

D E C Y Z J A

O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

dla przedsięwzięcia pn. „ Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą „GRAJEWO II”, „GRAJEWO III” na działce nr ew. 3253, 3254 (obręb 0001) w miejscowości Grajewo, Gmina Grajewo”.

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2, pkt. 2, art. 72 ust. 1 pkt 3, art. 73 ust.1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust.1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 03 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021r.,poz. 247 z późn. zm.) zwanej dalej ustawą ooś, 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 nawiązaniu do art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021r., poz. 735 z późn. zm.)

po rozpatrzeniu wniosku

Elektrownia PV 45 Sp. z o. o. z siedzibą ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa z dnia 2 listopada 2021 roku (data wpływu 05 listopada 2021 rok) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia pod nazwą: „ Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą „GRAJEWO II”, „GRAJEWO III” na działce nr ew. 3253, 3254 (obręb 0001) w miejscowości Grajewo, Gmina Grajewo”.

oraz po zasięgnięciu opinii:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku;
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Grajewie;
- Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego WODY POLSKIE w Augustowie

Burmistrz Miasta Grajewo

I. Stwierdza brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pod nazwą: „ Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą „GRAJEWO II”, „GRAJEWO III” na działce nr ew. 3253, 3254 (obręb 0001) w miejscowości Grajewo, Gmina Grajewo”.

II. Ustala warunki i wymagania wykorzystania terenu, jakie winien spełnić Inwestor w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

Na etapie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia należy:

- *ograniczyć czas budowy instalacji do niezbędnego minimum;*
- *wytyczyć ścieżki kablowe w taki sposób, by jej realizacja nie wiązała się z wycinką zadrzewień;*
- *zabezpieczyć kable warstwą izolacyjną w celu wyeliminowania ryzyka ich przegryzienia przez gryzonie;*
- *wykonywać wykopy w okresach suchych, tak by nie dopuścić do tworzenia w nich zastoisk;*
- *należy zastosować urządzenia i rozwiązania techniczne ingerujące w środowisko, w jak najmniejszym stopniu;*
- *wykonywać prace ręcznie w miejscach, gdzie jest to możliwe i technicznie zasadne;*
- *ograniczyć zajętość terenu oraz jego przekształcanie;*
- *wykonać prace ziemne w sposób zapewniający ochronę gruntu, wód powierzchniowych i podziemnych przed zanieczyszczeniami;*
- *zabezpieczyć sprzęt budowlany przed możliwością awaryjnego wycieku paliwa i smarów poprzez zapewnienie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych;*
- *tankowanie i naprawę pojazdów przeprowadzać poza terenem inwestycji w specjalnie do tego przeznaczonych miejscach. Dopuszcza się możliwość tankowania sprzętu budowlanego na terenie budowy przy wykorzystaniu mat absorbujących i zachowaniu należytej ostrożności;*
- *gromadzić ścieki sanitarno – bytowe w szczelnych sanitariatach i ich regularnie przekazywać wyspecjalizowanym firmom posiadającym stosowne pozwolenia;*
- *zapobiegać i minimalizować ilość wytwarzanych odpadów;*
- *powstałe odpady gromadzić w sposób selektywny w wyznaczonym miejscu w szczelnych pojemnikach na terenie zaplecza budowy i przekazywać je systemicznie firmom posiadającym*

- stosowne pozwolenia;
- prace budowlane prowadzić w porze dziennej w godzinach 6.00 – 22.00 w celu ograniczenia uciążliwości akustycznej;
- wyłączać silniki pojazdów w czasie postoju;
- używać sprawnie techniczne maszyny i pojazdy zgodnie z ich przeznaczeniem;
- po wybudowaniu farmy fotowoltaicznej teren należy obsiać mieszanką traw i roślin zielonych właściwych siedliskowo na analizowanym terenie.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia należy:

- zabezpieczyć otwory w drzwiach i ścianach budynku stacji transformatorowych, w tym w szczególności wszelkich otworów wentylacyjnych, w celu uniemożliwienia zajmowania obiektu przez chiropterofaunę;
- wyposażyć transformator w szczelną misę olejową, która pomieści co najmniej 105% oleju jaki będzie zawierał transformator, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu gruntu;
- przekazywać na bieżąco do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom odpady wytworzone w związku z konserwacją planowanej inwestycji, bez konieczności magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia;
- zastosować ogniwa fotowoltaiczne pokryte powłoką antyrefleksyjną w celu wyeliminowania tzw. efektu olśnienia;
- posadzić panele fotowoltaiczne w szeregach z zachowaniem pomiędzy nimi odstępów w celu uniemożliwienia tworzenia się monolitycznej powierzchni podobnej do tafli lustra wody;
- okresowe mycie paneli fotowoltaicznych przeprowadzać przy użyciu czystej wody pod ciśnieniem bez domieszek jakiegokolwiek substancji czyszczącej. Woda do mycia paneli zostanie doprowadzona na teren inwestycji np. w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowozach;
- nie korzystać do pielęgnacji terenów z biologicznie czynnych środków chemicznych ograniczających wzrost roślin;
- panele fotowoltaiczne należy montować na wysokości około 50 cm nad gruntem w celu ograniczenia ilości koszeń;
- roślinność trawiastą należy kosić w dni suche i słoneczne, wówczas gdy panuje dobra widoczność, a aktywność większości krajowych płazów jest ograniczona;
- prowadzić wykaszanie terenu parku solarnego od części centralnej w kierunku jej brzegów w celu umożliwienia ucieczki zwierząt i ograniczenia ich śmiertelności;
- wykaszanie mechaniczne terenu farmy na etapie eksploatacji należy prowadzić po 1 sierpnia, po wyprowadzeniu lęgów ptaków;
- ogrodzenie i budynek stacji transformatorowej pomalować w odcieniach szarości i/lub zieleni w celu zmniejszenia widoczności przedsięwzięcia w krajobrazie;
- zastosować ogrodzenie terenu w systemie autostradowym, dolna krawędź ogrodzenia na wysokości 20 cm od powierzchni ziemi w celu umożliwienia migracji małych zwierząt,
- dolną krawędź ogrodzenia wykonać w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt poprzez zastosowanie pełnego splotu siatki, z zamkniętymi oczkami.
- dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, wykonać izolację okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem;
- zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne poddać recyklingowi dokonanemu przez specjalistyczną firmę posiadającą stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

