

IRŚ.D.6220.6.2023

**DECYZJA NR 5/2023**  
**z dnia 30 maj 2023 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 2022 r. poz. 1029 ze zm.), zwanej dalej ustawą ooś, a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839), oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), zwanego dalej k.p.a., po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Wnioskodawcę FG Power Management Sp. z o.o., ul. Fabryczna 20A, 31-553 Kraków, a także uwzględniając opinię: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Sieradzu

**orzekam w następujący sposób:**

I. Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1,5 MW wraz z drogą dojazdową oraz przyłączem do krajowej sieci energetycznej i elementami infrastruktury technicznej, niezbędnymi do prawidłowego funkcjonowania przedsięwzięcia zlokalizowanej na działce nr 1827 obręb Lipnik, gmina Siemkowice, powiat pajęczański”.

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

III. Wskazuję na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach istotnych warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia:

1. Trasę przyłącza instalacji fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) zaprojektować poza:

- a) terenami wymagającymi wycinki drzew i krzewów;
- b) terenami cieków wodnych i rowów melioracyjnych;
- c) obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami łągowymi oraz ujściami rzek;
- d) obszarami leśnymi;
- e) obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych;
- f) obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarami Natura 2000, oraz pozostałymi formami ochrony przyrody;

g) obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub/i archeologiczne.

2. Przedsięwzięcie zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.

3. Prace budowlane należy ograniczyć do pory dziennej.

4. 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.

5. Prace realizacyjne, w tym prace ziemne i montażowe należy przeprowadzić w terminie od 15 sierpnia do 1 marca, tj. poza szczytem sezonu lęgowego ptaków; dopuszcza się przeprowadzenie ww. prac w innym terminie, jeśli teren będzie utrzymany w stanie zaoranym, bądź w okresie lęgowym, jednakże należy w tym przypadku przeprowadzić kontrolę przez specjalistę przyrodnika pod kątem zasiedlenia terenu przez gatunki chronione (1 – 3 dni przed rozpoczęciem prac); w przypadku ryzyka płoszenia zwierząt gatunków chronionych na skutek prac ziemnych w sezonie lęgowym oraz w przypadku zasiedlenia terenu przez gatunki chronione, prace należy wstrzymać i uzyskać zezwolenie na odstępstwa od zakazów w stosunku do gatunków podlegających ochronie, zgodnie z przepisami odrębnymi.

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. Do mycia paneli używać wyłącznie wodę zdemineralizowaną bez wykorzystywania środków chemicznych ograniczających wzrost roślin.

8. Zastosować oświetlenie, wyposażone w czujniki ruchu, skierowane pod takim kątem, aby nie płoszyć zwierząt przemieszczających się po terenie inwestycji.

9. 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.

IV. Wskazuję na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań dotyczących ochrony środowiska koniecznych do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym:

1. Maksymalny poziom mocy akustycznej zastosowanego transformatora nie może przekroczyć wartości 54 dB(A).

2. Maksymalny poziom mocy akustycznej zastosowanego magazynu energii nie może przekroczyć wartości 77 dB(A).

3. Maksymalny poziom mocy akustycznej pojedynczego inwertera nie może przekroczyć wartości 65 dB(A).

4. Należy wyposażyć stanowisko transformatora w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować powyżej 100 % oleju z transformatora, 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 transformatorów suchych.

5. Wykonać ogrodzenie siatkowe/niepełne z przestrzenią ok. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygrodem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom; dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.
6. Stacje kontenerowe i ogrodzenie wykonać w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia.
7. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.
8. 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 gruntu.
9. W czasie prowadzenia robót budowlanych prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualnie zagrożenia dla środowiska gruntowo – wodnego.
10. W przypadku przedostania się zanieczyszczeń do gruntu lub wód bezzwłocznie podjąć działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn awarii.
11. Czyszczenie elementów instalacji, w tym paneli słonecznych prowadzić z zastosowaniem metod bezwodnych lub z użyciem wody bez dodatku chemicznych środków myjących.
12. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo - wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekiem oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonać szczelną misę olejową o pojemności zapewniającej przejęcie powyżej 110% objętości oleju znajdującego się w transformatorze.

