

DECYZJA NR 1/2025
z dnia 17 wrzesień 2025 r
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 1 pkt 1, art. 74 ust. 3, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 i art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 ze zm.), zwanej dalej ustawą o oś, a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 ze zm.), zwanej dalej k.p.a., po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez spółkę Solartech sp. z o.o., ul. Puławska 491/21, 02-844 Warszawa, w imieniu której działa pełnomocnik Natalia Stełęgowska, a także uwzględniając opinie: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarządu Zlewni w Sieradzu,

orzekam, co następuje:

I. Stwierdzam **brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW oraz zespołu bateryjnych magazynów energii o mocy do 4 MW w miejscowości Siemkowice, na działkach nr 2515, 1597, obręb Siemkowice, gmina Siemkowice”.**

II. Integralną częścią niniejszej decyzji jest **Załącznik nr 1 – Charakterystyka przedsięwzięcia.**

III. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia:

1. Przedsięwzięcie zaprojektować i zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.
2. W przypadku prowadzenia prac w pobliżu drzew i krzewów należy je zabezpieczyć na etapie realizacji przedsięwzięcia przed urazami mechanicznymi i innymi uszkodzeniami.
3. W trakcie realizacji przedsięwzięcia, na czas przerw w pracy, wykonane na potrzeby instalacji podziemnej sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej wykopy, łączące poszczególne elementy farmy, należy odpowiednio zabezpieczyć przed przedostaniem się do nich małych zwierząt.
4. Prace budowlane prowadzić w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
5. W celu ograniczenia niszczenia miejsc rozrodu i żerowania płązów, gadów, ptaków i małych ssaków, nie prowadzić prac ziemnych w okresie lęgowym ptaków, tj. od początku marca do połowy października, chyba, że teren będzie utrzymany w stanie zaorany, lub prowadzenie

- ww. prac w sezonie lęgowym odbywać się będzie po kontroli i pod nadzorem przyrodniczym w przypadku braku lęgów na tym terenie.
6. Nie stosować żadnych środków chemicznych spowalniających wzrost roślin; wykaszanie terenu prowadzić po 1 sierpnia, po wyprowadzeniu lęgu przez ptaki; wykaszanie przeprowadzać od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność.
 7. Jeśli zajdzie taka konieczność mycie paneli prowadzić przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, a w przypadku ekstremalnych zabrudzeń – wody z dodatkiem środków biodegradowalnych.
 8. Na etapie eksploatacji nie stosować stałego (ciągłego) oświetlenia farmy fotowoltaicznej.
 9. Wykonać ogrodzenie niepełne z przestrzenią min. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygrodzieniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom; ogrodzenie wykonać w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia; dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.
 10. Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stację transformatorową i ogrodzenie należy wykonać w kolorach naturalnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.
 11. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.
 12. W przypadku zastosowania transformatora olejowego należy wyposażyć kontenerową stację transformatorową w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować co najmniej 100 % oleju oraz wodę z akcji gaśniczej, wykonaną z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego, warunek ten nie musi być spełniony, w przypadku zastosowania transformatora bezolejowego.
 13. Odpady zagospodarować zgodnie z właściwą praktyką, tzn.: zminimalizować ich ilość, gromadzić selektywnie w wydzielonych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych, zapewnić ich bezpośredni sprawny odbiór przez uprawnione podmioty, bądź ich ponowne wykorzystanie.
 14. Zaplecze techniczne, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego zorganizować na terenie utwardzonym, w sposób zabezpieczający przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego.
 15. Sprzęt i maszyny wykorzystywane podczas realizacji inwestycji powinny spełniać odpowiednie standardy jakościowe, techniczne, wykluczające emisje do wód i do ziemi zanieczyszczeń z grupy ropopochodnych (oleje, smary, paliwo).
 16. Stan techniczny środków transportu, sprzętu budowlanego stosowanego w fazie budowy na bieżąco monitorować w celu ograniczenia zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi.
 17. Teren planowanej inwestycji wyposażyć w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków z pojazdów.
 18. W przypadku przedostania się zanieczyszczeń do gruntu lub wód bezzwłocznie podjąć działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn awarii.

19. Czyszczenie elementów instalacji, w tym paneli słonecznych prowadzić z zastosowaniem metod bezwodnych lub z użyciem wody bez dodatku chemicznych środków myjących.

UZASADNIENIE

Do Wójta Gminy Siemkowice wpłynął wniosek z dnia 8 maja 2025 r. (data wpływu 12 maja 2025 r.), złożony przez Inwestora – Solartech sp. z o.o., ul. Puławska 491/21, 02-844 Warszawa, działającego przez pełnomocnika Natalię Stełęgowską, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na:

„Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW oraz zespołu bateryjnych magazynów energii o mocy do 4 MW w miejscowości Siemkowice, na działkach nr 2515, 1597, obręb Siemkowice, gmina Siemkowice.”

