

**DECYZJA Nr 51/2021  
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust.1 pkt 4, art. 84 ust. 1 i ust. 1a oraz art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 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 (t.j. Dz. U. z 2021r., poz. 247 ze zm., zwanej dalej „ustawą oos”), w związku z art.104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2021r. poz. 735 ze zm., zwanej dalej „Kpa”), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 22 stycznia 2021r.

... ) prowadzących działalność gospodarczą pod nazwą SOLARPROJEKT S.C. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. **„Budowa instalacji paneli fotowoltaicznych – dwóch elektrowni słonecznej o mocach elektrycznych do 1,0 MW każda – Elektrownia 1 i Elektrownia 2, wraz z innymi niezbędnymi do jej funkcjonowania obiektami i urządzeniami infrastruktury technicznej, kontenerowymi stacjami transformatorowymi, na terenie działki o nr geod. 15/1 położonej na terenie gminy Nasielsk obręb Chlebiotki”**

- I. **stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia;**
- II. **określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, zgodnie z którymi:**
  1. prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić w sposób niezagrażający środowisku gruntowo-wodnemu m.in. poprzez użycie sprzętu będącego w dobrym stanie technicznym, odpowiednią organizację prac budowlanych, magazynowanie materiałów i surowców niezbędnych do prowadzenia robót w sposób bezpieczny dla środowiska gruntowo-wodnego;
  2. w celu zabezpieczenia przed ewentualnym wyciekami substancji ropopochodnych z maszyn bezpośrednio do gruntu teren zaplecza budowy wyposażyć w materiały sorpcyjne;
  3. w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego rekultywacji;
  4. maszyny tankować na stacjach paliw; w razie potrzeby tankowania sprzętu użytkowego na terenie budowy teren zabezpieczyć w maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (olejów, płynów eksploatacyjnych) do podłoża;
  5. na etapie realizacji niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu zaplecza budowy odprowadzać do gruntu: odprowadzenie ww. wód prowadzić w sposób niepowodujący zalewania terenów sąsiednich oraz niezmienną stanu wody na gruncie, a zwłaszcza kierunku i natężenia odpływu ww. wód znajdujących się na gruncie;
  6. prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych (posadowienie konstrukcji) oraz układaniem okablowania prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych;



7. na etapie realizacji inwestycji ścieki bytowe odprowadzać do przenośnych toalet typu Toy-Toy; gromadzone ścieki usuwać wozem asenizacyjnym i wywozić do oczyszczalni ścieków;
8. wodę na potrzeby socjalno-bytowe pracowników przywozić w butelkach/pojemnikach;
9. na etapie eksploatacji panele czyścić technologią bezwodną;
10. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy zastosować szczelne miski olejowe będące w stanie zmagazynować min. 110 % oleju, wykonane z takich materiałów aby olej nie przedostał się do środka gruntowo-wodnego;
11. odpady magazynować w zależności od rodzaju w szczelnych kontenerach lub pojemnikach ustawionych w wyznaczonych miejscach, zabezpieczając przed dostępem osób postronnych i niekorzystnym wpływem czynników atmosferycznych a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom do unieszkodliwienia lub prowadzącym odzysk, posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
12. Emisję spalin minimalizować poprzez wyłączanie silników podczas załadunku i rozładunku materiałów, a drogi utrzymywać w stanie ograniczającym pylenie;
13. Stosować w pełni sprawny sprzęt, ograniczać czas pracy sprzętu do niezbędnego minimum oraz prowadzić prace w sposób powodujący w jak najmniejszym stopniu wtórne pylenie (zraszanie powierzchni nieutwardzonych przy długotrwałych suszach w okresie letnim);
14. Bezpośrednio przed podjęciem prac związanych z realizacją inwestycji dokonać kontroli terenu pod kątem występowania gatunków objętych ochroną i ich siedlisk oraz analizy przepisów z zakresu ochrony gatunkowej; kontrolę należy prowadzić pod nadzorem przyrodniczym specjalisty lub specjalistów posiadających wiedzę z zakresu nauk przyrodniczych; w przypadku identyfikacji gatunku podlegającego ochronie należy dokonać analizy przepisów oraz uzyskać decyzję zwalniającą z zakazów obowiązujących w stosunku do ww. formy ochrony przyrody;
15. otwarte wykopu ziemne na terenie budowy należy zabezpieczyć (wygrodzienia, przykrycia) przed możliwością wpadania do nich drobnych zwierząt lub w miarę możliwości wyprofilować kąt nachylenia jednej ze skarp wykopu w sposób umożliwiający samodzielne wychodzenie uwięzionych zwierząt; poza tym wykopu należy regularnie kontrolować do czasu ich zasypania, a w przypadku stwierdzenia w nich poszczególnych osobników należy je ewakuować poza teren budowy;
16. przy realizacji farmy należy zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej
17. po zakończeniu budowy farmy teren niezabudowany i nieutwardzony należy obsiać mieszanką rodzimych gatunków traw i roślin zielnych, przy uwzględnieniu panujących warunków siedliskowych;
18. zaleca się koszenie powierzchni zadarnionych od środka farmy do jej skrajów oraz mycie powierzchni modułów poza okresem kwiecień-lipiec i nie częściej niż dwukrotnie w ciągu roku;
19. wykonać ogrodzenie terenu inwestycji bez podmurówki, z wolną przestrzenią od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia o wysokości 10-12 cm lub w ogrodzeniu przy powierzchni gruntu wykonać otwory o wielkości 10-12 cm w odległości co 2 m;
20. prace budowlane prowadzić w godzinach od 6.00 do 22.00;
21. transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej prowadzić wyłącznie w porze dnia;

