

DECYZJA NR 2/2024 o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust. 1 i 2 oraz art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 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, zwanej dalej „ustawą oos”), w związku 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. 2019 r. poz. 1839) oraz w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 zwanej dalej „Kpa”), po rozpatrzeniu wniosku WIND FIELD Sp. z o. o. z siedzibą Janki, Plac Szwedzki 3, 05-090 Janki oraz po zasięgnięciu opinii:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi,
- Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Sieradzu,
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sieradzu,

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko polegającego na: „*Budowie instalacji fotowoltaicznej Wróblew o mocy do 60MWp z magazynami energii na działkach 2/9, 2/10, 2/11, 4/3 obręb 0009 Inczew; 66 i 69 obręb 0005 Dziebędów.*”

określam

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowana inwestycja polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 60 MWp. Przedmiotowe przedsięwzięcie w całości zostanie zrealizowane w granicach gminy Wróblew, na dz. ewid. nr: 2/9, 2/10, 2/11, 4/3 obręb Inczew oraz dz. ewid. nr 66 i 69 obręb Dziebędów. Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi ok. 44 ha. Wyżej wymienione działki ewidencyjne będą stanowić miejsce posadowienia paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, tym samym stanowią również działki potencjalnego oddziaływania przedsięwzięcia.

Instalacja fotowoltaiczna zostanie wybudowana na działkach nr 66, 69 w obrębie Dziebędów oraz na działkach nr 2/9, 2/10, 2/11 w obrębie Inczew pozbawionych zadrzewień i zakrzewień oraz na działce nr 4/3 w obrębie Inczew z wyłączeniem kępy zadrzewień, znajdujących się na terenie tej działki.

II. Warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.

1. Przedsięwzięcie zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.
2. Odsunąć ogrodzenie terenu farmy fotowoltaicznej na ok. 15–20 m od linii granicy działki nr ewid. 4/3 przy linii kolejowej, w celu zapewnienia przestrzeni do przemieszczania się ssaków otoczeniu torowiska.
3. Zaplanować pas buforowy ok. 15 m po każdej ze stron istniejącej alei drzew, która przebiega przez teren przedsięwzięcia – na całej długości wynoszącej ok. 800 m.
4. Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, jednocześnie zapobiegającą zjawisku olśnienia odbiciowego i zwiększającą sprawność pochłaniania światła słonecznego.
5. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, należy wyposażyć go w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować całą objętość oleju w przypadku awarii.
6. Wykonać ogrodzenie niepełne z przestrzenią minimum 15 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co uniemożliwi 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.
7. Nie stosować stałego nocnego oświetlenia farmy fotowoltaicznej.
8. Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stacje transformatorowe i ogrodzenia należy wykonać w kolorach neutralnych stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.
9. Do wyprowadzenia energii z terenu inwestycji należy zastosować podziemne kablowe przewody elektroenergetyczne w celu wyeliminowania ryzyka porażenia prądem i kolizji z przewodami przez ptaki.
10. Prace realizacyjne, w tym prace ziemne i montażowe, a także naprawy i prace konserwacyjne instalacji obejmujące jej duże powierzchnie, należy prowadzić w terminie od 31 sierpnia do 1 marca, tj. poza szczytem sezonu lęgowego ptaków, kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt oraz okresem wiosennej migracji płazów. Dopuszcza się prowadzenie ww. prac w innym terminie po przeprowadzeniu kontroli przez specjalistę przyrodnika pod kątem zasiedlenia terenu przez gatunki chronione (1-3 dni przed rozpoczęciem prac). W przypadku ryzyka zabijania lub płoszenia zwierząt gatunków chronionych na skutek ww. prac w sezonie lęgowym/rozrodczym/wiosennych migracji płazów oraz w przypadku zasiedlenia terenu przez gatunki chronione, prace należy wstrzymać i postępować zgodnie ze wskazaniami specjalisty przyrodnika.
11. Prace budowlane i montażowe prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach 6:00–22:00, w celu ograniczenia czasowego wzrostu hałasu, wytwarzanego przez pracujące maszyny oraz dowóz materiałów budowlanych.
12. Teren budowy należy wyposażyć w stanowisko z sorbentem służącym likwidacji niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych z pojazdów, maszyn i urządzeń.

13. Zaplecze techniczne, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego zorganizować na terenie utwardzonym, w sposób zabezpieczający przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu.
14. 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.
15. W przypadku przedostania się zanieczyszczeń do gruntu lub wód bezzwłocznie podjąć działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn awarii.
16. Czyszczenie elementów instalacji, w tym paneli słonecznych prowadzić z zastosowaniem metod bezwodnych lub z użyciem wody bez dodatku chemicznych środków myjących.
17. Stanowisko transformatora należy wyposażyć w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować co najmniej 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.
18. W przypadku mycia paneli na mokro stosować czystą wodę lub wodę demineralizowaną bez zastosowania żadnych dodatków, w tym detergentów (w przypadku znacznych zabrudzeń powierzchni paneli dopuszcza się użycie środków biodegradowalnych).
19. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia pod i pomiędzy panelami fotowoltaicznymi należy zachować powierzchnie biologicznie czynną pokrytą roślinnością.
20. Wykaszenie mechaniczne terenu ograniczyć do niezbędnego minimum (zaleca się koszenie maksymalnie 2 razy w roku). Koszenie prowadzić po 01 sierpnia, po ewentualnym wyprowadzeniu lęgów przez ptaki oraz po zakończeniu kwitnienia i owocowania roślin. Wykaszenie należy przeprowadzać w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ewentualną ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność.
21. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować środków chemicznych (np. herbicydów) spowalniających wzrost roślin.
22. W celu ograniczenia efektu tzw. „lustra wody” stosować przerwy technologiczne pomiędzy stolami.
23. 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 zabezpieczyć przed przedostaniem się do nich małych zwierząt, np. poprzez przykrycie wykopu, zastosowanie szczelnego ogrodzenia wykopu, złagodzenie jednej krawędzi wykopu tak, aby zwierzę mogło się samodzielnie wydostać.
24. Na etapie realizacji co najmniej raz dziennie należy kontrolować plac budowy (w tym wykopy, zagłębienia wypełnione wodą mogące powstać w czasie prac realizacyjnych, zastoiska wody itp.) w celu poszukiwania uwięzionych zwierząt, a w razie potrzeby, zwierzęta należy uwolnić oraz przenieść poza plac budowy w miejsca o cechach siedliska, w którym zwierzęta występują w sposób naturalny. Przenoszenie zwierząt należy prowadzić w kierunku ich naturalnej migracji.

III. Integralną częścią niniejszej decyzji jest załącznik – charakterystyka przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

W dniu 04.07.2024 r. (data wpływu 04.07.2024 r.), wnioskodawca firma WIND FIELD Sp. z o. o. z siedzibą Janki, Plac Szwedzki 3, 05-090 Janki w imieniu którym działa pełnomocnik, wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie instalacji fotowoltaicznej Wróblew o mocy do 60 MWp z magazynami energii na działkach 2/9, 2/10, 2/11, 4/3 obręb 0009 Inczew; 66 i 69 obręb 0005 Dziebędów”.

Przedmiotowy teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

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) przedmiotowe przedsięwzięcie zaliczono do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, tj. *„zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż:*

a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy,

b) 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.

