

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 82 i art. 85 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. 2023 r. poz. 1112 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku EKO-EN Sp. z o.o., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, w oparciu o raport oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko z czerwca 2024 r., opracowany przez mgr Weronikę Kubicz, mgr Dagmarę Kublik i mgr inż. Urszulę Podgajną, wraz z uzupełnieniem do raportu ze stycznia 2025 r. i kwietnia 2025 r. oraz po uzgodnieniu z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Poznaniu

u s t a l a m

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 80 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, o łącznej mocy elektrowni fotowoltaicznych na wnioskowanym terenie do 120 MW, na działkach o nr ewid. 9/4, 11/3, 30, 40/2, 43, 32, 34/29, 34/30, obręb Pożarowo, gmina Wronki

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 80 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach nr ewid. 9/4, 11/3 (część), 30 (część), 40/2 (część), 43 (część), 32, 34/29, 34/30 obręb Pożarowo, gmina Wronki, powiat szamotulski, województwo wielkopolskie. Na działkach inwestycyjnych nr ewid. 30, 40/2, 43 obręb Pożarowo znajduje się obecnie elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 40 MW. Łączna moc obu elektrowni fotowoltaicznych wyniesie do 120 MW. Sumaryczna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 132,4108 ha. Istniejąca elektrownia o mocy do 40 MW zajmuje 41,3754 ha sumarycznej powierzchni działek nr ewid. 30, 40/2, 43 obręb Pożarowo. Pod planowaną elektrownię o mocy do 80 MW zagospodarowane będzie do 71,3634 ha sumarycznej powierzchni działek 9/4, 11/3, 30, 40/2, 43, 32, 34/29, 34/30 obręb Pożarowo.

Wnioskodawca przewiduje montaż do 500 000 sztuk paneli fotowoltaicznych zamocowanych na konstrukcjach wsporczych zakotwionych/wbitych w grunt, bez użycia fundamentowania betonowego. Wnioskodawca dopuszcza realizację konstrukcji stałej lub ruchomej, tzw. trackerów podążających za ruchem słońca. W dokumentacji rozpatrzono realizację inwestycji w oparciu o inwertery w układzie centralnym lub inwertery w układzie rozproszonym. Przewiduje się instalację do 170 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym lub do 80 sztuk inwerterów w systemie centralnym. Inwertery centralne umieszczone zostaną w kontenerach stacji transformatorowych, po jednym na stację. W ramach przedsięwzięcia planuje się także instalację do 80 sztuk kontenerowych stacji transformatorowych oraz do 82 sztuk kontenerowych magazynów

energii wykonanych w technologii bateryjnej. Na terenie inwestycji powstanie także stacja elektroenergetyczna GPO/GPZ. Stacja posiadać będzie rozdzielnie SN obudowane w obudowie betonowej, aparatura WN i transformatory WN/SN znajdować się będą na wolnym powietrzu oddzielone odrębnym ogrodzeniem. Teren inwestycji zostanie ogrodzony. Planowana farma fotowoltaiczna wyposażona zostanie w elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania inwestycji. Wytwarzana przez instalację energia elektryczna będzie przesyłana do krajowego systemu elektroenergetycznego.

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

Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane i eksploatowane z uwzględnieniem następujących warunków:

- 2.1. Pod elektrownię fotowoltaiczną o mocy do 80 MW przeznaczyć do 71,3634 ha sumarycznej powierzchni działek nr ewid. 9/4, 11/3, 30, 40/2, 43, 32, 34/29, 34/30 obręb Pożarowo, gmina Wronki, powiat szamotulski, województwo wielkopolskie.
- 2.2. Wyłączyć z zagospodarowania i pozostawić bez ingerencji obszar zadrzewiony i zakrzewiony znajdujący się na terenie działek nr ewid. 9/4 i 11/3 obręb Pożarowo.
- 2.3. Na terenie farmy fotowoltaicznej zainstalować źródła hałasu w ilości nie większej niż 80 inwerterów w systemie centralnym lub 170 inwerterów w systemie rozproszonym, 80 stacji transformatorowych, 82 magazyny energii, 1 stację GPO/GPZ. Stacje transformatorowe i magazyny energii zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 63 m, a stację GPO/GPZ w odległości nie mniejszej niż 369 m od terenów chronionych akustycznie związanych funkcjonalnie z zabudową mieszkaniową chronioną akustycznie. Stację GPO/GPZ zlokalizować w północno-wschodniej części działki nr ewid. 9/4 obręb Pożarowo.
- 2.4. Transformatory umieścić w obiektach kontenerowych. Dopuszcza się montaż transformatorów WN/SN stacji GPO/GPZ bez obudowy. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażyć w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
- 2.5. Magazyny energii zrealizować jako obiekty naziemne, kontenerowe, wykorzystujące technologię baterijną. Zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w obiektach.
- 2.6. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
- 2.7. Każdy z sektorów farmy ogrodzić odrębnie z pozostawieniem niezagospodarowanego terenu pomiędzy sektorami umożliwiającemu migrację średnim i dużym ssakom.
- 2.8. Odsunąć na odległość 20 m od skraju lasu ogrodzenie farmy od strony północnej działki nr ewid. 9/4 obręb Pożarowo.
- 2.9. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
- 2.10. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
- 2.11. Elementy konstrukcyjne, obiekty kubaturowe i ogrodzenie wykonać w stonowanych odcieniach szarości lub zieleni.
- 2.12. Nie wycinać drzew i krzewów w związku z realizacją przedsięwzięcia.