22. zaplecze budowy zlokalizować na terenie położonym w możliwie największej odległości od zabudowy mieszkaniowej;

## UZASADNIENIE

W dniu 25 stycznia 2021r. do Burmistrza Nasielska wpłynął wniosek prowadzących działalność gospodarczą pod nazwą SOLARPROJEKT S.C. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację ww. przedsięwzięcia. Przedmiotowy wniosek spełniał wymogi art. 74 ust. 1 ustawy ooś. Na podstawie art. 61 § 4 Kpa oraz art. 73 ust. 1 ustawy ooś, w dniu 25 stycznia 2021r. wszczęto postępowanie administracyjne w przedmiotowej sprawie. Zgodnie z art. 72 ust. 1 pkt 4 w/w ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest Burmistrz Nasielska.

Przystępując do rozpatrzenia wniosku, na podstawie charakterystyki planowanego zadania zawartej w karcie informacyjnej załączonej do wniosku, dokonano kwalifikacji inwestycji odnośnie zaliczenia jej do odpowiedniej grupy przedsięwzięć. Stwierdzono, że planowane zadanie wpisuje się w treść § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019r., poz. 1839), czyli zaliczane jest do inwestycji, dla której obowiązek sporządzenia raportu może być wymagany.

Z uwagi na powyższe pismem z dnia 2 lutego 2021 r. Burmistrz Nasielska zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Mazowieckiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Warszawie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o opinię w zakresie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla planowanego zadania, realizując tym samym dyspozycję art. 64 ustawy ooś.

W toku prowadzonego postępowania Burmistrz Nasielska uzyskał opinię sanitarną z dnia 22 lutego 2021r. znak ZS.7040.71.2021 Mazowieckiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Warszawie o braku potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 17 marca 2021r. Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wyraził opinię znak WA.ZZŚ.1.435.1.33.2021.WR, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał niezbędne do zastosowania przez inwestora warunki dotyczące realizacji i eksploatacji planowanego zamierzenia. Spośród zaproponowanych przez organ opiniujący obostrzeń Burmistrz Nasielska w całości uwzględnił wszystkie wskazania Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie, uznając je za zasadne wobec możliwych do wystąpienia oddziaływań na środowisko oraz adekwatne do skali i charakteru planowanej inwestycji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie postanowieniem z dnia 22 kwietnia 2021r., znak WOOS-I.4220.164.2021.BS, organ ten wyraził stanowisko o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia oraz wskazał warunki i wymagania konieczne do określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Burmistrz Nasielska w dniu 7 maja 2021r. wydał postanowienie Nr 23/2021, którym nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla



planowanego przedsięwzięcia oraz ustalił zakres raportu na zgodny z zapisami art. 66 ustawy ooś, a także określił elementy wymagające szczegółowej analizy.

W dniu 18 maja 2021r. do Burmistrza Nasielska wpłynęło zażalenie prowadzących działalność gospodarczą pod nazwą SOLARPROJEKT S.C., od ww. postanowienia. W dniu 7 września 2021r. Samorządowe Kolegium Odwoławcze w Warszawie postanowieniem sygn.. KOA/2173/Oś/21, uchyliło w całości postanowienie Burmistrza Nasielska nr 23/2021 z dnia 7 maja 2021r., nakładające obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wraz z ustaleniem zakresu raportu oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia oraz przekazało sprawę do ponownego rozpatrzenia przez organ. Zdaniem Kolegium, nałożenie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania musi mieć charakter przemyślany, a w aktach sprawy muszą się znajdować dowody potwierdzające taką konieczność. Zebrany w sprawie materiał dowodowy nie daje podstaw do uznania, że realizacja planowanego przedsięwzięcia może skutkować wystąpieniem takiego znaczącego oddziaływania na środowisko. Zdaniem Kolegium, również fakt że w odległości 600 m od terenu którego dotyczy przedmiotowy wniosek planowana jest realizacja podobnego przedsięwzięcia, to odległość ta jest na tyle znaczna, że sam fakt istnienia takich planów nie wystarczy do uznania, że istnieją podstawy do nałożenia na inwestora obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Wg Kolegium ewentualne wątpliwości co do zakresu oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko można rozstrzygać bez przeprowadzenia takiej oceny, w oparciu o zebrany w sprawie materiał dowodowy.

