



WOO-I.4221.345.2024.ZP.7

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1, ust. 3 i ust. 4 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 z późn. zm.) oraz art. 106 § 1, § 2 i § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2025 r. poz. 1691), po rozpatrzeniu wystąpienia Burmistrza Trzcianki z 31 października 2024 r., znak: OŚ.6220.41.2022.JH, w oparciu o raport o oddziaływaniu na środowisko opracowany w sierpniu 2024 r. przez zespół pod kierownictwem Pana Michała Sikorskiego oraz jego uzupełnienia,

postanawiam

uzgodnić w toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 190 MW w obrębie Biała, gmina Trzcianka, powiat czarnkowsko-trzcianecki, województwo wielkopolskie.

I. Określam następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:

1. Pod elektrownię fotowoltaiczną o mocy do 190 MW przeznaczyć do 138,48 ha sumarycznej powierzchni działek nr ewid. 113/13, 115/1, 116/3, 116/5, 116/6, 195/5, 16/22, 16/23, 199/2 w obrębie Biała, gmina Trzcianka, powiat czarnkowsko-trzcianecki, województwo wielkopolskie.
2. Zachować minimalną odległość ogrodzenia od cieków/rowów wynoszącą 3 m.
3. Transformatory umieścić w obudowach/objektach kontenerowych. 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.
4. Magazyny energii zrealizować jako obiekty naziemne, kontenerowe, wykorzystujące technologię baterijną. Zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w obiektach.
5. Na terenie inwestycji zainstalować następujące źródła hałasu, w liczbie nie większej niż:
 - 1) 520 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym, obsługujących panele fotowoltaiczne, o poziomie mocy akustycznej do 80 dB każdy; do 180 transformatorów obsługujących panele fotowoltaiczne o poziomie mocy akustycznej do 81,5 dB każdy; do 109 sztuk magazynów energii o poziomie mocy akustycznej o 80,5 dB każdy oraz do 52 inwerterów o poziomie mocy akustycznej do 81 dB każdy i do 140 transformatorów o poziomie mocy akustycznej do 81,5 dB, które związane będą funkcjonalnie z magazynami energii. Transformatory umieścić w kontenerach o izolacyjności akustycznej przegród zewnętrznych minimum 30 dB każda przegroda. Dopuszcza się zainstalowanie do 44 sztuk inwerterów w systemie centralnym, obsługujących panele fotowoltaiczne, o poziomie mocy akustycznej do 94 dB każdy zamiast 520 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym.
6. W przypadku realizacji inwestycji w oparciu o inwertery obsługujące panele fotowoltaiczne rozmieszczone w sposób rozproszony, zachować następujące minimalne odległości względem najbliższych terenów chronionych akustycznie:
 - 1) inwertery rozproszone obsługujące panele fotowoltaiczne zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 89 m od terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, 172 m