- 2.13. Miejsca składowania materiałów budowlanych i postojów ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.
- 2.14. Prace związane z wykonaniem dróg wewnętrznych, placu montażowego, ogrodzenia oraz montaż konstrukcji wsporczych wykonać od 1 września do końca lutego.
- 2.15. Na etapie prowadzenia prac ziemnych, codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce, poza teren realizacji prac. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
- 2.16. Prace budowlane i ruch pojazdów na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
- 2.17. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
- 2.18. Na etapie eksploatacji, koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia i od 1 listopada do 15 lutego.
- 2.19. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych farmy fotowoltaicznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
- 2.20. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
- 2.21. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu czystą wodę, bez dodatku detergentów i środków chemicznych. Dopuszcza się wykorzystywanie środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji o pozwoleniu na budowę:

- 3.1. W dokumentacji służącej do wydania decyzji należy uwzględnić rozwiązania chroniące środowisko określone w pkt. 2.
- 3.2. Planowana inwestycja nie może przekroczyć wartości dopuszczalnych hałasu emitowanego do środowiska, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. 2014 r., poz. 112)
- 3.3. Planowana inwestycja nie będzie powodować, przekroczenia wartości określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87) poza terenem, do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny oraz dotrzymane będą standardy jakości powietrza określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r. poz. 845).

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii: przedmiotowe przedsięwzięcie nie należy do przedsięwzięć stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

5. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do tych przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko: z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia, lokalizację oraz zakres i zasięg możliwych oddziaływań na środowisko, przedsięwzięcie to nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania na środowisko.

- II. Nie nakładam obowiązku ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

U Z A S A D N I E N I E

Wnioskiem z dnia 15 czerwca 2021 r. EKO-EN Spółka z o.o. zwróciła się do Burmistrza Miasta i Gminy Wronki o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 2 pkt 2 w związku 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. z 2019 r. poz. 1839), to jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

W związku z art. 64 ust. 1 przywołanej na wstępie ustawy z dnia 3 października 2008 r. (ustawy ooś) wystąpiono wg właściwości do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szamotułach z wnioskiem o wydanie opinii w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu, opinią z dnia 13 lipca 2021 r. znak PO.ZZŚ.4.435.485.2021.AR, nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania dla ww. przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szamotułach opinią z dnia 23 sierpnia 2021 r, znak ON-NS.9011.4.40.2021 stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem z dnia 28 czerwca 2022 r. znak WOO-IV.4220.1113.2021.MM.9 postanowił wyrazić opinię, że dla przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określił zakres raportu.

Burmistrz Miasta i Gminy Wronki postanowieniem z dnia 5 sierpnia 2022 r. nałożył na wnioskodawcę obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określił zakres raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Ustalając, czy dla planowanego przedsięwzięcia potrzebne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko uwzględniono wymagania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, dalej ustawy ooś. Zbadano rodzaj, skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną i krajobraz, wielkość emisji i uciążliwości jakie wystąpią w związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia, cechy i skalę możliwego oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Następnie Burmistrz Miasta i Gminy Wronki postanowieniem z dnia 8 sierpnia 2022 r. zawiesił postępowanie do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Po przedłożeniu pismem z dnia 11 lipca 2024 r. przez inwestora raportu o oddziaływaniu na środowisko, przystąpiono do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Na podstawie art. 77 ust. 1 ustawy o oś wystąpiono wg właściwości do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z wnioskiem o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem z dnia 15 maja 2025 r. znak WOO-I.4221.220.2024.JW.6 uzgodnił realizację przedsięwzięcia i określił jego warunki.

O powyższym informowano strony postępowania, zgodnie z art. 10 § 1 i art. 49 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego.

W związku z art. 79 ust. 1 ustawy o oś, obwieszczeniem z dnia 31 lipca 2023 r. oraz 22 maja 2025 r. podano do publicznej wiadomości informację o prowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 80 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach nr ewid. 9/4, 11/3 (część), 30 (część), 40/2 (część), 43 (część), 32, 34/29, 34/30, obręb Pożarowo, gmina Wronki, powiat szamotulski, województwo wielkopolskie. W raporcie wskazano, że na działkach inwestycyjnych nr ewid. 30, 40/2, 43 obręb Pożarowo znajduje się obecnie elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 40 MW. Łączna moc obu elektrowni fotowoltaicznych wyniesie do 120 MW. Sumaryczna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 132,4108 ha. Istniejąca elektrownia o mocy do 40 MW zajmuje 41,3754 ha sumarycznej powierzchni działek nr ewid. 30, 40/2, 43 obręb Pożarowo. Pod planowaną elektrownię o mocy do 80 MW zagospodarowane będzie do 71,3634 ha sumarycznej powierzchni działek 9/4, 11/3, 30, 40/2, 43, 32, 34/29, 34/30, obręb Pożarowo. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu.

