruntu odpadami powstającymi w fazie budowy, należy wyznaczyć miejsca tymczasowego gromadzenia odpadów powstających podczas budowy, umożliwiające selektywne ich magazynowanie;
27. odpady powstające na etapie budowy inwestycji należy na bieżąco tj. każdego dnia po zakończeniu robót, przekazywać wyspecjalizowanym podmiotom posiadającym niezbędne zezwolenia na gospodarowanie odpadami (na przetwarzanie, unieszkodliwianie lub składowanie odpadów)
28. materiały mogące stwarzać zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego należy przechowywać w szczelnych pojemnikach;
29. prace budowlane prowadzić wyłącznie w porze dziennej, w celu ograniczenia uciążliwości dla najbliższych zamieszkałych terenów;
30. transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej prowadzić wyłącznie w porze dziennej.

Aby nie doprowadzić do przerastania paneli roślinnością, planuje się stosowanie jedynie środków mechanicznych, tj. koszenia roślinności. Zabiegi te będą prowadzone w miarę potrzeb i rozwoju roślinności pod i między panelami. Nie planuje się stosowania środków ochrony roślin ani nawozów mineralnych.

Etap eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie będzie się wiązać z żadnymi stale prowadzonymi procesami z uwagi na bezobsługowe i całkowicie automatyczne funkcjonowanie infrastruktury przedsięwzięcia. Jedynym działaniem związanym z fazą eksplantacji inwestycji będzie okresowe mycie i czyszczenie paneli fotowoltaicznych, które będzie się odbywało 1 – 2 razy w ciągu roku. Przewidywane są również ewentualne przeglądy lub naprawy instalacji, które będą miały charakter incydentalny.

Etap eksploatacji inwestycji wiązać się będzie z zapotrzebowaniem na energię elektryczną niezbędną do zasilania urządzeń własnych elektrowni fotowoltaicznej. Ponadto potrzeby inwestycji na etapie eksploatacji obejmują również zapotrzebowanie na wodę zdemineralizowaną do okresowego mycia i czyszczenia powierzchni paneli fotowoltaicznych, która będzie dowożona beczkowitzami.

W związku z faktem że Inwestor nie określił ani w karcie informacyjnej przedsięwzięcia ani w jej uzupełnieniu wielkości przewidywanych surowców, materiałów, paliw ani energii na etapie planowanej budowy farmy fotowoltaicznej zakłada się ich normatywne zużycie. W trakcie realizacji inwestycji planuje się wykorzystanie wody w ilości 0,25 m³/dobę do celów socjalno-bytowych pracowników. Woda dostarczana będzie beczkowitzem.

Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę demineralizowaną w czasie eksploatacji projektowanego przedsięwzięcia będzie wynosiło 4 m³/1MW zainstalowanej mocy, dla jednego cyklu

mycia paneli fotowoltaicznych. Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi ok. 0,5 – 1 MWh/miesiąc – zużycie na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej w czasie eksploatacji.

Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, aby w pobliżu planowanej inwestycji zlokalizowane były instalacje o podobnym charakterze. Tym samym nie dojdzie do kumulacji oddziaływań na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Transport niezbędnych elementów farmy fotowoltaicznej, który odbywać się będzie przy wykorzystaniu samochodów ciężarowych, praca maszyn budowlanych i spalanie przez nich paliw, będzie miała wpływ na jakość powietrza (emisja spalin i pyłów) na terenie lokalizacji farmy fotowoltaicznej oraz na terenach sąsiadujących z terenami przejazdów. Oddziaływanie to zostało określone jako okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych oraz punktowe. Przedmiotem emisji substancji do powietrza są najczęściej: pyły mineralne, produkty spalania paliw, ewentualne gazy i inne substancje chemiczne. W trakcie montażu instalacji będzie miała miejsce emisja niezorganizowana.

Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z wytwarzaniem odpadów, których rodzaje oraz ilość zostały podane zgodnie z poniższą tabelą.