Z uwagi na naturalną zmienność środowiska przyrodniczego, w szczególności mobilności zwierząt należy:

- wyprofilować brzegi wykopów w taki sposób, by umożliwić wydostanie się z nich małym zwierzętom;
- zabezpieczyć wykopy w okresie nie prowadzenia prac (pora nocna oraz dni przestoju) w celu uniemożliwienia przedostania się do nich zwierząt, poprzez zabezpieczenie siatką głębokich wykopów codziennie po zakończeniu pracy;
- codziennie lustrować wykopy przed rozpoczęciem prac, a następnie bezpośrednio przed ich zasypaniem w celu sprawdzenia, czy nie zostały w nich uwięzione płazy i gady. W przypadku takiego stwierdzenia bezzwłocznie należy je wydobyć i przenieść poza miejsce prac do właściwego dla nich środowiska;
- prowadzić wykaszanie mechaniczne terenu farmy w dni suche i słoneczne tj. wówczas, gdy panuje dobra widoczność.

W celu ograniczenia wpływu planowanej farmy fotowoltaicznej na krajobraz należy:

- wykonać ogrodzenie ażurowe pozbawione masywnych litych elementów typu autostradowego;

- *wykonać ogrodzenie oraz stacje transformatorowe w kolorach dobrze wkomponujących się w otoczenie (odcień szarości i zieleni);*
- *wyeliminować odbijanie się światła słonecznego dzięki zastosowaniu paneli fotowoltaicznych wyposażonych w powłokę antyrefleksyjną.*

III. Teren, na którym planowana jest realizacja niniejszego przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Uzasadnienie

W dniu 05 listopada 2021 roku do Burmistrza Miasta Grajewo wpłynął wniosek firmy Elektrownia PV 45 Sp. z o. o. z siedzibą ul. Puławska 2, 00-566 Warszawa o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia pn. „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą „GRAJEWO II”, „GRAJEWO III” na działce nr ew. 3253, 3254 (obręb 0001) w miejscowości Grajewo, Gmina Grajewo”.

Analiza przedłożonych wraz z wnioskiem dokumentów wykazała, iż są one kompletne.

Do wniosku zostały dołączone 4 egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z jej zapisem w formie elektronicznej, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej teren, na którym realizowane będzie przedmiotowe przedsięwzięcie oraz obszar znajdujący się 100 m od granic terenu, na którym będzie realizowane przedmiotowe przedsięwzięcie.

Omawiane przedsięwzięcie zakwalifikowane zostało do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz.1839), na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b (- zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy (...) nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienionych w lit. a).

Przedsięwzięcie to należy zakwalifikować do grupy mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, których realizacja zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Burmistrz Miasta jest właściwy do prowadzenia postępowania administracyjnego w celu wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia (art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy o oś).

Mając na uwadze regulację wynikającą z art. 74 ust. 3a ustawy o oś organ prowadzący postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach ustalił strony postępowania. Są to właściciele działek, które położone są na terenie, na którym realizowane będzie przedmiotowe przedsięwzięcie oraz na obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic tego terenu.

O wszczęciu postępowania strony zostały poinformowane obwieszczeniem znak GK.6220.10.2021 z dnia 08 listopada 2021r.

Wypełniając dyspozycję art. 64 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, tut. Urząd wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Grajewie i Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego WODY POLSKIE w Augustowie z prośbą o wydanie opinii, co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Organy te wydały opinie :

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku, Wydział Spraw Terenowych w Łomży wydał postanowienie znak WSTII.4220.283.2021.MM z dnia 25 listopada 2021 roku, w którym stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia - **nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, zalecając jednocześnie, aby:**

1. wykonać ogrodzenie typu autostradowego (dolna krawędź siatki powinna być na wysokości ok. 0,2 m od poziomu gruntu, w celu umożliwienia migracji małych zwierząt),

2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Grajewie w Opinii 107/O/NZ/2021 z dnia 03 grudnia 2021 roku stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia - **nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.**

3. Państwowe Gospodarstwo Wodne WODY POLSKIE, Zarząd Zlewni w Augustowie w Opinii znak BI.ZZŚ.1.4360.403.2021.BG z dnia 19 listopada 2021 roku stwierdziło, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia – **nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.**

Po przeprowadzeniu wnikliwej analizy dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów uwzględniając opinie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Grajewie i Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Augustowie oraz uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy o oś.

Burmistrz Miasta Grajewo uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w sposób następujący:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

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

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na części działek o numerach ewidencyjnych 3253 i 3254 o całkowitej powierzchni 3,8027 ha. Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji gruntów oznaczone są jako grunty orne, nieużytki. Całkowita powierzchnia terenu przeznaczanego pod przedmiotową inwestycję wynosi 3,8 ha.

Bilans terenu dla poszczególnych elektrowni „GRAJEWO II” i „GRAJEWO III” wchodzących w skład parku solarnego przedstawia się następująco:

Wyszczególnienie	GRAJEWO II	GRAJEWO III	
Panele fotowoltaiczne			
Powierzchnia całkowita stołów w rzucie z góry	6000,00	6000,00	m ²
Kontener stacji transformatorowej			
szerokość	15,00	15,00	m
długość	15,00	15,00	m
Powierzchnia 1 szt.	225,00	225,00	m ²
Kontener stacji technicznej			
szerokość	15,00	15,00	m
długość	15,00	15,00	m
Powierzchnia	225,00	225,00	m ²
Drogi nieutwardzone			
Powierzchnia	2194,00	3307,00	m ²
Plac gruntowy			
Powierzchnia	750,00	750,00	m ²
Suma powierzchni zabudowy przemysłowej	9394,00	10507,00	m ²
Teren biologicznie czynny	28633,00	27520,00	m ²
Powierzchnia całkowita działki	38027,00	38027,00	m ²