- od terenów zabudowy zagrodowej, 65 m od terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej;
- 2) stacje transformatorowe obsługujące panele fotowoltaiczne zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 77 m od terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, 94,5 m od terenów zabudowy zagrodowej, 30,9 m od terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej;
 - 3) zespół magazynów energii (magazyny, inwertery magazynów, transformatory magazynów) zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 581 m od terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, 396,7 m od terenów zabudowy zagrodowej, 1021,1 m od terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej.
7. W przypadku realizacji inwestycji w oparciu o inwertery obsługujące panele fotowoltaiczne rozmieszczone w sposób centralny, zachować następujące minimalne odległości względem najbliższych terenów chronionych akustycznie:
- 1) inwertery centralne obsługujące panele fotowoltaiczne zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 590 m od terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, 203,1 m od terenów zabudowy zagrodowej, 615,3 m od terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej;
 - 2) stacje transformatorowe obsługujące panele fotowoltaiczne zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 77 m od terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, 94,5 m od terenów zabudowy zagrodowej, 360 m od terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej;
 - 3) zespół magazynów energii (magazyny, inwertery magazynów, transformatory magazynów) zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 1003,4 m od terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, 812,6 m od terenów zabudowy zagrodowej, 1127,7 m od terenów zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej.
8. Panele słoneczne zamontować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli do powierzchni ziemi.
9. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
10. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
11. Prace budowlane w obrębie sektorów zlokalizowanych na działkach nr ewid. 16/22, 16/23, 115/1, 116/3, 195/5 (oba sektory) oraz 199/2 (sektor północny) obręb Biała zrealizować w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
12. Wprowadzić zieleń o funkcji osłonowo-izolacyjnej złożoną z gatunków drzew lub krzewów:
- 1) wzdłuż granicy działki nr ewid. 16/22 obręb Biała z działką nr ewid. 18 obręb Biała na długości nie mniejszej niż 70 m począwszy od południowo-zachodniego narożnika działki nr ewid. 16/22 w kierunku północnym;
 - 2) wzdłuż granicy działki nr ewid. 16/22 obręb Biała z działką nr ewid. 16/3 obręb Biała na długości nie mniejszej niż 110 m począwszy od południowo-zachodniego narożnika działki nr ewid. 16/22 w kierunku północno-wschodnim;
 - 3) od punktu położonego przy granicy działki nr ewid. 16/22 obręb Biała z działką nr ewid. 16/21 obręb Biała w odległości 400 m na północno-wschód od południowo-zachodniego narożnika działki nr ewid. 16/22 pod kątem prostym do tej granicy w kierunku północnym do granicy działki nr ewid. 16/22 z działką nr ewid. 7205/4 obręb Biała;
 - 4) wzdłuż całej granicy przedsięwzięcia na działce nr ewid. 113/13 obręb Biała na wysokości działki nr ewid. 113/10 obręb Biała;
 - 5) wzdłuż całej granicy przedsięwzięcia na działce nr ewid. 195/5 obręb Biała z działkami nr ewid. 193/2 i 194 obręb Biała.
13. Do tworzenia zieleni nie wykorzystywać roślin gatunków obcych.
14. Do tworzenia zieleni zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski. Zieleń osłonowo-izolacyjną pielęgnować i regularne podlewać przez okres minimum 3 lat od jej posadzenia.

15. Prowadzić monitoring udatności i trwałości zieleni o funkcji osłonowo-izolacyjnej w 1, 2 i 3 roku od jej posadzenia. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew lub krzewów, nasadzenia uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować je i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
16. Prace budowlane i ruch pojazdów na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
17. Zbiorniki wodne na działkach nr ewid. 16/23, 195/5, 198 oraz 7333/2 obręb Biała ogrodzić na czas budowy elektrowni fotowoltaicznej płotkami herpetologicznymi, co najmniej od strony planowanej zabudowy panelami. Płotki wkopać w grunt na głębokość nie mniejszą niż 10 cm, a ich górną część zaopatrzyć w przewieszkę w kształcie litery U skierowaną od terenu przedsięwzięcia w stronę zbiorników.
18. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie usuwać drzew i krzewów.
19. Zaplecza budowy, place postojowe, bazy materiałowo-sprzętowe, lokalizować poza terenami leśnymi, terenami zadrzewionymi, a także poza obrysem rzutu koron drzew.
20. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów nieprzeznaczonych do wycinki, wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom, w szczególności:
 - 1) pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy właściwie zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
 - 2) nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m ponad pierwotny poziom terenu;
 - 3) podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesuszaniem i przemarzaniem;
 - 4) nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzew i krzewów.
21. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed ich rozpoczęciem kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypianiem wykopów.
22. W przypadku mycia paneli fotowoltaicznych stosować wodę demineralizowaną bez dodatku środków czyszczących.
23. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni fotowoltaicznej prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
24. W przypadku obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni fotowoltaicznej nie wykorzystywać obcych gatunków roślin.
25. Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
26. Nie oświetlać terenu elektrowni fotowoltaicznej światłem ciągłym w porze nocnej.

II. Nie stwierdzam konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz 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.