Przystępując do ponownego rozpatrywania zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie, Burmistrz Nasielska dokładnie przeanalizował zebrany w sprawie materiał dowodowy pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, mając na uwadze stanowiska organów opiniujących i uwzględniając wszystkie warunki wskazane przez te organy, a także postanowienie Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Warszawie z dnia 7 września 2021r. oraz uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, poddał analizie:

#### **1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:**

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

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie dwóch zespołów paneli fotowoltaicznych - Elektrownia 1 i Elektrownia 2 o mocy elektrycznej do 1,0 MW - każda, wraz z innymi niezbędnymi do jej funkcjonowania obiektami i urządzeniami infrastruktury technicznej oraz kontenerowymi stacjami transformatorowymi - (2 kontenery transformatorowe - tj. po 1 do każdej z elektrowni), ze zjazdem z drogi przyległej.

Przewidywana roczna produkcja energii to ok. 1100 MWh rocznie - każda z elektrowni czyli łącznie ok. 2200 MWh rocznie.

Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie działki o nr ewid.: 15/1, o powierzchni 7,47 ha na terenie gminy Nasielsk obręb Chlebiotki. Powierzchnia terenu objętego wnioskiem, która zostanie przekształcona w wyniku realizacji przedsięwzięcia wyniesie od 1 ha do max. 4,00 ha.

Obecnie teren przeznaczony pod inwestycję wykorzystywany jest jako obszar upraw rolnych. Teren inwestycji nie posiada zadrzewień i zakrzaceń powstałych w sposób samoistny jak i przez nasadzenia, wynika to z faktu, iż obszar ten zagospodarowany jest w sposób rolny,

Dojazd do miejsca planowanej inwestycji odbywał się będzie poprzez drogę przylegającą do wnioskowanej działki.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 100 m. od inwestycji.

Do realizacji inwestycji konieczne jest posadowienie na gruncie następujących obiektów:

- Instalacja paneli fotowoltaicznych (maksymalnie do ok. do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych do każdej z elektrowni czyli łącznie do ok. do 8000 sztuk paneli). Są to urządzenia infrastruktury technicznej, które umożliwiają przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli 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 około 1,50 – 2,50m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m.
- Kontenery stacji transformatorowej - (2 szt. po 1 do każdej elektrowni) infrastruktura techniczna - wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 4m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Transformatory umieszczone będą w kontenerach. Kontenery jako abonenckie stacje elektroenergetyczne składają się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15 kV, rozdzielnicy niskiego napięcia oraz rozdzielnicy średniego napięcia.
- Kontener techniczny - (2 szt. po 1 do każdej elektrowni) o wymiarach max. 10m x 5 m i wysokości max. 4 m (z dopuszczeniem realizacji zespołu kontenerów - stacji i technicznego, w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nie przekraczających sumy powierzchni dwóch poszczególnych kontenerów tj. jeden obiekt o wymiarach max. 20 m x 10 m i wysokości max. 4 m mieszczący zarówno funkcję techniczną jak i transformator z układami pomiarowymi),

Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości od 3 do 6 m [funkcja komunikacyjna] umożliwiającą dojazd do urządzeń, a także gruntowego placu o wymiarach do 30 m szerokości i do 30 metrów długości, na którym umieszczone zostaną kontenery stacji transformatorowych.

W ramach przedsięwzięcia planuje się również montaż ogrodzenia wokół planowanej inwestycji z systemem monitoringu.

Planowana inwestycja z uwagi na uwarunkowania ekonomiczne oraz techniczne może być realizowana etapowo lub każda odrębnie w konfiguracji 1 x do 1 MW lub 2 x do 1 MW.

Działka inwestycyjna nie jest objęta miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

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



Z przedłożonej dokumentacji wynika, że teren planowanego przedsięwzięcia należy do gruntów rolnych klasy IV, IVa, IVb i V. Panele fotowoltaiczne zlokalizowane będą ok. 100 m od pobliskiej zabudowy mieszkaniowej. Ponadto, na terenie miejscowości Chlebotki (działka nr ewid. 63/4) w odległości ok. 600m planowana jest budowa kolejnej farmy fotowoltaicznej o mocy do 4 MW i powierzchni do 7,65 ha. Zdaniem tut. organu odległość ta, jest na tyle znaczna, że nie ma podstaw do nałożenia obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Z załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia nie będzie wykraczać poza granice terenu objętego wnioskiem.

Zgodnie z informacjami podanymi w dokumentacji, zarówno na terenie inwestycyjnym jak i w zasięgu jego oddziaływania, brak jest inwestycji, których oddziaływania mogłyby się kumulować z planowanym przedsięwzięciem.