W ramach parku solarnego zostaną zrealizowane 2 elektrownie „GRAJEWO II”, „GRAJEWO III”. Dla każdej elektrowni konieczne jest posadowienie na gruncie następujących obiektów:

„GRAJEWO II” :

- **Zespół paneli fotowoltaicznych** (funkcja produkcyjna) – do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych. Jest to instalacja odnawialnego źródła energii, która umożliwi przekształcanie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną w rzędach, między którymi pozostawiany zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcona i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu panele połączone zostaną za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 6 m. Panele wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 1 MW.
- **Kontener stacji transformatorowej** (funkcja produkcyjna) – wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 225 m², wysokość do 5 m). Docelowa wielkość określona zostanie w szczegółowej dokumentacji projektowej. Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.
- **Kontener techniczny** – wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 225 m², wysokość do 5 m), docelowa zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Posadowienie kontenerów technicznych jest opcjonalne, a zatem inwestor nie wyklucza sytuacji rezygnacji z nich bądź nie wyklucza możliwości realizacji więcej niż jednego kontenera technicznego. W kontenerze technicznym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii. Dopuszcza się realizację zespołu kontenerów w postaci jednego lub dwóch kontenerów (stacji transformatorowej oraz kontener techniczny) o łącznych wymiarach nie przekraczających wynikiem sumy powierzchni dwóch kontenerów).
- **Magazyn energii** – planowane jest wybudowanie magazynu energii na terenie przedmiotowego parku solarnego. Będzie on znajdował się w kontenerze technicznym lub specjalnie dedykowanej obudowie

dostarczonej przez producenta danego rozwiązania. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 1 MW, pojemność baterii do 5 MWh.

- **Ogrodzenie** – planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3 m (bez podmurówki).

Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości do 4 m umożliwiającą dojazd do urządzeń, gruntowego placu o powierzchni do 1200 m² uwzględniającego powierzchnię umieszczonych na nim kontenera stacji transformatorowej oraz kontenera technicznego. Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt. Ponadto ani ogrodzenie ani teren elektrowni nie będzie oświetlane w porze nocnej. W tym czasie planowane jest jedynie oświetlenie terenu niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego.

„GRAJEWO III” :

- **Zespół paneli fotowoltaicznych** (funkcja produkcyjna) – do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych. Jest to instalacja odnawialnego źródła energii, która umożliwia przekształcanie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną w rzędach, między którymi pozostawiany zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcona i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu panele połączone zostaną za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 6 m. Panele wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 1 MW.
- **Kontener stacji transformatorowej** (funkcja produkcyjna) – wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 225 m², wysokość do 5 m). Docelowa wielkość określona zostanie w szczegółowej dokumentacji projektowej. Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.
- **Kontener techniczny** wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (powierzchnia do 225 m², wysokość do 5 m), docelowa zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Posadowienie kontenerów technicznych jest opcjonalne, a zatem inwestor nie wyklucza sytuacji rezygnacji z nich bądź nie wyklucza możliwości realizacji więcej niż jednego kontenera technicznego. W kontenerze technicznym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii.. Dopuszcza się realizację zespołu kontenerów w postaci jednego lub dwóch kontenerów (stacji transformatorowej oraz kontener techniczny) o łącznych wymiarach nie przekraczających wynikiem sumy powierzchni dwóch kontenerów).
- **Magazyn energii** planowane jest wybudowanie magazynu energii na terenie przedmiotowego parku solarnego. Będzie on znajdował się w kontenerze technicznym lub specjalnie dedykowanej obudowie dostarczonej przez producenta danego rozwiązania. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 1 MW, pojemność baterii do 5 MWh.
- **Ogrodzenie** – planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3 m (bez podmurówki).

Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości do 4 m umożliwiającą dojazd do urządzeń, gruntowego placu o powierzchni do 1200 m² uwzględniającego powierzchnię umieszczonych na nim kontenera stacji transformatorowej oraz kontenera technicznego. Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt. Ponadto ani ogrodzenie ani teren elektrowni nie będzie oświetlane w porze nocnej. W tym czasie planowane jest jedynie oświetlenie terenu niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego

Wjazd na teren działki realizowany będzie z drogi działka o numerze ewidencyjnym 3245.

Stacja będzie obiektem dostępnym wyłącznie dla pracowników o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m, oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Planowane jest przyłączenie elektrowni słonecznej do istniejącej linii napowietrznej średniego napięcia. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania Warunków Przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w zintegrowany system magazynowania energii (akumulatory). Elektrownia słoneczna będzie współpracować z siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię elektryczną.

Obszar oddziaływania elektrowni zamyka się w obrębie działki, na której jest zlokalizowana,

b) powiązania 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:

Planowane przedsięwzięcie nie jest powiązane z innymi przedsięwzięciami i nie przyczyni się do kumulowania oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedmiotowe przedsięwzięcie.

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

Teren przedsięwzięcia stanowią działki o numerach ewidencyjnych 3253 i 3254. Są to grunty orne, nieużytki składające się z gruntów klasy bonitacyjnej RIVb, RV, RVI, N. Obecnie teren działki porośnięty jest przez roślinność należącą do gatunków roślin synantropijnych, przeznaczone pod uprawę rolniczą nie podlegające żadnej ochronie.