Wnioskodawca:

Centralna Grupa Energetyczna S.A.
ul. Reymonta 23, Posada
65-530 Kazimierz Biskupi

UZASADNIENIE

Burmistrz Trzcianki pismem z 31 października 2024 r., znak: OŚ.6220.41.2022.JH zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, dalej Regionalnego Dyrektora, o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia. Do wystąpienia został dołączony raport o oddziaływaniu na środowisko opracowany w sierpniu 2024 r. przez zespół pod kierownictwem Pana Michała Sikorskiego, dalej raport, kopia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz kopia postanowienia stwierdzającego obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Zgodnie z pismami Burmistrza Trzcianki z 31 października 2024 r. i 16 lipca 2025 r., teren inwestycji nie jest objęty obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Burmistrz Trzcianki zakwalifikował planowane przedsięwzięcie do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839 z późn. zm.) to jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Z dniem 13 września 2023 r. weszło w życie rozporządzenie Rady Ministrów z 10 sierpnia 2023 r. (Dz. U. poz. 1724) zmieniające rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, którego § 2 stanowi, że do przedsięwzięć, o których mowa w § 3 ust. 1 pkt 54 i 58 rozporządzenia zmienianego w § 1, w brzmieniu obowiązującym przed dniem jego wejścia w życie, w przypadku których przed dniem wejścia w życie tego rozporządzenia wszczęto i nie zakończono przynajmniej jednego z postępowań w sprawie wydania decyzji, zgłoszeń lub uchwał, o których mowa w art. 71 ust. 1 oraz art. 72 ust. 1-1b 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 z późn. zm.) dalej ustawy ooś, stosuje się przepisy dotychczasowe.

Burmistrz Trzcianki 8 grudnia 2022 r. wydał postanowienie, znak: OŚ.6220.41.2022.JH, w którym stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz określił zakres raportu o oddziaływaniu na środowisko. Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, organem właściwym w sprawie uzgodnienia warunków realizacji planowanego przedsięwzięcia jest regionalny dyrektor ochrony środowiska.

W toku prowadzonego postępowania Regionalny Dyrektor pismem z 6 grudnia 2024 r., znak: WOO-I.4221.345.2024.ZP.1 zwrócił się do Burmistrza Trzcianki z prośbą o informację, czy w przedmiotowej sprawie został wyznaczony pełnomocnik do reprezentowania wnioskodawcy, o przedłożenie wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla działki nr ewid. 199 obręb Biała, o wskazanie, gdzie i w jakiej odległości od terenu inwestycji znajdują się inne planowane lub istniejące farmy fotowoltaiczne i wiatrowe oraz o informację, jaki jest faktyczny sposób zagospodarowania i wykorzystania terenów otaczających planowane przedsięwzięcie. 27 grudnia 2024 r. do tut. organu wpłynęło uzupełnienie raportu w odpowiedzi na wezwanie Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile. 16 stycznia 2025 r. do tut. organu wpłynęła odpowiedź Burmistrza Trzcianki na pismo Regionalnego Dyrektora z 6 grudnia 2024 r. Pismem z 13 lutego 2025 r., znak: WOO-I.4221.345.2024.ZP.2 Regionalny Dyrektor poinformował Burmistrza Trzcianki, że na podstawie analizy własnej ogólnodostępnych danych teleinformatycznych ustalił, że działki nr ewid. 113/11, 199, 195/1 obręb Biała nie istnieją. Zwrócono się zatem z prośbą o przedłożenie informacji, z uwzględnieniem właściwej numeracji działek ewidencyjnych, czy teren inwestycji objęty jest obowiązującym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, a także o przedstawienie faktycznego sposobu zagospodarowania dla konkretnych działek znajdujących się w otoczeniu inwestycji. W powyższym piśmie przedstawiono również uwagi do raportu z zakresu art. 66 ustawy ooś, charakterystyki przedsięwzięcia, ochrony wód