Stosownie do art. 64 ust. 1 ustawy ooś Wójt Gminy Wróblew wystąpił pismem z dnia 04.07.2024 r., znak: RIT.6220.2.2024.EP do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi *dalej RDOŚ*, Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Sieradzu *dalej ZZWP* oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sieradzu *dalej PPIS* o wyrażenie opinii, czy dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Pismem z dnia 04.07.2024 r., znak: RIT.6220.2.2024.EP, zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

RDOŚ pismem z dnia 12.07.2024 r., znak: WOOS.4220.2024.JKo oraz *PPIS* pismem z dnia 16.07.2024 r., znak: ZNS.90281.340.2024 zwrócili się za pośrednictwem Wójta Gminy Wróblew o uzupełnienie braków w przesłanej karcie informacyjnej przedmiotowego przedsięwzięcia.

Wnioskodawca dnia 19.08.2024 r. przedłożył aneks nr 1, który stanowił uzupełnienie na wezwanie *RDOŚ* i *PPIS*. Przy piśmie z dnia 19.08.2024 r. Wójt Gminy Wróblew przesłał przedmiotowy aneks nr 1 do organów opiniujących.

Postanowieniem znak WOOS.4220.423.2024.JKo.2 *RDOŚ* wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej Wróblew o mocy do 60MWp wraz z magazynami energii na dz. nr ewid. 2/9, 2/10, 2/11, 4/3 obręb 0009 Inczew oraz 66 i 69 obręb 0005 Dziebędów nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując istotne warunki które zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

PPIS przy piśmie znak ZNS.90281.340.2024 wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Opinią znak PS.ZZŚ.4901.247.224.BM *ZZWP* nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia warunków, które zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy ooś, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia

na środowisko. Decyzja ta jest wydawana po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1 i ust. 1a *ustawy ooś*.

Ustalając, czy dla planowanego przedsięwzięcia potrzebne jest przeprowadzenie procedury oceny oddziaływania na środowisko, tutejszy organ zbadał, jaki jest rodzaj i skala przedsięwzięcia, lokalizacja, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją, wykorzystanie zasobów naturalnych oraz emisje i uciążliwości, które potencjalnie wystąpią na etapie realizacji, eksploatacji planowanego przedsięwzięcia.

Na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego, w tym danych zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, stanowiącej główny dowód w tej sprawie, biorąc pod uwagę opinie organów współdziałających, a także ze względu na brak uwag, wniosków, czy żądań stron postępowania orzeczono jak w sentencji. Za odstąpieniem od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przemawiały argumenty wynikające z uwarunkowań przedstawionych w art. 63 ust. 1 *ustawy ooś*, o których mowa poniżej.

Planowana inwestycja dotyczy budowy instalacji fotowoltaicznej Wróblew w mocy do 60 MWp wraz z magazynami energii na dz. nr ewid. 2/9, 2/10, 2/11, 4/3 obręb 0009 Inczew oraz 66 i 69 obręb 0005 Dziebédów. Dopuszcza się rozłożenie budowy inwestycji na etapy, aby dopiero po zakończeniu ostatniego etapu realizacji osiągnąć moc całkowitą do 60 MWp.

Parametry planowanej elektrowni fotowoltaicznej:

- 1) powierzchnia całkowita działek inwestycyjnych – ok. 44,19 ha,
- 2) powierzchnia planowanej inwestycji ok. – 43,1 ha,
- 3) powierzchnia zabudowy – ok. 35 ha,
- 4) powierzchnia biologicznie czynna – ok. 8,1 ha,
- 5) maksymalna moc elektrowni do 60 MWp,
- 6) kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN o powierzchni zabudowy około 40 m² – do 22 szt.

Instalacja fotowoltaiczna zostanie wybudowana na działkach nr ewid. 66 i 69 w obrębie Dziebédów oraz na działkach nr ewid. 2/9, 2/10, 2/11 w obrębie Inczew, które są pozbawione zadrzewień i zakrzewień oraz na działce nr ewid. 4/3 w obrębie Inczew z wyłączeniem kępy zadrzewień, znajdujących się na terenie tej działki. Teren planowanej inwestycji ma wydłużony kształt i rozciąga się na kierunku północ-południe. Położony jest na wzniesieniu o wysokości maksymalnej ok. 174 m n.p.m. Teren łagodnie opada w kierunku południowym i opiera się o linie kolejową. Po wschodniej stronie terenu, wzdłuż boku działki nr ewid. 2/11 położona jest ogrodzona powierzchnia istniejącej farmy fotowoltaicznej. Z pozostałych stron teren inwestycji otaczają grunty orne z dominacją upraw zbożowych. Powierzchnia działek inwestycyjnych jest „wciśnięta” między turbiny istniejącej farmy wiatrowej.

Wartość przyrodnicza i różnorodność biologiczna obszaru planowanej inwestycji jest bardzo niska. Niemal całość obszaru działek stanowią intensywnie nawożone i herbicydowane monokultury upraw zbóż, rzepaku i roślin okopowych. W otoczeniu planowanej inwestycji występują przede wszystkim użytki rolne. Brak jest siedlisk wodnych i podmokłych oraz kompleksów leśnych. Planowana inwestycja stanowi przestrzenną ciągłość z położoną po sąsiedzku funkcjonującą farmą fotowoltaiczną.

Planowana do budowy elektrownia fotowoltaiczna będzie znajdowała się w odległości nie mniejszej niż 378 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej. Najbliższe budynki mieszkalne położone są w miejscowości Słomków Mokry, po południowej stronie planowanej inwestycji. Zabudowania oddzielone są linią kolejową, a najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w odległości ok. 378 m od działki inwestycyjnej nr 4/3 obręb Inczew.

W części południowej (przy wschodniej krawędzi działki nr ewid. 4/3) znajduje się niewielka kępa drzew i krzewów (o wymiarach ok. 40 x 40 m). przed teren inwestycji przebiega ukośnie (SW – NE) zarastająca polna droga z aleją drzew.

Aleja składająca się ze starych liściastych drzew jest najcenniejszym przyrodniczo obiektem na terenie inwestycji. Szpalery drzew towarzyszą polnej, zarastającej i nieużytkowanej drodze. Aleja posiada długość ok. 800 m. Drzewa rozmieszczone są w nieregularnych odstępach po obu stronach polnej drogi. Drzewostan alei tworzą umiarkowane stare okazy (pierśnica powyżej 200 – 250 cm) klonu zwyczajnego *Acer platanoides*, jawora *Acer pseudoplatanus*, wiązu szypułkowego *Ulmus laevis* i pojedyncze wiązu górskiego *Ulmus glabra*. Niektóre okazy osiągają wymiary pomnikowe w tym najbardziej okazały wiąz górski o pierśnicy powyżej 350 cm. W alei drzew praktycznie brak krzewów. Roślinność zielna składająca się z pospolitych gatunków łąkowych, segetalnych. Aleja drzew ma charakter biocenotyczny. Występują dziuple wykorzystywane przez ptaki i potencjalnie nietoperze. Możliwe jest występowanie rzadkich gatunków chrząszczy oraz rzadkich porostów. Obie grupy organizmów niedostatecznie rozpoznane w ramach prowadzonych badań. Aleja drzew wymaga zachowania i ochrony.