Wystąpi tutaj standardowe zapotrzebowanie na:

- **wodę** wykorzystywaną do celów socjalnych . Ilość wody potrzebna na cele socjalne wynosi 20 dm³/dobę na jednego pracownika. Liczba pracowników zatrudnionych do realizacji projektu do 2 – 4 osoby w zależności od momentu budowy Zapotrzebowanie w wodę na cele socjano – bytowe realizowane przez wyspecjalizowaną firmę dostarczającą wodę beczkowożami.
- **paliwo:** niezbędne w trakcie transportu i montażu elementów farmy fotowoltaicznej, do napędu maszyn i urządzeń.
- **surowce i materiały** - takie jak aluminium, żelazo i stal w ilościach marginalnych (0,05 Mg/rok) oraz materiały, do których zaliczyć należy różnego rodzaju opakowania, sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi, odpady betonu oraz gruz betonowy. Wartość wykorzystania tych materiałów wynosi od 0,02 – 0,1 Mg/rok. Mają one zerowy wpływ na środowisko.
- **energię** – szacunkowe zapotrzebowanie na energię PARKU SOLARNEGO tj. „GRAJEWO II” i „GRAJEWO III” wynosi:
 - energia elektryczna – do 100 Kw,
 - ciepłą – jedynie do ogrzewania w okresie zimowym . Ciepło pozyskiwane będzie za pomocą elektrycznych urządzeń do ogrzewania w kontenerze.
 - gazową – wynosi 0 m³/h.

Funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej nie będzie związane z bezpośrednim wykorzystaniem wody oraz powstawaniem ścieków technologicznych oraz ścieków bytowych. Dzięki ustawieniu paneli fotowoltaicznych pod odpowiednim kątem wody opadowe będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu. Panele fotowoltaiczne będą podlegały samooczyszczeniu podczas opadów deszczu. Zanieczyszczenia takie jak kurz, pył, ptasie odchody itp. są nieczystościami pochodzenia organicznego i nie wymagają zastosowania środków chemicznych. W tym wypadku do ich umycia wystarczy w zupełności woda zdemineralizowana oraz specjalistyczne szczotki nie powodujące rys na powierzchni panekli. W przypadku zaistnienia sytuacji, w której mycie paneli jedynie zdemineralizowaną wodą będzie niewystarczające, prace te zostaną zlecone specjalistycznym firmom, które postępują zgodnie z wszystkimi standardami dbającymi o ochronę środowiska.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Emisja hałasu:

Głównymi emitarami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90 – 105 dB(A). Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały.

Na etapie budowy zasięg przestrzenny hałasu będzie na odległość do 100m, natomiast w trakcie eksploatacji inwestycji emisja hałasu będzie na poziomie tła akustycznego. Emisja hałasu związana z pracami budowlanymi będzie miała charakter krótkotrwały i okresowy oraz zakończy się po ukończeniu robót. Jednocześnie maksymalna moc inwerterów będzie nie większa niż 60 dB każdy, natomiast moc akustyczna stacji transformatorowej będzie nie większa niż 70 dB.

Planowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie jest emitorem hałasu. Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych (mycie paneli 1 – 2 razy do roku) nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego jakości środowiska. Nie planuje się zastosowania nawiewnego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogłyby być emitorem hałasu. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie

w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego.

W celu ograniczenia emisji hałasu inwestor proponuje:

- zastosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu budowlanego oraz środków transportu spełniających wymagania aktualnych przepisów odnośnie emisji hałasu,
- dbałość o dobry stan techniczny używanego sprzętu oraz jego bieżąca konserwacji i przeglądy techniczne,
- rozłączyć pracę (w miarę możliwości) urządzeń emitujących hałas o dużym natężeniu,
- utrzymanie dróg dojazdowych w należyłym stanie technicznym,
- wykonywanie prac instalacyjnych wyłącznie w porze dziennej,
- ustalenie tras przejazdu i organizacji ruchu pojazdów poruszających się po placu budowy i na drogach dojazdowych zapewniając ograniczenie możliwości niekontrolowanego poruszania.

Ścieki:

Niewielka produkcja ścieków socjalno – bytowych wystąpi w fazie realizacji oraz likwidacji instalacji fotowoltaicznej. Będą one usuwane z przenośnej kabiny toaletowej przez uprawnione podmioty.

W wyniku funkcjonowania podmiotowej inwestycji, na żadnym z etapów jej funkcjonowania nie będą powstawały ścieki technologiczne. Mycie paneli odbywać się będzie przy użyciu czystej wody pod ciśnieniem bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. Taką wodę można traktować jako opadową.

Pole elektromagnetyczne:

W zakresie pola elektromagnetycznego dla podniesienia wartości napięcia z poziomu wytwarzania do wartości napięcia poziomu wprowadzania do sieci zostaną zastosowane transformatory. Zastosowany transformator jest typowym nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym powszechnie stosowanym w instalacjach. Zarówno oddziaływaniu pola magnetycznego, pola elektrycznego i pola akustycznego jest znikome. Nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. Przedmiotowa inwestycja będzie spełniać wymagania zawarte w Rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku. Praca samych paneli fotowoltaicznych oraz inwerterów nie powoduje powstawania wokół nich pola magnetycznego o natężeniu mogącym choćby w minimalnym stopniu wpływać na naturalne tło (promieniowanie) elektromagnetyczne Ziemi. Połączenie pomiędzy panelami fotowoltaicznymi zapewnią ekranowane kable solarne, w obrębie których płynąć będzie prąd stały (dlatego też nie wystąpi promieniowanie elektromagnetyczne). Z poszczególnych zespołów paneli fotowoltaicznych przepływ prądu do falowników napięcia zapewnią również kable ekranowane dodatkowo umieszczone w rurkach osłonowych.

Generowanie pól elektromagnetycznych na poziomie mogącym przekraczać standardy jakości klimatu elektromagnetycznego występuje w przypadku napowietrznych linii wysokiego napięcia powyżej 110 kV. W związku z tym planowana linia kablowa umieszczona zostanie w ekranowych obudowach emitujących możliwość wystąpienia promieniowania elektromagnetycznego, a zatem nie nastąpi przekroczenie pól elektromagnetycznych. W przypadku transformatorów zarówno oddziaływanie pola elektrycznego jak i elektromagnetycznego jest znikome. Transformatory umieszczone będą w stacjach transformatorowych, co skutecznie ograniczy oddziaływanie pól elektromagnetycznych. Jednocześnie nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości pola elektrycznego tj. 10 kV/m oraz wartości pola elektromagnetycznego tj. 60 A/m także w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Transformator i falowniki:

Wymagania odnośnie instalacji falowników i stacji transformatorowych zostały określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 roku w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z dnia 15 czerwca 2002r.) Zgodnie z tym rozporządzeniem minimalna odległość stacji transformatorowej od pomieszczeń przeznaczonych na stały pobyt ludzi wynosi 2,8 m. W pobliżu miejsca inwestycji nie ma budynków przeznaczonych na stały pobyt ludzi. Od ogrodzenia inwestycji w stronę jej środka, zachowany zostanie niezbędny pas niezabudowany wielkości min. 3 m, tak aby oddziaływanie nie wychodziło poza obszar terenu planowanej inwestycji.

