

Bedlno, dn. 28.12.2021 r.

RiOŚ.6220.4.2020

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 82 i 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 2021r. poz. 247 ze zm.) zwanej dalej w skrócie u.o.o.ś. oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839) w związku z art. 104 i 108 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021r., poz. 735 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku Elektrownia PV 65 Sp. z o.o. ul. Puławska 2 02-566 Warszawa o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla projektowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 315/1, 316/5, 316/8, 320/5, 323/3, 335, 353/5, 353/6, 364/1, 318/1, 305/4, 353/4, 350 (obręb 0027) w miejscowości Plecka Dąbrowa, Gmina Bedlno

### **Orzekam**

**Określam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 315/1, 316/5, 316/8, 320/5, 323/3, 335, 353/5, 353/6, 364/1, 318/1, 305/4, 353/4, 350 (obręb 0027) w miejscowości Plecka Dąbrowa, Gmina Bedlno:**

#### **I. Zakres, skala i miejsce realizacji przedsięwzięcia:**

Przedmiotem wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest budowa farmy fotowoltaicznej obejmującej w szczególności posadowienie wolnostojących paneli słonecznych wytwarzających energię elektryczną za pomocą zjawiska fotowoltaicznego w łącznej ilości do 80 000 sztuk o łącznej mocy do 20 MW wraz z przyłączami elektrycznymi oraz infrastrukturą towarzyszącą w postaci wewnętrznych dróg dojazdowych, inwerterów, transformatorów 0,4/15 kV, a także opcjonalnie głównego punktu odbioru wraz z transformatorem SN/WN. Przedsięwzięcie będzie realizowane na dz. nr ewid. 315/1, 316/5, 316/8, 320/5, 323/3, 335, 353/5, 353/6, 364/1, 318/1, 305/4, 353/4, 350 (obręb 0027) w miejscowości Plecka Dąbrowa.

#### **II. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:**

1. Przy prowadzeniu prac budowlanych należy wykorzystać i przekształcić elementy przyrodnicze wyłącznie w takim zakresie, w jakim jest to konieczne w związku z realizacją przedsięwzięcia. Realizację przedsięwzięcia przeprowadzić bez konieczności wycinki drzew i krzewów.
2. Prace ziemne oraz inne prace z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego lub urządzeń technicznych, wykonywane w obrębie drzew i krzewów, znajdujących się w pobliżu terenu przedsięwzięcia, należy prowadzić w sposób najmniej szkodzący drzewom lub krzewom, w razie potrzeby drzewa i krzewy należy zabezpieczyć przed uszkodzeniami (np. poprzez oszalowanie pni drzew).
3. W przypadku prowadzenia prac ziemnych i zajmowania terenu w okresie szczytu sezonu lęgowego zwierząt, tj. w okresie co najmniej od 1 marca do 31 lipca, należy dokonać uprzednio kontroli terenu na okoliczność występowania siedlisk gatunków chronionych i prace w ww. okresie prowadzić pod nadzorem przyrodniczym.
4. W przypadku prowadzenia prac w okresie największej aktywności zwierząt (głównie płazów), tj. w okresie co najmniej od 1 marca do 30 czerwca na etapie budowy, co najmniej

podczas prowadzenia prac w części północnej terenu, w rejonie rowu melioracyjnego, należy teren budowy (zwłaszcza miejsca prowadzenia wykopów) wygrodzić ogrodzeniem herpetologicznym pełnym lub o oczkach nie większych niż 0,5 x 0,5 cm, o wysokości części nadziemnej co najmniej 50 cm, z zagłębioną w podłożu dolną krawędzią i odchyleniem górnej krawędzi na zewnątrz w formie daszku. Zakończenia ww. ogrodzenia powinny być ukształtne w formie zawrotki dla zwierząt.

5. Przedsięwzięcie zaprojektować i zrealizować w taki sposób, by nie ingerować w istniejące w terenie rowy melioracyjne (zakaz przekształcania, zasypywania, jakiegokolwiek ingerencji, w tym organizowania przejazdu przez rów). Na etapie budowy należy oznaczyć i zabezpieczyć rowy przed zniszczeniem np. poprzez oznaczenie go w terenie taśmą ostrzegawczą. Nie należy gromadzić mas ziemnych z wykopów w pobliżu rowu, tak aby uniknąć możliwości ewentualnego jego zasypania. Zaplecze budowy, rozładunek materiałów oraz ich magazynowanie należy zorganizować w możliwie największej odległości od rowu, przy zachowaniu minimalnej odległości 4 m.

6. Plac budowy, zaplecze oraz drogi techniczne należy zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu oraz minimalne jego przekształcenie. Teren budowy utrzymywać w czystości, w sposób uporządkowany.

7. Zaplanować wszelkie operacje z użyciem ciężkiego sprzętu.

8. Na etapie realizacji przedsięwzięcia należy stosować sprzęt i urządzenia w dobrym stanie technicznym, gwarantującym zachowanie dopuszczalnych poziomów zanieczyszczeń w powietrzu oraz dotrzymanie dopuszczalnych poziomów hałasu.

9. Nie należy magazynować olejów, smarów i innych materiałów do konserwacji sprzętu budowlanego na terenie inwestycji.

10. Na terenie przedsięwzięcia nie podejmować takich czynności jak tankowanie pojazdów (tankowanie prowadzić na stacjach paliw), jednakże w razie wystąpienia konieczności tankowania sprzętu, grunt należy zabezpieczyć przy użyciu maty absorbującej, która chroni środowisko wodno-gruntowe przed niekontrolowanymi wyciekami i wpływami substancji szkodliwych, w tym olejów, smarów, płynów eksploatacyjnych do gruntu.

11. Prace budowlane, montażowe i transportowe wykonywać w porze dziennej (między godziną 6:00 a 22:00) w celu ograniczenia uciążliwości akustycznych.

12. Do magazynowania powstających na etapie budowy ścieków bytowych zapewnić przenośne sanitarium (szczelne zbiorniki bezodpływowe). Ścieki ze zbiorników bezodpływowych należy przekazywać na oczyszczalnię ścieków.

13. Zaplecze socjalne oraz plac manewrowy i magazynowy zlokalizować w jak największej odległości od zabudowy mieszkaniowej.

14. Zaplecze budowy, co najmniej miejsca parkingowe dla maszyn budowlanych, utwardzić i zabezpieczyć przed ewentualnym niekontrolowanym wpływem substancji ropopochodnych do środowiska wodno-gruntowego.