## **UZASADNIENIE**

Do Wójta Gminy Siemkowice wpłynął wniosek z dnia 08.03.2023 r. złożony przez wnioskodawcę FG Power Management Sp. z o.o., ul. Fabryczna 20A, 31-553 Kraków o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1,5 MW wraz z drogą dojazdową oraz przyłączem do krajowej sieci energetycznej i elementami infrastruktury technicznej, niezbędnymi do prawidłowego funkcjonowania przedsięwzięcia zlokalizowanej na działce nr 1827 obręb Lipnik, gmina Siemkowice, powiat pączężański”.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839) kwalifikowana jako „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a, przy czym, zgodnie z § 1 ust. 2 pkt 2 ww. rozporządzenia przez powierzchnię zabudowy rozumie się, powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym czasowo, w celu realizacji

*przedsięwzięcia*”, należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których wykonanie raportu może być wymagane.

Na podstawie art. 61 § 4 k.p.a., pismem znak: IRŚ.6220.6.2023.SG z dnia 13 marca 2023 r., Wójt Gminy Siemkowice zawiadomił strony postępowania poprzez obwieszczenie o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1,5 MW wraz z drogą dojazdową oraz przyłączem do krajowej sieci energetycznej i elementami infrastruktury technicznej, niezbędnymi do prawidłowego funkcjonowania przedsięwzięcia zlokalizowanej na działce nr 1827 obręb Lipnik, gmina Siemkowice, powiat pajęczański”.

W dniu 13 marca 2023 r., znak: IRŚ.6220.6.2.2023.SG, Wójt Gminy Siemkowice, działając na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2022 r. poz. 1029), zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sieradzu z prośbą o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu dla w/w inwestycji.

Po analizie przedłożonej dokumentacji Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi wezwał Wójta Gminy Siemkowice pismem z dnia 17 marca 2023 r., znak: WOOŚ.4220.181.2023.MPr do uzupełnienia karty informacyjnej ww. przedsięwzięcia. Wójt Gminy Siemkowice pismem znak: IRŚ.6220.6.4.2023.SG z dnia 22.03.2023 r. wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej.

W dniu 27.03.2023r., Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pajęcznie pismem znak: PPIS.NZ.90281.20.991.2023 wezwał Wójta Gminy Siemkowice do uzupełnienia karty informacyjnej. Wójt Gminy Siemkowice pismem znak: IRŚ.6220.6.5.2023.SG z dnia 29.03.2023 r. wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej.

W dniu 29.03.2023 r. (data wpływu 30.03.2023 r.) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie pismem znak: PO.ZZŚ.5.4901.119.2023.AC.1 wezwał Wójta Gminy Siemkowice do uzupełnienia karty informacyjnej. Wójt Gminy Siemkowice pismem znak: IRŚ.6220.6.6.2023.SG z dnia 30.03.2023 r. wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej.

Wnioskodawca uzupełnił kartę informacyjną przedsięwzięcia w dniu 12.04.2023 r., (data wpływu 19.04.2023r.). Pismem z dnia 19.04.2023 r., znak: IRŚ.6220.6.7.2023.SG Wójt Gminy Siemkowice przesłał wyjaśnienia do ww organów.

W dniu 26.04.2023 r. wpłynęła opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie pismem znak: PPIS.NZ.90281.20.1591.2023 w której organ stwierdza , że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

Po analizie przedłożonej dokumentacji Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi postanowieniem z dnia 28 kwietnia 2023 r.(data wpływu 04.05.2023), znak: WOOŚ.4220.181.2023.MPr.2 zajął stanowisko, iż nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

I. Wskazując na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

istotnych warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia:

1. Trasę przyłącza instalacji fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) zaprojektować poza:

- a) terenami wymagającymi wycinki drzew i krzewów;
- b) terenami cieków wodnych i rowów melioracyjnych;
- c) obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami łągowymi oraz ujściami rzek;
- d) obszarami leśnymi;
- e) obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych;
- f) obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarami Natura 2000, oraz pozostałymi formami ochrony przyrody;
- g) obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub/i archeologiczne.