podziemnych i powierzchniowych, hydrogeologii i ochrony ziemi, ochrony przed hałasem oraz ochrony przyrody. Ze względu na brak wpływu do tut. organu uzupełnienia do raportu, pismem z 13 maja 2025 r., znak: WOO-I.4221.345.2024.ZP.3 Regionalny Dyrektor zwrócił się do Burmistrza Trzcianki o informację, czy wnioskodawca złożył wyjaśnienia w zakresie, o którym mowa w ww. piśmie bądź informację czy postępowanie zostało zawieszone albo termin złożenia uzupełnienia wydłużony. W piśmie z 13 maja 2025 r. Burmistrz Trzcianki poinformował, że wnioskodawca wniósł o przedłużenie terminu złożenia wyjaśnień do 30 kwietnia 2025 r., jednakże do daty powyższego pisma do organu prowadzącego postępowanie główne nie wpłynęło uzupełnienie raportu. Ze względu na brak wpływu do tut. organu uzupełnienia do raportu, Regionalny Dyrektor pismem z 14 lipca 2025 r., znak: WOO-I.4221.345.2024.ZP.4 ponownie zwrócił się do Burmistrza Trzcianki z prośbą o informację, czy wnioskodawca złożył wyjaśnienia w przedmiotowej sprawie. Uzupełnienie do raportu wpłynęło do tut. organu 22 lipca 2025 r. wraz z odpowiedzią Burmistrza Trzcianki na uwagi Regionalnego Dyrektora zawarte w piśmie z 13 lutego 2025 r., znak: WOO-I.4221.345.2024.ZP.2. Mając na uwadze, że przedłożone uzupełnienie do raportu nie było wystarczające do zajęcia stanowiska w sprawie, Regionalny Dyrektor pismem z 19 września 2025 r., znak: WOO-I.4221.345.2024.ZP.5 zwrócił się do Burmistrza Trzcianki o ponowne wezwanie wnioskodawcy do uzupełnienia raportu z zakresu art. 66 ustawy ooś, charakterystyki przedsięwzięcia, ochrony wód podziemnych i powierzchniowych i ochrony przed hałasem. Uzupełnienie do raportu wpłynęło do tut. organu 29 października 2025 r.

Wszystkie zebrane dokumenty w sprawie zostały wzięte pod uwagę w przeprowadzonej analizie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i były podstawą ustaleń niniejszego postanowienia.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 190 MW na terenie działek nr ewid. 113/13, 115/1, 116/3, 116/5, 116/6, 195/5, 16/22, 16/23, 199/2 w obrębie Biała, gmina Trzcianka, powiat czarnkowsko-trzcieński, województwo wielkopolskie. Sumaryczna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 188,5918 ha, z czego pod przedmiotowe przedsięwzięcie planuje się przeznaczyć do 138,48 ha. Pod inwestycję zagospodarowane zostaną wyłącznie tereny rolne. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszego postanowienia, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Z dokumentacji wynika, że wnioskodawca planuje podział przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej na 9 sektorów, posiadających własne ogrodzenia. Wyjaśniono, że sumaryczna moc poszczególnych sektorów wyniesie do 190 MW.

Na podstawie analizy dokumentacji ustalono, że wnioskodawca przewiduje montaż do 100 000 sztuk paneli fotowoltaicznych zamocowanych na stalowej konstrukcji wsporczej zakotwionej w gruncie z zastosowaniem np. wiertnic lub wbijania w grunt. Wnioskodawca wskazał, że głębokość posadowienia konstrukcji w gruncie zależeć będzie od lokalnych warunków glebowych, które ustalone zostaną na etapie uzyskiwania pozwolenia na budowę. Na terenie inwestycji planuje się posadowienie do 180 sztuk transformatorów obsługujących panele fotowoltaiczne. Planuje się także realizację do 109 sztuk kontenerowych magazynów energii wykonanych w technologii bateryjnej oraz do 52 sztuk inwerterów i do 140 transformatorów powiązanych funkcjonalnie z magazynami energii. Ponadto na terenie inwestycji planuje się instalację inwerterów obsługujących panele fotowoltaiczne, w układzie rozproszonym lub centralnym. Realizacja inwestycji w oparciu o inwertery w systemie rozproszonym przewiduje montaż do 520 sztuk inwerterów, natomiast w przypadku zastosowania inwerterów centralnych posadowione zostanie do 44 sztuk inwerterów. Teren inwestycji zostanie ogrodzony. Planuje się także realizację niezbędnej infrastruktury podziemnej i nadziemnej niezbędnej do funkcjonowania inwestycji. Wyprodukowana energia zostanie wprowadzona do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego, GPZ, lokalnego magazynu energii, na cele lokalnej zabudowy i zakładów przemysłowych, bądź na potrzeby klastra energii. Szczegóły dotyczące przyłącza, zostaną określone na późniejszym etapie w warunkach technicznych przyłączenia i będą przedmiotem odrębnej decyzji administracyjnej.