15. Masy ziemne pochodzące z wykopów wykorzystać na terenie inwestycji (np. do zasypania wykopów pod linię kablową), nadmiar przekazać podmiotowi posiadającemu zezwolenie na gospodarowanie tym rodzajem materiału.

16. W przypadku awarii na terenie budowy należy podjąć natychmiastową likwidację wszystkich powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych i innych niebezpiecznych, z użyciem sorbentów. Zużyty sorbent należy zagospodarować zgodnie z przepisami o odpadach (przekazać jako odpad niebezpieczny).

17. Wykopy budowlane należy kontrolować na obecność w nich zwierząt (zwłaszcza płazy i gady oraz drobne ssaki) i w razie potrzeby podejmować działania zmierzające do ich uwolnienia, zwierzęta przenosić w bezpieczne miejsce poza terenem prowadzonych prac w miejsce właściwe siedliskowo dla danego gatunku.

18. W celu ograniczenia uciążliwości akustycznych i oddziaływania z zakresu zanieczyszczeń powietrza, organizować pracę w taki sposób, aby ograniczyć puste przebiegi samochodów, wyłączać silniki pojazdów w trakcie postojów, załadunków oraz rozładunków,

unikac dokonywania transportu w okresie suszy, dopuszcza się zraszanie dróg i placów manewrowych w celu ograniczenia pylenia.

19. Zapewnić właściwe utrzymanie dróg dojazdowych, w tym zapewnić ich odpowiedni stan (np. poprzez czyszczenie drogi przy wyjeździe z placu budowy), tak aby ograniczyć pylenie.

20. Odpady wytworzone w trakcie budowy oraz eksploatacji należy gromadzić selektywnie, w uporządkowany sposób, w pojemnikach, kontenerach lub innych odpowiednich opakowaniach na terenie przedsięwzięcia, w warunkach odpowiednio zabezpieczonych przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych, przed dostępem osób postronnych i zwierząt. Odpady niebezpieczne należy magazynować oddzielnie, w wydzielonym miejscu zabezpieczonym przed dostępem osób postronnych i zwierząt, w oznakowanych, szczelnie zamykanych pojemnikach lub kontenerach, najlepiej na utwardzonym i szczelnym podłożu. Odpady powstające na etapie budowy i funkcjonowania przedsięwzięcia należy przekazywać firmom posiadającym stosowne zezwolenie na zbieranie odpadów, odzysk czy ich unieszkodliwienie.

21. W przypadku montażu transformatorów olejowych należy dokonać zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami oleju poprzez instalację szczelnych mis olejowych pod każdym transformatorem. Misy olejowe należy wykonać z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a ich pojemność wynosić będzie minimum 110 % zawartości oleju w transformatorze, zgodnie z normą PN-E-05115 „Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV”.

22. Ewentualne wymiany olejów w transformatorach należy zlecać wyspecjalizowanym firmom.

23. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni paneli fotowoltaicznych będą odprowadzane powierzchniowo do gruntu.

24. Roboty ziemne należy wykonać z należytą starannością i racjonalnym wykorzystaniem terenu, ograniczając się do koniecznych wykopów i ich niezbędnej głębokości.

25. Należy korzystać ze sprzętu i środków transportu sprawnych technicznie, które winny być poddawane okresowej kontroli i monitoringu ich stanu w celu natychmiastowego wykrycia ewentualnych nieszczelności.

26. Należy wydzielić miejsca przeznaczone na gromadzenie materiałów rozbiórkowych, odpadów oraz postój pojazdów i zabezpieczyć je przed emisją zanieczyszczeń do środowiska. Plac wyposażyć w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji niebezpiecznych.

27. Podczas prowadzenia ewentualnych, awaryjnych Napraw i tankowania maszyn budowlanych, miejsce wykonywania tych prac zabezpieczyć np. specjalistyczną folią.

28. Prace rozbiórkowe należy prowadzić bez ingerencji w urządzenia melioracji wodnych, podczas prowadzenia tych prac należy zapewnić swobodny dostęp do cieków i rowów melioracyjnych, umożliwiając ich konserwację.

### **III. W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji określającej szczegółowe warunki realizacji przedsięwzięcia należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:**

1. Elementy przedsięwzięcia będące źródłem hałasu należy zlokalizować w jak największej odległości od istniejącej zabudowy mieszkaniowej.

2. W celu ochrony walorów krajobrazowych należy zastosować stonowane barwy elementów konstrukcyjnych oraz wykonać nasadzenia zieleni w postaci krzewów od strony drogi krajowej oraz zabudowań.

3. Przebieg podziemnej linii energetycznej (przyłącza do KSE) zaplanować poza obszarami wymagającymi wycinki drzew i krzewów, obszarami cieków wodnych, obszarami wodno-błotnymi, a także obszarami objętymi ochroną oraz o znaczeniu historycznym, kulturowym czy archeologicznym. W celu minimalizacji degradacji terenu, podziemne linie

należy poprowadzić w miarę możliwości przez tereny nieużytków rolnych, dróg polnych i innych dróg lokalnych.

4. W przypadku realizacji ogrodzenia farmy fotowoltaicznej, należy wykonać ogrodzenie ażurowe z pozostawioną przestrzenią minimum 15 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym zwierzętom. Dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.

5. Zapewnić odsunięcie ogrodzenia instalacji od cieków wodnych i rowów melioracyjnych na odległość minimum 4 m, co umożliwi prowadzenie ewentualnych prac konserwatorskich urządzeń wodnych jak i migrację większych zwierząt.

6. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, należy wyposażyć go w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować co najmniej 110 % oleju.

7. Stosować pasywne chłodzenie paneli fotowoltaicznych i inwerterów poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego, bez użycia systemu z wymuszonym obiegiem powietrza.

8. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, efektowi tzw. „ośnienienia”.

9. W celu ograniczenia efektu tzw. „lustra wody” należy stosować przerwy technologiczne pomiędzy stołami.

10. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować stałego (ciągłego) nocnego doświetlania/oświetlania farmy. Dopuszcza się instalację kamer dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego.

11. Powierzchnię pod panelami i między rzędami paneli (poza drogami wewnętrznymi) obsiać trawą lub pozostawić do naturalnej sukcesji, a następnie utrzymywać jako powierzchnię biologicznie czynną – powstałą powierzchnię trawiastą utrzymywać za pomocą wykaszania mechanicznego, nie stosować środków chemicznych spowalniających wzrost roślin lub eliminujących rośliny. Koszenie zaleca się prowadzić poza szczytem sezonu rozrodczego zwierząt, najlepiej po 1 sierpnia. Dopuszcza się inne alternatywne metody utrzymywania powierzchni trawiastej takie jak wypas zwierząt.