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Szacowana masa wytwarzanych odpadów [Mg]
15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	Poniżej 0,4
17 02 03	Tworzywa sztuczne	0,05
17 04 05	Żelazo i stal	Poniżej 0,8
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10*	Poniżej 0,3
17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01* i 17 06 03*	Poniżej 0,3
19 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne, niż wymienione w 17 09 01*, 17 09 02* i 17 09 03*	

Gospodarka odpadami będzie polegała na zapobieganiu ich powstawaniu oraz minimalizacji ilości wytwarzanych odpadów. Inwestor planuje wydzielić miejsce o utwardzonej powierzchni do czasowego magazynowania odpadów. Odpady będą gromadzone selektywnie, w przeznaczonych do tego celu pojemnikach, kontenerach lub uporządkowanych stosach i na bieżąco tj. każdego dnia, po zakończeniu robót będą przekazywane wyspecjalizowanym podmiotom posiadającym niezbędne zezwolenia na gospodarowanie odpadami.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, przeważnie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych. W związku z powyższym, głównymi odpadami powstającymi na terenie inwestycji będą odpady o kodach 15 02 02* czyli sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi, 16 02 13* czyli zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09* do 16 02 12* oraz 16 02 14 czyli zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09* do 16 02 13*. Powstające odpady będą na bieżąco przekazywane odpowiednim podmiotom. Na etapie eksploatacji powstaną również odpady zielone, tzn. masy z koszenia trawy. Nie będą one przechowywane na terenie działki inwestycyjnej. Zostaną bezpośrednio przekazane uprawnionym podmiotom. Inwestor przewiduje również możliwość przekazania powstałej masy, bezpośrednio po skoszeniu trawy, rolnikowi do karmienia zwierząt.

Na etapie likwidacji inwestycji wnioskodawca przewiduje powstanie odpadów głównie o kodach 17 01 07 czyli zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06*, 17 02 03 czyli tworzywa sztuczne, 17 04 05 czyli żelazo i stal oraz 17 04 11 kable inne niż wymienione w 17 04 10*. Odpady powstałe na etapie likwidacji inwestycji zostaną wywiezione i zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Zaplanowane prace budowlane wiązać się będą z emisją hałasu. Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie budowy będą maszyny i urządzenia budowlane oraz samochody osobowe i ciężarowe. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały.

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

Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza, w związku z jej funkcjonowaniem nie będą powstawały ścieki bytowe ani technologiczne. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu. Poza pracami budowlanymi oraz przyłączeniowymi na etapie realizacji oraz okresową konserwacją paneli fotowoltaicznych, praca elektrowni odbywać się będzie bezobsługowo. Na etapie eksploatacji farmy emisja zanieczyszczeń do powietrza ma charakter marginalny i nie będzie miała szkodliwego wpływu na środowisko.

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie będzie również oddziaływać na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji pól elektromagnetycznych. Ze względu na niskie i średnie napięcie nie nastąpi jednak przekroczenie dopuszczalnych norm. Oddziaływanie to będzie odwracalne – trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu i zamknie się w granicach przedsięwzięcia.

Dzięki ustawieniu paneli fotowoltaicznych pod odpowiednim kątem, wody opadowe będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu. Woda nie będzie stanowiła niebezpieczeństwa dla środowiska gruntowo – wodnego (będzie to mieszanina wody i kurzu osadzonego na panelach w ciągu roku). Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie na terenie planowanej inwestycji.

Na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji instalacji środowisko gruntowo-wodne nie będzie narażone na negatywne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej. Dla instalacji zostanie zastosowany transformator olejowy lub suchy. W przypadku instalacji transformatora olejowego, stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną tacę mogącą pomieścić 100% oleju transformatorowego oraz wodę z akcji gaśniczej lub zastosowane zostaną dwuosienne obudowy transformatora. Ponadto panele fotowoltaiczne będą myte jedynie wodą zdemineralizowaną, bez użycia środków chemicznych. Na etapie realizacji przedsięwzięcia zostanie utworzone zaplecze socjalno-bytowe w postaci przenośnych toalet dla pracowników. Toalety będą serwisowane przez firmę zajmującą się wywozem nieczystości płynnych, posiadającej stosowne zezwolenie.

Jest to przedsięwzięcie w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii.