Na podstawie informacji będących w posiadaniu tut. organu ustalono, że dla działek nr ewid. 16/22, 16/23, 116/3, 116/5, 116/6, 195/5 obręb Biała toczy się odrębne postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej „Biała” o mocy do 58 MW (znak sprawy w Urzędzie Gminy Trzcianka: OŚ.6220.9.2024.AB). W uzupełnieniu do raportu wnioskodawca wskazał, że na pokrywającym się obszarze możliwa jest realizacja wyłącznie jednej z planowanych inwestycji. Jednocześnie wnioskodawca wskazał, że farma o mocy do 58 MW nie uzyskała dotychczas decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach i powołał się na art. 66 ust. 1 pkt 3b ustawy ooś, zgodnie z którym należy ocenić oddziaływania skumulowane dla przedsięwzięć realizowanych, zrealizowanych lub planowanych, dla których wydano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach.

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 2021 r. poz. 845).

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją głównymi źródłami hałasu na terenie przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej będą transformatory, magazyny energii oraz inwertery. W analizie akustycznej nie uwzględniono ruchu pojazdów po terenie inwestycji, jednak biorąc pod uwagę, że jest to źródło chwilowe i sporadyczne związane głównie z pracami konserwująco-serwisowymi, można uznać je za pomijalne. 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.

Na podstawie ogólnodostępnych danych teleinformatycznych, pisma Burmistrza Trzcianki z 9 stycznia 2025 r., znak: RPN.6727.424.2024.MR (wpływ do tut. organu: 16 stycznia 2025 r.) oraz pisma Burmistrza Trzcianki z 5 marca 2025 r., znak: RPN.6727.123.2025.MR stanowiącym załącznik do uzupełnienia raportu ustalono, że najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej, wskazane w rozporządzeniu 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 mieszkaniowej wielorodzinnej na działkach nr ewid.: 7/27, 7/26, 7/25, 7/42, 7/41 obręb Biała w odległości około 12 m, w kierunku zachodnim od działki inwestycyjnej nr ewid. 16/22 obręb Biała;
- tereny zabudowy zagrodowej na działkach nr ewid.: 113/9 obręb Biała (w odległości około 40 m od terenu przedsięwzięcia na działce nr ewid. 113/13 obręb Biała), 3/113 i 3/114 obręb Biała (w odległości około 115 m od działki nr ewid. 113/13 obręb Biała), 210/3 obręb Biała (w odległości około 150 m od terenu przedsięwzięcia na działce nr ewid. 199/2 obręb Biała), 194, 192/2, 193/2 obręb Biała (w odległości około 110 m od działki nr ewid. 195/5 obręb Biała), 203 obręb Biała (w odległości około 90 m od działki nr ewid. 199/2 obręb Biała);
- tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej na działkach nr ewid.: 1323/1 i 1323/2 obręb Biała (w odległości około 50 m od działki nr ewid. 113/13 obręb Biała), 1329/1, 1329/2, 16/1, 16/2 obręb Biała (w odległości około 85 m od działki nr ewid. 16/22 obręb Biała)

Biała), 7/20 obręb Biała (w odległości 185 m od działki nr ewid. 113/13 obręb Biała), 15/5 obręb Biała (w odległości około 80 m od działki nr ewid. 116/3 obręb Biała), 68/4 i 68/6 obręb Biała (w odległości około 155 m od działki nr ewid. 116/3 obręb Biała).