12. Do ewentualnego mycia paneli fotowoltaicznych stosować wodę zdemineralizowaną bez użycia środków chemicznych, dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych.

#### **IV. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia:**

1. Oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

2. Postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

#### **UZASADNIENIE**

W dniu 29 czerwca 2020 r. zostało wszczęte na wniosek Elektrownia PV 65 Sp. z o.o. ul. Puławska 2 02-566 Warszawa repr. przez pełnomocnika postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 315/1, 316/5, 316/8, 320/5, 323/3, 335, 353/5, 353/6, 364/1, 318/1, 305/4, 353/4, 350 (obręb 0027) w miejscowości Plecka Dąbrowa, Gmina Bedlno.

Planowane przedsięwzięcie zostało do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być wymagany, wymienionych 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, tj.: „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: (...), b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.”

Zgodnie z art. 80 ust. 2 u.o.o.ś., organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Plan zagospodarowania przestrzennego gminy Bedlno zatwierdzony uchwałą Rady Gminy Bedlno nr 30/VI/1991 z dnia 31 stycznia 1991 roku utracił ważność. Po wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, inwestor wystąpi zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 3 u.o.o.ś. o wydanie decyzji o warunkach zabudowy i zagospodarowania terenu wydawanej na podstawie ustawy z dnia 27 marca 2003 roku o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym.

Liczba stron niniejszego postępowania przekroczyła 10, zatem zgodnie z art. 74 ust. 3 u.o.o.ś. oraz art. 49 k.p.a. o wszystkich czynnościach organu strony zawiadamiane były poprzez obwieszczenie. W dniu 2 lipca 2020r. Wójt Gminy Bedlno zawiadomił o wszczęciu postępowania w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach - obwieszczenie znak RiOŚ.6220.4.2020 doręczono stronom poprzez obwieszczenie umożliwiając jednocześnie stronom zapoznanie się z aktami sprawy, możliwością składania wniosków i zastrzeżeń w siedzibie Urzędu Gminy w Bedlnie.

W toku postępowania zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko Wójt Gminy Bedlno pismami z dnia 2 lipca 2020r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kutnie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu z o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kutnie w opinii znak PPIS.ZNS.JO.481.18.20 z dnia 10 lipca 2020 r. (doręczonej do Urzędu Gminy w Bedlnie dnia 13 lipca 2020 r.) uznał za zasadne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wyraził opinię, że dla omawianego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko – pismo znak WOOŚ.4220.459.2020.AZi z dnia 20 lipca 2020 r. (pismo doręczone dnia 20 lipca 2020 r.).

Dyrektor Zarządu Zlewni w Łowiczu wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko – pismo znak WA.ZZŚ.5.435.1.436.2020.KP z dn. 18 sierpnia 2020r. (pismo doręczone dnia 27 sierpnia 2020 r. Planowane przedsięwzięcie nie jest położone na obszarach wodno-błotnych lub innych obszarach o niskim poziomie wód gruntowych w tym siedliskach łągowych oraz przy ujściu rzek. Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych PLRW200017272369 Iгла. Dla JCWP Iгла stan określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla przedmiotowej JCW wyznaczono derogację na podstawie art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. Dyrektywy 2000/60/WE, którą uzasadnia się brakiem możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty. Z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu jest brak możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W przypadku potwierdzenia złego stanu wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich

wymaganej skuteczności. Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu przedsięwzięcia na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych. Uznać należy, iż rozwiązania techniczne przedstawione w KIP pozwolą zabezpieczyć środowisko wodne przed emisją substancji ropopochodnych do wód podziemnych. Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200063, której stan chemiczny i ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone. Wyżej wskazana JCWPd nie uzyskała odstępstw dla osiągnięcia celów środowiskowych. Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitej części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z dnia 28 listopada 2016 r.). Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży i obszarami morskimi oraz poza obszarami górskimi i leśnymi. Przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych. Planowana inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią wynikającym z Map Zagrożenia Powodziowego.

Po analizie dostarczonych materiałów, Wójt Gminy Bedno wydał postanowienie z dnia 7 września 2020 r. (znak RiOŚ.6220.4.2020), w którym nałożył na inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz ustalił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Obwieszczeniem z dnia 7 września 2020 r., Wójt Gminy Bedno zawiadomił Strony postępowania o wydanym postanowieniu dotyczącym obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Dnia 16 października 2020r., tut. organ wydał postanowienie o zawieszeniu postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (znak RIOŚ.6220.4.2020) do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, o czym zawiadomił Strony postępowania. W dniu 11 grudnia 2020r. wnioskodawca złożył raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W dniu 17 grudnia 2020r., postępowanie administracyjne zostało podjęte po złożeniu przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn. budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 315/1, 316/5, 316/8, 320/5, 323/3, 335, 353/5, 353/6, 364/1, 318/1, 305/4, 353/4, 350 (obręb 0027) w miejscowości Plecka Dąbrowa, Gmina Bedno.

Obwieszczeniem z dnia 17 grudnia 2020r., Wójt Gminy Bedno zawiadomił strony o podjęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację inwestycji. Ponadto, na podstawie art. 29 u.o.o.ś., art. 33 u.o.o.ś. i art. 34 u.o.o.ś. w zawiadomieniu z dnia 21 grudnia 2020r. Wójt Gminy Bedno zawiadomił społeczeństwo o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wraz z informacją o możliwości składania wniosków w siedzibie Urzędu Gminy w Bednie w terminie 30 dni od dnia podania informacji do publicznej wiadomości. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski społeczeństwa.

W dniu 21 grudnia 2020r., tut. urząd zwrócił się do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kutnie o wyrażenie opinii w sprawie realizacji przedsięwzięcia kwalifikującego się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, oraz w dniu 21 grudnia 2020r., zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi o uzgodnienie realizacji przedsięwzięcia oraz określenie warunków realizacji przedsięwzięcia. Obwieszczeniem z dnia 21 grudnia 2020r., Wójt Gminy Bedno zawiadomił strony o w/w wystąpieniach.

Dnia 18 stycznia 2021r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kutnie wydał opinię znak PPIS.ZNS.EM.482.1.21 w sprawie warunków realizacji przedsięwzięcia.

Dnia 26 stycznia 2021 r., Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wydał postanowienie znak WOO.4221.154.2020.DB1, w którym odmówił uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia.