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

Planowana inwestycja położona będzie na terenach rolniczych, na których roślinność zdominowana jest przez uprawy rolne. Nie planuje się wycinki drzew oraz krzewów.

W związku z budową elektrowni fotowoltaicznej zakłada się zużycie wody, materiałów, surowców i paliw:

Na etapie realizacji woda na cele konsumpcyjne dostarczana będzie we własnym zakresie, np. w butelkach, na etapie likwidacji brak zapotrzebowania.

W związku z budową elektrowni fotowoltaicznej zakłada się następujące zużycie materiałów, surowców, energii i paliw:

L.p.	Surowiec/materiał/paliwo	Przybliżone zużycie dla elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1 MW
1	Beton	12 m <sup>3</sup>
2	Stal	25 Mg
3	Olej napędowy	9 m <sup>3</sup>
4	Woda na cele socjalne i porządkowe	2,0 m <sup>3</sup>
5	Energia elektryczna	40 kW/h

Paliwo wykorzystane zostanie do maszyn i urządzeń pracujących w trakcie realizacji inwestycji. W czasie eksploatacji i likwidacji brak zapotrzebowania.

Na etapie realizacji inwestycji energia elektryczna wymagana będzie do zasilania elektronarzędzi wykorzystywanych przy montażu ogniw fotowoltaicznych. Źródłem prądu będzie agregat prądotwórczy. Natomiast na etapie eksploatacji, energia elektryczna wykorzystywana będzie do zapewnienia oświetlenia inwestycji i zasilania automatyki oraz urządzeń diagnostyczno remontowych podczas przestojów technicznych, przeglądów i remontów.

Elementy składowe poszczególnych ogniw fotowoltaicznych zostaną przywiezione na miejsce inwestycji w formie gotowej, a na placu budowy zostanie wykonany tylko ich montaż.

### **d) emisji i występowania innych uciążliwości**

W wyniku realizacji przedsięwzięcia powstanie niezorganizowana emisja substancji gazowych i pyłowych do powietrza, powstających w wyniku spalania paliw w silnikach sprzętu budowlanego. Będzie ona okresowa, krótkotrwała i występować będzie w miejscu wykonywania robót. W związku z powyższym oddziaływanie inwestycji na jakość powietrza na etapie realizacji będzie niewielkie i ograniczone do najbliższego jej otoczenia. W celu redukcji emisji substancji

gazowych i pyłowych do powietrza wprowadzono w niniejszej decyzji warunki konieczne do uwzględnienia przy realizacji inwestycji w pkt. II.12-13.

Na etapie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie powodowała emisji zanieczyszczeń do powietrza, eksploatacja instalacji będzie bezemisyjna.

Podczas prowadzenia prac budowlanych będzie miało miejsce także krótkotrwałe i okresowe obciążenie emisją hałasu spowodowaną pracą maszyn i urządzeń budowlanych. Prace te charakteryzować się będą bezpośrednim i krótkotrwałym oddziaływaniem, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową farmy fotowoltaicznej. W czasie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównymi źródłami emisji hałasu będą inwertery oraz stacja transformatorowa wykonana w prefabrykowanym kontenerze oraz w wyniku prowadzenia prac serwisowych. Ewentualna obecność serwisantów związana będzie z dojazdem samochodu osobowego bądź ciężarowego, prace odbywać się będą za dnia przez co nie będą uciążliwe. W celu zminimalizowania oddziaływań w pkt. II.20-22 sentencji niniejszej decyzji określono odpowiednie warunki.

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie się wiązać z powstawaniem odpadów na etapie budowy, które będą składowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych, a następnie zostaną zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami. W celu uniknięcia lub ograniczenia negatywnego oddziaływania na środowisko w otoczeniu przedmiotowej inwestycji – związanego z powstawaniem odpadów – Inwestor winien racjonalnie prowadzić gospodarkę odpadami, poprzez wypełnienie warunku wskazanego w pkt. II.11 sentencji niniejszej decyzji. W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstać mogą niewielkie ilości odpadów związanych z serwisowaniem urządzeń. Powstałe odpady zostaną zagospodarowane oraz unieszkodliwione przez specjalne firmy niezwłocznie po ich wytworzeniu.

W oparciu o opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie oraz po przeprowadzeniu własnej analizy przedłożonej dokumentacji, w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem, w sentencji niniejszej decyzji określono warunki w pkt. II. 1-10, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy ooś.

Wszystkie wody opadowe i roztopowe, będą odprowadzane przez rozsączenie powierzchniowe w obrębie działki na których zostaną posadowione instalacje. Wody będą wsiąkać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Przewiduje się zastosowanie bezwodnej technologii oczyszczania paneli w związku z czym nie przewiduje się ich oddziaływania na wody powierzchniowe, jak również pierwszy poziom wód gruntowych. Do czyszczenia paneli nie będą stosowane środki chemiczne. Zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego realizowane będzie poprzez instalację indywidualnej miski olejowej dla pojedynczego transformatora. Miska olejowa, wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a ich pojemność powinna wynosić minimum 110% zawartości oleju w transformatorze zgodnie z normą PN-E-05115.