Emisja zanieczyszczeń:

Jedyny bezpośredni lokalny i czasowy wzrost zanieczyszczeń powietrza związany będzie z pracą silników pojazdów oraz maszyn roboczych na etapie realizacji inwestycji. Będą one związane z funkcjonowaniem maszyn i pojazdów związanych z budową obiektu. W fazie budowy będzie potrzebny również katar do wciskania konstrukcji metalowych oraz inne urządzenia. Wszystkie maszyny będą miały systemy oczyszczania spalin bądź silniki spełniające obowiązujące normy. Emisja spalin z wydechów maszyn budowlanych oraz pojazdów mechanicznych będą spełniać obowiązujące normy.

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii. Przedsięwzięcie to nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 roku w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu po zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016r., poz. 138).

W związku z warunkami atmosferycznymi panującymi w Polsce, przedmiotowe przedsięwzięcie jest przystosowane do postępujących zmian klimatu oraz pojawiających się sporadycznie ekstremalnych warunków: fale upałów, nadmierne opady deszczu, zaleganie długi okres czasu pokrywy śnieżnej itp.

Krótkotrwałe występowanie powyższych zjawisk w żadnym stopniu nie wpływa na zmniejszenie się wydajności elektrowni. Produkuje ona najczystsza energię i wpływa pozytywnie na klimat, poprzez redukcję emisji gazów cieplarnianych w Polsce.

Realizacja i eksploatacja nie wiąże się również z ryzykiem występowania katastrof naturalnych i budowlanych oraz związanych ze zmianą klimatu.

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

W trakcie budowy elektrowni fotowoltaicznej wytworzone zostaną odpady budowlane takie jak złom stalowy, kawałki drewna, styropianu, papy, szkła itp. Gromadzone one będą w obrębie placu budowy, na wyznaczonym do tego celu terenie, w specjalnie oznaczonych szczelnych workach i kontenerach (zaleca się by teren na którym gromadzone będą odpady wyłożony został geomembraną separacyjną, która będzie stanowiła ochronę przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do środowiska wodno – gruntowego). Posegregowane odpady będą przekazywane firmom posiadającym zezwolenia, do odzysku lub unieszkodliwiania. Ścieki socjano - bytowe odprowadzane będą do przenośnych toalet, a następnie wywożone z terenu przedsięwzięcia przez wyspecjalizowaną firmę.

W trakcie realizacji inwestycji powstawać będą następujące grupy odpadów:

Kod	Rodzaje odpadów	Szacunkowa ilość (Mg)
15 01 01	opakowania z papieru i tektury	0,03
15 01 02	opakowania z tworzyw sztucznych	0,03
15 01 03	opakowania z drewna	0,05
15 01 04	opakowania z metali	0,03
15 01 10	opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	0,03
15 02 02	sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PVB)	0,02
15 02 03	sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,02
17 01 01	odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	0,10
17 01 82	inne niewymienione odpady	1
17 02 01	drewno	0,05
17 02 03	tworzywa sztuczne	0,1
17 04 05	żelazo i stal	0,03
17 04 07	mieszanki metali	0,05
17 04 11	kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,03
17 06 04	materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	0,5

W trakcie użytkowania inwestycji powstawać będą następujące grupy odpadów:

Kod odpadu	Rodzaje odpadów	Szacunkowa ilość Mg/rok
13 13	odpadowe oleje i ciecze stosowane jako elektro izolatory oraz nośniki ciepła	
13 03 06*	mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektro izolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowo organiczne inne niż wymienione w 13 03 01	6,6

13 03 07*	mineralne oleje i cieczы stosowane jako elektro izolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chloro organicznych	6,6
13 03 08*	syntetyczne oleje i cieczы stosowane jako elektro izolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01	6,6
13 03 10*	inne oleje i cieczы stosowane jako elektro izolatory oraz nośniki ciepła	6,6
15 01	odpady opakowaniowe (włącznie z selektywnie gromadzonymi komunalnymi odpadami opakowaniowymi)	
15 01 01	opakowania z papieru i tektury	0,5
15 01 02	opakowania z tworzyw sztucznych	0,5
15 01 10*	opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	0,2
15 02	sorbenty, materiały filtracyjne tkaniny do wycierania i ubrania ochronne	
15 02 02*	sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	0,2
15 02 03*	sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,1
16 02	odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych	
16 02 13	zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 92 09 do 16 02 13	1,0
16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 92 09 do 16 02 12	2,0
16 02 15	niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń	0,5
16 02 16	elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,5
17 02	odpady drewna, szkła i tworzyw sztucznych	
17 02 03	tworzywa sztuczne	0,5

W trakcie likwidacji inwestycji powstawać będą następujące grupy odpadów:

Kod odpadu	Rodzaje odpadów	Szacunkowa ilość (Mg/rok)
15 01 01	opakowania z papieru i tektury	0,01
15 01 02	opakowania z tworzyw sztucznych	0,01
15 01 05	opakowania wielomateriałowe	0,01
16 02 14	zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	1,0
16 02 16	elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,05
17 02 03	tworzywa sztuczne	0,1
17 04 05	żelazo i stal	0,05
17 04 11	kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,05
20 03 01	nie segregowane (zmieszane) odpady komunalne	0,5

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

Etap realizacji i etap funkcjonowania przedmiotowego przedsięwzięcia z uwagi na małą skalę oddziaływania nie będzie stwarzać zagrożeń zdrowia i życia ludzi, w szczególności emisji w zakresie promieniowania elektromagnetycznego oraz hałasu ponieważ będą się one mieścić w granicach dopuszczalnych norm.