W dniu 28 stycznia 2021r., tut. organ wezwał Inwestora do uzupełnienia braków w raporcie. W dniu 28 czerwca 2021 r. wnioskodawca złożył poprawiony raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W dniu 30 czerwca 2021r. tut. organ zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi o uzgodnienie realizacji przedsięwzięcia oraz określenie warunków realizacji przedsięwzięcia, o czym obwieszczeniem powiadomiono strony postępowania. Na podstawie art. 29 u.o.o.ś., art. 33 u.o.o.ś. i art. 34 u.o.o.ś. w zawiadomieniu z dnia 30 czerwca 2021r. Wójt Gminy Bedlno zawiadomił społeczeństwo o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wraz z informacją o możliwości składania wniosków w siedzibie Urzędu Gminy w Bedlnie w terminie 30 dni od dnia podania informacji do publicznej wiadomości. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski społeczeństwa. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem z dnia 23 lipca 2021r. zwrócił się do Wójta Gminy o uzupełnienie raportu. W dniu 26 lipca 2021r., tut. organ wezwał Inwestora do uzupełnienia braków w raporcie. W dniu 25 sierpnia 2021 r. wnioskodawca złożył uzupełnienia do raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Tut. organ przesłał uzupełnienia raportu do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi pismem z dnia 27 sierpnia 2021r. Dnia 14 października 2021r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wydał postanowienie znak WOO.4221.84.2021.ASo.3, uzgadniające realizację i eksploatację przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie pozwolenia na budowę. Wójt Gminy Bedlno wydając niniejszą decyzję, w całości uwzględnił uwagi zawarte w postanowieniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi z dnia 14 października 2021r. oraz w opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kutnie z dnia 18 stycznia 2021r.

Na podstawie art. 29 u.o.o.ś., art. 33 u.o.o.ś. i art. 34 u.o.o.ś. w zawiadomieniu z dnia 26 października 2021r. Wójt Gminy Bedlno zawiadomił społeczeństwo o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wraz z informacją o możliwości składania wniosków w siedzibie Urzędu Gminy w Bedlnie w terminie 30 dni od dnia podania informacji do publicznej wiadomości. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski społeczeństwa.

Analizując zgromadzony materiał, organ zauważył co następuje:

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach o nr ew. 315/1, 316/5, 316/8, 320/5, 323/3, 335, 353/5, 353/6, 364/1, 318/1, 305/4, 353/4, 350, obręb (0027) w miejscowości Plecka Dąbrowa, gmina Bedlno o planowanej mocy do 20 MW. Wjazd na teren przedsięwzięcia odbywał się będzie z drogi, działki ew. nr 305/4 lub 318/1 lub 350 lub 353/4.

Budowa elektrowni na terenie wskazanych działek ewidencyjnych w miejscowości Plecka Dąbrowa, polegała będzie na utwardzeniu dróg dojazdowych żwirem o różnym uziarnieniu, a następnie będzie polegała na wyposażeniu terenu w:

- a) zestawy ogniw fotowoltaicznych do 80 000 szt. umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,5 m. Średnia wysokość, na której usytuowany będzie panel fotowoltaiczny wynosi około 0,5 m. nad gruntem. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni;
- b) drogi wewnętrzne o szerokości do 4 metrów;

- c) maksymalnie dziesięć kontenerów stacji transformatorowej 0,4/15 kV o mocy akustycznej do 70 dB każdy, kontenery stacji będą miały izolacyjność akustyczną ok. 25 dB,
- d) kontener techniczny;
- e) opcjonalnie główny punkt odbioru wraz z transformatorem SN/WN oraz infrastrukturą techniczną;
- f) infrastrukturę elektroenergetyczną;
- g) maksymalnie 300 szt. inwerterów w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub maksymalnie 20 szt. inwerterów centralnych;
- h) wewnętrzne sieci kablowe;
- i) sieci teletechniczne, telekomunikacyjne i alarmowo-dozorowe, łączące poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami;
- j) ogrodzenie terenu inwestycji.

Po wykonaniu wskazanych powyżej prac przeprowadzone zostaną działania kontrolne mające na celu sprawdzenie poprawności wykonania połączeń układów elektrycznych, następnie po uzyskaniu stosownych odbiorów z zakładu elektrycznego oraz podpisaniu umów elektrownia będzie gotowa do pracy.

Biorąc pod uwagę, że instalacja będzie pracowała w sposób bezobsługowy, nie jest wymagane tworzenie miejsc parkingowych na terenie objętym inwestycją i na obszarach przyległych. Szacunkowe parametry i zajętość terenu dla przedmiotowego przedsięwzięcia są następujące:

- maksymalna moc elektrowni – do 20 MW,
- powierzchnia całej instalacji PV – do 30,82 ha,
- powierzchnia zabudowy 10 kontenerowych stacji transformatorowych SN/nn – do 50 m<sup>2</sup> każda.

Zakłada się montaż paneli fotowoltaicznych na stołach montażowych. Konstrukcja nie posiada fundamentów posadowionych w gruncie, więc nie jest związana z nim w sposób trwały. Jak podano w raporcie o oddziaływaniu na środowisko, pod rządami paneli, a także pomiędzy nimi teren nie zostanie poddany degradacji ani przekształceniu, co pozwoli na zachowanie różnorodności biologicznej. Inwestor nie zakłada zastosowania systemu nadążnego, który polega na instalacji modułów na trackerach, mających na celu śledzenie wędrówki słońca. System nadążny wymaga posadowienia paneli fotowoltaicznych z wykorzystaniem betonowych bloków, co wiąże się z większą ingerencją w środowisko przyrodnicze, jednocześnie z mniejszą powierzchnią pozostawioną jako biologicznie czynna, a także z dodatkową emisją hałasu. Projektowana instalacja nie będzie wyposażona w system chłodzenia ogniw, nie będzie posiadała dodatkowo zainstalowanych wentylatorów. Brak zainstalowania systemu chłodzenia łączy się z uniknięciem dodatkowej emisji hałasu przez elektrownię w fazie eksploatacji. Chłodzenie paneli odbywać się będzie w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego. Ilość paneli do zastosowania na potrzeby realizacji zamierzonej inwestycji zostanie obliczona na etapie projektowania, w zależności od obecnych na rynku rozwiązań technologicznych, według następującego wzoru: moc całkowita instalacji, w tym przypadku do 20 MW, dzielona przez moc pojedynczego modułu.