2. Przedsięwzięcie zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.

3. Prace budowlane należy ograniczyć do pory dziennej.

4. 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.

5. Prace realizacyjne, w tym prace ziemne i montażowe należy przeprowadzić w terminie od 15 sierpnia do 1 marca, tj. poza szczytem sezonu łągowego ptaków; dopuszcza się przeprowadzenie ww. prac w innym terminie, jeśli teren będzie utrzymany w stanie zaoranym, bądź w okresie łągowym, jednakże należy w tym przypadku przeprowadzić kontrolę przez specjalistę przyrodnika pod kątem zasiedlenia terenu przez gatunki chronione (1 – 3 dni przed rozpoczęciem prac); w przypadku ryzyka płoszenia zwierząt gatunków chronionych na skutek prac ziemnych w sezonie łągowym oraz w przypadku zasiedlenia terenu przez gatunki chronione, prace należy wstrzymać i uzyskać zezwolenie na odstępstwa od zakazów w stosunku do gatunków podlegających ochronie, zgodnie z przepisami odrębnymi.

6. Nie stosować żadnych środków chemicznych spowalniających wzrost roślin; wykaszanie terenu prowadzić po 1 sierpnia, po wyprowadzeniu łągu przez ptaki; wykaszanie przeprowadzać od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność.

7. Do mycia paneli używać wyłącznie wodę zdemineralizowaną bez wykorzystywania środków chemicznych ograniczających wzrost roślin.

8. Zastosować oświetlenie, wyposażone w czujniki ruchu, skierowane pod takim kątem, aby nie płoszyć zwierząt przemieszczających się po terenie inwestycji.

9. 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.

II. Wskazując na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań dotyczących ochrony środowiska koniecznych do uwzględnienia

w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym:

1. Maksymalny poziom mocy akustycznej zastosowanego transformatora nie może przekroczyć wartości 54 dB(A).
2. Maksymalny poziom mocy akustycznej zastosowanego magazynu energii nie może przekroczyć wartości 77 dB(A).
3. Maksymalny poziom mocy akustycznej pojedynczego inwertera nie może przekroczyć wartości 65 dB(A).
4. Należy wyposażyć stanowisko transformatora w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować powyżej 100 % oleju z transformatora, 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 transformatorów suchych.
5. Wykonać ogrodzenie siatkowe/niepełne z przestrzenią ok. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygrozdzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom; dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.
6. Stacje kontenerowe i ogrodzenie wykonać w kolorystyce stonowanej o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia.

W dniu 08.05.2023 r. (data wpływu 09.05.2023 r.) wpłynęła opinia Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem znak: PO.ZZŚ.5.4901.119.2023.AC w której organ nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i wskazuje na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. 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 gruntu.
2. W czasie prowadzenia robót budowlanych prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualnie zagrożenia dla środowiska gruntowo – wodnego.
3. W przypadku przedostania się zanieczyszczeń do gruntu lub wód bezzwłocznie podjąć działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn awarii.
4. Czyszczenie elementów instalacji, w tym paneli słonecznych prowadzić z zastosowaniem metod bezwodnych lub z użyciem wody bez dodatku chemicznych środków myjących.
5. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo - wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekiem oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonać szczelną misę olejową o pojemności zapewniającej przejęcie powyżej 110% objętości oleju znajdującego się w transformatorze.

Na podstawie otrzymanych opinii:

- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pajęcznie znak: PPIS.NZ.90281.20.1591.2023 z dnia 26 kwietnia 2023 r.,
- Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sieradzu znak:

PO.ZZŚ.5.4901.119.2023.AC z dnia 08 maja 2023 r.,

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi postanowieniem wyraził opinią znak: WOOS.4220.181.2023.MPr.2. z dnia 28 kwietnia 2023 r.,

oraz dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając uwarunkowania przedsięwzięcia określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, biorąc pod uwagę informację zawartą w przedłożonej dokumentacji, w tym karcie informacyjnej przedsięwzięcia, Wójt Gminy Siemkowice uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Obwieszczeniem z dnia 12.05.2023 r., znak: IRŚ.6220.6.8.2023.SG, Wójt Gminy Siemkowice powiadomił strony postępowania o zebranych materiałach przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz o wpłynięciu do tutejszego organu opinii. Zawiadomienie było wywieszone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Siemkowice na stronie BIP, tablica ogłoszeń wsi Lipnik, tj. w pobliżu planowanego przedsięwzięcia. W określonym terminie do tutejszego urzędu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 ze zm.) kwalifikowana jako „*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a, przy czym, zgodnie z § 1 ust. 2 pkt 2 ww. rozporządzenia przez powierzchnię zabudowy rozumie się, powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym czasowo, w celu realizacji przedsięwzięcia*”, należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których wykonanie raportu może być wymagane.

Przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest budowa farmy fotowoltaicznej PV Lipnik o mocy do 1,5 MW zaplanowanej do realizacji na terenie działki o nr ewid. 1827, położonej w obrębie ewidencyjnym Lipnik, gm. Siemkowice wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną (droga dojazdowa, stacja transformatorowa, trasa kablowa, opcjonalnie magazyn energii).

Planuje się, iż teren przekształcony w ramach inwestycji wyniesie maksymalnie 2,13 ha. Powierzchnia pod panelami fotowoltaicznymi będzie zajmować ok. 6 639 m<sup>2</sup>, pod drogi oraz plac manewrowy ok. 603 m<sup>2</sup>, natomiast po stację transformatorową ok. 30,82 m<sup>2</sup>, a pod powierzchnie biologicznie czynną ok. 14 027,18 m<sup>2</sup>. W związku z tym całkowita powierzchnia zajęta przez instalację fotowoltaiczną będzie stanowić ok. 0,73 ha.

Zadanie będzie polegać na wykonaniu infrastruktury technicznej, przemysłowej oraz elektroenergetycznej, a w szczególności:

- ogniwa (moduły) fotowoltaiczne o łącznej mocy do 1,5 MW, mocy nominalnej od 400 do 950 W, w liczbie od 1 600 do 3 750 szt.;
- powierzchnie utwardzone (w tym drogi utwardzone);
- infrastruktura naziemna i podziemna;
- elektroenergetyczne linie kablowe;
- przyłącze energetyczne średniego napięcia;

- stacje transformatorowe Sn/nN, w ilości 2 szt. o mocy jednostkowej transformatora 500 kVA i 1000 kVA);
- falowniki (inwertery) o mocy jednostkowej w przedziale od 100 kW do 250 kW, w ilości od 6 do 15 szt.;
- stoły montażowe pod panele PV;
- magazyn energii elektrycznej;
- kontener techniczny;
- instalacja odgromowa, oświetleniowa, monitoringowa;
- ogrodzenie;
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją obiektu.

Inwestor dopuszcza etapowanie inwestycji oraz montaż różnych elementów składowych obiektu w różnych odstępach czasu.

Elektrownia fotowoltaiczna planowana na działce o nr ewid. 1827, podłączona będzie do najbliższej linii średniego napięcia. Najbliższy istniejący słup średniego napięcia, do którego Inwestor planuje podłączyć znajduje się na terenie działki, na której będzie realizowana inwestycja. Inwestor nie wyklucza zmiany miejsca przyłączenia w przypadku wskazania przez Zakład Energetyczny innego miejsca przyłączenia. Dojazd do planowanej elektrowni zapewniony będzie dzięki istniejącemu połączeniu działki nr. ewid. 1827 z drogą lokalną, tj. działka nr ewid.1648.