Na podstawie analizy dokumentacji ustalono, że wnioskodawca przewiduje montaż do 500 000 sztuk paneli fotowoltaicznych zamocowanych na konstrukcjach wsporczych zakotwionych/wbitych w grunt, bez użycia fundamentowania betonowego. Wnioskodawca dopuszcza realizację konstrukcji stałej lub ruchomej, tzw. trackerów podążających za ruchem słońca. W dokumentacji rozpatrzono realizację inwestycji w oparciu o inwertery w układzie centralnym lub inwertery w układzie rozproszonym. Przewiduje się instalację do 170 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym lub do 80 sztuk inwerterów w systemie centralnym. Inwertery centralne umieszczone zostaną w kontenerach stacji transformatorowych, po jednym na stację. W ramach przedsięwzięcia planuje się także instalację do 80 sztuk kontenerowych stacji transformatorowych oraz do 82 sztuk kontenerowych magazynów energii wykonanych w technologii bateryjnej. Na terenie inwestycji powstanie także stacja elektroenergetyczna GPO/GPZ. Stacja posiadać będzie rozdzielnie SN obudowane w obudowie betonowej, aparatura WN i transformatory WN/SN znajdować się będą na wolnym powietrzu oddzielone odrębnym ogrodzeniem. Teren inwestycji zostanie ogrodzony. Planowana farma fotowoltaiczna wyposażona zostanie w elementy infrastruktury

niezbędne do funkcjonowania inwestycji. Wytwarzana przez instalację energia elektryczna będzie przesyłana do krajowego systemu elektroenergetycznego.

Na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów i maszyn wykorzystywanych na etapie realizacji przedsięwzięcia oraz emisja pyłów związana z pracami ziemnymi. Będzie to oddziaływanie chwilowe i odwracalne. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą występowały znaczące źródła emisji substancji do powietrza, jedynie sporadyczny ruch pojazdów osobowych obsługujących farmę. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcie nie będzie wymagało zapotrzebowania na energię cieplną oraz gazową. Powyższe pozwala uznać, że eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodować przekroczenia dopuszczalnych wartości odniesienia w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87) poza terenem, do którego wnioskodawca posiada tytuł prawny oraz, że dotrzymane będą standardy jakości powietrza określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r. poz. 845).

Zgodnie z przedłożonym materiałem, źródłami hałasu na terenie przedmiotowej farmy fotowoltaicznej będą stacje transformatorowe, magazyny energii, inwertery, stacja GPO/GPZ. W analizie akustycznej uwzględniono także hałas związany z ruchem pojazdów lekkich i ciężkich po terenie inwestycji. Z dokumentacji wynika, że projektowane do zastosowania panele ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. W związku z tym chłodzenie paneli odbywać się będzie w sposób naturalny przez obieg powietrza atmosferycznego.

Ustalono, że najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. z 2014 r., poz. 112) stanowią tereny zabudowy zagrodowej zlokalizowane na działkach nr ewid. 34/2 i 35 obręb Pożarowo w bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycji, od strony południowej działki inwestycyjnej nr ewid. 34/30 i strony wschodniej działki nr ewid. 34/29. W kierunku południowym, w odległości około 8 m od działki inwestycyjnej nr ewid. 32 znajdują się tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej zlokalizowane na działkach nr ewid. 34/16 i 34/17 obręb Pożarowo. Ponadto w odległości około 13 m w kierunku południowym od działki inwestycyjnej nr ewid. 34/29 znajdują się tereny rekreacyjno-wypoczynkowe na działce nr ewid. 45 obręb Pożarowo.

W przedstawionej analizie akustycznej emisji hałasu do środowiska przedstawiono oddziaływanie akustyczne dla dwóch opcji realizacji inwestycji:

– w oparciu o inwertery w układzie centralnym, która zakłada realizację do 80 sztuk stacji transformatorowych o poziomie mocy akustycznej za kontenerem do 81 dB każda zintegrowanych z inwerterami centralnymi; do 82 sztuk magazynów energii o poziomie mocy akustycznej za kontenerem do 78 dB każdy, 1 stacji GPO/GPZ o poziomie mocy akustycznej do 80 dB. W analizie akustycznej założono, że inwertery centralne umieszczone będą w obiektach stacji transformatorowych. Na jedną stację przypadnie maksymalnie 1 inwerter, w związku z czym dla powyższej opcji planuje się realizację maksymalnie 80 sztuk inwerterów centralnych. W dokumentacji wyjaśniono, że poziom mocy akustycznej pojedynczej stacji transformatorowej zintegrowanej z inwerterem centralnym wyniesie maksymalnie 81 dB.

– w oparciu o inwertery w układzie rozproszonym, która zakłada realizację do 170 sztuk inwerterów o poziomie mocy akustycznej do 73 dB każdy; do 80 sztuk stacji transformatorowych o poziomie mocy akustycznej za kontenerem do 71,3 dB każda; do 82 sztuk magazynów energii o poziomie mocy akustycznej za kontenerem do 78 dB każdy, 1 stacji GPO/GPZ o poziomie mocy akustycznej do 80 dB.

W dokumentacji wnioskodawca określił minimalne odległości jakie zostaną zachowane pomiędzy stacjami transformatorowymi, magazynami energii, stacją GPO/GPZ, a najbliższymi terenami chronionymi akustycznie. Na podstawie załączników graficznych do raportu i uzupełnienia ustalono, że stacja GPO/GPZ zostanie zlokalizowana na terenie działki nr ewid. 9/4 obręb Pożarowo, w jej północno-wschodniej części i dla takiej lokalizacji nie wykazano przekroczenia standardów akustycznych, w związku z czym uwzględniono powyższe założenie w warunkach niniejszej decyzji. Z zaprezentowanych wyników obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku wynika, że eksploatacja przedmiotowej farmy fotowoltaicznej nie spowoduje przekroczenia poziomu dopuszczalnego określonego w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112) na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie. Warunki wpisane do niniejszej decyzji dotyczące liczby źródeł hałasu i ich odległości od najbliższych terenów chronionych akustycznie, wynikają bezpośrednio z założeń przyjętych do analizy akustycznej i zapewniają dotrzymanie standardów akustycznych w środowisku.