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), kwalifikuje się jako „zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż: 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”, należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których wykonanie raportu może być wymagane.

Na podstawie art. 61 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego, pismem znak: IRŚ.6220.1.2025.SG z dnia 22 maja 2025 r., Wójt Gminy Siemkowice zawiadomił strony postępowania poprzez obwieszczenie o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W tym samym dniu, pismem znak: IRŚ.6220.1.2.2025.SG, Wójt – działając na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112) – zwrócił się do:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi,
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie,
- Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarządu Zlewni w Sieradzu,

z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu.

Opinie organów:

- **PPIS w Pajęcznie** – pismem z dnia 2 czerwca 2025 r. (data wpływu 4 czerwca 2025 r.), znak: NZ.90281.7.2025, wezwał Wójta Gminy do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Wójt, pismem znak: IRŚ.6220.1.3.2025.SG z dnia 9 czerwca 2025 r., wezwał inwestora do dokonania uzupełnień.

- **RDOŚ w Łodzi** – postanowieniem z dnia 5 czerwca 2025 r., znak: WOOŚ.4220.341.2025.JKo, stwierdził brak konieczności przeprowadzenia oceny

oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wskazując jednocześnie na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach istotnych warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia.

- **Wody Polskie** – opinią z dnia 6 czerwca 2025 r. (data wpływu 9 czerwca 2025 r.), znak: PO.ZZŚ.4901.198.2025.AC, również nie stwierdziły potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określając warunki i wymagania.

W dniu 1 lipca 2025 r. (data wpływu 4 lipca 2025 r.) inwestor zwrócił się z prośbą o wydłużenie terminu na złożenie wyjaśnień do karty informacyjnej do dnia 31 lipca 2025 r. Wójt pismem z dnia 8 lipca 2025 r., znak: IRŚ.6220.1.4.2025.SG, wyraził zgodę.

Jednocześnie, tym samym pismem, Wójt zawiadomił strony o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy do dnia 15 września 2025 r.

Inwestor uzupełnił kartę informacyjną w dniu 25 lipca 2025 r. (data wpływu 29 lipca 2025 r.). Wójt pismem z dnia 5 sierpnia 2025 r., znak: IRŚ.6220.1.5.2025.SG, przesłał wyjaśnienia organom opiniującym oraz zwrócił się do RDOŚ i Wód Polskich z prośbą o potwierdzenie stanowisk.

RDOŚ w Łodzi pismem z dnia 11 sierpnia 2025 r. (data wpływu 12 sierpnia 2025 r.), znak: WOOŚ.4220.341.2025.JKo/SGr.2, podtrzymał stanowisko wyrażone w postanowieniu z dnia 5 czerwca 2025 r.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie pismem z dnia 19 sierpnia 2025 r. (data wpływu 21 sierpnia 2025 r.), znak: NZ.90281.7.1.2025, wyraził opinię, iż nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie pismem z dnia 21 sierpnia 2025 r., znak: PO.ZZŚ.4901.198.2025.1.AC, poinformowało, że podtrzymuje stanowisko wyrażone w opinii z dnia 6 czerwca 2025 r., znak: PO.ZZŚ.4901.198.2025.AC.

Na podstawie otrzymanych opinii:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi – postanowienie z dnia 5 czerwca 2025 r., znak: WOOŚ.4220.341.2025.JKo,
- Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Sieradzu – pismo z dnia 6 czerwca 2025 r., znak: PO.ZZŚ.4901.198.2025.AC,
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie – pismo z dnia 19 sierpnia 2025 r., znak: NZ.90281.7.2025,

oraz materiałów dostarczonych wraz z wnioskiem, a także biorąc pod uwagę uwarunkowania przedsięwzięcia określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś i informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, Wójt Gminy Siemkowice uznał, iż **nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.**

Obwieszczeniem z dnia 26 sierpnia 2025 r., znak: IRŚ.6220.1.6.2025.SG, Wójt Gminy Siemkowice powiadomił strony postępowania o zebranych materiałach przed wydaniem decyzji oraz o wpłynięciu opinii organów. Obwieszczenie zostało wywieszane na tablicy

ogłoszeń Urzędu Gminy Siemkowice, na stronie BIP, a także na tablicy ogłoszeń sołectwa Siemkowice, w pobliżu planowanego przedsięwzięcia.

W przewidzianym terminie do urzędu nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski stron postępowania.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów kwalifikowana jako „zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż: 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a”, należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których wykonanie raportu może być wymagane.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW oraz zespołu bateryjnych magazynów energii o mocy do 4 MW Siemkowice na działkach nr ewid. 2515, 1597 obręb Siemkowice, gm. Siemkowice.

Całkowita powierzchnia działek wynosi ok. 4,11 ha. Łączna powierzchnia terenu, na którym planuje się budowę farmy fotowoltaicznej i zespołu bateryjnych magazynów energii w tym urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej i kontenerowych stacji transformatorowej wynosić będzie maksymalnie 4,11 ha.

Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji oznaczone są jako grunty RIVb, RV, RVI. Na terenie przeznaczonym pod inwestycję oraz w najbliższym otoczeniu oprócz roślin uprawnych stwierdzono występowanie typowych i szeroko rozpowszechnionych roślin segetalnych i ruderalnych. Jest to typowy teren rolniczy, silnie przekształcony przez człowieka. Na obszarze, na którym planowane jest przedmiotowe przedsięwzięcie nie występują drzewa oraz zakrzewienie i nie znajduje się w obszarze cennych zbiorowisk roślinnych, siedlisk ptaków czy zwierząt. Teren dz. nr ewid. 1597 oraz 2515 posiada naturalną rzeźbę terenu, występuje niewielkie nachylenie w kierunku północno-zachodnim. Ewentualne roboty ziemne będą polegać na wykonaniu tras kablowych, wykonaniu utwardzenia pod zabudowę kontenerową oraz wbijaniu konstrukcji wsporczych. Nie przewiduje się zmian ukształtowania terenu. Zachowane zostaną naturalne spadki terenu i kierunki spływu powierzchniowego.

Na terenie działek inwestycyjnych nie znajdują się zabudowania. W odległości ok. 105 m od granic działek znajdują się budynki niemieszkalne. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się na działce 1493/14 obręb Siemkowice, w odległości ok 145 m (od ogrodzenia planowanej inwestycji), w kierunku północnym.

Powierzchnia faktycznie zajęta pod zabudowę wynosić będzie do 40 500 m²

- powierzchnia samych paneli fotowoltaicznych – do 30 000 m²,
- stacje transformatorowe – do 800 m²
- inwertery centralne – do 350 m²,
- kontenerowy magazyn energii – do 200 m²,
- kontener konwersji energii (PCS) – do 200 m².

Farmę fotowoltaiczną wraz z zespołem bateryjnych magazynów energii będą tworzyć następujące główne elementy:

- konstrukcje wsporcze (stoły fotowoltaiczne) do montażu paneli fotowoltaicznych, wbijane bezpośrednio w ziemię,

- moduły fotowoltaiczne o mocy jednostkowej do 1000 W każdy, w ilości do 10 000 szt.;
- string-box'y,
- inwertery w ilości do 10 szt. (w przypadku inwertera centralnego), lub do 50 szt. (w przypadku inwerterów rozproszonych),
- stacja transformatorowa lub kilka stacji transformatorowych do 2/MW szt. (możliwa integracja z inwerterami centralnymi),
- zespół bateryjnych magazynów energii elektrycznej o pojemności do 4 MWh/MW do 4 szt.
- kontener konwersji energii (PCS) - do 4 szt.,
- infrastruktura elektryczna (w tym linie kablowe, złącza, rozdzielnice),
- drogi wewnętrzne, plac manewrowy, zjazd z drogi,
- system monitoringu i system alarmowy,
- ogrodzenie.

Dojazd do planowanej instalacji zostanie zapewniony po istniejących drogach publicznych oraz przez drogi wewnętrzne. Na terenie przedsięwzięcia powstanie oprócz dróg wewnętrznych plac manewrowy. Położenie elektrowni fotowoltaicznej i magazynu energii nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki wodno-gruntowe. Panele fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny, na konstrukcjach wsporczych. Stoły fotowoltaiczne zostaną wbite bezpośrednio w grunt rodzimy. Przewody elektryczne wewnątrz farmy zostaną ułożone w wiązkach bezpośrednio w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym. Planowana inwestycja będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo. Umieszczenie paneli fotowoltaicznych na konstrukcjach wsporczych spowoduje, że grunt pod nimi nadal pozostanie biologicznie czynny. Także drogi przejazdowe będą stanowiły grunt naturalny. Odstępy między poszczególnymi rzędami stołów oraz drogi przejazdowe zostały „włączone” do ogólnej powierzchni zabudowy z uwagi na fakt, że w razie potrzeby incydentalnie, np. w momencie mycia paneli lub przeprowadzania naprawiania paneli. Jedyną trwałą zabudową będzie występować w formie utwardzenia pod kontenerową stacją transformatorową (w przypadku zastosowania inwerterów centralnych, również pod inwerterami centralnymi), pod kontenerową zabudową konwersji zabudowy (PCS) oraz pod kontenerowymi baterijnymi magazynami energii.

W celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną. Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji. Ze względu na lokalizację elektrowni słonecznej z dala od źródeł zanieczyszczeń, mycie paneli fotowoltaicznych będzie odbywało się 1-2 razy do roku przy użyciu wody (zużycie wody ok. 4 m³/MW/rok). Woda ta, z uwagi na brak zanieczyszczeń chemicznych będzie odprowadzana do gruntu, na terenie działki. Panele czyści się głównie w przypadku powstania lokalnych zabrudzeń. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń, stosuje się wodę i środki biodegradowalne. Techniki mycia paneli są przyjazne dla środowiska i całkowicie dla niego bezpieczne. Na przedmiotowej działce nie znajdują się tereny podmokłe, zbiorniki wodne, urządzenia melioracyjne. Przedsięwzięcie nie będzie ingerowało w w/w tereny oraz nie będzie naruszało stosunków wodnych.