Teren przeznaczony na lokalizację elektrowni fotowoltaicznej jest obecnie wykorzystywany rolniczo. Podczas realizacji i eksploatacji inwestycji zmianie ulegnie wykorzystanie terenu. Zachowana będzie biologiczna czynność terenu inwestycji za wyjątkiem stosunkowo niewielkiej powierzchni zajętej przez metalowe słupy, na których montowane będą panele oraz inwertery. W trakcie wykonywanych prac budowlanych teren przeznaczony pod inwestycję zostanie ogrodzony, a miejsca niebezpieczne – stwarzające zagrożenie dla zdrowia i życia ludzi – zostaną specjalnie oznaczone. Panele fotowoltaiczne zostaną zamontowane w odległości ok. 3-7 m od siebie. Dojazd do planowanej instalacji zostanie zapewniony po istniejących drogach publicznych. Dogi wewnętrzne oraz plac manewrowy zostaną wykonane z kruszywa łamanego z podsypką piaskową. Szerokość planowanych dróg wewnętrznych wyniesie ok. 4 m, a długość ok. 150 m.

Jak wskazano w dokumentacji nie przewiduje się negatywnej ingerencji na krajobraz. Maksymalna wysokość projektowanych obiektów nie przekroczy 4,0-5,0 m n.p.t. przez co widoczność obiektu będzie mocno ograniczona.

Instalacja fotowoltaiczna wykonana zostanie z modułów fotowoltaicznych monokrystalicznych, które będą zainstalowane na tzw. "stołach" pod kątem ok. 10-40° w kierunku południowym (w kierunku jak najbardziej zbliżonym do kierunku południowego), w zespołach o długości kilkudziesięciu metrów, w zależności od dostępnego miejsca. Dolna krawędź będzie na wysokości do 1,2 m nad gruntem, górna na wysokości do 5 m. Poszczególne rzędy paneli fotowoltaicznych rozmieszczane będą w odległości ok. 3-7 m od siebie, dystans pomiędzy poszczególnymi rzędami paneli ma zapewnić brak przysłaniania cieniem pochodzącym od jednego rzędu, paneli z kolejnego, oraz zapewnić możliwość przejazdu ciągnika rolniczego, który będzie wykorzystywany na etapie eksploatacji.

Ilość stołów pod panele fotowoltaiczne uzależniona będzie od mocy paneli. Instalacja będzie zbudowana ze stołów w ilości dobranej na etapie projektowania



uwzględniając zacienienie oraz teren przeznaczony do budowy. Dolna krawędź będzie na wysokości do 1,2 m nad gruntem, górna na wysokości do 5 m.

Inwerter jest urządzeniem przetwarzającym prąd stały (DC), wytwarzany przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny (AC). Ze względu na charakter inwestycji, instalacja zostanie oparta na falownikach stringowych. Falownik stringowy łączy panele fotowoltaiczne w łańcuchy (stringi), dopasowując wytwarzaną moc do najsłabiej pracującej jednostki wytwórczej w stringu. Przy zastosowaniu tego typu inwerterów bardzo ważne jest, więc aby wszystkie panele wytwarzały podobną moc, w wyniku czego instalacja nie będzie tracić mocy. Falowniki stringowe mogą obsługiwać wiele zestawów łańcuchów. W przypadku tak dużej instalacji jak farma fotowoltaiczna do 1,5 MW konieczne będzie zastosowanie więcej niż jednego inwertera.

W celu przekazania energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego planuje się posadowić stację transformatorową. Będzie to stacja typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia.

Stacja zostanie wyposażona w: instalację ogrzewania elektrycznego, instalację gniazd 1-faz. i 3-faz., oświetlenie, wyłączniki ppoż. Rozdzielnia nN zostanie zaprojektowana i uzgodniona z operatorem sieci dystrybucyjnej w oparciu o typowe rozwiązania szaf rozdzielczych.

Przedsięwzięcie zakłada opcjonalne zastosowanie modułowych systemów magazynowania energii wykorzystywanych przy instalacjach fotowoltaicznych. Ze względu na planowaną moc zainstalowaną zakłada się zaprojektowanie układu magazynu energii w oparciu o spełnienie oczekiwań pracy sieci elektroenergetycznej umożliwiając nie tylko sprzedaż nadwyżek energii, a także zapewnienie stabilnej pracy systemu. Wybór technologii zastosowanej w przedsięwzięciu zostanie dokładnie opracowany w oparciu o wytyczne otrzymane od operatora systemu elektroenergetycznego.