W fazie budowy może wystąpić chwilowe niekorzystne oddziaływanie przedsięwzięcia w zakresie emisji hałasu do środowiska. Będzie to jednak oddziaływanie krótkotrwałe i odwracalne. Z dokumentacji wynika, że prace budowlane na tym etapie zostaną ograniczone do pory dnia. W warunkach niniejszej decyzji wskazano zatem, aby prace budowlane i ruch pojazdów na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.

W dokumentacji przedstawiono także możliwość skumulowanego oddziaływania w zakresie emisji hałasu projektowanej farmy fotowoltaicznej oraz istniejącej farmy fotowoltaicznej o mocy do 40 MW znajdującej się na części działek inwestycyjnych nr ewid. 30, 40/2 i 43 obręb Pożarowo oraz istniejącej farmy fotowoltaicznej znajdującej się w bezpośrednim sąsiedztwie terenu objętego wnioskiem, w kierunku zachodnim na działce nr ewid. 18/1 obręb Pożarowo. Na podstawie wyników obliczeń symulujących rozprzestrzenianie hałasu w środowisku stwierdzono, że nie dojdzie do ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań przedmiotowej i sąsiednich farm fotowoltaicznych, ani do przekroczenia standardów akustycznych w środowisku.

Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja inwestycji mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448).

W przedłożonej dokumentacji wnioskodawca przedstawił zestawienie rodzajów i szacunkowej masy odpadów powstałych na poszczególnych etapach przedsięwzięcia oraz sposób ich dalszego zagospodarowania. Na etapie prac wykonawczych wytwarzane będą głównie odpady, których źródło powstawania stanowią prace związane z montażem elementów farmy fotowoltaicznej oraz przebywanie pracowników na terenie budowy. Odpady te będą gromadzone selektywnie w workach, pojemnikach, kontenerach,

w wyznaczonym miejscu na terenie inwestycji, w sposób zabezpieczający przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego. Zgodnie z przepisami niezanieczyszczone gleby i inne materiały występujące w stanie naturalnym, powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia wnioskodawca winien w pierwszej kolejności ponownie wykorzystać na terenie inwestycji. Wówczas zgodnie z art. 2 pkt 3 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587 z późn. zm.), nie będą one traktowane jako odpad. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą jedynie odpady związane z konserwacją instalacji oraz ewentualnymi pracami remontowymi. Odpady nie będą magazynowane na terenie inwestycji, będą przekazywane uprawnionym podmiotom w celu ich dalszego zagospodarowania. Część odpadów wymienionych w raporcie może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3, ust. 1 pkt 32 cyt. ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Powstałe odpady powinny być przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym w tym zakresie podmiotom, w pierwszej kolejności do odzysku. W przypadku, kiedy nie będzie takiej możliwości, wytworzone odpady powinny być przekazywane do unieszkodliwiania. Przy założeniu, że planowane przedsięwzięcie będzie realizowane zgodnie z zapisami w raporcie, nie będzie ono naruszać przepisów w zakresie gospodarki odpadami.

Pod względem hydrogeologicznym teren zainwestowania znajduje się na terenie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych – „Subzbiornik Jezioro Bytyńskie – Wronki – Trzciel” nr 146. Na podstawie ogólnodostępnych danych teleinformatycznych ustalono, że główny użytkowy poziom wodonośny na terenie inwestycji stanowi poziom trzeciorzędowy charakteryzujący się dobrą izolacją i bardzo niskim stopniem zagrożenia. Najbliższe ujęcie wód podziemnych znajduje się w odległości około 190 m w kierunku południowo-zachodnim od granicy działek inwestycyjnych. Dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdzono kolizji ze strefami ochronnymi ujęć wód podziemnych i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Teren inwestycji nie jest położony w obrębie obszarów szczególnego zagrożenia powodzią. Z raportu wynika, że na terenie zainwestowania nie występują zbiorniki, ani ciekі wodne. Na podstawie ogólnodostępnych danych teleinformatycznych ustalono, że wzdłuż granic działek inwestycyjnych przebiegają rowy melioracyjne. W odległości około 0,3 km w kierunku wschodnim przepływa rzeka Ostroroga, natomiast w kierunku północnym przepływa rzeka Warta w odległości około 1,6 m od granicy działek objętych wnioskiem. W dokumentacji wskazano, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie wiązać się z zasypywaniem rowów melioracyjnych, ingerencją w ciekі czy zbiorniki wodne.

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę oraz koniecznością odprowadzania ścieków. Z dokumentacji wynika, że na etapie eksploatacji farmy, na jej terenie, nie będą powstawać ścieki bytowe i przemysłowe. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. W dokumentacji wskazano, iż panele fotowoltaiczne będą myte przy użyciu wody demineralizowanej bez detergentów i innych środków chemicznych. Woda przywożona będzie na teren inwestycji w specjalnych beczkownikach. W decyzji zobowiązano wnioskodawcę, aby w przypadku konieczności mycia

paneli korzystał w tym celu z czystej wody, bez użycia detergentów i środków chemicznych, a w przypadku silniejszych zabrudzeń ze środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska. Wnioskodawca dopuszcza także bezwodne czyszczenie paneli, w oparciu o specjalne szczotki. Wody opadowe lub roztopowe oraz woda z mycia paneli nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować do gruntu, w obrębie przedmiotowego terenu. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego. Wnioskodawca planuje zastosować transformatory suche bądź olejowe. W celu ochrony środowiska wodno-gruntowego nałożono na wnioskodawcę obowiązek, by w przypadku montażu transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem została zamontowana szczelna miska, mogąca zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Ponadto sformułowano warunek zapewnienia szczelnych posadzek w magazynach energii celem wyeliminowania potencjalnego wycieku elektrolitu z baterii do środowiska. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach niniejszej decyzji.