Kolejnym elementem systemu fotowoltaicznego są inwertery. Ich zadaniem jest przekształcenie wytwarzanego przez panele fotowoltaiczne prądu stałego (DC) na prąd przemienny (AC), który może trafić do sieci elektroenergetycznej. Dla obsługi instalacji słonecznej można zainstalować inwertery (do 50 szt.) o mniejszych mocach lub inwertery centralne (do 10 szt.) o dużych mocach. Inwertery centralne montowane są w specjalnie na ten cel przeznaczonych obudowach, które mogą mieć postać odrębnych wolnostojących szaf lub niewielkich prefabrykowanych budynków betonowych lub stalowych. Inwertery mogą również być zamontowane w jednej obudowie z innymi urządzeniami elektroenergetycznymi (możliwa integracja ze stacją transformatorową) np. w stalowym kontenerze lub prefabrykowanym budynku betonowym. Obiekty zostaną usytuowane na prefabrykowanych płytach fundamentowych, umieszczanych na zagęszczonej podsypce. Wentylacja aktywna realizowana jest za pomocą wentylatorów elektrycznych, zlokalizowanych we wnętrzu obudowy. Dopuszcza się możliwość rezygnacji z wykonania oddzielnego obiektu inwertera i montaż urządzenia w obiekcie technicznym. Alternatywą dla opisanego wyżej rozwiązania scentralizowanego jest montaż inwerterów stringowych (system rozproszony). W takim rozwiązaniu zamiast jednego dużego inwertera montuje się kilkadziesiąt niewielkich urządzeń obsługujących poszczególne stringi paneli. Inwertery stringowe są urządzeniami wolnostojącymi i nie wymagają montażu w obiekcie budowlanym. Moduły fotowoltaiczne pracują bezobsługowo. Montaż odbywa się w miejscu posadowienia. Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Jest to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Nie przewiduje się montażu wentylatorów. Inwertery chłodzone są w ten sam sposób.

Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna przesyłana będzie do transformatorów, których zadaniem będzie ustabilizowanie napięcia oraz nadanie charakterystyki prądowej, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Transformatory umieszcza się w niewielkich prefabrykowanych betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. Obiekty te są zlokalizowane w bezpośredniej bliskości inwerterów, alternatywnie mogą być zamontowane w jednym obiekcie (kontenerze). Wymiary obiektu stacji transformatora to w przybliżeniu 10 x 8 x 5 m. Obiekt zostanie usytuowany na prefabrykowanej lub wylewanej na miejscu płycie fundamentowej, umieszczonej na zagęszczonej podsypce. Dopuszcza się integrację obiektu transformatora w jednym obiekcie z budynkiem technicznym. W takim przypadku, na potrzeby transformatora wydziela się jedno pomieszczenie.

Zaplanowane transformatory są typowymi nowoczesnymi technologicznie rozwiązaniami konstrukcyjnymi powszechnie stosowanymi w tego typu instalacjach. W rozpatrywanym przypadku planuje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. Zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego realizowane będzie poprzez instalację indywidualnej miski olejowej w przypadku montażu transformatora olejowego. Misa 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. Transformator umieszczony będzie w kontenerze (dokładna lokalizacja transformatorów ustalona będzie na etapie projektu budowlanego). Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nN/Sn, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Transformatory będą wymagały instalacji systemu aktywnego chłodzenia. Na rynku są dostępne dwa rodzaje systemów chłodzących – suche i mokre. Obydwa systemy wyposażone są w wentylatory

montowane wewnątrz budynku. Wentylatory będą uruchamiać się automatycznie – jedynie w przypadku znacznego wzrostu temperatury i możliwości przegrzania transformatora.

Jako instalację uziemiającą stacji transformatorowej planuje się wykonanie uziomu otokowego.