Analiza akustyczna, na podstawie której oceniono oddziaływanie planowanej farmy fotowoltaicznej na środowisko, została przedłożona wraz z pierwszym uzupełnieniem do raportu. Wnioskodawca założył dwie opcje realizacji inwestycji, różniące się rodzajem i liczbą inwerterów oraz sposobem posadowienia źródeł hałasu na terenie farmy. Pierwsza opcja zakłada montaż do 520 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym, obsługujących panele fotowoltaiczne, o poziomie mocy akustycznej do 80 dB każdy; do 180 transformatorów obsługujących panele fotowoltaiczne o poziomie mocy akustycznej do 81,5 dB każdy; do 109 sztuk magazynów energii o poziomie mocy akustycznej o 80,5 dB każdy oraz do 52 inwerterów o poziomie mocy akustycznej do 81 dB każdy i do 140 transformatorów o poziomie mocy akustycznej do 81,5 dB, które związane będą funkcjonalnie z magazynami energii. Druga opcja zakłada montaż do 44 sztuk inwerterów w systemie centralnym, obsługujących panele fotowoltaiczne, o poziomie mocy akustycznej do 94 dB każdy zamiast 520 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym.

Transformatory obsługujące panele fotowoltaiczne oraz transformatory magazynów energii umieszczone będą w obudowach o izolacyjności akustycznej przegród zewnętrznych (ścian i dachów) nie mniejszej niż 30 dB każda. Zgodnie z analizą akustyczną planuje się umieszczenie od 2 do 6 transformatorów obsługujących panele fotowoltaiczne w jednym obiekcie, co daje do 43 obiektów (stacji transformatorowych). Dla transformatorów magazynów energii w analizie akustycznej założono, że wszystkie umieszczone zostaną w jednym obiekcie, w pobliżu magazynów energii. Dopuszcza się realizację więcej niż jednego obiektu dla transformatorów magazynów energii (po kilka transformatorów na jeden obiekt). Wnioskodawca określił w dokumentacji minimalne odległości infrastruktury farmy do najbliższych terenów chronionych akustycznie i dla zaproponowanej lokalizacji urządzeń emitujących hałas do środowiska nie wykazano przekroczenia standardów akustycznych. W związku z czym, w warunkach niniejszego postanowienia zobowiązano wnioskodawcę do dotrzymania zaproponowanej w dokumentacji lokalizacji źródeł hałasu.

Na podstawie zaprezentowanych wyników obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku należy uznać, że eksploatacja przedsięwzięcia, niezależnie od przyjętych powyżej liczby i parametrów akustycznych planowanych źródeł hałasu, nie spowoduje przekroczenia poziomu dopuszczalnego określonego w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie. W związku z powyższym, mając na uwadze odległość terenów chronionych akustycznie od planowanej farmy, w celu ochrony tych terenów, w warunkach niniejszego postanowienia zobowiązano wnioskodawcę do dotrzymania maksymalnej liczby i parametrów akustycznych oraz lokalizacji planowanych źródeł hałasu, jakie zostały przyjęte w obliczeniach rozprzestrzeniania się hałasu w środowisku.

W uzupełnieniu do raportu oceniono także możliwość skumulowanego oddziaływania w zakresie emisji hałasu planowanej inwestycji oraz innych planowanych i istniejących farm fotowoltaicznych znajdujących się w otoczeniu terenu zainwestowania, dla których wydano decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach. Na podstawie wyników obliczeń symulujących rozprzestrzenianie się hałasu w środowisku ustalono, że eksploatacja planowanej farmy oraz innych elektrowni fotowoltaicznych zlokalizowanych w otoczeniu nie spowoduje przekroczenia standardów akustycznych określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Zgodnie z posiadaną dokumentacją, dla terenu planowanej inwestycji, dokładnie działek nr ewid. 16/22, 16/23, 116/3, 116/5, 116/6, 195/5 obręb Biała toczy się odrębne postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla wolnostojącej elektrowni fotowoltaicznej „Biała” o mocy do 58 MW. Wnioskodawca odstąpił od uwzględnienia ww. farmy w analizie akustycznej uzasadniając, że zgodnie z art. 66 ust. 1 pkt 3b ustawy ooś, należy ocenić oddziaływania skumulowane dla przedsięwzięć realizowanych, zrealizowanych lub planowanych, dla których