**e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu**

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych,



decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. 2016 poz. 138).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych czy budowlanych.

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

Realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z wytworzeniem odpadów, powstających na skutek prowadzenia prac budowlanych, w szczególności odpady grupy 15, odpady grupy 17 i odpady grupy 20. Odpady zostaną przekazane wyłącznie podmiotom posiadającym stosowne pozwolenie na zbieranie poszczególnych rodzajów odpadów. Natomiast transport odpadów prowadzony będzie przez podmioty posiadające pozwolenie na transport ww. odpadów.

W fazie eksploatacji przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej, przewiduje się wytworzenie odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych, takich jak: odpady grupy 16 i odpady grupy 17. Będą one przekazywane firmom zewnętrznym, takim jak punkty skupu złomu, w celu poddania ich procesowi odzysku. Nie przewiduje się magazynowania odpadów na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia oraz wytworzenia odpadów niebezpiecznych. Przewidziane do powstania odpady zostaną przekazane wyłącznie podmiotom posiadającym stosowne pozwolenie na zbieranie i transport poszczególnych odpadów.

W fazie likwidacji, powstaną odpady związane z demontażem oraz rozbiórką elektrowni fotowoltaicznej wraz z towarzyszącą infrastrukturą. Będą to odpady grupy 16, odpady grupy 17 oraz odpady grupy 20. Odpady zostaną przekazane wyłącznie podmiotom posiadającym stosowne pozwolenie na zbieranie i transport poszczególnych odpadów.

**Lista odpadów przewidzianych do wytwarzania na poszczególnych etapach**

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Opis odpadu	Sposób postępowania z odpadem	Przewidywana do wytworzenia ilość odpadów
<b>ETAP BUDOWY</b>				
15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	worki papierowe, kartony itd.	R5, R12 (recykling lub odzysk)	0,10 Mg
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	opakowania jednostkowe lub zbiorcze, wykonane z tworzyw sztucznych, np. folia opakowaniowa, worki foliowe	R5, R12 (recykling lub odzysk)	0,10 Mg
15 01 03	Opakowania z drewna	Palety oraz paleta pojemniki drewniane	R3, R11, R12 (wykorzystane do drobnych napraw lub odzysk)	4,0 Mg
15 01 06	zmieszane odpady opakowaniowe	opakowania jednostkowe, transportowe lub zbiorcze, stanowiące zabezpieczenie materiałów budowlanych	R4, R5, R12 (przekazanie do recyklingu)	1,0 Mg
17 02 03	tworzywa sztuczne	elementy izolacyjne i konstrukcyjne zastosowane w	R5, R12 (recykling lub odzysk)	0,10 Mg



		instalacji		
17 04 02	Aluminium	fragmenty elementów konstrukcyjnych stacji transformatorowej oraz konstrukcji nośnych paneli	R4, R5, R11, R12 (wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk metali)	1,0 Mg
17 04 05	żelazo i stal	fragmenty elementów konstrukcyjnych stacji transformatorowej, konstrukcji nośnej paneli fotowoltaicznych, jak również ogrodzenia.	R4, R5, R11, R12 (wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk metali)	1,0 Mg
17 04 11	kable inne niż wymienione w 17 04 10	kable elektryczne	R4, R5, R11, R12 (wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk)	0,4 Mg
20 03 01	niesegregowane odpady komunalne	zmieszane odpady komunalne- papiery folia metale itp.	D5 (składowisko odpadów inne niż niebezpieczne i obojętne)	2,0 Mg
<b>ETAP EKSPLOATACJI</b>				
16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne lub inwertery, skrzynki rozdzielcze oraz urządzenia monitoringu wizyjnego	R12 (demontaż i odzysk materiałów)	0,2 Mg/rok
16 02 16	elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	zużyte lub uszkodzone elementy paneli fotowoltaicznych, inwerterów itd.	R12 (demontaż i odzysk materiałów)	0,10 Mg/rok
17 04 11	kable inne niż wymienione w 17 04 10	zużyte lub uszkodzone kable elektryczne	R4, R5, R11, R12 (wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk)	0,10 Mg/rok
<b>ETAP LIKWIDACJI</b>				
16 02 13*	zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	transformator SN/nN	D9 (unieszkodliwianie w procesach fizyko – chemicznych)	0,5 Mg
16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	panele fotowoltaiczne lub inwertery, skrzynki rozdzielcze oraz urządzenia monitoringu wizyjnego	R12 (demontaż i odzysk materiałów)	160,0 Mg
16 02 16	elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	elementy paneli fotowoltaicznych, falowników itd.	R12 (demontaż i odzysk materiałów)	2,0 Mg
17 01 01	odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	gruz betonowy z rozbiórki stacji transformatorowej	R5, R12 (surowiec wtórny do produkcji materiałów budowlanych)	10,0 Mg
17 02 03	Tworzywa sztuczne	elementy	R5, R12 (recykling)	0,6 Mg