Emisja hałasu oraz zanieczyszczeń występująca w trakcie realizacji planowanego przedsięwzięcia, ze względu na ograniczony czas jej występowania oraz przy założeniu przestrzegania przepisów budowlanych, będzie miała charakter lokalny ograniczający się do terenu inwestycji w sąsiedztwie placu budowy. Użycie ciężkiego sprzętu powodować będzie występowanie emisji zanieczyszczeń emitowanych przez silniki spalinowe (maszyny budowlane i pojazdy transportu) oraz emisja zanieczyszczeń w wyniku porwania przez wiatr pyłów różnych sypkich materiałów pylistych. Uciążliwości te ustaną po zakończeniu prac montażowych.

Etap eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej będzie oddziaływać na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji pól elektromagnetycznych. Z uwagi na niskie napięcie, wysoką jakość kabli, umieszczenie kabli pod ziemią oraz umieszczenie transformatorów wewnątrz stacji nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych norm w zakresie oddziaływanie elektromagnetycznego. Oddziaływanie to będzie odwracalne – trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu i zamknie się w granicach przedsięwzięcia.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym 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 oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek:

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedmiotowe przedsięwzięcie realizowane będzie poza miejscem występowania obszarów wodno – błotnych oraz poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych w tym siedlisk łąkowych oraz ujść rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane jest poza obszarami wybrzeży.

c) obszary górskie lub leśne:

Przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane jest poza obszarami górskimi i leśnymi.

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

W rejonie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia nie występują obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych.

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020r., poz. 55 ze zm.).

Biorąc pod uwagę niewykraczające poza teren przedsięwzięcia oddziaływanie planowanej elektrowni fotowoltaicznej na poszczególne komponenty środowiska oraz zastosowanie rozwiązań chroniących środowisko można stwierdzić, że budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącego zagrożenia dla ww. obszarów.

Planowane przedsięwzięcie nie sąsiaduje bezpośrednio z obszarami NATURA 2000.

Najbliższe zlokalizowane formy ochrony przyrody to:

Obszar chronionego krajobrazu:

- Wzgórz Dybowskich – 7,1 km,

Obszar specjalnej ochrony ptaków Natura 2000

- Ostoja Biebrzańska PLB200006 – 2,8 km.,

Pomnik przyrody

- Aleja drzew - 1,2 km

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w otoczeniu korytarzy ekologicznych: Dolina Biebrzy – Puszcza Borecka KPn-1D, Puszcza Piska – Dolina Biebrzy Północny GKPn-1A, Pojezierze Elćkie KPn- 1D, Dolina Biebrzy - Puszcza Piska korytarz północny GKPn-1A. Przedmiotowe przedsięwzięcie w żaden sposób nie wpłynie na funkcjonowanie ww. korytarzy ekologicznych gdyż realizacja oraz eksploatacja inwestycji nie będzie wiązała się z ingerencją w koryto cieku wody, a także nie będą prowadzone prace, które mogą wpłynąć na elementy jakości wód, oraz, że z przedsięwzięciem nie wiąże się pobór wód podziemnych, obniżanie zwierciadła wód podziemnych. Zasadniczo elektrownia nie będzie tworzyć bariery do przemieszczania się większych zwierząt, ani nie wpłynie na drożność krajowych a także lokalnych korytarzy ekologicznych. Farma słoneczna zaprojektowana zostanie w taki sposób, aby spontanicznie pojawiające się większe zwierzęta mogły bez problemu obejść elektrownie wzdłuż ogrodzenia.

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

Z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia nie wynika, aby inwestycja realizowana była na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

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

W miejscu realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia oraz w jego pobliżu brak jest obszarów krajobrazu mających znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

h) obszary przylegające do jezior:

W zasięgu oddziaływania przedsięwzięcia i w jego najbliższej okolicy nie występują jeziora i inne naturalne zbiorniki wód stojących.

i) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

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

j) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze JCWP Ełk od wypływu z jeziora Ełckiego do ujścia (kod RW 2000192628999), JCWPD PLGW 200032. W planie gospodarowania wodami dorzecza Wisły wskazano, że aktualny stan JCWP Ełk od wypływu z jeziora Ełckiego do ujścia określono jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych jest zagrożone. Dla obszaru JCWPD PLGW 200032 aktualny stan określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych oceniane jest jako niezagrożone. Teren elektrowni znajduje się w bliskiej odległości od głównego zbiornika wód podziemnych nr 217 Pradolina rzeki Biebrzy. Ponadto przedsięwzięcie będzie miało korzystny wpływ na osiągnięcie celów środowiskowych. Wynika to z faktu, że realizacja przedsięwzięcia spowoduje zaprzestanie produkcji rolnej na obszarze, na którym zostanie ono zrealizowane, a zatem ograniczy w tym zakresie presję rolniczą.

k) klimat:

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie wpłynie na zmianę warunków klimatycznych przyległego terenu.

3. Rodzaj, cechy i skale możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 63 ust. 1 pkt 1, wynikające z:

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

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że zasięg oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem jego realizacji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do przedmiotowej działki.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Brak transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na położenie planowanego terenu przeznaczonego do realizacji przedsięwzięcia.