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży, górskimi i leśnymi. Z informacji zamieszczonej w karcie informacyjnej nie wynika, aby inwestycja zlokalizowana była na obszarach objętych ochroną, w tym w strefie ochronnej ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych.

Przedmiotowe przedsięwzięcia zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody. Najbliżej położonymi obszarami są:

- Nadwarciański Obszar Chronionego Krajobrazu – w odległości ok. 3,82 km
- Park Krajobrazowy Międzyrzecza Warty i Widawki – w odległości ok. 3,84 km.

Biorąc pod uwagę pomijalne, niewykraczające poza teren inwestycji oddziaływanie planowanej inwestycji na poszczególne komponenty środowiska oraz zastosowane rozwiązania chroniące środowisko można stwierdzić, że budowa i eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącego zagrożenia dla ww. obszarów.

Planowana inwestycja nie sąsiaduje bezpośrednio z obszarami Natura 2000. Najbliżej zlokalizowanym obszarem należącym do europejskiej sieci ekologicznej Natura 2000 od planowanego przedsięwzięcia jest obszar specjalnej ochrony ptaków Zbiornik Jeziorsko PLB 100002 – w odległości ok. 12,15 km. Z uwagi na rodzaj i charakterystykę, skalę inwestycji oraz odległość nie będzie ona miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność europejskiej sieci ekologicznej Natura 2000.

Planowane przedsięwzięcie nie leży na terenie korytarzy ekologicznych.

Z karty informacyjnej nie wynika aby inwestycja realizowana była na obszarach, na których standardy środowiska zostały przekroczone oraz na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie gminy Sieradz, gdzie gęstość zaludnienia wynosi 58 osób/km² (wg GUS z 2017)

W obszarze inwestycji nie występują jeziora, tereny uzdrowisk i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem realizacji inwestycji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do przedmiotowych działek.

Brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia w centrum Polski.

Z przeprowadzonej przez inwestora analizy możliwego potencjalnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko wynika, iż emisja zanieczyszczeń do powietrza wystąpi jedynie na etapie budowy instalacji oraz likwidacji przedsięwzięcia i może mieć miejsce jedynie podczas transportu materiałów, pracy sprzętu technicznego i maszyn. Okres ten będzie trwał jednak nie dłużej niż kilka bądź kilkanaście tygodni.

W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej, prace związane z budową planowanego przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Ponadto z pracy eliminowane będą niesprawne urządzenia techniczne mogące powodować podwyższony poziom hałasu w ich otoczeniu, przestrzegana będzie zasada wyłączania silników podczas przerw w pracy. Projektowane zmiany nie wpłyną na zwiększenie poziomu hałasu.

Etap eksploatacji przedsięwzięcia farmy fotowoltaicznej będzie wiązał się z zastosowaniem transformatora o maksymalnej mocy akustycznej do 40 dB – zostanie on umieszczony wewnątrz pomieszczenia, co zmniejszy poziom emitowanego hałasu. Zważywszy na fakt, iż farma fotowoltaiczna produkuje energię jedynie w trakcie dnia, należy założyć, iż w ciągu nocy nie istnieje zagrożenie przekroczenia dopuszczalnych poziomów dźwięku, zgodnie z rozporządzeniem Ministra środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z. 2014 poz. 112).

Oddziaływanie w fazie realizacji przedsięwzięcia będzie związane ze stałym zajęciem gruntów głównie pod przedsięwzięcie i wykonanie niezbędnych prac budowlanych/montażowych, które będą miały charakter krótkotrwały. Oddziaływanie w fazie eksploatacji będzie mieć charakter ciągły.

Z uwagi na zlokalizowanie planowanej inwestycji w krajobrazie rolniczym oraz stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji, nie będzie wywierać negatywnego wpływu na krajobraz kulturowy.

Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego krótkoterminowego i chwilowego. W wyniku zakończenia prac budowlanych, stan powietrza osiągnie parametry jakości powietrza na poziomie tła – wróci do stanu przed realizacyjnego.