Po przeanalizowaniu materiałów dotyczących budowy geologicznej, warunków hydrogeologicznych i hydrologicznych, wzięwszy pod uwagę rodzaj przedmiotowego przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne, w tym rozwiązania w zakresie gospodarki wodno-ściekowej, magazynowania i postępowania z odpadami, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, w tym wody podziemne i wody powierzchniowe.

Teren, na którym realizowana będzie inwestycja, nie jest położony w obrębie obszarów szczególnego zagrożenia powodzią oraz terenów zagrożonych ruchami masowymi ziemi. Ze względu na pozyskiwanie energii ze źródła odnawialnego, farmy fotowoltaiczne nie wpływają negatywnie na klimat. Nie są źródłem powstawania ścieków oraz emisji gazów i pyłów, a ponadto przyczyniają się do obniżenia emisji wskutek ograniczenia spalania paliw w elektrowniach konwencjonalnych. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna zostanie zaprojektowana z uwzględnieniem obserwowanych obecnie możliwości wystąpienia gwałtownych zjawisk atmosferycznych oraz przewidywanych w przyszłości zmian klimatu. Zastosowane rozwiązania technologiczne zapewnią odporność na warunki klimatyczne, w tym warunki ekstremalne takie jak silne i porywiste wiatry oraz opady.

Przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478 ze zm.), w odległości około 2 km od obszaru specjalnej ochrony ptaków Puszcza Notecka PLB300015. Miejsce realizacji przedsięwzięcia położone jest poza obszarami ważnymi dla ptaków wyznaczonymi w opracowaniu: Wylegała P., Kuźniak S., Dolatę P. T. „*Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego*” oraz poza korytarzami ekologicznymi wyznaczonymi w opracowaniu: Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., Górny M., Kurek R.T., Ślusarczyk R. *Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce*. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011. Najbliższa strefa ostoi, miejsc rozrodu i regularnego przebywania ptaków znajduje się w kompleksie leśnym w odległości około 700 m od inwestycji. Przedsięwzięcie położone będzie poza granicami krajobrazów priorytetowych zidentyfikowanych w ramach Audytu

krajobrazowego województwa wielkopolskiego, który został uchwalony Uchwałą nr LI/1000/23 Sejmiku Województwa Wielkopolskiego z dnia 27 marca 2023 r.

Całkowita powierzchnia pod planowaną inwestycję wyniesie około 71 ha. Jest to teren rolniczy, wykorzystywany dotychczas jako grunty orne pod uprawę zbóż i kukurydzy. W otoczeniu działek inwestycyjnych znajdują się pola uprawne i nieużytki urozmaicone zadrzewieniami śródpolnymi, drogi gruntowe z liniowymi zadrzewieniami oraz lasy. W okolicy planowanej inwestycji znajdują się też funkcjonujące już elektrownie fotowoltaiczne. Realizacja inwestycji nie będzie wymagała wycinki drzew i krzewów. Dojazd do terenu inwestycyjnego będzie się odbywał istniejącymi drogami, a następnie po terenie działek inwestycyjnych (drogami wewnętrznymi).

Podstawą oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko był raport wraz z uzupełnieniem oraz inwentaryzacją przyrodniczą, opracowaną przez zespół: dr inż. Łukasz Cieślik, mgr inż. Michał Leszczyński, mgr inż. Tomasz Bocian, mgr inż. Artur Piotrowski, mgr inż. Joanna Kornas, mgr Izabela Cieślik. Badania terenowe flory i siedlisk wykonano w okresie maj – sierpień 2023 r., a badania fauny objęły okres od marca 2023 r. do marca 2024 r., z częstotliwością wyjść terenowych nie mniejszą niż 3 kontrole w ciągu jednego miesiąca. Obserwacjami objęto teren planowanego przedsięwzięcia oraz bufor 100 m od granic ww. terenu.