W części południowej terenu inwestycji, na działce nr ewid. 4/3 obręb Inczew znajduje się kępa zadrzewienia śródpolnego. Drzewostan w większości składa się ze stosunkowo młodych osobników robinii akacjowej *Robinia pseudoacacia*. W otoczeniu kępy drzew, aż po linię kolejową na południu, występują nieużytki porolne zarastające roślinami ruderalnymi i segetalnymi. W pobliżu linii kolejowej pojawiają się gatunki ciepłolubne i gatunki murawowe. Na terenie inwestycji we wskazanych powyżej miejscach rosną m.in.: fiołek polny *Viola arvensis*, przetacznik bluszczykowy *Veronica hederacea*, tobołki polne *Thlaspi arvensis*, tasznik pospolity *Capsella bursa-pastoris*, jasnota purpurowa *Lamium purpureum*, cykoria podróżnik *Cichorium intybus*, bodziszek drobny *Geranium pusillum*, ostrożeń polny *Cirsium arvense*, wrotycz pospolity *Tanacetum vulgare*, maruna bezwonna *Tripleurospermum inodorum*, chaber bławatek *Centaurea cyanus*, skrzyp polny *Equisetum arvense*, bylica pospolita *Artemisia vulgaris*, komosa biała *Chenopodium album*, iglica pospolita *Erodium cicutarium*, wiechlina roczna *Poa annua*, gwiazdnica pośrednia *Stellaria media*, włośnica zielona *Setaria viridis*, przymiotno kanadyjskie *Erigeron canadensis*, bylica pospolita *Artemisia vulgaris*, bylica piołun *Artemisia absinthium*, bniec biały *Silene latifolia*, marchew zwyczajna *Daucus carota*, żmijowiec pospolity *Echium vulgare*, jastrzębiec kosmaczek *Hieracium pilosella*, owies głuchy *Avena fatua*, wyka ptasia *Vicia cracca*, dziurawiec pospolity *Hypericum perforatum*, kupkówka pospolita *Dactylis glomerata*, perz *Elymus repens*, wiechlina łąkowa *Poa pratensis*, życica trwała *Lolium perenne*, stokłosa bezostna *Bromus inermis*, stokłosa miękka *Bromus mollis*, mniszek lekarski *Taraxacum officinale*, marchew zwyczajna. Na terenie działek inwestycyjnych i w otoczeniu nie występują siedliska i roślinność wodna.

Powierzchnie przeznaczone na lokalizację paneli fotowoltaicznych obejmują jedynie grunty orne i nieużytki porolne. Brak jest tu siedlisk naturalnych. Nie odnotowano tu roślin rzadkich czy też objętych ochroną. Realizacja inwestycji nie wpłynie negatywnie na szatę roślinną opisywanego terenu. Obszar z zadrzewieniem na działce 4/3 jest wykorzystywany przez ssaki. W związku z czym powinien on zostać wydzielony z powierzchni inwestycji. Ogrodzenie terenu farmy fotowoltaicznej powinno zostać także odsunięte na ok. 15 – 20 m od linii granicy działki nr ewid. 4/3 przy linii kolejowej, w celu zapewnienia przestrzeni do przemieszczania się ssaków w otoczeniu torowiska. Wyłączeniu powinna podlegać także aleja drzew z pasem buforowym ok. 15 m. po każdej ze stron.

Na pełen zakres inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy (jest to maksymalny możliwy zakres przedsięwzięcia do realizacji):

- a) wolnostojące stalowe lub aluminiowe konstrukcje wsporcze z panelami fotowoltaicznymi, z możliwością zastosowania systemu nadążnego (trackerów),
- b) ogniwa fotowoltaiczne w liczbie do 112 000 szt., na wolnostojących konstrukcjach wsporczych o mocy jednostkowej od 300 do 1000 Wp, o łącznej mocy nieprzekraczającej 60 MWp,
- c) podziemne linie elektroenergetyczne niskiego, średniego i wysokiego napięcia, linie światłowodowe, drogi dojazdowe wraz z miejscami postojowymi, place stałe i tymczasowe,
- d) przekształtniki DC/AC (inwertery) podczepiane do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane w kontenerowej stacji (do 15 szt. na 1 MW), ilości min. 172 szt. o mocy od 250 do 350 kW każdy (do 15 szt. na 1 MW),
- e) wolnostojąca kontenerowa stacja transformatorowa nn/SN (do 22 szt.), o mocy do 3 MW każdy,
- f) instalacja solarna prądu stałego,
- g) trójfazowa instalacja elektryczna prądu przemiennego,
- h) układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej,
- i) układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu,
- j) ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa,
- k) kontenerowe magazyny energii w liczbie do 22 szt. do mocy 2 MW i pojemności do 4MWh każdy – do 22 szt.

Zaplanowano panele polikrystaliczne lub monokrystaliczne o długiej żywotności, wytrzymałe na obciążenia mechaniczne i działanie niekorzystnych warunków pogodowych. Przewiduje się zastosowanie paneli bifacialnych pokrytych z obu stron szybą hartowaną przepuszczającą światło. Nie przewiduje się przekształcenia terenu pod panelami celem zwiększenia jego albedo.

Panele fotowoltaiczne składać się będą z wielu połączonych ze sobą ogniw mono lub polikrystalicznych. Projektowane do zastosowania panele ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywać w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego. Panele zostaną umieszczone na tzw. „stołach” - dedykowanej konstrukcji aluminiowo-stalowej posadowionej bezpośrednio w gruncie. Panele będą montowane pod kątem 15-35° w kierunku południowym. Dopuszcza się możliwość zastosowania systemu nadążnego polegającego na montażu modułów fotowoltaicznych na trackerach śledzących wędrówkę Słońca. Istnieje możliwość wykorzystania systemu jednoosiowego, gdzie moduły fotowoltaiczne nachylane są automatycznie lub ręcznie względem osi pionowej.

Panele fotowoltaiczne połączone będą ze stacją transformatorową za pomocą kabli elektroenergetycznych i inwerterów, w zależności od wybrania ostatecznej technologii przewidywanej do zastosowania. Planuje się zastosowanie przekształtników DC/AC (inwerterów) podczepianych do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowanych w kontenerowej stacji - do 15 szt. inwerterów na 1 MW wyprowadzonej mocy. W planowanej inwestycji rozważa się zastosowanie inwerterów rozproszonych lub centralnych.

Stringi (grupy paneli fotowoltaicznych) przyłączane są do string-box'ów – rozdzielnic nn, których zadaniem jest sumowanie prądów i przesyłanie ich dalej już jednym przewodem. W string-box'ach są również umieszczone zabezpieczenia elektryczne (bezpieczniki oraz ograniczniki przepięć) dla poszczególnych stringów. Do jednego string-box'a przyłączonych jest z reguły do kilkunastu stringów aż do uzyskania odpowiedniej mocy. Przewody elektryczne są wprowadzane po słupach konstrukcji pod ziemię i układane na głębokości ok. 0,5 - 1 m. W celu zabezpieczenia przed gryzoniami przewody sprowadzane pod ziemię od wysokości

ok. 0,5 m mogą zostać dodatkowo umieszczane w rurach osłonowych zamykanych od góry pianą poliuretanową. Przewody po wejściu w grunt są układane już w rodzimym gruncie bez żadnej osłony.

Na potrzeby inwestycji projektowana są kontenerowe stacje jednotransformatorowe – do 22 szt. stacji. Stacje transformatorowe będą umieszczone w obudowie betonowej, stalowej albo aluminiowej typu SN/nn. Kontenerowa stacja transformatorowa jest przystosowana do współpracy z siecią kablową lub kablo-ponowietrzną średniego napięcia oraz siecią kablową niskiego napięcia.