Mając powyższe na uwadze odstąpiono od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę, orzeczono jak w sentencji

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu., Plac Wojewódzki 3, za pośrednictwem Wójta Gminy Sieradz, w terminie 14tu dni od dnia doręczenia decyzji.
2. Posiadanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie zwalnia z obowiązku uzyskania wymaganych przepisami prawa zezwoleń, pozwoleń oraz innych decyzji administracyjnych. Uzyskanie zatem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie uprawnia do podjęcia jakichkolwiek czynności wpływających na środowisko (postanowienie NSA z 1 lutego 2010 roku II OZ 35/10, Wspólnota 2010, Nr 8, str. 26). Ani decyzja środowiskowa, ani procedura przeprowadzania oceny na środowisko nie gwarantuje uzyskania kolejnych decyzji w kolejnych etapach procesu inwestycyjno-budowlanego.
3. Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2017 roku poz.1405 ze zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku

o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

4. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu który wydał decyzję, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na podstawie informacji na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
5. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydanie decyzji. Przepisy art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego stosuje się odpowiednio z zastrzeżeniem, że zgodę wyraża wyłącznie strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na którego została ona przeniesiona.
6. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzję, o których mowa w art. 72 ust. 1.

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia



WOJT
Jarosław Kaźmierczak

Otrzymują:

1. P.P.H.U. „VITKORIA” Olga Lewandowicz zam. ul. Sieradzka 1, 98-170 Widawa
2. Agnieszka Błaszczuk
3. Leszek Wojtysiak
4. Marek Nitecki
5. A.a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
3. PG Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sieradzu

Treść decyzji podaje się do publicznej wiadomości:

1. Na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Sieradz
2. Strona BIP Urzędu Gminy Sieradz

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o maksymalnej mocy nominalnej do 0,999 MW oraz niezbędnej infrastruktury technicznej. Planowana inwestycja będzie zlokalizowana na działce nr ewid. 382 ob. Dąbrowa Wielka, gmina Sieradz, powiat sieradzki, województwo łódzkie. Maksymalna powierzchnia zajęta pod przedsięwzięcie wyniesie 13 500 m². Całkowita powierzchnia terenu działki wynosi 15 000 m², powierzchnia stołów paneli fotowoltaicznych wyniesie 5 400 m², powierzchnia zabudowy (stacja transformatorowa i słupy konstrukcji) – 46 m², powierzchnia drogi dojazdowej – 500 m². Teren planowanej inwestycji stanowią grunty rolne. Na obszarze planowanej inwestycji nie występuje zieleń wysoka. Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga wycinki drzew i krzewów.

W ramach niniejszej inwestycji planuje się montaż następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o mocy od 260 W do 275 W każdy, w ilości do 3846 sztuk, maksymalnie o łącznej mocy nominalnej do 0,999 MW,
- konstrukcja nośna do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), pod kątem nachylenia 30 -35 stopni o orientacji południowej, posadowiona na gruncie,
- falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej; Wnioskodawca zakłada, że ilość zainstalowanych inwerterów o mocy 25000 TL – 25000 W wyniesie 44 sztuki lub o mocy 20 000 TL – 20 000 W wyniesie 51 sztuk,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracy elektrowni słonecznej,
- instalacja odgromowa,
- transformator olejowy lub suchy nn/SN wraz z linią kablową doziemną,
- ogrodzenie,
- pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania ww. inwestycji.

Moduły paneli fotowoltaicznych będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość wynosiła będzie od 3 do 7 m. Obszar terenu znajdujący się pod konstrukcjami wsporczymi stanowić będzie wolne przestrzenie, które zostaną obsadzone roślinnością trawiastą. Pozostawienie przestrzeni pomiędzy poszczególnymi rzędami paneli fotowoltaicznych jest konieczne ze względu na wyeliminowanie efektu zacienienia paneli fotowoltaicznych, w celu ich właściwego działania oraz zminimalizowania ryzyka pomylenia przez ptaki obszaru instalacji fotowoltaicznej z taflą wody. Planowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie wyposażona w moduł automatycznego naprowadzania. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 4 m nad poziomem gruntu.

W celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną.