		konstrukcyjne lub izolacyjne zastosowane w instalacji	lub odzysk)	
17 04 02	Aluminium	elementy konstrukcyjne stacji transformatorowej oraz konstrukcji nośnych paneli fotowoltaicznych	R4, R5, R11, R12 (wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk metali)	10,0 Mg
17 04 05	Żelazo i stal	elementy konstrukcyjne stacji transformatorowej, konstrukcji nośnej paneli fotowoltaicznych, oraz ogrodzenie	R4, R5, R11, R12 (wykorzystanie do drobnych napraw lub odzysk metali)	200,0 Mg
20 01 02	Szkło	elementy szklane paneli fotowoltaicznych	R5, R12 (recykling lub odzysk)	160,0 Mg

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

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 100 m. od ogrodzenia inwestycji. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie stwarza zagrożenia dla zdrowia ludzi.

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

**a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek**

Planowane zamierzenie nie będzie realizowane na obszarach wodno-błotnych bądź w ich bezpośrednim sąsiedztwie oraz na innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym na terenach siedlisk łąkowych bądź w ujściach rzek.

**b) obszary wybrzeży i środowisko morskie**

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży i nie dotyczy środowiska morskiego.

**c) obszary górskie lub leśne**

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami górkimi i leśnymi.

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

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż na obszarze nie występują obszary objęte ochroną i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych.

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

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie poza granicami obszarów objętych ochroną na mocy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55, ze zm.,



zwanej dalej ustawą o ochronie przyrody). Teren przeznaczony pod inwestycję zlokalizowany jest w odległości około 8,6 km od obszaru Natura 2000 Forty Modlińskie PLH140020. Obszar realizacji inwestycji znajduje się w odległości około 5,1 km od najbliższego krajowego korytarza ekologicznego.

Zgodnie z danymi przedstawionymi w kip teren inwestycji obecnie wykorzystywany jest rolniczo - brak na nim drzew i krzewów. Inwestycja sąsiaduje z polami uprawnymi, łąkami oraz zabudową zagrodową.

Przedsięwzięcie nie ingeruje w siedliska naturalne i półnaturalne mogące stanowić chronione siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków objętych dyrektywami - ptasią i siedliskową.

Biorąc pod uwagę zakres i lokalizację przedsięwzięcia, które będzie położone na terenie już przekształconym antropogenicznie, realizacja i funkcjonowanie planowanej inwestycji nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na przedmioty ochrony i integralność ww. obszaru Natura 2000 oraz na spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Ponadto, realizacja inwestycji nie przyczyni się w sposób istotny do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu oraz zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu oraz nie wpłynie znacząco negatywnie na siedliska łąkowe.

Aby zminimalizować wpływ planowanego przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze określono warunki realizacji przedsięwzięcia w pkt. II. 14-19 sentencji niniejszej decyzji.

W celu ograniczenia negatywnego wpływu inwestycji na gatunki podlegające ochronie nakazano kontrolę terenu przed przystąpieniem do realizacji ww. robót. W ramach przedsięwzięcia planowane są prace ziemne, które mogą być zagrożeniem dla zwierząt występujących na przedmiotowym terenie. Zgodnie z ustawą o ochronie przyrody oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. poz. 2183, ze zm.), w stosunku do dziko występujących zwierząt objętych ochroną, obowiązuje szereg zakazów. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie lub Generalny Dyrektor Ochrony Środowiska mogą wydać decyzję zezwalającą na czynności podlegające zakazom, w trybie i na zasadach określonych ww. ustawą.

Wnikliwa analiza możliwości realizacji planowanych działań w kontekście przepisów dotyczących ochrony gatunkowej i możliwości uzyskania derogacji leży w gestii Inwestora. Jednocześnie informuje się, że zgodnie z art. 131 pkt 14 kto bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom narusza zakazy w stosunku do roślin, zwierząt lub grzybów objętych ochroną gatunkową podlega karze aresztu lub grzywny.

Ze względu na konieczność wykonywania wykopów podczas realizacji inwestycji, a tym samym możliwość uwięzienia w nich drobnych zwierząt, w tym gatunków podlegających ochronie wprowadzono warunki dotyczące zabezpieczenia i regularnej kontroli wykopów do czasu ich zasypania.

Zastosowanie modułów fotowoltaicznych o powierzchni antyrefleksyjnej zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, czyli tzw. olśnieniu ornitofauny.