W rozpatrywanym przypadku planuje się zastosowanie magazynu energii, który będzie pozwalał na magazynowanie nadwyżek produkcyjnych energii elektrycznej. Będzie składał się z zespołu akumulatorów litowo – jonowych o pojemności do 16 MWh energii elektrycznej. Bateryjne magazyny energii przeznaczone będą do magazynowania energii wytworzonej przez elektrownię fotowoltaiczną. Przedmiotowa inwestycja składać się będzie z zespołu ogniw o łącznej mocy do 5 MW i zespół bateryjnych magazynów energii elektrycznej o pojemności do 4 MWh/MW do 4 szt. Baterijny magazyn energii nie będzie przekraczał wysokości 5 m. Magazyn planowo zostanie złożony z modułów funkcjonalnych: kontenerowego magazynu energii zawierającego baterie litowo- jonowe, kontener konwersji energii (PCS) oraz systemu zarządzania energią instalacji PV i magazynu energii EMS (Energy Management System). Zastosowane baterie gwarantować będą żywotność nie krótszą niż 6000 cykli (ładowanie – rozładowanie). Akumulatory litowo-jonowe nie stanowią odpadu niebezpiecznego (Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. 2020, poz. 10) Kod odpadu to 16 06 05 - Inne baterie i akumulatory. Po zakończeniu eksploatacji w całości będą poddane recyklingowi. Praca ogniw jest kontrolowana przez system BMS (Battery Management System), znajdujący się w kontenerowym magazynie energii, który na bieżąco monitoruje ich temperaturę i stopień naładowania. W każdym z kontenerów zainstalowane będą ogniwa litowo-jonowe. Za utrzymanie ich optymalnej temperatury odpowiada system klimatyzacji sterowany przez system BMS. Całość pracy magazynu kontrolowana będzie również zdalnie, a osoby odpowiedzialne za bilansowanie energii w sieci mogą na bieżąco definiować aktualne parametry pracy magazynu. Kontenerowa zabudowa, w której znajdować się będą kontenery konwersji energii PCS, również zawiera system klimatyzacji.

Najbliżej położony budynek mieszkalny objęty ochroną akustyczną znajduje się w odległości ok. 145 m od terenu, na którym planowana jest inwestycja (od ogrodzenia planowanego przedsięwzięcia). Obowiązujące aktualnie przepisy prawa tj. Rozporządzenie Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (dz. U. Nr 120, poz. 826) stanowią, że dla terenów o podobnym sposobie zagospodarowania co planowany na tym terenie, dopuszczalne poziomy hałasu wynoszą odpowiednio:

- 50 db dla pory dziennej w odniesieniu do 8 najmniej korzystnych godzin,
- 40 db dla pory nocnej w odniesieniu do 8 najmniej korzystnych godzin.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie wpłynie negatywnie na poziom hałasu na środowisko. W trakcie eksploatacji elementem wytwarzającym hałas będą transformatory (ok. 75 dB/szt.), schowane w stacjach transformatorowych, inwertery (ok. 80 dB/szt), baterijny magazyn energii (ok. 79 dB/szt) i kontener konwersji energii (PCS) (ok. 65 dB/szt). Stacja transformatorowa znajdująca się najbliżej zabudowy mieszkaniowej będzie oddalona o ok. 145 m od budynków mieszkalnych. Mając na uwadze odległości pomiędzy budynkami mieszkalnymi a inwestycją, należy przyjąć, iż planowana farma fotowoltaiczna oraz zespół bateryjnych magazynów energii elektrycznej będzie oddziaływać na okoliczną zabudowę.

Teren farmy zostanie ogrodzony siatką stalową mocowaną na wbijanych w grunt stalowych słupach. Alternatywnie zostanie wykorzystane ogrodzenie modułowe. Planuje się wykonać ogrodzenie o wysokości maksymalnie 3 m. Sposób montażu siatki pozostawi ok. 20

cm przestrzeń od gruntu, w celu umożliwienia przedostania się na teren farmy małych zwierząt, przede wszystkim płazów. W ogrodzeniu wykonana zostanie brama, umożliwiająca wjazd na teren farmy. Teren farmy będzie monitorowany za pomocą kamer oraz czujników ruchu. Planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego, energooszczędnego. Oświetleniu będą podlegały jedynie budynek stacji, plac i droga wewnętrzna. Farma fotowoltaiczna nie będzie ogrodzona elektronicznym systemem przewodowym bądź bezprzewodowym do płoszenia zwierząt. Przewody elektryczne zostaną ułożone bezpośrednio w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym.

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

Wnioskodawca planuje przyłączyć przedmiotową farmę fotowoltaiczną do napowietrznej linii średniego napięcia (SN) lokalnego operatora energetycznego. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Dla planowanej inwestycji wybudowane zostanie jedno przyłącze do sieci elektroenergetycznej.

Instalacja fotowoltaiczna wymaga infrastruktury towarzyszącej, tj. kontenerowej stacji transformatorowo-rozdzielczej, linii kablowej SN i nn wraz kablami światłowodowymi i sterowniczymi. Wytworzony w panelach fotowoltaicznych prąd stały będzie przekształcany w inwerterach na prąd przemienny i przekazywany za pośrednictwem sieci kablowej do stacji transformatorowo-rozdzielczej, w której następuje zmiana jego napięcia z niskiego na średnie. Ze stacji transformatorowo-rozdzielczej prąd przemienny przekazywany będzie za pośrednictwem linii kablowej średniego napięcia dalej do sieci operatora elektroenergetycznego. Infrastruktura przyłączenia do sieci operatora elektroenergetycznego będzie realizowana w technologii linii kablowej wysokiego napięcia.