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

Oddziaływanie przedsięwzięcia rozpocznie się wraz z jego realizacją i wiązać się będzie z pracami budowlano – montażowymi. Podczas realizacji i eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej zmianie ulegnie rolnicze wykorzystanie terenu na obszarze około 3,8 ha. Obszar przeznaczony pod planowane przedsięwzięcie stanowią grunty orne i nieużytki. W celu ograniczenia oddziaływania elektrowni fotowoltaicznej na środowisko przyrodnicze na etapie eksploatacji (po wybudowaniu) teren powinien być obsiany mieszkanką traw i roślin zielonych właściwych siedliskowo na analizowanym terenie. W czasie funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej większość oddziaływań zniknie, a pozostałe jak promieniowanie elektromagnetyczne, które jest generowane przez panele fotowoltaiczne i transformator oraz hałas spowodowany jego pracą odznaczać będą małą skalą uciążliwości. Nie będzie ono powodować przekroczeń obowiązujących standardów jakości środowiska, oraz nie będzie źródłem znaczących oddziaływań na środowisko.

d) prawdopodobieństwo oddziaływania:

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco wpływać na środowisko przyrodnicze w jego pobliżu. Podczas realizacji i eksploatacji inwestycji zmianie ulegnie rolnicze wykorzystanie gruntów na obszarze około 3,8 ha. Obszar przeznaczony pod realizację niniejszego, przedsięwzięcia to grunty orne i nieużytki

W celu ograniczenia oddziaływania elektrowni fotowoltaicznej na środowisko przyrodnicze na etapie eksploatacji (po wybudowaniu) teren powinien być obsiany mieszkanką traw i roślin zielonych właściwych siedliskowo na analizowanym terenie. Otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatorów i sterowni, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, powinna być zasłonięte siatką o oczkach średnicy maksymalnie 1 cm, aby uniemożliwić zajmowania tych miejsc przez nietoperze. Wykaszanie terenu należy prowadzić po 1 sierpnia, po wyprowadzeniu lęgu przez ptaki. Wykaszanie należy prowadzić w suche i słoneczne dni, zaczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia pozwoli na ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność. Późne koszenie ma również na celu umożliwienie zakwitnięcia i zaowocowania roślin zielonych, co stworzy dobre warunki siedliskowe dla owadów. Ponadto w celu ograniczenia wzrostu roślin nie należy stosować środków ochrony roślin, ani sztucznych nawozów. Wszystkie budynki farmy należy pomalować w odcieniach szarości i zieleni, aby zmniejszyć widoczność w krajobrazie.

Zgodnie z informacją zawartą w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia wynika, że teren przedsięwzięcia położony jest w krajobrazie rolniczym. Zabudowania usytuowane są poza terenem oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia.

Panele fotowoltaiczne umieszczone zostaną w rzędach, między którymi pozostanie odstęp.

Przestrzeń ta nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupach wkręcanych lub wbijanych w grunt. Skierowane będą one w stronę południową i nachylone do ziemi pod odpowiednim kątem. Wyposażone będą w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Planowana farma będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka wykonywane będą w ramach potrzeb.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Planowane przedsięwzięcie będzie oddziaływać na środowisko na etapie realizacji i będzie to oddziaływanie o charakterze tymczasowym, krótkotrwałym.

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie to oddziaływać będzie na środowisko w sposób ciągły w zakresie emisji pól elektromagnetycznych oraz emisji hałasu. Z uwagi na niskie napięcie, wysoką jakość kabli, umieszczenie kabli pod ziemią oraz umieszczenie transformatorów wewnątrz stacji nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych norm w zakresie oddziaływania elektromagnetycznego. Oddziaływanie to będzie odwracalne – trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu i zamknie się w granicach przedsięwzięcia.

W trakcie prowadzonych prac budowlanych wykonywane będą także na niektórych odcinkach wykopy otwarte pod ułożenie kabli (wykopanie rowu, wysypaniem podsypki, ułożenie systemu kabli, zasypanie kabli rodzimym gruntem oraz rekultywacja terenu). Poprowadzenie kabli wymagało będzie wykonania płytkich wykopów. Prace te będą odbywać się ze szczególną ostrożnością, a roboty ziemne ograniczyć do bezwzględniego minimum, aby uniemożliwić penetrację zanieczyszczonych wód opadowych do warstwy wodonośnej.

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

Etap likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia wiązać się będzie z demontażem podzespołów elektrowni fotowoltaicznej, zagospodarowaniu powstałych odpadów oraz poddaniu terenu rekultywacji celem przywrócenia poprzednich wartości użytkowych środowiska.

f) powiązanie 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:

Budowa Parku Solarnego składającego się z dwóch elektrowni słonecznych nie będzie powiązana z innymi przedsięwzięciami. Nie przewiduje się kumulowania oddziaływań.

g) możliwość ograniczenia oddziaływania:

W celu minimalizacji niepożądanych zjawisk jakie mogą pojawić się w związku z budową elektrowni słonecznej oraz jej eksploatacji zostaną zastosowane działania ograniczające negatywny wpływ inwestycji na środowisko:

- rezygnacja ze stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin,
- rezygnacja z oświetlenia elektrowni w porze nocnej,
- ograniczenie wykorzystania źródeł światła poprzez stosowanie źródeł światła nie przywabiającego owadów,
- regularna kontrola wykopów i uwalnianie uwięzionych w nich zwierza na etapie realizacji inwestycji.
- użycie do ewentualnego obsiewu terenu wyłącznie rodzimych gatunków roślin,
- pozostawienie minimum 20 cm wolnej przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu, jednocześnie zakończenie ogrodzenia wykonane będzie w taki sposób, aby nie kaleczyć zwierząt,
- prowadzenie prac budowlanych poza okresem lęgowym bądź możliwość prowadzenia prac budowlanych w momencie, gdy uprawniony specjalista ornitolog/przyrodnik potwierdzi brak aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji,
- prowadzenie wykazywania roślinności na terenie farmy po 1 sierpnia (kierunek koszenia odbywać się będzie od środka działki w kierunku jej brzegów),
- inwestor nie przewiduje prowadzenia prac budowlanych w bezpośrednim sąsiedztwie drzew i krzewów mogących znajdować się na terenie inwestycji lub w najbliższym sąsiedztwie. Jeśli zajdzie taka konieczność planuje się zabezpieczyć drzewa mogące znajdować się w zasięgu oddziaływania prac budowlanych poprzez zainstalowanie maty i zabezpieczenia uszkodzeń pni i konarów drzew preparatem grzybobójczym.

Na etapie analiz rozpatrywano również wariantowanie przedsięwzięcia polegające na:

- możliwość zastosowania paneli fotowoltaicznych różnych typów,
- możliwość zastosowania różnych rozwiązań w zakresie instalacji (moc i ilość przetwornic – inwerterów),
- niepodejmowanie przedsięwzięcia (wariant „0”).