Flora omawianego terenu charakteryzuje się stosunkowo niskim stopniem bioróżnorodności, a występujące tu rośliny to w większości gatunki synantropijne, związane z antropogenicznym charakterem terenu. Zanotowano tu około 60 gatunków roślin, należących do pospolitych i powszechnie występujących na tego typu obszarach. Uprawom towarzyszy roślinność zbiorowisk głównie z klasy *Artemisietea vulgaris* związanych z drogami polnymi i okrajkami, rosną tu m.in. takie gatunki jak: pokrzywa zwyczajna *Urtica dioica*, komosa biała *Chenopodium album* i bylica pospolita *Artemisia vulgaris* oraz wilczomlec sosnka *Euphorbia cyparissias*, jasnota purpurowa *Lamium purpureum*, przytulia czepna *Galium aparine*, malina właściwa *Rubus idaeus*, poziomka pospolita *Fragaria vesca* i mniszek pospolity *Taraxacum officinale*. Do ciekawszych pod względem przyrodniczym miejsc inwentaryzowanego terenu należą zgrupowania drzew w formie śródpolnych remiz porastających sąsiedztwo rowów melioracyjnych. W zadrzewieniach polnych rosną olchy czarne (*Alnus glutinosa* (L.) Gaertn.) wierzby kruche (*Salix fragilis*), wierzby szare (*Salix cinerea*), topole (*Populus* sp.) i pojedynczo również robinie akacjowe *Robinia pseudoacacia*. W lesie znajdującym się na północ od obszaru inwestycji rosną dęby szypułkowe oraz sosny zwyczajne. Na badanym terenie przeznaczonym pod planowaną inwestycję nie stwierdzono stanowisk gatunków wymienionych w Załączniku II dyrektywy siedliskowej, jak również stanowisk roślin zamieszczonych na ogólnopolskich czerwonych listach, ani chronionych siedlisk przyrodniczych. Z grzybów na terenie badań stwierdzono jedynie pieczarkę polną, a z porostów mąklę tarniową i tarczownicę bruzdkowaną, zasiedlające rosnące w sąsiedztwie wierzby. Obserwowane na terenie inwestycji i w jej okolicy gatunki zwierząt należą do pospolitych i niezagrożonych w regionie i kraju. Na badanym obszarze stwierdzono ogółem 55 gatunków ptaków, dla których obszar planowanej inwestycji jest miejscem okazjonalnego koczowania, żerowania i odpoczynku. Stwierdzone gatunki są charakterystyczne dla terenów rolniczych - mozaiki pól, ugorów i śródpolnych zadrzewień a także zabudowy mieszkalnej (m. Pożarowo). W obrębie granic inwestycji, w bliższym jak i w dalszym (do 100 m) jej sąsiedztwie stwierdzono gniazdowanie lub prawdopodobne gniazdowanie ptaków z rzędu szponiastych, kuraków, gołębiowych, dzięciołowatych i wróblowych. Awifaunę lęgową na terenie inwestycji reprezentowały wyłącznie 3 gatunki –

bażant, trznadel i skowronek. Na opisywanym obszarze (poza obszarem inwestycji) odnotowano występowanie 3 gatunków wymienionych w załączniku I Dyrektywy Ptasiej. Należy do nich: kania ruda, bocian biały oraz gąsior. Nie stwierdzono jednak gniazdowania tych gatunków w obrębie planowanej inwestycji oraz w bliskim sąsiedztwie działek inwestycyjnych. Nie odnotowano tu gatunków wymienionych w Polskiej Czerwonej Księdze Zwierząt (Głowaciński 2001). Zebrane dane wskazują, że obszar projektowanej inwestycji cechuje się ogólnie przeciętną wartością awifaunistyczną. Wszystkie gatunki ptaków, z wyjątkiem bażanta i grzywacza, stwierdzone w granicach opracowania znajdują się pod ochroną gatunkową. Gatunki lęgowe na terenie opracowania należą do pospolicie występujących i niezagrożonych w skali kraju. W przypadku awifauny przelotnej, w trakcie inwentaryzacji nie stwierdzono masowego gromadzenia się ptaków na żerowiska (np. gęsi i żurawie), dlatego nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania inwestycji na awifaunę migracyjną. W trakcie kontroli w zakresie teriofauny stwierdzono obecność 14 gatunków ssaków na terenie objętym planowaną inwestycją oraz w jej sąsiedztwie, w tym dwa gatunki nietoperzy żerujących w zadrzewieniach śródpolnych (które będą wyłączone z zagospodarowania). W trakcie inwentaryzacji stwierdzono występowanie 2 gatunków płazów: żabę trawną *Rana temporaria* i ropuchę szarą *Bufo bufo* i dwa gatunki gadów: jaszczurki zwinki *Lacerta agilis* i padalca zwyczajnego *Anguis fragilis*. Z bezkręgowców zanotowano przedstawicieli 29 gatunków (ślimaków, biedronek, motyli, trzmieli, mrówek, biegaczowatych). Stwierdzone gatunki należą do pospolitych w skali kraju, a pod względem ekologicznym są to w większości gatunki ubikwistyczne, spotykane w różnych siedliskach. Swoiste ogniska różnorodności gatunkowej stanowią przede wszystkim zadrzewienia i kępy w formie remiz śródpolnych. W opinii autorów inwentaryzacji wokół inwestycji znajdują się tereny o takim samym charakterze, jak w obrębie badanego terenu, co oznacza że realizacja inwestycji nie wpłynie w sposób znacząco negatywny na stan zachowania występujących tam gatunków bezkręgowców.

Realizacja inwestycji nie będzie wymagała przeprowadzenia wycinki drzew i krzewów. Uwzględniając jednak ich obecność w obrębie działek inwestycyjnych, a także ważną rolę zarówno dla lokalnego ekosystemu i klimatu, jak i z uwagi na wartości kulturowe i krajobrazowe nałożono warunek nie dokonywania wycinki w związku z realizacją przedsięwzięcia. Wnioskodawca zadeklarował, że obszar zadrzewiony i zakrzewiony na terenie działek nr ewid. 9/4 i 11/3 obręb Pożarowo wyłączony zostanie spod zainwestowania i pozostawiony będzie bez ingerencji (zgodnie z załącznikiem pn.: „wyłączenia” do uzupełnienia raportu). Ponadto w celu umożliwienia migracji zwierzętom zadeklarował podział inwestycji na mniejsze sektory, ogrodzenie każdego z sektorów odrębnie i pozostawienie niezagospodarowanego terenu pomiędzy nimi (zgodnie z załącznikiem pn.: „Załącznik korytarze” do uzupełnienia raportu). Dodatkowo zaproponowano odsunięcie ogrodzenia od znajdującego się od północnej strony kompleksu leśnego, na odległości 20 m. Powyższe uwzględniono w nałożonych warunkach. W celu ochrony drzew nieprzeznaczonych do wycinki, nałożono warunek nielokalizowania miejsc składowania materiałów budowlanych i postoju ciężkiego sprzętu w obrysie rzutu koron drzew. Ze względu na możliwość gniazdowania w miejscu realizacji przedsięwzięcia ptaków objętych ochroną, określono warunek realizacji prac najbardziej ingerujących w potencjalne siedliska ptaków poza okresem ich rozrodu, który w Wielkopolsce przypada średnio w okresie od 1 marca do 31 sierpnia. Dodatkowo w celu ochrony ptaków lęgowych nałożono warunek koszenia roślinności na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w ściśle określonym terminie.