Moc pozyskana z paneli jest przekształcana za pomocą inwertera z napięcia stałego na zmienne 230 V, 50 Hz, które poprzez inwerter i rozdzielnicę dostarczane jest do sieci. Inwertery będą miały zainstalowany system aktywnego chłodzenia.

Na terenie planowanej inwestycji na gruncie zostanie posadowiona stacja kontenerowa o wymiarach 3 x 6 m oraz wysokości do 3 m. We wnętrzu ww. stacji projektuje się zastosowanie jednego transformatora o mocy 1250 kVA oraz maksymalnym poziomie mocy akustycznej wynoszącym 40 dB.

Maksymalna długość ogrodzenia terenu inwestycji wynosić będzie ok. 1043 m

Teren pod inwestycję będzie ogrodzony i monitorowany.

Najbliżej położona zabudowa znajduje się w odległości ok. 100 m.

Dojazd do planowanej inwestycji zostanie zapewniony z istniejącej drogi o numerze ewid. 326 ob. Dąbrowa Wielka, dalej droga dojazdowa zostanie prowadzona na terenie działki objętej inwestycją. Długość planowanej drogi wyniesie ok. 100 m, szerokość do 5 m. Przewody elektryczne wewnątrz farmy zostaną ułożone w wiążkach bezpośrednio w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym. Planowa farma będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo.

Lokalizacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki gruntowo-wodne.

W celu przekazania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego zaplanowano stację transformatorową pozwalającą przetransformować niskie napięcie, które wychodzi z paneli PV na średnie napięcie, którym to farma fotowoltaiczna zostanie połączona z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym. Planowa do realizacji linia energetyczna łącząca transformator z miejscem przyłączenia do KSE nie jest objęta wnioskiem z dnia 30.01.2018 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.. Prawdopodobne miejsce przyłączenia inwestycji do sieci zrealizowane będzie za pomocą istniejącej linii 15 kV na działce nr ewid. 382 lub nr 383 ob. Dąbrowa Wielka. Panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w zintegrowany system magazynowania energii (akumulatory).

Etap eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie będzie się wiązać z żadnymi stale prowadzonymi procesami z uwagi na bezobsługowe i całkowicie automatyczne funkcjonowanie infrastruktury przedsięwzięcia. Jedynym działaniem związanym z fazą eksploatacji inwestycji będzie okresowe mycie i czyszczenie paneli fotowoltaicznych, które będzie się odbywało 1 – 2 razy w ciągu roku. Przewidywane są również ewentualne przeglądy lub naprawy instalacji, które będą miały charakter incydentalny.

Etap eksploatacji inwestycji wiązać się będzie z zapotrzebowaniem na energię elektryczną niezbędną do zasilania urządzeń własnych elektrowni fotowoltaicznej. Ponadto potrzeby inwestycji na etapie eksploatacji obejmują również zapotrzebowanie na wodę zdemineralizowaną do okresowego mycia i czyszczenia powierzchni paneli fotowoltaicznych, która będzie dowożona beczkownikami.

Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę demineralizowaną w czasie eksploatacji projektowanego przedsięwzięcia będzie wynosiło 4 m³/1MW zainstalowanej mocy, dla jednego cyklu mycia paneli fotowoltaicznych. Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wynosi ok. 0,5 – 1 MWh/miesiąc – zużycie na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej w czasie eksploatacji.

Gospodarka odpadami będzie polegała na zapobieganiu ich powstawaniu oraz minimalizacji ilości wytwarzanych odpadów. Inwestor planuje wydzielić miejsce o utwardzonej powierzchni do czasowego magazynowania odpadów. Odpady będą gromadzone selektywnie, w przeznaczonych do tego celu pojemnikach, kontenerach lub uporządkowanych stosach i na bieżąco tj. każdego dnia, po zakończeniu robót będą przekazywane wyspecjalizowanym podmiotom posiadającym niezbędne zezwolenia na gospodarowanie odpadami.

Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza, w związku z jej funkcjonowaniem nie będą powstawały ścieki bytowe ani technologiczne. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu. Poza pracami budowlanymi oraz przyłączeniowymi na etapie realizacji oraz okresową konserwacją paneli fotowoltaicznych, praca elektrowni odbywać się będzie bezobsługowo. Na etapie eksploatacji farmy emisja zanieczyszczeń do powietrza ma charakter marginalny i nie będzie miała szkodliwego wpływu na środowisko.