Przykładowe parametry budynku stacji transformatorowej SN/nn:

- wysokość pomieszczenia urządzeń elektrycznych do 3 m,
- wysokość po posadowieniu (od poziomu gruntu) do 4 m,
- maksymalna powierzchnia zabudowy do 40 m².

Kontenerowa stacja transformatorowa w obudowie betonowej to obiekt parterowy z piwnicą kablową, na planie prostokąta ze stropodachem płaskim. Wykonana będzie w całości w technologii prefabrykowanej. Stacja przystosowana będzie do obsługi wewnętrznej. Fundament stacji stanowić będzie prefabrykowany przestrzenny element żelbetowy montowany w gotowym wykopie szerokoprzestrzennym. W stacjach przewiduje się montaż transformatorów w wykonaniu fabrycznym. Posadzka w komorze transformatorowej posiadać będzie otwór, przez który w razie wycieku, olej z transformatora spływa do szczelnej misy olejowej mogącej pomieścić 100% zawartości oleju z transformatora i stanowiącej wydzieloną część fundamentu.

Przewiduje się możliwość zastosowania magazynów energii o łącznej mocy o mocy do 2 MW i pojemności do 4 MWh każdy. Magazyn może zostać wykonany w technologii kontenerowej i być wyposażony w kompletne układy falowników i automatyki pozwalającej na płynną pracę w układzie źródło energii-magazyn lub też wykonany wewnątrz stacji transformatorowej WN/SN. Wymiary przykładowego magazynu o pojemności 5 MWh to ok. 8x5x3,5 m. Dobór magazynu zostanie określony na etapie wykonania projektu wykonawczego, w związku z tym jego szczegółowe gabaryty zostaną określone również na tym etapie. Inwestor rozważa również sytuację, w której magazyn zostanie dowieziony do działającej elektrowni PV w późniejszym czasie np. po roku pracy instalacji.

Ze względów bezpieczeństwa mienia planuje się ogrodzenie terenu elektrowni oraz system monitoringu przemysłowego. Jedną z rozważanych opcji jest ogrodzenie terenu płotem z siatki stalowej ocynkowanej o wysokości do 2,5 m rozpiętej na słupkach stalowych oraz wyposażenie w bramę wjazdową. W celu umożliwienia migracji małych zwierząt pozostawiony zostanie prześwit min. 15 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu.

Przewiduje się także możliwość zainstalowania oświetlenia terenu na słupach o wysokości do ok. 4 m. Instalacja nie będzie podświetlana w sposób ciągły, planowane jest zastosowanie tzw. czujników ruchu. Monitoring pracy instalacji będzie odbywał się przez lokalnego dystrybutora energii elektrycznej oraz krajową dyspozytornię mocy. Dodatkowo planuje się zainstalowanie układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej. Nie przewiduje się wykonania utwardzeń pomiędzy rzędami paneli. Obszar pomiędzy panelami będzie pozostawiony do naturalnej sukcesji.

Przewody elektryczne zostaną ułożone bezpośrednio w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym. Wnioskodawca planuje przyłączyć przedmiotową farmę fotowoltaiczną do ponowietrnej linii średniego napięcia (SN) lokalnego operatora energetycznego. Linia energetyczna nie przebiega przez tereny chronione, nie przebiega przez ciekł wodne, jego realizacja nie wymaga wycinki drzew. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Przewidywany czas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi do około 25-30 lat.

Ze względu na występowanie powierzchni biologicznie czynnej konieczne będzie koszenie roślinności trawiastej. Koszenie trawy odbywać się będzie mechaniczne 2-3 razy do roku, przy pomocy przystosowanych do tego urządzeń. Nie przewiduje się stosowania herbicydów oraz innych substancji do ograniczania wzrostu roślin. Dodatkowo panele fotowoltaiczne są fabrycznie pokrywane powłoką antyrefleksyjną, która znacząco ograniczy możliwość imitacji lustra wody.

Ze względu na konieczność utworzenia trasy kablowej, odbędą się roboty ziemne. Roboty zostaną ograniczone do minimum, a naruszenie szaty roślinnej znajdującej się na terenie przeznaczonym pod inwestycję będzie miało charakter krótkotrwały i odwracalny. W związku z ich realizacją nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów. Ponadto trasa kablowa nie będzie przecinać cieków wodnych.

Dojazd do planowanej instalacji zostanie zapewniony po istniejących drogach publicznych i odcinku nowoprojektowanej drogi dojazdowej. Lokalizacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki wodno-gruntowe.

Zakres planowanych prac inwestycyjnych obejmować będzie m.in. montaż następujących elementów: paneli fotowoltaicznych, inwerterów, stacja transformatorowa SN/NN, rozdzielnic elektrycznych, okablowania, urządzeń ochrony przeciwporażeniowej, przetężeniowej, przepięciowej, instalacji uziemiającej, układu pomiarowego, systemu monitoringu i komunikacji farmy fotowoltaicznej, oświetlenia terenu farmy (technologia LED) oraz systemu monitoringu.

Na etapie realizacji prac budowlanych przewidziano wykorzystanie głównie materiałów konstrukcyjnych, m.in.: stali i aluminium. Ponadto przewidziano zapotrzebowanie na energię elektryczną, związaną z zasilaniem urządzeń stacji transformatorowej oraz ewentualnym zasilaniem systemu monitorowania obiektu. Podczas robót zajdzie także konieczność wykorzystania sprzętu budowlanego: samochodów ciężarowych do transportu mas ziemnych, gotowych elementów prefabrykowanych, innych potrzebnych materiałów budowlanych oraz wywozu wytworzonych odpadów. Koparek i ładowarek do prac związanych z wykonywaniem robót ziemnych oraz przemieszczaniem materiałów budowlanych i urządzeń po terenie placu budowy.

Emisja hałasu oraz zanieczyszczeń występująca w trakcie budowy planowanego przedsięwzięcia, ze względu na ograniczony czas jej występowania oraz przy założeniu przestrzegania przepisów budowlanych, będzie miała zasięg lokalny ograniczający się tylko do terenu, w sąsiedztwie placu budowy. Użycie ciężkiego sprzętu powodować będzie występowanie emisji zanieczyszczeń emitowanych przez silniki spalinowe: samochodów ciężarowych do transportu mas ziemnych, gotowych elementów prefabrykowanych, innych potrzebnych materiałów budowlanych oraz wywozu wytworzonych odpadów oraz koparek i ładowarek do prac związanych z wykonywaniem robót ziemnych. Uciążliwości te ustaną po zakończeniu prac montażowych.

Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy. Podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażony w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet. Ścieki socjalno-bytowe z terenu budowy będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia.

W trakcie prowadzenia prac budowlanych wytwarzane będą odpady powstające m.in.: w wyniku pozostałości po konstrukcjach ze stali i aluminium, zmieszanych odpadów komunalnych, tworzyw sztucznych, papieru, tektury oraz styropianu. Na etapie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia mogą zatem powstawać następujące rodzaje odpadów:

Obecne działania, w obrębie rozwoju technologii fotowoltaicznej, zmierzają do zwiększenia efektywności elektrowni fotowoltaicznych przy równoczesnej minimalizacji kosztów produkcji.