Po wykonaniu instalacji w czasie eksploatacji elektrowni słonecznej teren biologicznie czynny zostanie zachowany w dobrej kulturze rolnej tzn. planuje się zasianie trawy, która będzie koszona i usuwana co najmniej raz w roku. Na obszarze inwestycji nie planuje się wykonania fundamentów pod konstrukcje paneli fotowoltaicznych przez co profil gruntu pozostanie bez zmian. Ze względu na swoją charakterystykę inwestycja w żaden sposób nie wpłynie na stan prawny i faktyczny przyległych nieruchomości – ich właściciele będą mogli dalej je uprawiać według własnego uznania.

Realizacja inwestycji wiąże się z wykorzystaniem w większości gotowych elementów, tj. prefabrykatów, materiałów budowlanych i instalacyjnych, łączonych ze sobą w miejscu prowadzonych prac. Realizacja nie będzie powodowała nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów naturalnych. Do montażu konieczne jest jednak zastosowanie specjalistycznych maszyn i urządzeń (między innymi koparki, dźwigu samojezdnego, pojazdów transportowych).

Możliwe zużycie wody w czasie likwidacji przedsięwzięcia wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Na tym etapie występować będzie standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu urządzeń odpowiedzialnych za demontaż i transport elementów farmy oraz na energię elektryczną.

Transport niezbędnych elementów farmy fotowoltaicznej, który odbywał się będzie przy wykorzystaniu samochodów ciężarowych/dostawczych, praca maszyn budowlanych

i spalanie przez nie paliw, będzie miała wpływ na jakość powietrza (emisja spalin i pyłów) na terenie lokalizacji farmy fotowoltaicznej oraz terenach sąsiadujących z trasami przejazdów. Oddziaływanie to zostało określone jako okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych oraz punktowe. Przedmiotem emisji substancji do powietrza są najczęściej: pyły mineralne, produkty spalania paliw, ewentualne gazy i inne substancje chemiczne. W trakcie montażu instalacji będzie miała miejsce emisja niezorganizowana.

Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z wytwarzaniem standardowych ilości i rodzajów odpadów m.in.: 15 01 01, 15 01 02, 15 01 03, 15 01 04, 15 01 05, 15 01 06, 17 04 11, 17 05 04.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej wiąże się z wytwarzaniem standardowych ilości i rodzajów odpadów m.in.: 15 02 02*, 15 02 03, 16 02 13*, 16 02 16, 17 04 11, 17 06 04

Na etapie likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia powstaną odpady tożsame z etapu realizacji m.in.: 15 01 01, 15 01 02, 15 01 03, 15 01 04, 15 01 05, 15 01 06, 17 04 11, 17 05 04.

Wszystkie zdemontowane urządzenia winny zostać poddane recyklingowi poprzez odzysk wartościowych części i materiałów.

Powstałe na etapie budowy, eksploatacji oraz likwidacji farmy odpady będą zbierane w sposób selektywny i przekazywane wyspecjalizowanym podmiotom posiadającym niezbędne zezwolenia na gospodarowanie odpadami (na przetwarzanie, unieszkodliwianie lub składowanie odpadów).

W trakcie realizacji przedsięwzięcia emisja hałasu powodowana będzie pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały, elementy konstrukcji (panele fotowoltaiczne). Oddziaływanie związane z emisją hałasu do środowiska będzie krótkotrwałe i nie spowoduje trwałych zmian w środowisku. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej, prace związane z budową planowanego przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Ponadto z pracy eliminowane będą niesprawne urządzenia techniczne mogące powodować podwyższony poziom hałasu w ich otoczeniu, przestrzegana będzie zasada wyłączania silników podczas przerw w pracy.

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

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

Na etapie realizacji, eksploatacji oraz likwidacji instalacji środowisko gruntowo-wodne nie będzie narażone na negatywne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej. Dla instalacji zostanie zastosowany transformator suchy lub olejowy. W przypadku zastosowania transformatora olejowego Wnioskodawca zobowiązuje się do wyposażenia transformatora w szczelną misę

olejową, przystosowaną do pomieszczenia całej objętości oleju używanego w urządzeniu. Inwestor będzie unikać zastosowania środków myjących (jeśli zajdzie taka konieczność inwestor planuje okresowe mycie paneli. Szacuje się, że do mycia może dojść około 2 razy do roku. Panele fotowoltaiczne powinny być myte przy wykorzystaniu jedynie wody i szczotki, ewentualnie środków chemicznych. Na etapie realizacji przedsięwzięcia zostanie utworzone zaplecze socjalno-bytowe w postaci przenośnych toalet dla pracowników. Toalety będą serwisowane przez firmę zajmującą się wywozem nieczystości płynnych, posiadającą stosowne zezwolenia.