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie będzie również oddziaływać na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji pól elektromagnetycznych. Ze względu na niskie i średnie napięcie nie nastąpi jednak przekroczenie dopuszczalnych norm. Oddziaływanie to będzie odwracalne – trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu i zamknie się w granicach przedsięwzięcia.

Dzięki ustawieniu paneli fotowoltaicznych pod odpowiednim kątem, wody opadowe będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu. Woda nie będzie stanowiła niebezpieczeństwa dla środowiska gruntowo-wodnego (będzie to mieszanina wody i kurzu osadzonego na panelach w ciągu roku). Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie na terenie planowanej inwestycji.

Na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji instalacji środowisko gruntowo-wodne nie będzie narażone na negatywne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej. Dla instalacji zostanie zastosowany

transformator olejowy lub suchy. W przypadku instalacji transformatora olejowego, stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną tacę mogącą pomieścić 100% oleju transformatorowego oraz wodę z akcji gaśniczej lub zastosowane zostaną dwucienne obudowy transformatora. Ponadto panele fotowoltaiczne będą myte jedynie wodą zdemineralizowaną, bez użycia środków chemicznych. Na etapie realizacji przedsięwzięcia zostanie utworzone zaplecze socjalno-bytowe w postaci przenośnych toalet dla pracowników. Toalety będą serwisowane przez firmę zajmującą się wywozem nieczystości płynnych, posiadającej stosowne zezwolenie.

Planowana inwestycja nie sąsiaduje bezpośrednio z obszarami Natura 2000. Najbliżej zlokalizowanym obszarem należącym do europejskiej sieci ekologicznej Natura 2000 od planowanego przedsięwzięcia jest obszar specjalnej ochrony ptaków Zbiornik Jeziorsko PLB 100002 – w odległości ok. 12,15 km. Z uwagi na rodzaj i charakterystykę, skalę inwestycji oraz odległość nie będzie ona miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność europejskiej sieci ekologicznej Natura 2000.

W obszarze inwestycji nie występują jeziora, tereny uzdrowisk i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem realizacji inwestycji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do przedmiotowych działek.

Z przeprowadzonej przez inwestora analizy możliwego potencjalnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko wynika, iż emisja zanieczyszczeń do powietrza wystąpi jedynie na etapie budowy instalacji oraz likwidacji przedsięwzięcia i może mieć miejsce jedynie podczas transportu materiałów, pracy sprzętu technicznego i maszyn. Okres ten będzie trwał jednak nie dłużej niż kilka bądź kilkanaście tygodni.

Etap eksploatacji przedsięwzięcia farmy fotowoltaicznej będzie wiązał się z zastosowaniem transformatora o maksymalnej mocy akustycznej do 40 dB – zostanie on umieszczony wewnątrz pomieszczenia, co zmniejszy poziom emitowanego hałasu. Zważywszy na fakt, iż farma fotowoltaiczna produkuje energię jedynie w trakcie dnia, należy założyć, iż w ciągu nocy nie istnieje zagrożenie przekroczenia dopuszczalnych poziomów dźwięku, zgodnie z rozporządzeniem Ministra środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z. 2014 poz. 112).

Oddziaływanie w fazie realizacji przedsięwzięcia będzie związane ze stałym zajęciem gruntów głównie pod przedsięwzięcie i wykonanie niezbędnych prac budowlanych/montażowych, które będą miały charakter krótkotrwały. Oddziaływanie w fazie eksploatacji będzie mieć charakter ciągły.

Z uwagi na zlokalizowanie planowanej inwestycji w krajobrazie rolniczym oraz stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji, nie będzie wywierać negatywnego wpływu na krajobraz kulturowy.

Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego krótkoterminowego i chwilowego. W wyniku zakończenia prac budowlanych, stan powietrza osiągnie parametry jakości powietrza na poziomie tła – wróci do stanu przed realizacyjnego.

WÓJT
Jarosław Kaczmierczak