Podczas projektowania i budowy inwestor ma obowiązek zachowania przepisów bezpieczeństwa i higieny pracy w taki sposób, aby generowana ilość odpadów była jak najmniejsza (w postaci kabli, żelaza i stali), tym samym koszty pozyskania materiałów i utylizacji zostaną maksymalnie pomniejszone, a uzyskany efekt ekologiczny będzie możliwie najwyższy. Inwestor jest zmuszony do przekazania cały strumień wytworzonych odpadów zewnętrznym wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia.

W celu ograniczenia oddziaływania na etapie prowadzonych prac budowlanych zaplanowano następujące rozwiązania techniczne i organizacyjne:

- elementy farmy fotowoltaicznej składne będą z gotowych elementów;
- prowadzony ma być właściwy nadzór i organizacja robót budowlanych, co powinno zapobiec zanieczyszczeniu środowiska przez substancje ropopochodne z maszyn i urządzeń budowlanych;
- samochody powinny być parkowane na terenie utwardzonym tłuczniem lub gotowymi płytami typu „jumbo” (zaplecze, parking, miejsce na składowanie sprzętu budowlanego, powinny być wyłożone geomembraną separacyjną, która będzie stanowiła ochronę przed przedostawaniem się ewentualnych zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego);
- zaplanowano rozpoczęcie prac budowlanych poza okresem lęgów ptaków, który przypada na miesiące marzec-sierpień. W wyjątkowych sytuacjach dopuszcza się również rozpoczęcie prac w sezonie lęgowym, najlepiej po 1 lipca kiedy większość ptaków wyprowadzi lęgi a kwalifikowany ornitolog stwierdzi w drodze pisemnej opinii, że na powierzchni nie ma już lęgowych ptaków. Warunek ten ma również na celu ochronę płazów w trakcie okresu rozrodczego i towarzyszącym jemu wędrówkę;
- wykopy (pod fundamenty oraz przewody elektryczne i energetyczne) będą otwierane i prowadzone w sposób bezpieczny dla zawierzą (brzegi wykopu będą ścięte w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt, w tym płazów). Wykopy zostaną także zabezpieczone przed dostaniem się do nich małych zwierząt za pomocą odgrodzenia wykopów siatką o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysoką na co najmniej 50 cm (siatka wkopana będzie w ziemię);
- dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem;
- w przypadku zaistnienia awarii, gdy wystąpi skażenie gruntu ropopochodnymi nastąpi niezwłoczne usunięcie skażonej warstwy ziemi przez wyspecjalizowane przedsiębiorstwo, a teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego;
- magazynowanie olejów, smarów i innych materiałów ropopochodnych niezbędnych do eksploatacji i konserwacji sprzętu, w celu minimalizacji niebezpieczeństwa zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego, będzie odbywało się poza miejscem realizacji prac.

Likwidacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z pracami rozbiórkowymi elementów farmy fotowoltaicznej, ogrodzenia. Prace te prowadzone będą ręcznie, jedynie wbite uprzednio w grunt profile będą musiały zostać wyciągnięte za pomocą maszyn budowlanych, np. ładowarki, bądź dźwigu. Po demontażu instalacji teren zostanie wyrównany i przywrócony dotychczasowy sposób użytkowania. Rekultywacja będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przed realizacyjnego, uzupełnieniu ewentualnych ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów. Odpady powstałe na etapie likwidacji będą przekazane zewnętrznym, wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia, zgodnie z zasadą prewencji, w celu ich odzysku, a następnie recyklingu. Odpady

niebezpieczne zostaną unieszkodliwione przez niezależne podmioty posiadające zezwolenia w zakresie odbierania i unieszkodliwiania odpadów, zgodnie z obowiązującymi przepisami.

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

Z uwagi na to, iż emisja hałasu z inwerterów stringowych praktycznie pomijalna, oraz zachowana zostanie odległość między rzędami (co pozwoli na naturalne chłodzenie) to można przyjąć, że zostaną dotrzymane dopuszczalne poziomy hałasu dla terenów chronionych akustycznie oraz oddziaływanie z zakresu emisji hałasu będzie w niewielkim zakresie wykraczać poza granice przedmiotowej działki.

Na terenie przedsięwzięcia zaplanowano montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku transformatora olejowego stacja transformatora zostanie wyposażona w szczelną tacę mogącą pomieścić 100% oleju transformatorowego oraz wodę z akcji gaśniczej (120% pojemności transformatora). Zostanie zastosowane pasywne chłodzenie paneli fotowoltaicznych, poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego, bez użycia systemu z wymuszonym obiegiem powietrza. Najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się w odległości ok. 400 m od stacji transformatorowej nn/SN i magazynu energii. Zastosowanie zabudowanych stacji transformatorowych i magazynów energii w kontenerach lub prefabrykowanych betonowych budynkach niewielkich rozmiarów zapewnią maksymalną izolację akustyczną. W celu ograniczenia oddziaływań akustycznych na środowisko w fazie eksploatacji planuje się dbać o dobry stan techniczny urządzeń.

Projektowane do zastosowania panele ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Brak systemu chłodzenia łączy się z brakiem wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Ewentualne zastosowanie systemu nadążnego będzie wiązało się z nieznaczną emisją hałasu. Każdy rząd będzie zasilany własnym napędem silnikowym i sterownikiem. Dzięki zastosowaniu silników o niewielkiej mocy obsługujących po kilkanaście modułów fotowoltaicznych oraz znacznej odległości od najbliższej zabudowy nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu.

Z dokonanej analizy oddziaływania akustycznego wynika, że w przypadku planowanego przedsięwzięcia nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na etapie realizacji/likwidacji oraz eksploatacji na terenach zabudowanych.

Podczas realizacji inwestycji będą wykorzystane następujące surowce: piasek, kruszywo, stal lub aluminium, beton. Wykorzystane materiały będą spełniały wszelkie normy oraz będą posiadały niezbędne atesty. W trakcie eksploatacji instalacji fotowoltaicznej, teren pod i pomiędzy panelami pozostanie biologicznie czynny, pokrytą roślinnością. Teren zostanie pozostawiony do naturalnej sukcesji. Nie planuje się tutaj żadnego obsiewania ani też nasadzeń roślinności.

Na etapie eksploatacji nie planuje się wykorzystania środków chemicznych mających na celu ograniczenie wzrostu roślinności, a jedynie koszenie w okresach największego wzrostu, tak, aby roślinność nie zasłaniała powierzchni paneli fotowoltaicznych.

W trakcie eksploatacji farmy fotowoltaicznej może zajść konieczność okresowego mycia paneli. Do mycia nie będą wykorzystywane środki czyszczące, w tym detergenty. Powierzchnie szklane będą zraszane wodą. Woda po opłukaniu paneli spływać będzie do gruntu. Jej parametry będą zbliżone do wód opadowych i roztopowych.

Zrealizowanie przedsięwzięcia zgodnie z powyższymi parametrami i wytycznymi powinno zapewnić brak znacząco negatywnego wpływu na środowisko.

Na potrzeby planowanego przedsięwzięcia prognozuje się wykorzystanie normatywnych wielkości w zakresie zużycia wody, materiałów, surowców, energii oraz paliw. Materiały i surowce wykorzystywane podczas realizacji będą typowe dla tego typu prac budowlanych, a materiałochłonność nie powinna odbiegać od analogicznych przedsięwzięć o podobnym profilu. Na etapie eksploatacji przewiduje się zapotrzebowanie na energię elektryczną na potrzeby własne instalacji. Nie zachodzi potrzeba zaopatrzenia w materiały, surowce, wodę, paliwa.