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii. Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek. Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży, górskimi oraz leśnymi.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Podczas realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zmianie ulegnie rolnicze wykorzystanie terenu. Obszar przeznaczony pod planowane przedsięwzięcie stanowią grunty rolne. W celu ograniczenia oddziaływania farmy fotowoltaicznej na środowisko przyrodnicze na etapie eksploatacji (po wybudowaniu farmy) teren powinien być obsiany mieszkanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo na analizowanym terenie. Wykaszenie mechaniczne terenu należy prowadzić po 1 sierpnia, po wyprowadzeniu łęgu przez ptaki. Wykaszenie należy prowadzić w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność. Późne koszenie ma również na celu umożliwienie zakwitnięcia i zaowocowania roślinom zielnym, 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 instalacji w krajobrazie.

Na terenie przeznaczonym pod realizację przedsięwzięcia nie stwierdzono chronionych gatunków roślin zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. poz. 1409), jak również chronionych siedlisk przyrodniczych na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 13 kwietnia 2010 r. w sprawie siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty, a także kryteriów wyboru obszarów kwalifikujących się do uznania lub wyznaczenia jako obszary Natura 2000 (Dz. U. z 2014 r. poz. 1713). Na działce inwestycyjnej nie stwierdzono chronionych gatunków grzybów. Jest to typowy teren rolniczy silnie przekształcony przez człowieka.

Farma fotowoltaiczna została zaprojektowana w taki sposób, aby nie ingerować w lokalne i ponadlokalne korytarze migracyjne. Najbliższy korytarz ekologiczny - Dolina Warty KPdC-22 jest zlokalizowany w linii prostej w odległości ok. 5,2 km od planowanej lokalizacji przedsięwzięcia. Ogrodzenie terenu inwestycji wyklucza ewentualną możliwość znaczącego oddziaływania na zwierzynę naziemną, wykorzystującą ewentualne szlaki wędrówki na tym terenie. Warto wskazać, że gatunki żerujące na polach uprawnych (np. sarny polne, zające, itp.), w zdecydowanej większości wykazują zdolności adaptacyjne do zmieniających się warunków presji antropogenicznych. Dodatkowo pomiędzy powierzchnią

gruntu a ogrodzeniem zostanie pozostawiony odstęp ok. 20 cm, umożliwiając migrację małych ssaków i płazów przez teren inwestycji. Ze względu na parametry techniczne charakteryzujące planowaną inwestycję tj. stosunkowo małą wysokość stołów z panelami fotowoltaicznymi nie przewiduje się również oddziaływania na gatunki ptaków wykorzystujące ewentualne szlaki migracyjne. Z uwagi na niewielki obszar zajęty pod instalację większe zwierzęta mogą obejść ogrodzenie farmy, a mniejsze mogą swobodnie penetrować jej teren dzięki zachowaniu dystansu pomiędzy gruntem a dolną krawędzią ogrodzenia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478 ze zm.). W promieniu do 5 km zlokalizowany jest rezerwat przyrody Mokry Las w odległości ok. 3,06 km;

Planowane przedsięwzięcie nie sąsiaduje bezpośrednio z obszarami Natura 2000. Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Załęczański Łuk Warty PLH100007 w odległości ok. 6,89 km.

Podsumowując, przedsięwzięcie, biorąc pod uwagę jego skalę i położenie, nie powinno znacząco negatywnie oddziaływać na cele ochrony ww. obszarów Natura 2000, w tym w szczególności nie będzie powodować pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków, dla ochrony których wyznaczono dany obszar Natura 2000, nie będzie wpływało negatywnie na gatunki, dla ochrony których został wyznaczony dany obszar oraz nie pogorszy integralności obszarów Natura 2000 i ich powiązania z innymi obszarami. Powierzchnia zajętego obszaru przez wnioskowaną inwestycję nie będzie znaczna (w porównaniu do znacznych powierzchni pól uprawnych w okolicy). Teren, na którym ma być umieszczona inwestycja jest obszarem suchym, nie podlegającym okresowemu zalewaniu w związku z czym dla awifauny nie wyróżnia go niczym spośród obszarów rolnych charakterystycznych dla większej części naszego kraju. Panele fotowoltaiczne oraz magazyn energii będą nieznacznie przyczyniały się do zmian w krajobrazie. Panele zostaną zamontowane na stosunkowo niskiej konstrukcji wsporczej, dodatkowo nie mają one kontrastowego koloru w stosunku do tła powierzchni ziemi z różnymi formami jej użytkowania. Kolorystyka ramy oraz paneli będzie jednolita, natomiast zabudowa kontenerowa będzie w szarym jednolitym kolorze. W związku z tym, należy stwierdzić, że ze względu na niską wysokość, inwestycja nie będzie stanowiła dominanty w krajobrazie, pozwalając na harmonijne wkomponowanie się jej w otoczenie.

Planowane przedsięwzięcie realizowane jest poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone oraz poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie gm. Siemkowice, gdzie gęstość zaludnienia wynosi 50 os./km² (wg GUS z 2023 r.).