Magazyny energii to zespoły baterii znajdujących się w niewielkim budynku kontenerze. Wewnątrz kontenera oprócz zespołu baterii, który może magazynować energię wyprodukowaną przez instalację jest niewielki transformator, a także urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym.

Dla planowanej stacji transformatorowej nie planuje się wyposażenia w dodatkowe wentylatory, będą zastosowane żaluzje wentylacyjne, które zapewniają utrzymanie odpowiedniego poziomu temperatury wewnątrz komór transformatorowych oraz zapewniają wentylację pomieszczeń, w których znajdują się urządzenia elektroenergetyczne.

Planuje się usytuowanie lamp oświetleniowych bezpośrednio przy stacji transformatorowej oraz przy bramie wjazdowej na teren farmy fotowoltaicznej, przeznaczonych jedynie do lepszej widoczności oraz bezpieczeństwa, zapalanej sporadycznie jedynie w razie konieczności użycia. Teren farmy będzie monitorowany za pomocą kamer oraz czujników ruchu.

Działka, na której planowana jest inwestycja ma bezpośredni dostęp do drogi lokalnej, tj. działki o nr ewid. 1648 obręb Lipnik. Na terenie inwestycji planuje się utwardzenie terenu pod drogę oraz plac w celu posadowienia stacji transformatorowej.

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

Ze względu na docelową moc elektrowni fotowoltaicznej oraz lokalizację linii SN w okolicy inwestycji, wnioskodawca bierze pod uwagę przyłączenie się do sieci, która przebiega przez działkę, na której planowana jest inwestycja. Planowane wpięcie do sieci nastąpi poprzez przyłączenie się do bramki rozłącznikowej, która zamontowana będzie na wstawionym na terenie działki przez Zakład Energetyczny słupie elektroenergetycznym lub do słupa na sąsiedniej działce.

Etap eksploatacji instalacji nie będzie się wiązać z żadnymi stale prowadzonymi procesami, z uwagi na bezobsługowe i całkowicie automatyczne funkcjonowanie infrastruktury przedsięwzięcia. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka, będą wykonywane okresowo.

Największe zużycie materiałów konstrukcyjnych pojawia się w fazie budowy. Podczas budowy przedsięwzięcia zostaną wykorzystane urządzenia i elementy prefabrykowane, złożone z ogólnie dostępnych materiałów i zasobów naturalnych. Szacunkowo przedstawia się to następująco: beton (lub prefabrykowane płyty betonowe) ok. 55 m<sup>3</sup>, kruszywo (różne frakcje i rodzaje) ok. 475 m<sup>3</sup>, woda ok. 25-40 m<sup>3</sup>, stal i inne metale ok. 125 Mg, olej napędowy (maszyny budowlane, samochody dostawcze) ok. 7 Mg, ścieki socjalno-bytowe gromadzone tymczasowo na terenie inwestycji na czas budowy/rozbiórki ok. 1 – 3 m<sup>3</sup>. Zapotrzebowanie na materiały konstrukcyjne do budowy zostanie szczegółowo oszacowane na etapie uzyskiwania pozwolenia na budowę. W trakcie budowy nie dojdzie do przemieszania mas ziemnych. Ziemia z płytkich wykopów pod linie kablowe i prefabrykowany fundamenty budynków/budynku zostanie wykorzystana na terenie budowy.

Na etapie eksploatacji szacuje się, że będą wykorzystywane następujące surowce i materiały (rocznie), tj.: woda demineralizowana ok. 4-5 m<sup>3</sup> na 1 MW farmy PV w trakcie l mycia paneli, paliwo (pojazdy serwisantów, maszyny rolnicze) ok. 1,5 Mg/rok, części maszyn i urządzeń (wymiana zużytych elementów ok. 0,6 Mg/rok. Elektrownie fotowoltaiczne z uwagi na jej charakter pracy nie wymaga dostarczania wody oraz innych surowców i materiałów do prawidłowego działania. Wymaga jedynie dostarczenia energii elektrycznej dla zaspokojenia prawidłowego działania urządzeń (np. falowniki, urządzenia sterujące) w tym: szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wyniesie ok. 20 kW.