Zastosowanie mieszanek traw i ziół z uwzględnieniem ich pochodzenia oraz panujących w obrębie farmy warunków siedliskowych pozwoli na szybkie i trwałe zadarnienie powierzchni biologicznie czynnych oraz szybkiej ich kolonizacji przez drobne, dziko żyjące zwierzęta, a także przyczyni się do nierozprzestrzeniania gatunków obcych roślin, wśród których nie można wykluczyć taksonów inwazyjnych.

Zalecany sposób, intensywność i okres koszenia darni oraz mycia paneli ma na celu stworzenie warunków do ponownego zajęcia terenu farmy (po okresie realizacji inwestycji) przez gatunki ptaków odbywające 2-3 lęgi w roku i gnieźdzące się na ziemi.

Sposób montażu siatki ogrodzeniowej ma na celu umożliwienie swobodnego przemieszczania się przez teren farmy drobnym zwierzętom (małym ssakom, gadom i płazom).

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

Z przedstawionej dokumentacji wynika, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze, na którym standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

**h) gęstość zaludnienia,**

Gęstość zaludnienia na terenie gminy Nasielsk wynosi ok. 64 os./km<sup>2</sup> (wg GUS 2020r.).

**i) obszary przylegające do jezior,**

W zasięgu oddziaływania inwestycji w jej najbliższej okolicy nie występują jeziora.

**j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej,**

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

**k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe;**

Zgodnie z opinią Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w regionie Środkowej Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych o kodzie PLRW200017268969 Nasielna.

Dla JCWP Nasielna stan określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla przedmiotowej JCWP wyznaczono derogację na podstawie art.4 ust. 4 lit. a tiret pierwsze Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. Dyrektywy 2000/60/WE, którą uzasadnia się brakiem możliwości technicznych. W zlewni JCWP występuje presja komunalna. W programie działań zaplanowano działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, które są wystarczające, aby zredukować tą presję w zakresie wystarczającym dla osiągnięcia dobrego stanu. Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200049, której stan chemiczny określono jako dobry, ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone.

Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Planowana inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią wynikającym z Map Zagrożenia Powodziowego lub ze studiów ochrony przeciwpowodziowej określonych w art. 549 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. – Prawo wodne.



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

**a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać**

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

**b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze,**

Ze względu na rodzaj planowanej inwestycji oraz jej lokalizację nie wystąpi transgraniczne oddziaływanie na środowisko.

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

Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika możliwość występowania oddziaływań o znacznej wielkości, intensywności lub złożoności. Planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

**d) prawdopodobieństwa oddziaływania,**

Informacje zawarte w dokumentacji potwierdzają pewność wystąpienia oddziaływań na etapie realizacji przedsięwzięcia. Bezpośrednie oddziaływania będą miały jedynie zasięg lokalny i ograniczą się do najbliższego otoczenia inwestycji.

**e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania,**

Oddziaływania będą występować podczas budowy i eksploatacji. Oddziaływania powstałe na etapie realizacji przedsięwzięcia będą krótkotrwałe i ustąpią po zakończeniu prac budowlanych.

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

Informacje zawarte w dokumentacji wskazują na brak możliwości wystąpienia oddziaływań związanych z innymi przedsięwzięciami.

**g) możliwości ograniczenia oddziaływania.**

Zaplanowana przez Inwestora organizacja i technologia robót budowlanych oraz jakość przewidzianych do wykorzystania materiałów maksymalnie ograniczają prognozowane oddziaływania na środowisko.

W dniu 9 czerwca 2021r. oraz w dnia 18 czerwca 2021r. do organu wpłynął wniosek GRAND AGRO Fundacja Ochrony Środowiska Naturalnego o dopuszczenie organizacji społecznej do postępowania administracyjnego w charakterze uczestnika na prawach strony w niniejszym postępowaniu. Pismem z dnia 1 lipca 2021r. organ powiadomił GRAND AGRO Fundacja Ochrony Środowiska Naturalnego, że postanowieniem nr 23/2021 z dnia 7 maja 2021r. postanowił o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego

przedsięwzięcia, ponadto postanowieniem nr 26/2021 z dnia 17 czerwca 2021r. tut. organ zawiesił z urzędu postępowanie administracyjne do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu na środowisko. W chwili udzielania odpowiedzi, organ nie był w posiadaniu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. W związku z wydanym przez Samorządowe Kolegium Odwoławcze w Warszawie postanowieniem z dnia 7 września 2021r. o uchyleniu zaskarżonego postanowienia i stwierdzeniu o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, zastosowania nie miał art. 44 ustawy oos.

Na podstawie złożonych przez inwestora dokumentów, w tym mapy ewidencyjnej poświadczonej przez właściwy organ, ustalono strony przedmiotowego postępowania. Stwierdzono, że liczba stron postępowania wynosi powyżej 10 osób, wobec czego strony postępowania o podejmowanych czynnościach organu były zawiadamiane przez obwieszczenia, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy oos.

Burmistrz Nasielska prowadząc postępowanie zapewnił stronom czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwił im wypowiedzenie się, co do zebranych dowodów materiałów oraz zgłoszonych żądań. Informacje o dokumentach wydanych w sprawie zamieszczane były w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie.