Ponadto nałożono warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad powierzchnią ziemi, co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nałożono warunek regularnych kontroli wykopów i uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. Aby zmniejszyć efekt lśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. Nałożono także warunek nie stosowania ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w nocy. W celu ochrony małych zwierząt oraz zapewnienia lepszych warunków dla owadów, w tym zapylaczy wskazano na konieczność rezygnacji ze stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Po wykonaniu prac montażowych teren zostanie obsiany mieszanką traw i roślin odpowiednich gatunkowo do wnioskowanego terenu lub pozostawiony do naturalnej sukcesji. Celem ochrony rodzimej bioróżnorodności zobowiązano Wnioskodawcę, aby do obsiewu nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. Dla zmniejszenia oddziaływania na krajobraz rolniczy tego terenu określono konieczność zastosowania odpowiedniej kolorystyki ogrodzenia i infrastruktury towarzyszącej.

Mając powyższe na uwadze, brak wycinki drzew i krzewów oraz nałożone warunki realizacji przedsięwzięcia, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania inwestycji na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji na środowisko przyrodnicze, w tym na krajobraz i bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utraty, fragmentacji lub izolacji siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Inwestycja nie powinna także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych. Ze względu na lokalizację planowanej inwestycji poza obszarami Natura 2000 nie nastąpi również negatywne oddziaływanie inwestycji na gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze będące przedmiotami ochrony obszarów Natura 2000 oraz cele ochrony obszarów Natura 2000, integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązanie z innymi obszarami, a także na inne obszary chronione. Organ nie stwierdził również negatywnego oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000.

Jednocześnie należy wskazać, że prace związane z realizacją przedsięwzięcia, niezależnie od terminu ich realizacji, mogą powodować naruszenie zakazów określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1408), rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409) i rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. 2022, poz. 2380). Przed przystąpieniem do prac sprzecznych z zakazami określonymi w wyżej cytowanych aktach prawnych należy uzyskać zezwolenia właściwego organu na odstąpienie od zakazów obowiązujących w stosunku do danego gatunku.

W dokumentacji przedstawiono opis wariantu proponowanego przez wnioskodawcę do realizacji oraz opis racjonalnego wariantu alternatywnego. Na podstawie

przeprowadzonych analiz wnioskodawca uznał, że wariant proponowany do realizacji jest jednocześnie wariantem najkorzystniejszym dla środowiska. Mając powyższe na względzie, stwierdzono, że wariant proponowany przez wnioskodawcę jest możliwy do realizacji i dla niego zostały określone w niniejszej decyzji warunki realizacji.

Ocena oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, przedstawiona w dokumentacji, dokonana została w oparciu o szczegółowe informacje i konkretne założenia przyjęte do analiz, w tym położenie planowanych obiektów na terenie inwestycyjnym. Dla określonej w raporcie lokalizacji przedmiotowych obiektów wykazano dochowanie norm jakości środowiska określonych w obowiązujących przepisach. Mając powyższe na uwadze, przy zachowaniu wszelkich ustaleń zawartych w raporcie oraz spełnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia wskazanych w niniejszej decyzji, przedmiotowa inwestycja nie będzie powodowała przekroczenia standardów jakości ochrony środowiska.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś.

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji nie stwierdzono również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Należy nadmienić, że zgodnie z art. 3 rozporządzenia Rady (UE) 2022/2577 z dnia 22 grudnia 2022 r. ustanawiające ramy służące przyspieszeniu wdrażania rozwiązań w zakresie energii odnawialnej (Dz. U. UE. L. z 2022 r. Nr 335, str. 36 z późn. zm.), planowanie, budowa i eksploatacja obiektów i instalacji produkujących energię ze źródeł odnawialnych, ich podłączenie do sieci, sama powiązana z nimi sieć i aktywa do magazynowania energii, są uznawane za leżące w nadrzędnym interesie publicznym oraz służące zdrowiu i bezpieczeństwu publicznemu przy wazeniu interesów prawnych w poszczególnych przypadkach.

W związku z art. 10 § 1 i art. 49 ustawy kpa zawiadomiono strony postępowania (obwieszczeniem z dnia 29.05.2025 r.) o możliwości zapoznania się z całością zebranych dowodów i materiałów oraz możliwości zgłoszenia ewentualnych uwag lub zastrzeżeń w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację ww. przedsięwzięcia.

W związku z art. 79 ust. 1 ustawy ooś obwieszczeniami z dnia 18 lipca 2024 r. i 22 maja 2025 r. podano do publicznej wiadomości informację o prowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko.