Nie przewiduje się wystąpienia specjalnego zużycia wody, surowców, materiałów, paliw i energii na etapie likwidacji planowanego przedsięwzięcia. Możliwe zużycie wody wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Ponadto, jak w przypadku wszystkich działań związanych z pracą maszyn (dźwigów, samochodów, etc.), występować będzie standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do ich napędu. Zużycie wody zależeć będzie od ilości pracowników pracujących podczas budowy. Natomiast rodzaj i ilości paliwa uzależniona będzie od ilości oraz rodzaju maszyn pracujących podczas budowy/rozbiórki. Przewidywana ilości wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii na etapie likwidacji będzie podobna jak w etapie budowy.

Z przedsięwzięcia wynika, że na wnioskowanym terenie pod planowaną inwestycję nie znajdują się i nie są planowane inne przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby

skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Przedsięwzięcia tego typu nie będą również znajdowały się w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji.

Ze względu na rodzaj zastosowanej technologii, skalę przedsięwzięć oraz dojrzałość technologii, oddziaływanie tych przedsięwzięć (podobnie jak wnioskowanej inwestycji) zamknie się w granicach zajmowanych przez nie fragmentów działek i nie będą towarzyszyć im przekroczenia m.in. dopuszczalnego poziomu hałasu czy promieniowania elektromagnetycznego.

Źródłami hałasu na farmie będą transformatory, magazyn energii oraz inwertery. Poziom mocy akustycznej dźwięku dla transformatora wyniesie do 54 dB(A). Poziom mocy akustycznej inwertera nie przekroczy 65 dB(A). Magazyny energii mogą być źródłem hałasu, ich moc akustyczna jest szacowana na poziomie 80 dB każdy. Magazyny energii będą znajdowały się w odległości co najmniej 60 m od zabudowy chronionej akustycznie. Najbliższa zabudowa chroniona akustycznie znajduje się w odległości ok. 740 m od granicy działki, na której planowana jest inwestycja.

W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia zostaną dotrzymane dopuszczalne poziomy hałasu na granicy terenów chronionych akustycznie. Normy dotyczące dopuszczalnych poziomów dźwięku i hałasu nie zostaną przekroczone zarówno na terenach przyległych.

Ponadto instalacja fotowoltaiczna będzie pracować tylko w porze dziennej, dlatego wyklucza się jakiegokolwiek oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej.

Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z wytwarzaniem standardowych ilości i rodzajów odpadów, głównie z grupy 15 i 17.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych.

Etap likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia będzie źródłem odpadów, głównie z grupy: 16 i 17. 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).

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

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 będzie miała charakter marginalny i nie będzie miała szkodliwego wpływu na środowisko.

Biomasa pozyskana z koszenia wykorzystana będzie przez właściciela gruntu na potrzeby związane z działalnością rolną (np. jako pasza dla zwierząt) lub potraktowana jako odpad i przekazana firmie posiadającej pozwolenie na odbiór i przetwarzanie tego typu odpadów.

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 osadzonego 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. W przypadku wyboru transformatora olejowego należy wyposażyć go w szczelną misę olejową, przystosowaną do pomieszczenia ponad 100 % oleju używanego w urządzeniu. Dla przedmiotowego przedsięwzięcia założono również, że do wydajnego funkcjonowania instalacji niezbędnym będzie okresowe mycie powierzchni paneli z zanieczyszczeń. W tym celu wykorzystywana będzie woda z użyciem środków biodegradowalnych. Częstotliwość oraz czas prowadzonych prac porządkowych uzależnione zostaną od panujących warunków pogodowych, które decydować będą o stopniu zanieczyszczenia paneli.