Po przeprowadzeniu wnikliwej analizy dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów względem uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ustawy oos oraz biorąc pod uwagę rodzaj, charakter i skalę planowanego przedsięwzięcia, Burmistrz Nasielska stwierdza, że planowana inwestycja nie będzie znacząco oddziaływać na środowisko.

Z uwagi na powyższe orzeczono jak w sentencji.

### **Pouczenie**

Od niniejszej decyzji stronie służy prawo wniesienia odwołania, za pośrednictwem Burmistrza Nasielska do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Warszawie w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

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

W przypadku zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania od decyzji I instancyjnej, strona nie może złożyć w tej sprawie również skargi do sądu administracyjnego.

Z up. BURMISTRZA  
*Jadwiga Szymańska*  
mgr Jadwiga Szymańska  
KIEROWNIK WYDZIAŁU  
Środowiska i Rozwoju Obszarów Wiejskich

Załączniki:

- Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy oos



Otrzymują:

- 1.
- 2.
- 3.
4. strony postępowania poprzez obwieszczenie
5. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
ul. H. Sienkiewicza 3, 00-015 Warszawa
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Zarząd Zlewni w Ciechanowie  
ul. Powstańców Warszawskich 11, 06-400 Ciechanów
3. Mazowiecki Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Warszawie,  
ul. Żelazna 79, 00-875 Warszawa





ŚROW.6220.2.2021.IB.33

### Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

Charakterystyka przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust.2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2021r., poz. 247 ze zm.)

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie dwóch zespołów paneli fotowoltaicznych - Elektrownia 1 i Elektrownia 2 o mocy elektrycznej do 1,0 MW - każda, wraz z innymi niezbędnymi do jej funkcjonowania obiektami i urządzeniami infrastruktury technicznej oraz kontenerowymi stacjami transformatorowymi - (2 kontenery transformatorowe - tj. po 1 do każdej z elektrowni), ze zjazdem z drogi przyległej.

Przewidywana roczna produkcja energii to ok. 1100 MWh rocznie - każda z elektrowni czyli łącznie ok. 2200 MWh rocznie.

Inwestycja zlokalizowana będzie na terenie działki o nr ewid.: 15/1, o powierzchni 7,47 ha na terenie gminy Nasielsk obręb Chlebotki. Powierzchnia terenu objętego wnioskiem, która zostanie przekształcona w wyniku realizacji przedsięwzięcia wyniesie od 1 ha do max. 4,00 ha.

Do realizacji inwestycji konieczne jest posadowienie na gruncie następujących obiektów:


- Instalacja paneli fotowoltaicznych (maksymalnie do ok. do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych do każdej z elektrowni czyli łącznie do ok. do 8000 sztuk paneli). Są to urządzenia infrastruktury technicznej, które umożliwiają przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli 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 około 1,50 – 2,50m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m.
- Kontenery stacji transformatorowej - (2 szt. po 1 do każdej elektrowni) infrastruktura techniczna - wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 4m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Transformatory umieszczone będą w kontenerach. Kontenery jako abonenckie stacje elektroenergetyczne składają się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15 kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.
- Kontener techniczny - (2 szt. po 1 do każdej elektrowni) o wymiarach max. 10m x 5 m i wysokości max. 4 m (z dopuszczeniem realizacji zespołu kontenerów - stacji i technicznego, w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nie przekraczających sumy powierzchni dwóch poszczególnych kontenerów tj. jeden obiekt o wymiarach max. 20 m x 10 m i wysokości max. 4 m mieszczący zarówno funkcję techniczną jak i transformator z układami pomiarowymi),

Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości od 3 do 6 m [funkcja komunikacyjna] umożliwiającą dojazd do

urządzeń, a także gruntowego placu o wymiarach do 30 m szerokości i do 30 metrów długości, na którym umieszczone zostaną kontenery stacji transformatorowych.

- przetwornice (falowniki),
- inwertery
- sieci, przyłącza umożliwiające wpięcie elektrowni do sieci nN/SN w celu przekazania wyprodukowanej energii,
- inne niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia urządzenia infrastruktury technicznej w tym między innymi: kable, linie i przyłącza elektroenergetyczne.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie poza granicami obszarów objętych ochroną na mocy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55, ze zm., zwanej dalej ustawą o ochronie przyrody). Teren przeznaczony pod inwestycję zlokalizowany jest w odległości około 8,6 km od obszaru Natura 2000 Forty Modlińskie PLH140020. Obszar realizacji inwestycji znajduje się w odległości około 5,1 km od najbliższego krajowego korytarza ekologicznego.

Z up. BURMISTRZA  
  
mgr Jadwiga Szymańska  
KIEROWNIK WYDZIAŁU  
Środowiska i Rozwoju Obszarów Wiejskich