Z analizy dostępnych informacji na temat planowanych i wybudowanych inwestycji mogących zawsze znacząco oddziaływać oraz potencjalnie oddziaływać na środowisko nie znajdują się w wyznaczonej strefie możliwego oddziaływania planowanej instalacji fotowoltaicznej.

Najbliższe przedsięwzięcia to planowana farma fotowoltaiczna "Siemkowice I" o mocy do 1MW zlokalizowanej w pobliżu miejscowości Siemkowice, gmina Siemkowice, powiat pajęczański, województwo łódzkie na działce nr 1513 - działka inwestycyjna oraz 1598 - droga dojazdowa.– w bezpośrednim sąsiedztwie z działkami, na których zlokalizowane będzie przedmiotowe przedsięwzięcie. Wymienione przedsięwzięcie nie jest w żaden sposób

powiązane technologicznie z wnioskowanym przedsięwzięciem i stanowi odrębne, samodzielnie funkcjonujące przedsięwzięcie z odrębnym miejscem przyłączenia do sieci energetycznej oraz odrębnym systemem pomiarowo- rozliczeniowym energii wprowadzonej do systemu energetycznego. Realizowane na podstawie odrębnego pozwolenia na budowę. Z uwagi na znikome oddziaływanie elektrowni oraz zachowanie znacznego procenta powierzchni biologicznie czynnej, oddziaływanie skumulowane również będzie nieznaczące i pomijalne.

Ze względu na rodzaj i dojrzałość technologii, oddziaływanie wnioskowanej inwestycji oraz ww. planowanych przedsięwzięć zamyka się w granicach zajmowanych przez nie fragmentów działek, w związku z czym nie dojdzie do jakiegokolwiek kumulowania się oddziaływań m.in. w kontekście wpływu na krajobraz, klimat akustyczny czy promieniowanie elektromagnetyczne. Można stwierdzić, że ze względu na rodzaj zastosowanej technologii oraz skalę przedsięwzięcia potencjalne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej zamknie się w granicach zajmowanego przez nią terenu. Nie przewiduje więc się by przedsięwzięcie znajdujące się w sąsiedztwie przedmiotowej inwestycji oraz planowane do realizacji farmy fotowoltaicznej swym oddziaływaniem mogłyby powodować kumulację z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Tym samym nie dojdzie do kumulacji oddziaływań na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem jego realizacji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do działki inwestycyjnej. Brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia w centralnej Polsce.

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

Etap eksploatacji przedsięwzięcia farmy fotowoltaicznej będzie wiązał się z zastosowaniem inwerterów oraz transformatorów (transformatory zostaną umieszczone wewnątrz pomieszczenia stacji kontenerowej). Zważywszy na fakt, iż farma fotowoltaiczna produkuje energię jedynie w trakcie dnia, należy założyć, iż tym bardziej w ciągu nocy nie istnieje zagrożenie przekroczenia dopuszczalnych poziomów dźwięku, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

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

Z uwagi na położenie przedmiotowej farmy fotowoltaicznej na terenach rolnych, a związku z tym z możliwością występowania kręgowców małych i średnich zaleca się wykonać ogrodzenie siatkowe niepełne z przestrzenią co najmniej 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody. Powyższe zalecenia umożliwią migrację drobnym i średnim zwierzętom, a tym samym pozwolą na utrzymanie równowagi przyrodniczej.

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

Zgodnie z aktualnie obowiązującym „Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) planowane przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Warty w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie GW600082 oraz w granicach zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Wierznica o kodzie RW600010181789.

JCWPd o kodzie GW600082 charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym oraz ilościowym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrażona. JCWPd przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

JCWP o nazwie Wierznica o kodzie RW600010181789 posiada status naturalnej części wód o złym stanie. Jest ona monitorowana i jest określona jako „zagrożona” nieosiągnięciem celów środowiskowych. Dla JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie rodzajów inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 1752).

Ustalono, że teren, na którym zlokalizowane jest planowane przedsięwzięcie położony jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2024 r. poz. 1478 ze zm.).

Ustalono, że teren na którym zlokalizowane jest przedsięwzięcie nie leży w granicach obszarów szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne.

Mając powyższe na uwadze, uznano za zasadne odstąpienie od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Organ właściwy w sprawie, postanowił przychylić się do stanowiska Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sieradzu i stwierdza, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu, wniesione za pośrednictwem Wójta Gminy Siemkowice w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Przed upływem 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, że decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Wójt Gminy

/-/ Kamil Ceglarek

Otrzymują:

1. Inwestor Solartech sp. z o. o. ul. Puławska 491/21, 02-844 Warszawa
2. Właściciel działki 2515, 1597
3. Strony postępowania administracyjnego.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie
3. Państwowe Gospodarstwo wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Sieradzu
4. Tablica ogłoszeń i strona BIP tut. Urzędu oraz sołectwo poprzez obwieszczenie