Planowana jest instalacja zespołu do 12 000 szt. paneli fotowoltaicznych natomiast dla każdej z elektrowni słonecznej wchodzącej w skład parku solarnego tj. „GRAJEWO II” do 4 000 szt. paneli fotowoltaicznych, „GRAJEWO III” do 4 000 szt. paneli fotowoltaicznych, jako optymalna z punktu widzenia kosztów oraz wyniku finansowego przedsięwzięcia spełniająca obowiązujące normy, przepisy środowiskowe i standardowo wykorzystywane wytyczne projektowania tego typu instalacji. Wariantowaniu podlega także typ zastosowanych paneli fotowoltaicznych i inwerterów oraz ich układ (ilość, moc i typ inwerterów).

Wariant „0” polegający na nie podejmowaniu przedsięwzięcia jest zdecydowanie najbardziej niekorzystnym rozwiązaniem. Niepodejmowanie przedmiotowej inwestycji zmniejszy ilość energii wytwarzanej ze źródeł odnawialnych, co przełoży się na ilość energii, którą należy dostarczyć poprzez spalanie paliw kopalnianych. Produkcja energii poprzez spalanie węgla kamiennego lub brunatnego wpływa niekorzystnie na wszystkie komponenty środowiska.

W związku z polityką państwa odnośnie rozwoju energetyki odnawialnej oprócz korzyści ekologicznych związanych z ograniczeniem emisji gazów, istotne są także korzyści gospodarcze, które będą niosły bezpieczeństwo energetyczne regionu, dywersyfikację źródeł produkcji energii.

Burmistrz Miasta Grajewo zgodnie z art. 63 ust. 1 ustawy ooś dokonał wnikliwej analizy zgromadzonych dokumentów, uwzględniając opinie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Grajewie.

Biorąc pod uwagę usytuowanie przedsięwzięcia, jego rodzaj i skalę oraz to, że oddziaływanie będzie miało charakter lokalny oraz odwracalny uznał, iż planowane przedsięwzięcie p.n. . „**Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą „GRAJEWO II”, „GRAJEWO III” na działce nr ew. 3253, 3254 (obręb 0001) w miejscowości Grajewo, Gmina Grajewo**” nie wymaga potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wypełniając wymóg art. 10 i 49 Kpa organ obwieszczeniem z dnia 15 grudnia 2021 roku poinformował strony postępowania, że zgromadzony materiał w toczącym się postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji niniejszego przedsięwzięcia, daje podstawę do wydania merytorycznej decyzji w przedmiocie sprawy, wyznaczając termin do kiedy można składać zastrzeżenia i wnioski w przedmiotowej sprawie. W wyznaczonym terminie żadna ze stron nie złożyła żadnych wniosków i uwag w przedmiotowej sprawie.

Po wnikliwym rozpatrzeniu zebranych materiałów, stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie wpłynie pozytywnie na klimat lokalny, zwiększając wykorzystanie energii odnawialnej. Przedsięwzięcie to nie wykazuje wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe, np. powodzie, gdyż nie jest zlokalizowane na terenach zagrożonych powodzią, czy terenach osuwisk mas ziemnych. Przedmiotowe przedsięwzięcie realizuje cele Polityki Energetycznej Państwa zmierzające do zmniejszenia udziału konwencjonalnej energetyki węglowej w mixie energetycznym. Realizacja tej inwestycji będzie miała również pozytywne oddziaływanie na przyrodę w szerokim zakresie słowa.

Mając na uwadze fakt, że instalacja fotowoltaiczna nie stanowi zagrożenia dla zwierząt, ptaków, nie wywołuje hałasu, nie emituje zanieczyszczeń do powietrza oraz nie wytwarza odpadów, a także uwzględniając fakt, iż elektrownie słoneczne oddziałują wyłącznie na teren, na którym są posadowione można stwierdzić, że instalacja fotowoltaiczna nie może w żaden sposób wpłynąć na stan wyżej wymienionych form ochrony przyrody, a tym samym nie ma negatywnego oddziaływania na jednolite części wód powierzchniowych i podziemnych, klimat oraz krajobraz.

Biorąc powyższe pod uwagę można uznać, że

do najważniejszych korzyści ekologicznych energetyki odnawialnej zaliczyć należy:

- **wpływ na poprawę czystości powietrza, a tym samym poprawę jakości klimatu;**
- **wpływ w znacznym stopniu na realizację pakietu klimatyczno – energetycznego;**
- **wpływ na zmniejszenie ilości gazów cieplarnianych tj. dwutlenku węgla, tlenków siarki, tlenków azotu oraz brak emisji pyłów poprzez to, że jest to technologia bez emisyjna;**
- **technologia pozbawiona jest ryzyka wystąpienia zagrożenia w wyniku awarii.**

Biorąc pod uwagę zakres przedsięwzięcia, przepisy ustawy oraz opinię organu ochrony środowiska, organu do spraw pozwoleń wodnoprawnych i organu sanitarnego postanowiono orzec jak w sentencji niniejszej decyzji.


Pouczenie

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72, ust. 1 ustawy ooś. Wniosek ten powinien zostać złożony nie później niż przed upływem 6 lat od

dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Termin ten może ulec wydłużeniu do 10 lat, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w niniejszej decyzji.

2. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży za pośrednictwem organu wydającego decyzję - Burmistrza Miasta Grajewo w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do WSA. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

3. Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.


BURMISTRZ MIASTA
mgr Dariusz Latarowski
.....
/podpis/

W załączeniu :

1. Charakterystyka przedsięwzięcia – załącznik do decyzji.

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Strony biorące udział w postępowaniu – obwieszczenie zgodnie z § 49 Kpa.
3. A/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Grajewie.
3. Dyrektor Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego WODY POLSKIE w Augustowie
4. Starosta Grajewski.

Dokonano opłaty skarbowej na podstawie załącznika do ustawy o opłacie skarbowej cz. 1 kol.2 i 3 pkt 45 w wysokości 205,00 zł.

INSPEKTOR
inż. Jerzy Wnuszynski