Kolejnym elementem systemu fotowoltaicznego są przetwornice (inwertery). Moc pojedynczego inwertera wyniesie do 205 kW lub jednego centralnego do 900 kW. Ich zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd przemienny, który może trafić do odbiorczej sieci elektroenergetycznej. Dla obsługi instalacji słonecznej można zainstalować większą ilość małych inwerterów o niskich mocach, umieszczonych bezpośrednio przy panelach fotowoltaicznych lub mniejszą ilość inwerterów centralnych o większej mocy. Ostateczny wybór rozwiązania dokonany zostanie w oparciu o szczegółową analizę korzyści i kosztów związanych z zastosowaniem poszczególnych rozwiązań na etapie uzyskiwania warunków przyłączenia.

Dalej energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie trasami kablowymi z inwerterów do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15



kV, tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. W przypadku budowy stacji SN/WN energia liniami średniego napięcia będzie przesyłana do stacji SN/WN, gdzie będzie liniami wysokiego napięcia przesyłana do sieci zewnętrznej. Rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony będzie od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii.

Projektowane transformatory są typowymi nowoczesnymi technologicznie rozwiązaniami konstrukcyjnymi, powszechnie stosowanymi w tego typu instalacjach, które umieszczone zostaną w kontenerach. Moc pojedynczego transformatora będzie wynosić maksymalnie 15 kV. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego jak i pola akustycznego jest znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę urządzenia. Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami oleju realizowane będzie poprzez instalację szczelnej miski olejowej pod każdym transformatorem (w przypadku zastosowania transformatora olejowego). Miska olejowa wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a jej pojemność wynosić będzie minimum 110 % zawartości oleju w transformatorze, zgodnie z normą PN-E-05115 „Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV”. Kontener transformatora jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15 kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Zostanie on wyposażony w układy pomiarowe ilości wytworzonej energii elektrycznej, instalację ogrzewania elektrycznego, instalację oświetleniową i urządzenia bezpieczeństwa (m.in. urządzenia ochrony przeciwpożarowej i przeciwporażeniowej – izolacje robocze, uziemienia ochronne, samoczynne wyłączniki). Obudowa kontenera stanowi zabezpieczenie dwojakiego rodzaju tzn. eliminuje ona pole magnetyczne oraz stanowi izolację akustyczną. Stacja będzie obiektem dostępnym tylko dla pracowników obsługi serwisowej o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia. W przypadku takiej konieczności (uzależnione od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii) realizowany będzie główny punkt odbioru z transformatorem SN/WN. Wielkość nie przekroczy standardowych gabarytów. Docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej.

Panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w zintegrowany system magazynowania energii (akumulatory). Przedmiotowa elektrownia słoneczna będzie współpracować z odbiorczą siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię.

Na obecnym etapie nie jest możliwe jednoznaczne określenie przebiegu linii przyłączeniowej oraz określenie zastosowanej technologii przyłączenia. Z założenia droga kabla nie będzie przebiegała przez obszary wymagające wycinki drzew i krzewów, obszary cieków wodnych, obszary wodno-błotne, a także obszary objęte ochroną, o znaczeniu historycznym, kulturowym czy archeologicznym. W celu minimalizacji degradacji terenu, podziemne linie zostaną poprowadzone w miarę możliwości wzdłuż dróg publicznych oraz dojazdowych.

Teren inwestycji zostanie w całości ogrodzony. W ramach przedsięwzięcia nie planuje się oświetlenia farmy. Przewiduje się jedynie instalację kamer dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego.

Panele fotowoltaiczne będą wyposażone w warstwę antyrefleksyjną, która posiada bardzo wysoką pochłaniałość światła, a w następstwie łagodzi, bądź całkowicie eliminuje powstawanie zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także „efektu olśnienia”.

Na etapie budowy wystąpią oddziaływania na stan zanieczyszczenia powietrza, oddziaływania wynikające z emisji hałasu, generowane będą ścieki i odpady. Źródłem hałasu i zanieczyszczeń do powietrza w czasie budowy będą pracujące maszyny budowlane oraz prowadzone prace montażowe. Prowadzone prace nie będą miały większego wpływu na klimat akustyczny terenu oraz stan zanieczyszczenia powietrza w okolicy, ponieważ skala planowanego przedsięwzięcia nie jest duża, a charakter przedsięwzięcia nie wiąże się z pracami

budowlanymi na dużą skalę. Prace budowlane, montażowe i transportowe odbywać się będą w porze dziennej, czyli między godziną 6:00 a 22:00. Zaplecze socjalne oraz plac manewrowy i magazynowy, gdzie przechowywane będą poszczególne komponenty, a co się z tym wiąże prowadzony będzie ich rozładunek, zlokalizowane zostaną w dalszej odległości od zabudowy mieszkaniowej, co pozwoli zminimalizować uciążliwości w postaci hałasu, generowane przez te działania. W celu ograniczenia uciążliwości akustycznych i oddziaływania z zakresu zanieczyszczeń powietrza powinno się zastosować rozwiązania takie jak: organizować pracę w taki sposób, aby ograniczyć puste przebiegi samochodów, wyłączać silniki pojazdów w trakcie załadunków oraz rozładunków, unikać dokonywania transportu w okresie suszy, dopuszcza się zraszanie dróg i placów manewrowych w celu ograniczenia pylenia. Powinno się także zapewnić właściwe utrzymanie dróg dojazdowych, w tym zapewnić ich odpowiedni stan (np. poprzez czyszczenie drogi przy wyjeździe z placu budowy), tak aby ograniczyć pylenie. Na potrzeby sanitarne przewiduje się dostarczenie przenośnych toalet ze zbiornikami bezodpływowymi, z których odbiór nieczystości zostanie powierzony specjalistycznej firmie, posiadającej odpowiednie uprawnienia. Miejsca parkingowe dla maszyn winny zostać zabezpieczone przed ewentualnym niekontrolowanym wypływem substancji ropopochodnych do środowiska wodno-gruntowego. W raporcie o oddziaływaniu na środowisko określono przewidywane rodzaje i ilości odpadów, jakie mogą powstać w związku z realizacją przedsięwzięcia. Wytworzone na tym etapie odpady będą przekazane podmiotom zewnętrznym, które zajmą się ich dalszym, prawidłowym zagospodarowaniem.

Z powierzchni uznawanej za biologicznie czynną zostanie wyłączony jedynie grunt znajdujący się w miejscach planowanego posadowienia stacji transformatorowych. Drogi wewnętrzne będą stanowiły wydzielone pasy między rzędami paneli fotowoltaicznych i nie będą wymagały specjalnego przygotowania, czyli przede wszystkim utwardzenia. Pozostała powierzchnia będzie pokryta roślinnością trawiastą i utrzymywana poprzez koszenie.