Informacje zawarte w KIP pozwalają stwierdzić, że zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji przedsięwzięcia wystąpią oddziaływania na środowisko, jednakże przy odpowiedniej organizacji robót oraz zastosowaniu odpowiedniej technologii i zabezpieczeń oddziaływania te mogą być zminimalizowane. Wszelkie prace związane z planowanym przedsięwzięciem zostaną wykonane tak, aby spowodować jak najmniejsze uciążliwości dla okolicznych mieszkańców i otaczającego środowiska naturalnego.

Realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia związana będzie w szczególności z następującymi oddziaływaniami:

- oddziaływaniem na środowisko przyrodnicze - z informacji przedstawionych w kip wynika, że teren objęty przedsięwzięciem nie wykazuje istotnych wartości przyrodniczych związanych z występowaniem cennych, rzadkich, bądź objętych ochroną siedlisk przyrodniczych oraz gatunków roślin, zwierząt i grzybów – jest to teren użytkowany jako grunty orne. Występujące tu flora i fauna są charakterystyczne dla krajobrazu rolniczego. Nie mniej jednak, z uwagi na znaczną powierzchnię terenu przeznaczonego pod przedsięwzięcie oraz mając na uwadze, iż nie można wykluczyć występowania na tym terenie gatunków chronionych (w szczególności ptaków), w sentencji niniejszego postanowienia wprowadzono rozwiązania chroniące środowisko przyrodnicze dotyczące okresów i sposobów prowadzenia prac na etapie realizacji przedsięwzięcia, ale także działania minimalizujące dotyczące planowanej infrastruktury na etapie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej. Wielkopowierzchniowe farmy fotowoltaiczne w zakresie oddziaływania na środowisko przyrodnicze w szczególności negatywnie mogą oddziaływać na awifaunę. W związku z powyższym zasadne jest wprowadzenie działań minimalizujących oddziaływania na tę grupę zwierząt, w tym w szczególności umieszczenie pod ziemią przewodów elektrycznych odprowadzających energię z parku solarnego w celu wyeliminowania ryzyka porażenia prądem i kolizji z przewodami przez ptaki; zastosowanie odstępów technologicznych pomiędzy rzędami paneli w celu wyeliminowania ryzyka tzw. „lustra wody” tzn. możliwości pomylenia przez ptaki warstwy fotoogniw z taflą wody; zastosowanie antyrefleksyjnych powłok pokrywających panele fotowoltaiczne w celu wyeliminowania negatywnego wpływu w zakresie oślepiania migrującego, czy też żerującego ptactwa. Przedsięwzięcie nie będzie też wymagało wycinki drzew i krzewów. Dodatkowo tut. organ informuje, iż w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych, bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów, wynikającymi z art. 51 i art. 52 ustawy o ochronie przyrody, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonanie czynności podlegających zakazom zgodnie z przepisami odrębnymi;
- emisją hałasu – w fazie realizacji będzie mieć charakter czasowy, odwracalny i ustanie z chwilą zakończenia budowy. Ograniczenie emisji hałasu do środowiska na tym etapie jest możliwe przede wszystkim dzięki ograniczeniu prac do pory dziennej oraz zastosowaniu nowoczesnych, sprawnych maszyn i dobrej organizacji pracy. W trakcie eksploatacji

elementami mogącymi powodować emisję hałasu o charakterze przemysłowym stałym będą transformatory, inwertery, a także źródła ruchome, krótkotrwałe, czyli transport samochodowy. Panele ogniwo fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwo. Transformatory i inwertery będą posiadać obudowy ograniczające rozprzestrzenianie się fal akustycznych. Biorąc pod uwagę, powyższe oraz fakt, iż instalacja fotowoltaiczna będzie pracować wyłącznie w porze dnia i charakteryzować się będzie stosunkowo niewielką punktową emisją akustyczną nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na klimat akustyczny, a także możliwych przekroczeń dopuszczalnych poziomów akustycznych na terenach objętych ochroną;

- emisją substancji zanieczyszczających do powietrza – na etapie realizacji oddziaływanie na powietrze będzie typowe, jak dla wszystkich robót budowlano-montażowych i ustąpi z chwilą zakończenia budowy. Z uwagi na charakter przedsięwzięcia, w fazie eksploatacji nie będą występować żadne źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza. Funkcjonowanie farmy fotowoltaicznej jako odnawialnego źródła energii, przyczyni się pośrednio do ograniczenia emisji gazów cieplarnianych pochodzących z konwencjonalnych źródeł elektroenergetycznych;
- emisją związaną z polem elektromagnetycznym – w związku z realizacją i funkcjonowaniem przedsięwzięcia nie będą wykorzystywane żadne urządzenia, których praca mogłaby powodować ponadnormatywne zagrożenie dla środowiska w zakresie emisji pola lub promieniowania elektromagnetycznego. Nie dojdzie do przekroczenia dopuszczalnych norm, w zakresie oddziaływania elektromagnetycznego. Cała infrastruktura farmy fotowoltaicznej będzie ogrodzona i niedostępna dla osób postronnych;
- emisją ścieków – w przypadku analizowanego przedsięwzięcia ścieki technologiczne nie będą powstawać zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji. Ścieki bytowe powstające na etapie realizacji będą gromadzone w przenośnych urządzeniach sanitarnych z bezodpływowymi, szczelnymi zbiornikami systematycznie opróżnianymi przez uprawnione firmy. Etap eksploatacji przedsięwzięcia nie wiąże się z powstawaniem ścieków bytowych;
- oddziaływaniem na wody powierzchniowe i podziemne – zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych i powierzchniowych na etapie budowy zostanie ograniczone poprzez m. in. zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego, właściwą technologię prac budowlanych oraz wyposażenie terenu budowy w stanowisko z sorbentem służącym likwidacji niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych z pojazdów, maszyn i urządzeń. Na etapie eksploatacji wody opadowe z terenów objętych inwestycją będą swobodnie infiltrowały do gleby. Wody spływające po panelach fotowoltaicznych z zasady będą czyste, nie będą zawierały substancji ropopochodnych i innych zanieczyszczeń i nie będą miały wpływu na stan wód powierzchniowych i podziemnych. W przypadku konieczności mycia paneli woda będzie również mogła być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. Do mycia nie będą używane żadne środki chemiczne. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, w celu uniknięcia przedostania się oleju do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, pod transformatorem znajdować się będzie szczelna miska olejowa, będąca w stanie magazynować całą objętość oleju;
- powstawaniem odpadów – na etapie realizacji, zgodnie z przepisami ustawy o odpadach, wytwórcą odpadów będzie firma świadcząca usługi budowlane na rzecz inwestora i to ona będzie odpowiedzialna za zagospodarowanie odpadów z budowy. Na etapie eksploatacji przedmiotowe przedsięwzięcie przy właściwym funkcjonowaniu nie będzie źródłem generującym powstawanie znaczących ilości odpadów. Wytwarzane mogą

być odpady związane z eksploatacją i utrzymaniem instalacji w dobrym stanie technicznym. Sposób postępowania oraz dalsze zagospodarowanie odpadów będzie zgodne z zasadami gospodarowania odpadami i wymaganiami w zakresie ochrony środowiska oraz bezpieczeństwa życia i zdrowia ludzi oraz zgodne zobowiązującymi przepisami prawa.

Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi ok. 25-30 lat. Na etapie likwidacji przedsięwzięcia nastąpi demontaż obiektów i przywrócenie terenu do stanu sprzed realizacji.

W związku z realizacją, eksploatacją i likwidacją przedsięwzięcia nie przewiduje się wystąpienia zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji. Wszelkie prace związane z planowanym przedsięwzięciem zostaną wykonane tak, aby spowodować jak najmniejsze uciążliwości dla okolicznych mieszkańców i otaczającego środowiska naturalnego.

W przypadku realizacji i użytkowania przedmiotowego przedsięwzięcia należy wykluczyć duże ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych.

Nie mniej jednak, z uwagi na to, iż nie można wykluczyć pojawienia się na analizowanym terenie zwierząt objętych ochroną gatunkową (głównie ptaków związanych z krajobrazem rolniczym) zaleca się, aby rozpoczęcie prac ziemnych (zdejmowanie humusu, wykopy) przeprowadzić poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia włącznie, tj. poza sezonem lęgowym ptaków. Dodatkowo na etapie realizacji zaleca się przeprowadzanie co najmniej raz dziennie kontroli placu budowy (w tym wykopów, mogących powstać zagłębienia wypełnionych wodą, zastoisk wody, innych miejsc mogących stanowić pułapki dla zwierząt) w celu poszukiwania uwieczonych zwierząt, a w razie potrzeby uwiecznione zwierzęta należy uwolnić oraz przenieść poza teren prowadzonych prac, do stanowisk zastępczych odpowiadających ich wymaganiom siedliskowym, biorąc pod uwagę możliwość przetrwania zwierząt we właściwym stanie ochrony na nowym stanowisku. Przenoszenie zwierząt należy prowadzić w kierunku ich naturalnej migracji. Tut. organ informuje, także, iż w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych, bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów, wynikającymi z art. 51 i art. 52 ustawy o ochronie przyrody, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonanie czynności podlegających zakazom zgodnie z przepisami odrębnymi.

Działki inwestycyjne nie są położone w obszarze korytarzy ekologicznych. Najbliższe korytarze ekologiczne to: Dolina Warty KPdC-22 położona w odległości ok. 6,59 km po wschodniej stronie planowanej inwestycji oraz Lasy Kaliskie i Sieradzkie KPdC-16A położone w odległości ok. 6,64 km po południowo-zachodniej stronie planowanej inwestycji.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 ze zm.).

Najbliższe obszary Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000 to: obszar specjalnej ochrony ptaków Zbiornik Jeziorsko PLB100002 w odległości ok. 6,49 km.

Z uwagi na rodzaj i charakterystykę, skalę przedsięwzięcia oraz odległość od ww. obszarów chronionych, inwestycja nie będzie miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000.

Mając na uwadze zagospodarowanie terenów przyległych (drogi, zabudowa mieszkaniowa, przewaga otwartych terenów rolnych), można przypuszczać, że teren ten nie jest miejscem kluczowym dla migracji zwierząt, w tym w szczególności dla dużych zwierząt. W celu zmniejszania wpływu na migracje małych i średnich zwierząt ogrodzenie terenu będzie skonstruowane tak, by małe zwierzęta mogły się swobodnie przemieszczać na poziomie gruntu.

Pozostawiona wolna przestrzeń pomiędzy gruntem, a siatką ogrodzeniową na całej długości, powinna mieć wysokość nie mniejszą niż 15–20 cm, bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu tak, by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody. Dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt. Duże zwierzęta będą mogły natomiast ominąć teren przedsięwzięcia. Dzięki ww. działaniom przedsięwzięcie nie będzie stanowiło istotnej przeszkody dla przemieszczającej się fauny.

Realizacja przedsięwzięcia spowoduje zmianę krajobrazu, jednakże biorąc pod uwagę lokalizację w obszarze o dużej presji antropogenicznej oraz stosunkowo niewielką wysokość projektowanych konstrukcji prognozuje się, iż elektrownia będzie zauważalna jedynie z najbliższych położonych obszarów. Omawiany obszar znajduje się poza obszarami prawnie chronionymi, na terenie użytkowanym rolniczo. Biorąc pod uwagę powyższe można stwierdzić, że przedmiotowa elektrownia słoneczna nie będzie w znacząco negatywny sposób oddziaływać na krajobraz. W celu ochrony walorów krajobrazowych zastosowane zostaną następujące działania minimalizujące: brak wycinki drzew i krzewów, wykonanie instalacji fotowoltaicznej oraz towarzyszącej infrastruktury, w tym stacji transformatorowych, ewentualnie magazynu energii i ogrodzenia w kolorach neutralnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu, brak ciągłego oświetlenia terenu.

Zgodnie z *kip* w obszarze realizacji i znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia nie znajdują się jeziora, cieki wodne, strefy ochronne ujęć wód, obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary wodno-błotne i obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek, obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszary górskie, morza i obszary wybrzeży, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Z informacji zawartych w *kip* wynika, że w najbliższym sąsiedztwie planowanej farmy fotowoltaicznej znajduje się inna farma fotowoltaiczna oraz turbiny wiatrowe należące do elektrowni wiatrowej Wróblew.

Farma fotowoltaiczna o mocy do 2,1 MWp jest położona w bezpośrednim sąsiedztwie przedmiotowej inwestycji (na działce nr 2/14 obręb Inczew w odległości 7 m w kierunku wschodnim od planowanego przedsięwzięcia) oraz druga o mocy do 2 MW jest położona w odległości ok. 1,5 km w kierunku północno-wschodnim od przedmiotowej inwestycji. Największe instalacje fotowoltaiczne, dla których były/są prowadzone postępowania, tj. farmy fotowoltaiczne o mocy do 70 MW, do 22 MW i do 10,8 MW, zlokalizowane są w odległości odpowiednio ok. 8 km, ok. 10 km, ok. 7 km od przedmiotowego przedsięwzięcia.

Z dokumentacji wynika, że wszystkie instalacje fotowoltaiczne będą całkowicie niezależne i będą posiadać własną infrastrukturę (własny dojazd, przyłączenie do sieci elektroenergetycznej, urządzenia elektroenergetyczne) i będą mogły powstać niezależnym od siebie. Jednakże zakładając nawet realizację wszystkich instalacji w jednym czasie, nie dojdzie do kumulacji oddziaływań na etapie budowy lub likwidacji, gdyż prace budowlane będą miały niewielki zakres i zostaną wykonane w większości ręcznie, bez ciężkich maszyn budowlanych oraz ciężkiego transportu oraz w oddaleniu od siebie. Oddziaływanie na etapie eksploatacji to hałas z transformatorów (który będzie się ograniczał do ich najbliższego sąsiedztwa na terenie ogrodzonej farmy), okazjonalnymi pracami serwisowymi i utrzymaniowymi. Nie nastąpi też kumulacja oddziaływania związanego z emisją ścieków czy odpadów, gdyż na etapie eksploatacji instalacje fotowoltaiczne nie generują ścieków i prawie nie wytwarzają odpadów (jedynie niewielkie ilości związane z koszeniem powierzchni farmy lub przeglądami). W trakcie eksploatacji instalacje fotowoltaiczne właściwie nie emitują hałasu. Biorąc pod uwagę odległość

planowanej inwestycji od siedlisk ludzkich, eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie negatywnie na klimat akustyczny, co potwierdza przeprowadzona analiza akustyczna, uwzględniająca sąsiadującą, będącą w trakcie realizacji farmę fotowoltaiczną.