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii. Przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych oraz ujść rzek. Na terenie planowanego przedsięwzięcia brak jest siedlisk łągowych czy innych siedlisk związanych z obszarami wodnymi i podmokłymi. 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.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916 ze zm.). W promieniu do 5 km od przedmiotowego przedsięwzięcia są zlokalizowane następujące obszary chronione, tj.: rezerwat przyrody Mokry Las w odległości ok. 1,02 km, otulina Załęczańskiego Parku Krajobrazowego w odległości ok. 2 km oraz Osjakowski Zespół przyrodniczo-krajobrazowy w odległości ok. 3,4 km. Biorąc pod uwagę pomijalne, niewykraczające poza teren przedsięwzięcia oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na poszczególne komponenty środowiska oraz zastosowane rozwiązania chroniące środowisko można stwierdzić, że budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącego zagrożenia dla obszarów chronionych.

Najbliższym położonym obszarem należącym do Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Załęczański Łuk Warty PLH100007 w odległości ok. 5,6 km. Przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze korytarzy ekologicznych o znaczeniu międzynarodowym i/lub krajowym.

Całość terenu przeznaczanego pod inwestycję zostanie ogrodzona. Planuje się zastosowanie ogrodzenia typu autostradowego - siatka rozpięta na słupkach wbijanych

w podłoże, ogrodzenie o wysokości do 2,5 m, bez podmurówki z przerwą pomiędzy powierzchnią ziemi a ogrodzeniem wynoszącą min. 20 cm w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom. Planuje się usytuowanie lamp oświetleniowych bezpośrednio przy stacji transformatorowej oraz przy bramie wjazdowej na teren farmy fotowoltaicznej, przeznaczonej jedynie do lepszej widoczności oraz bezpieczeństwa, zapalanej sporadycznie jedynie w razie konieczności użycia. Teren farmy będzie monitorowany za pomocą kamer oraz czujników ruchu.

Obszar, na którym powstanie przedsięwzięcie nie będzie w znaczący sposób oddziaływać na większe zwierzęta, które w sposób naturalny przyzwyczajają się do istniejących zmian w pobliżu środowiska swojego życia i będą je omijać. Z racji swojego charakteru planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na korytarz ekologiczny. Zachowana zostanie powierzchnia biologicznie czynna na terenie inwestycji, z wyjątkiem niewielkiej powierzchni zajmowanej przez słupy stołów. Jedyne niedogodności będzie można zaobserwować na etapie realizacji przedsięwzięcia, kiedy to będą miały miejsce prace budowlane. W tym przypadku należy podjąć niezbędne działania minimalizujące.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, przede wszystkim z uwagi na niewielką skalę oraz krótkotrwały i odwracalny charakter zmian środowiska na etapie realizacji inwestycji oraz brak znaczących negatywnych oddziaływań w czasie późniejszej eksploatacji, nie będzie miało negatywnego wpływu na cele ochrony, przedmioty ochrony oraz integralność wszystkich ww. obszarów podlegających ochronie, w tym na obszary Natura 2000.

Teren objęty przedsięwzięciem nie wykazuje istotnych wartości przyrodniczych związanych z występowaniem cennych, rzadkich, bądź objętych ochroną siedlisk przyrodniczych oraz gatunków roślin, zwierząt i grzybów. Jednocześnie należy wskazać, że w przypadku zasiedlenia terenu inwestycji przez gatunki chronione, przed przenoszeniem gatunków chronionych, przed rozpoczęciem prac mogących doprowadzić do zniszczenia gatunków chronionych i ich siedlisk, umyślnego płoszenia lub niepokojenia lub mogących mieć inny negatywny wpływ na gatunki chronione należy uzyskać stosowne zezwolenia zgodnie z przepisami odrębnymi.

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

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

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że 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, magazynów energii oraz stacji transformatorowych. 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 z przestrzenią ok. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, 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 „Planem 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 jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Wierznica o kodzie RW600010181789 (kod i nazwa JCWP w poprzednim cyklu planistycznym: „Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967) - PLRW600017181789 Wierznica).

JCWPd o kodzie PLGW600082 charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym oraz stanem 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 Dz.U. z 2019 r. poz. 1752).

Mając powyższe na uwadze, uznano za zasadne odstępstwo 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.

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, 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

/-/ Zofia Kotynia

#### **Otrzymują:**

1. Wnioskodawca: FG Power Management Sp. z o.o., ul. Fabryczna 20A, 31-553 Kraków
2. Właściciel działki 1827
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