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia mogą wystąpić potencjalne oddziaływania na przyrodę ożywioną, w tym również na ludzi (np. oddziaływanie akustyczne). W trakcie funkcjonowania elektrowni słonecznej będą powstawać niewielkie ilości odpadów przy pracach konserwacyjnych urządzeń technicznych. Panele fotowoltaiczne oczyszczane są głównie przez wody opadowe, jednakże instalacja będzie wymagała okresowego mycia z wykorzystaniem czystej wody lub biodegradowalnych detergentów. W raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko szczegółowo scharakteryzowano rodzaje i ilości powstających odpadów, a także dalszy sposób ich zagospodarowania zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

W przypadku planowanej farmy fotowoltaicznej najbliższe położone tereny podlegające ochronie akustycznej to tereny zabudowy zagrodowej, położone w odległości ok. 6 metrów w kierunku południowo-zachodnim na działce o nr ew. 353/3.

W fazie eksploatacji głównym źródłem hałasu na terenie przedmiotowej inwestycji będą następujące elementy instalacji:

Opis	Liczba źródeł	Moc akustyczna
Transformator	max 10 szt.	do 70 dB każdy
Inwertery pojedyncze lub inwertery centralne	max 300 szt. lub max 20 szt.	do 60 dB każdy lub do 70 dB każdy
Transformator SN/WN	max 1 szt.	do 79 dB

Do raportu o oddziaływaniu na środowisko załączono wyniki przeprowadzonej analizy oddziaływania akustycznego przedmiotowego przedsięwzięcia na tereny chronione akustycznie, z których wynika, że nie wystąpią ponadnormatywne oddziaływania na klimat akustyczny. Dodatkowo główne źródła hałasu, czyli transformatory, zostaną odsunięte od granic inwestycji, przy której znajdują się zabudowania mieszkalne oraz zostaną umieszczone w stacjach transformatorowych, co skutecznie ograniczy emisję hałasu. Przedsięwzięcie nie wiąże się z wysokim ryzykiem oddziaływania na środowisko gruntowo-wodne. Montaż

instalacji nie wymaga istotnej ingerencji w grunt. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych zakłada się wyposażenie ich w szczelne misy, mogące pomieścić całość cieczy potencjalnie niebezpiecznej.

Wokół terenu inwestycji planuje się zastosowanie ogrodzenia ażurowego wykonanego z siatki ocynkowanej o wysokości nie przekraczającej 3 m. Siatka będzie rozpięta na słupkach stalowych oraz wyposażona w bramę wjazdową. Dla potrzeb migracji małych ssaków, gadów i płazów pozostawiony zostanie prześwit wysokości około 15 cm pomiędzy ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu. Biorąc pod uwagę rodzaj terenu, jego położenie oraz otoczenie i uwarunkowania przyrodnicze, w warunkach realizacji przedsięwzięcia w sentencji niniejszego postanowienia wskazano minimalną wysokość przerwy pod ogrodzeniem 15 cm jako rozwiązanie wystarczające do zapewnienia właściwych warunków migracji drobnych zwierząt przez teren farmy fotowoltaicznej. Co istotne zapewniono odsunięcie ogrodzenia instalacji od cieków wodnych i rowów melioracyjnych na odległość minimum 4 m, co umożliwi prowadzenie ewentualnych prac konserwatorskich urządzeń wodnych jak i migrację większych zwierząt. Ze względu na brak stałego oświetlenia instalacji nie dojdzie do trwałego oddziaływania o charakterze odstrasającym na występującą w okolicy faunę. W raporcie o oddziaływaniu na środowisko dokonano analizy przedsięwzięcia na krajobraz, z której wynika, że przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na walory krajobrazowe okolicy. W celu minimalizacji wprowadzanych zmian w krajobrazie zakłada się: wysokość elektrowni do 5 m w najwyższym punkcie, zachowanie uporządkowanej struktury i stonowanych barw wszystkich stosowanych elementów konstrukcyjnych, stosowanie ogrodzeń ażurowych, pozostawienie powierzchni pod panelami biologicznie czynną, a tym samym umożliwienie swobodnego rozwoju flory i fauny, a także nasadzenia zieleni w postaci krzewów od strony drogi krajowej oraz zabudowań.

W sąsiedztwie terenu realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia brak jest istniejących lub planowanych instalacji fotowoltaicznych. W raporcie o oddziaływaniu na środowisko przeanalizowano, że oddziaływanie przedmiotowej elektrowni zamyka się w granicach działek objętych inwestycją i tym samym wyklucza się kumulację oddziaływań z innymi przedsięwzięciami realizowanymi, zrealizowanymi lub planowanymi, które znajdują się na sąsiednich terenach biorąc pod uwagę zajętość powierzchni, ryzyko utraty walorów krajobrazowych terenu, utraty miejsc rozrodu oraz miejsc bytowania zwierząt, efektu bariery, emisji hałasu i oddziaływań pól elektromagnetycznych.

W raporcie o oddziaływaniu na środowisko zaproponowano liczne rozwiązania minimalizujące oddziaływanie na poszczególne elementy środowiska zarówno na etapie budowy jak i funkcjonowania przedsięwzięcia, które przeniesiono do warunków niniejszego postanowienia.

Teren przedsięwzięcia położony jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098). Najbliższym obszarem chronionym jest Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Warszawsko-Berlińskiej (w odległości ok. 5 km od przedsięwzięcia). Najbliższym Obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Doliny Przysowy i Słudwi PLB100003 (ok. 5,8 km od przedsięwzięcia). Z uwagi na rodzaj, charakter oraz skalę przedsięwzięcia nie będzie ono miało znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony ww. obszarów chronionych oraz na przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność europejskiej sieci ekologicznej Natura 2000. Należy zaznaczyć, że w przypadku zasiedlenia terenu przedsięwzięcia przez chronione gatunki, przed rozpoczęciem prac mogących doprowadzić do zniszczenia osobników oraz siedliska gatunków chronionych lub mieć inny negatywny wpływ na gatunki chronione należy uzyskać stosowne zezwolenie, zgodnie z art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody. Uwzględniając ryzyko negatywnego wpływu na faunę na etapie budowy, w warunkach niniejszego postanowienia wskazano rozwiązania minimalizujące oddziaływanie na faunę, głównie w szczycie ich sezonu lęgowego.