W sąsiedztwie przedmiotowej inwestycji występują turbiny wiatrowe należące do elektrowni wiatrowej Wróblew. Elektrownia wiatrowa Wróblew, położona na działkach nr ewid. 73/2, 52/2 obręb Dziebędów oraz działkach nr ewid. 4/8, 4/9 obręb Inczew. Najbliższa turbina wiatrowa znajduje się w odległości ok. 106 m w kierunku zachodnim od planowanego przedsięwzięcia.

Analiza akustyczna uwzględnia również hałas pochodzący ze zrealizowanej elektrowni wiatrowej Wróblew. Efekt oddziaływania skumulowanego w zakresie hałasu w przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma istotnego znaczenia niemniej jednak w obliczeniach uwzględniono:

- 5 elektrowni wiatrowych zlokalizowanych w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji (wysokość wieży 105,0 m, poziom mocy akustycznej 105,3 dBA),
- GPO (poziom mocy akustycznej 87,0 dBA),
- farmę fotowoltaiczną na działce 2/14, obręb 009 Inczew (2 stacje transformatorowe o mocy akustycznej 70 dBA i 50 inwerterów o mocy akustycznej 68 dBA).

Z racji różnego charakteru przedsięwzięć polegających na budowie instalacji fotowoltaicznej i elektrowni wiatrowych ewentualna kumulacja oddziaływań będzie występować w zakresie emisji hałasu. Jednakże przedstawione w dokumentacji (przeprowadzone) obliczenia nie wykazały przekroczeń wartości dopuszczalnego poziomu hałasu również w ujęciu skumulowanym.

Biorąc pod uwagę fakt, iż eksploatacja farm fotowoltaicznych nie wiąże się z emisją zanieczyszczeń do środowiska, a oddziaływanie poszczególnych inwestycji mieści się w granicach działek ewidencyjnych, na których zostaną wybudowane, nie przewiduje się efektu skumulowanego w wyniku realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Wpływ na krajobraz będzie bardzo niewielki i ograniczony jedynie do bezpośredniego sąsiedztwa. W pobliżu inwestycji nie znajdują się zabudowania, ani żadne ważne szlaki komunikacyjne, wobec czego jej realizacja nie będzie miała znacząco negatywnego oddziaływania na krajobraz.

Zanieczyszczenie powietrza wystąpi jedynie w trakcie realizacji i likwidacji inwestycji. Źródłami emisji będą pojazdy samochodowe i maszyny uczestniczące w pracach montażowych. Emisja wystąpi krótkotrwale, będzie niewielka i rozproszona oraz nie będzie w sposób istotny oddziaływać na otoczenie w zakresie ilości emitowanych substancji gazowych i pyłowych do powietrza. Ze względu na krótki czas prac montażowych nie będzie stanowić istotnego problemu dotyczącego kumulacji zanieczyszczeń z planowanych inwestycji.

Prace związane z wykonaniem wykopów pod położenie kabli, w żaden sposób nie wpłyną na zakłócenie stosunków wodnych. Nie przewiduje się także odsłonięcia warstw wodonośnych lub zmniejszenia warstwy izolacyjnej co mogłoby doprowadzić do szybszego dotarcia wód infiltracyjnych do wodonośnych. Potencjalne oddziaływanie planowanej inwestycji na stosunki gruntowo-wodne będzie ograniczać się jedynie do obszaru inwestycyjnego. W związku z tym nie ma możliwości kumulacji tych oddziaływań z innymi inwestycjami.

Podsumowując, planowane przedsięwzięcie, ze względu na swój charakter, nie będzie generowało znacznego negatywnego oddziaływania na siedliska przyrodnicze oraz gatunki zwierząt i roślin, w tym także w kumulacji z innymi planowanymi instalacjami.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznych nie wiąże się z emisją zanieczyszczeń do środowiska, a oddziaływanie poszczególnych inwestycji mieści się w granicach działek ewidencyjnych, na których zostaną wybudowane. Z uwagi na fakt ograniczenia oddziaływania

przedsięwzięcia do terenu objętego inwestycją nie przewiduje się znaczącego efektu skumulowanego w wyniku realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

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 i GW600081 oraz w granicach zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) Dopływa z Kawęczynka o kodzie RW6000101831549 i Swędrnia o kodzie RW600010184829. 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. JCWPd o kodzie PLGW600081 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 Dopływ z Kawęczynka o kodzie RW6000101831549 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 i ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej. JCWP o nazwie Swędrnia o kodzie RW600010184829 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 i ust. 5 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 wodno prawnej (Dz. U. z 2019 r. poz. 1752). 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. Ze względu na rodzaj, skalę i usytuowanie przedsięwzięcia można jednoznacznie stwierdzić, iż nie będzie ono powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko. Zgodnie z danymi Banku Danych Lokalnych (GUS) gęstość zaludnienia gminy wiejskiej gminy Wróblew na rok 2023 wynosi 55,1 os/km². Z uwagi na zakres, skalę i charakter prac przewiduje się, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia ograniczy się do terenu, na którym będzie ono realizowane oraz do terenu z nim sąsiadującego. Mając na uwadze powyższe należy stwierdzić, że przedsięwzięcie przy założeniach przyjętych w kip, będzie mieć charakter lokalny i nie będzie oddziaływać w sposób znaczący na obszary geograficzne i znaczną liczbę ludności.

Po wnikliwej analizie zgromadzonego materiału dowodowego dotyczącego planowanego przedsięwzięcia, uwzględniając jego poszczególne fazy: realizacji, eksploatacji i ewentualnej likwidacji, z uwagi na rodzaj, charakterystykę, skalę oraz usytuowanie, stwierdzono brak możliwości wstąpienia oddziaływania o znacznej wielkości, intensywności lub złożoności.

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

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu za pośrednictwem Wójta Gminy Wróblew, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.
2. Zgodnie z art. 127a *Kpa* w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Decyzja staje się prawomocna i ostateczna z dniem doręczenia organowi administracji publicznej.

oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania.

3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy: wydające decyzje określające warunki korzystania ze środowiska w zakresie, w jakim ma być uwzględniona przy wydawaniu tych decyzji; wydające decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 *ustawy ooś*; przyjmujące zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1a *ustawy ooś*.

4. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1 a *ustawy ooś* w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

5. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa powyżej, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Wniosek składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia, na które przysługuje zażalenie.

6. W okresie, o którym mowa w art. 72 ust. 3 i 4 ww. *ustawy ooś*, dla danego przedsięwzięcia wydaje się jedną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach. Jedną decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się także w przypadku, gdy dla danego przedsięwzięcia jest wymagane uzyskanie więcej niż jednej z decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 *ustawy ooś* lub gdy wnioskodawca uzyskuje odrębnie decyzje dla poszczególnych etapów realizacji przedsięwzięcia.

7. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach..

Wójt Gminy
(-) Tomasz Woźniak

Otrzymują:

1. Wnioskodawca.
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z art. 49 *Kpa* w związku z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*.
3. aa.

Do wiadomości zgodnie z art. 74 ust. 4 *ustawy ooś*:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sieradzu.
3. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Sieradzu.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 *ustawy ooś* treść decyzji zostaje udostępniona na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Wróblew.

Ostateczna decyzja zgodnie z art. 86a *ustawy ooś* zostanie przekazana: Staroście Sieradzkiemu jako organowi ochrony środowiska.