W trakcie prowadzonego postępowania oraz przed wydaniem decyzji nie wniesiono żadnych uwag i wniosków, co do realizacji ww. przedsięwzięcia.

Wnikliwie rozważając całość sprawy oraz biorąc pod uwagę uzgodnienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, orzeczono jak w sentencji.



P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Wronki w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. 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 (art. 127a § 1 i 2 K.p.a.). Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania. (art.130 § 4 K.p.a.).

BURMISTRZ

Rafał Zimny

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. EKO-EN Sp. z o.o.
Pożarowo 3
64-510 Wronki
2. Strony postępowania /zgodnie z art. 49 kpa/.
3. aa /KR/

Do wiadomości:

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

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

sporządzona zgodnie z art. 84 ust 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 ze zm.)

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 80 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach nr ewid. 9/4, 11/3 (część), 30 (część), 40/2 (część), 43 (część), 32, 34/29, 34/30 obręb Pożarowo, gmina Wronki, powiat szamotulski, województwo wielkopolskie. W raporcie wskazano, że na działkach inwestycyjnych nr ewid. 30, 40/2, 43 obręb Pożarowo znajduje się obecnie elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 40 MW. Łączna moc obu elektrowni fotowoltaicznych wyniesie do 120 MW. Sumaryczna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 132,4108 ha. Istniejąca elektrownia o mocy do 40 MW zajmuje 41,3754 ha sumarycznej powierzchni działek nr ewid. 30, 40/2, 43 obręb Pożarowo. Pod planowaną elektrownię o mocy do 80 MW zagospodarowane będzie do 71,3634 ha sumarycznej powierzchni działek 9/4, 11/3, 30, 40/2, 43, 32, 34/29, 34/30 obręb Pożarowo.

Przewiduje się montaż do 500 000 sztuk paneli fotowoltaicznych zamocowanych na konstrukcjach wsporczych zakotwionych/wbitych w grunt, bez użycia fundamentowania betonowego. Wnioskodawca dopuszcza realizację konstrukcji stałej lub ruchomej, tzw. trackerów podążających za ruchem słońca. W dokumentacji rozpatrzono realizację inwestycji w oparciu o inwertery w układzie centralnym lub inwertery w układzie rozproszonym. Przewiduje się instalację do 170 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym lub do 80 sztuk inwerterów w systemie centralnym. Inwertery centralne umieszczone zostaną w kontenerach stacji transformatorowych, po jednym na stację. W ramach przedsięwzięcia planuje się także instalację do 80 sztuk kontenerowych stacji transformatorowych oraz do 82 sztuk kontenerowych magazynów energii wykonanych w technologii bateryjnej. Na terenie inwestycji powstanie także stacja elektroenergetyczna GPO/GPZ. Stacja posiadać będzie rozdzielnie SN obudowane w obudowie betonowej, aparatura WN i transformatory WN/SN znajdować się będą na wolnym powietrzu oddzielone odrębnym ogrodzeniem. Teren inwestycji zostanie ogrodzony. Planowana farma fotowoltaiczna wyposażona zostanie w elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania inwestycji. Wytwarzana przez instalację energia elektryczna będzie przesyłana do krajowego systemu elektroenergetycznego.

Na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów i maszyn wykorzystywanych na etapie realizacji przedsięwzięcia oraz emisja pyłów związana z pracami ziemnymi. Będzie to oddziaływanie chwilowe i odwracalne. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą występowały znaczące źródła emisji substancji do powietrza, jedynie sporadyczny ruch pojazdów osobowych obsługujących farmę. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcie nie będzie wymagało zapotrzebowania na energię cieplną oraz gazową.

Źródłami hałasu na terenie przedmiotowej farmy fotowoltaicznej będą stacje transformatorowe, magazyny energii, inwertery, stacja GPO/GPZ. W analizie akustycznej uwzględniono także hałas związany z ruchem pojazdów lekkich i ciężkich po terenie inwestycji. Z dokumentacji wynika, że projektowane do zastosowania panele ogniwo fotowoltaicznych nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwo. W związku z tym chłodzenie paneli odbywać się będzie w sposób naturalny przez obieg powietrza atmosferycznego.

Z zaprezentowanych wyników obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku wynika, że eksploatacja przedmiotowej farmy fotowoltaicznej nie spowoduje przekroczenia poziomu dopuszczalnego określonego w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112) na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie. W fazie budowy może wystąpić chwilowe niekorzystne oddziaływanie przedsięwzięcia w zakresie emisji hałasu do środowiska. Będzie to jednak oddziaływanie krótkotrwałe i odwracalne. Z dokumentacji wynika, że prace budowlane na tym etapie zostaną ograniczone do pory dnia.

Na etapie prac wykonawczych wytwarzane będą głównie odpady, których źródło powstawania stanowić będą prace związane z montażem elementów farmy fotowoltaicznej oraz przebywanie pracowników na terenie budowy. Odpady te będą gromadzone selektywnie w workach, pojemnikach, kontenerach, w wyznaczonym miejscu na terenie inwestycji, w sposób zabezpieczający przed zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą jedynie odpady związane z konserwacją instalacji oraz ewentualnymi pracami remontowymi. Odpady nie będą magazynowane na terenie inwestycji, będą przekazywane uprawnionym podmiotom w celu ich dalszego zagospodarowania.

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę oraz koniecznością odprowadzania ścieków.

Przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478 ze zm.), w odległości około 2 km od obszaru specjalnej ochrony ptaków Puszcza Notecka PLB300015.

BURMISTRZ

Rafał Zimny