Analiza raportu oddziaływania na środowisko wykazała, że przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami wodno-błotnymi i innymi o płytkim zaleganiu wód podziemnych,

obszarami wybrzeży, obszarami górskimi i leśnymi, obszarami ochrony uzdrowiskowej, obszarami objętymi ochroną, w tym poza strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników śródlądowych oraz nie znajduje się na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Z informacji zawartych w raporcie o oddziaływaniu na środowisko nie wynika, aby przedsięwzięcie było położone na obszarze mającym znaczenie kulturowe, historyczne lub archeologiczne.

Dla planowanego przedsięwzięcia brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na skalę i położenie w centralnej Polsce.

Realizacja oraz późniejsza eksploatacja projektowanego przedsięwzięcia, przy założeniach przyjętych w przedłożonej dokumentacji nie powinna oddziaływać w sposób znaczący na obszary geograficzne i znaczną liczbę ludności.

Przedmiotowe przedsięwzięcie na etapie realizacji oddziaływać będzie okresowo i krótkotrwale, zaś na etapie eksploatacji oddziaływanie będzie długotrwałe o charakterze ciągłym. Zakres oddziaływania realizacji przedsięwzięcia (roboty budowlane i montażowe) będzie ograniczony lokalnie i czasowo (okres wykonania robót budowlanych). Natomiast realizacja przedsięwzięcia zmieni oddziaływanie związane z dotychczasowym użytkowaniem terenu.

Informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i jego uzupełnieniu są na tyle szczegółowe, aby ocenić oddziaływanie planowanego zamierzenia na środowisko. Mając powyższe na uwadze nie wskazano potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko. Planowane przedsięwzięcie po zrealizowaniu zgodnie z zaproponowanymi w raporcie o oddziaływaniu na środowisko rozwiązaniami techniczno-technologicznymi i organizacyjnymi, nie będzie stwarzało zagrożenia dla środowiska.

Przed wydaniem decyzji, zgodnie z art. 10 kpa organ powiadomił strony postępowania o zebraniu całego materiału dowodowego i wyznaczył 7-dniowy termin do wypowiedzenia się w sprawie.

Zgodnie z art. 80 ust. 1 u.o.o.ś., jeżeli była przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, biorąc pod uwagę wyniki uzgodnień z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska oraz opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego, ustalenia zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, wyniki postępowania z udziałem społeczeństwa, jak również wyniki postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko (co w niniejszym postępowaniu również nie wpływa na treść decyzji, gdyż, takiego postępowania nie przeprowadzono).

Zgodnie z art. 85 ust. 2 u.o.o.ś. uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, powinno zawierać:

1) w przypadku gdy została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

a) informacje o przeprowadzonym postępowaniu wymagającym udziału społeczeństwa oraz o tym, w jaki sposób zostały wzięte pod uwagę, i w jakim zakresie zostały uwzględnione uwagi i wnioski zgłoszone w związku z udziałem społeczeństwa,

b) informacje, w jaki sposób zostały wzięte pod uwagę i w jakim zakresie zostały uwzględnione:

– ustalenia zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko,

– uzgodnienia i opinie organów, o których mowa w art. 77 ust. 1,

– wyniki postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko, jeżeli zostało przeprowadzone,

c) uzasadnienie stanowiska, o którym mowa w art. 82 ust. 1 pkt 4.

## **Wobec powyższego orzeczono jak w sentencji.**

### *Pouczenie.*

1. *Od niniejszej decyzji przysługuje stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Skierniewicach za pośrednictwem Wójta Gminy Bedlno w terminie 14 dni od dnia otrzymania decyzji.*

2. *W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.*

3. *Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.*

4. *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 następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b. – art. 72 ust. 3 ustawy o.o.ś.*

5. *Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. – art. 72 ust. 4 ustawy o.o.ś.*



**WOJCIŁ GMINY**

*Józef Ignacjewski*

### **Załączniki:**

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

### Otrzymują:

1. pełnomocnik Elektrownia PV 65 Sp. z o.o. ul. Puławska 2 02-566 Warszawa
2. Strony postępowania wg wykazu – zgodnie z art. 49 KPA
3. a/a

### Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kutnie, ul. Kościuszki 14, 99-300 Kutno
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Łowiczu, ul. Ekonomiczna 6, 99-400 Łowicz
4. Starosta Powiatu Kutnowskiego, ul. Kościuszki 16, 99-300 Kutno
5. Marszałek Województwa Łódzkiego, Al. Piłsudskiego 8, 90-051 Łódź

Na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej pobrano opłatę skarbową: za wydanie decyzji - w kwocie 205,00 zł, za złożenie 2 pełnomocnictw - w kwocie 17,00 zł x 2 – przelewy



RiOŚ.6220.4.2020

### **Charakterystyka przedsięwzięcia**

**Załącznik do decyzji Wójta Gminy Bedlno znak RiOŚ.6220.4.2020 z dn. 28 grudnia 2021r.**

**Inwestycja:** Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 315/1, 316/5, 316/8, 320/5, 323/3, 335, 353/5, 353/6, 364/1, 318/1, 305/4, 353/4, 350 (obręb 0027) w miejscowości Plecka Dąbrowa, Gmina Bedlno.

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach o nr ew. 315/1, 316/5, 316/8, 320/5, 323/3, 335, 353/5, 353/6, 364/1, 318/1, 305/4, 353/4, 350, obręb (0027) w miejscowości Plecka Dąbrowa, gmina Bedlno o planowanej mocy do 20 MW. Wjazd na teren przedsięwzięcia odbywał się będzie z drogi, działki ew. nr 305/4 lub 318/1 lub 350 lub 353/4.

Budowa elektrowni na terenie wskazanych działek ewidencyjnych w miejscowości Plecka Dąbrowa, polegała będzie na utwardzeniu dróg dojazdowych żwirem o różnym uziarnieniu, a następnie będzie polegała na wyposażeniu terenu w:

- a) zestawy ogniw fotowoltaicznych do 80 000 szt. umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,5 m. Średnia wysokość, na której usytuowany będzie panel fotowoltaiczny wynosi około 0,5 m. nad gruntem. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni;
- b) drogi wewnętrzne o szerokości do 4 metrów;
- c) maksymalnie dziesięć kontenerów stacji transformatorowej 0,4/15 kV o mocy akustycznej do 70 dB każdy, kontenery stacji będą miały izolacyjność akustyczną ok. 25 dB,
- d) kontener techniczny;
- e) opcjonalnie główny punkt odbioru wraz z transformatorem SN/WN oraz infrastrukturą techniczną;
- f) infrastrukturę elektroenergetyczną;
- g) maksymalnie 300 szt. inwerterów w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub maksymalnie 20 szt. inwerterów centralnych;
- h) wewnętrzne sieci kablowe;
- i) sieci teletechniczne, telekomunikacyjne i alarmowo-dozorowe, łączące poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami;
- j) ogrodzenie terenu inwestycji.

Po wykonaniu wskazanych powyżej prac przeprowadzone zostaną działania kontrolne mające na celu sprawdzenie poprawności wykonania połączeń układów elektrycznych, następnie po uzyskaniu stosownych odbiorów z zakładu elektrycznego oraz podpisaniu umów elektrownia będzie gotowa do pracy.

Biorąc pod uwagę, że instalacja będzie pracowała w sposób bezobsługowy, nie jest wymagane tworzenie miejsc parkingowych na terenie objętym inwestycją i na obszarach przyległych. Szacunkowe parametry i zajętość terenu dla przedmiotowego przedsięwzięcia są następujące:

- maksymalna moc elektrowni – do 20 MW,
- powierzchnia całej instalacji PV – do 30,82 ha,

– powierzchnia zabudowy 10 kontenerowych stacji transformatorowych SN/nn – do 50 m<sup>2</sup> każda.

Zakłada się montaż paneli fotowoltaicznych na stołach montażowych. Konstrukcja nie posiada fundamentów posadowionych w gruncie, więc nie jest związana z nim w sposób trwały. Jak podano w raporcie o oddziaływaniu na środowisko, pod rzędami paneli, a także pomiędzy nimi teren nie zostanie poddany degradacji ani przekształceniu, co pozwoli na zachowanie różnorodności biologicznej. Inwestor nie zakłada zastosowania systemu nadążnego, który polega na instalacji modułów na trackerach, mających na celu śledzenie wędrówki słońca. System nadążny wymaga posadowienia paneli fotowoltaicznych z wykorzystaniem betonowych bloków, co wiąże się z większą ingerencją w środowisko przyrodnicze, jednocześnie z mniejszą powierzchnią pozostawioną jako biologicznie czynna, a także z dodatkową emisją hałasu. Projektowana instalacja nie będzie wyposażona w system chłodzenia ogniw, nie będzie posiadała dodatkowo zainstalowanych wentylatorów. Brak zainstalowania systemu chłodzenia łączy się z uniknięciem dodatkowej emisji hałasu przez elektrownię w fazie eksploatacji. Chłodzenie paneli odbywać się będzie w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego. Ilość paneli do zastosowania na potrzeby realizacji zamierzonej inwestycji zostanie obliczona na etapie projektowania, w zależności od obecnych na rynku rozwiązań technologicznych, według następującego wzoru: moc całkowita instalacji, w tym przypadku do 20 MW, dzielona przez moc pojedynczego modułu.

Kolejnym elementem systemu fotowoltaicznego są przetwornice (inwertery). Moc pojedynczego inwertera wyniesie do 205 kW lub jednego centralnego do 900 kW. Ich zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd przemienny, który może trafić do odbiorczej sieci elektroenergetycznej. Dla obsługi instalacji słonecznej można zainstalować większą ilość małych inwerterów o niskich mocach, umieszczonych bezpośrednio przy panelach fotowoltaicznych lub mniejszą ilość inwerterów centralnych o większej mocy. Ostateczny wybór rozwiązania dokonany zostanie w oparciu o szczegółową analizę korzyści i kosztów związanych z zastosowaniem poszczególnych rozwiązań na etapie uzyskiwania warunków przyłączenia.

Dalej energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie trasami kablowymi z inwerterów do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV, tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. W przypadku budowy stacji SN/WN energia liniami średniego napięcia będzie przesyłana do stacji SN/WN, gdzie będzie liniami wysokiego napięcia przesyłana do sieci zewnętrznej. Rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony będzie od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii. Projektowane transformatory są typowymi nowoczesnymi technologicznie rozwiązaniami konstrukcyjnymi, powszechnie stosowanymi w tego typu instalacjach, które umieszczone zostaną w kontenerach. Moc pojedynczego transformatora będzie wynosić maksymalnie 15 kV. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego jak i pola akustycznego jest znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę urządzenia. Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami oleju realizowane będzie poprzez instalację szczelnej miski olejowej pod każdym transformatorem (w przypadku zastosowania transformatora olejowego). Misa olejowa wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a jej pojemność wyniesie minimum 110 % zawartości oleju w transformatorze, zgodnie z normą PN-E-05115 „Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV”. Kontener transformatora jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15 kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Zostanie on wyposażony w układy pomiarowe ilości wytworzonej energii elektrycznej, instalację ogrzewania elektrycznego, instalację oświetleniową i urządzenia bezpieczeństwa (m.in. urządzenia ochrony przeciwpożarowej i przeciwporażeniowej – izolacje robocze, uziemienia ochronne, samoczynne



wyłączniki). Obudowa kontenera stanowi zabezpieczenie dwojakiego rodzaju tzn. eliminuje ona pole magnetyczne oraz stanowi izolację akustyczną. Stacja będzie obiektem dostępnym tylko dla pracowników obsługi serwisowej o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia. W przypadku takiej konieczności (uzależnione od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii) realizowany będzie główny punkt odbioru z transformatorem SN/WN. Wielkość nie przekroczy standardowych gabarytów. Docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej.

Panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w zintegrowany system magazynowania energii (akumulatory). Przedmiotowa elektrownia słoneczna będzie współpracować z odbiorczą siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię.

Na obecnym etapie nie jest możliwe jednoznaczne określenie przebiegu linii przyłączeniowej oraz określenie zastosowanej technologii przyłączenia. Z założenia droga kabla nie będzie przebiegała przez obszary wymagające wycinki drzew i krzewów, obszary cieków wodnych, obszary wodno-błotne, a także obszary objęte ochroną, o znaczeniu historycznym, kulturowym czy archeologicznym. W celu minimalizacji degradacji terenu, podziemne linie zostaną poprowadzone w miarę możliwości wzdłuż dróg publicznych oraz dojazdowych.

Teren inwestycji zostanie w całości ogrodzony. W ramach przedsięwzięcia nie planuje się oświetlenia farmy. Przewiduje się jedynie instalację kamer dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego.

Panele fotowoltaiczne będą wyposażone w warstwę antyrefleksyjną, która posiada bardzo wysoką pochłaniałość światła, a w następstwie łagodzi, bądź całkowicie eliminuje powstawanie zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także „efektu olśnienia”.

WÓJT GMINY

Józef Ignaczewski

1870