wydano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach. Natomiast dla farmy o mocy do 58 MW Burmistrz Trzcianki nie wydał dotychczas decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Ponadto wnioskodawca wyjaśnił, że na pokrywającym się obszarze możliwa jest realizacja wyłącznie jednej z planowanych inwestycji. W opinii Regionalnego Dyrektora, nawet jeżeli obie farmy o mocy do 190 MW i 58 MW zostaną wybudowane, nie będą mogły zostać zrealizowane w maksymalnym zakładanym zakresie, w związku z czym liczba źródeł hałasu i oddziaływanie akustyczne farm będzie mniejsze niż zakładane w dokumentacji.

W fazie budowy może wystąpić chwilowe niekorzystne oddziaływanie przedsięwzięcia w zakresie emisji hałasu do środowiska. Będzie to jednak oddziaływanie krótkotrwałe i odwracalne. W warunkach niniejszego postanowienia wskazano zatem, aby prace budowlane i ruch pojazdów na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00, w celu ograniczenia oddziaływania akustycznego na granicy najbliższych terenów podlegających ochronie przed hałasem.

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 raporcie wnioskodawca przedstawił rodzaje i szacunkowe ilości odpadów powstałych na poszczególnych etapach inwestycji, tj. realizacji, eksploatacji i likwidacji oraz dalszy sposób ich zagospodarowania. Na etapie realizacji przedsięwzięcia wytwarzane będą głównie odpady, których źródło powstawania stanowić będą prace związane z montażem elementów farmy fotowoltaicznej. Odpady te będą gromadzone selektywnie, w pojemnikach, w kontenerach lub luzem, w wyznaczonym miejscu na terenie budowy, 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 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. Przyjęty w raporcie sposób postępowania z odpadami zabezpiecza środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami. Przy założeniu, że planowane przedsięwzięcie będzie realizowane zgodnie z zapisami w dokumentacji, nie będzie ono naruszać przepisów w zakresie gospodarki odpadami.

Pod względem hydrogeologicznym teren zainwestowania znajduje się na terenie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 127 o nazwie „Subzbiornik Złotów – Piła – Strzelce Krajeńskie”. Na podstawie ogólnodostępnych danych teleinformatycznych ustalono, że teren zainwestowania znajduje się w obrębie dwóch głównych użytkowych pięter wodonośnych czwartorzędu i trzeciorzęd. Na podstawie raportu ustalono, że najbliższe ujęcie wód podziemnych znajduje się w odległości około 0,1 km, w kierunku południowym od działki inwestycyjnej nr ewid. 115/1 obręb Biała. Dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie

stwierdzono kolizji ze strefami ochronnymi ujęć wód podziemnych i powierzchniowych oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Teren inwestycji nie jest położony w obrębie obszarów szczególnego zagrożenia powodzią oraz obszarów zagrożonych podtopieniami. Na terenie inwestycji oraz w jej bliskim otoczeniu znajdują się zbiorniki wodne. W uzupełnieniu do raportu wyjaśniono, że rowy melioracyjne, cieki i zbiorniki wodne zostaną wyłączone z zagospodarowania pod przedsięwzięcie. Wskazano, że w przypadku konieczności przekroczenia cieku przez infrastrukturę techniczną (linia energetyczna kablowa wraz z liniami teletechnicznymi), za pośrednictwem przecisków lub przewiertów dokonane zostaną stosowne uzgodnienia z Zarządem Zlewni Wód Polskich.

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę. Podczas eksploatacji farmy nie dojdzie do wytwarzania ścieków przemysłowych. Wnioskodawca nie wyklucza powstawania na etapie funkcjonowania farmy ścieków bytowych, które będą gromadzone w bezodpływowych zbiornikach w przenośnych toaletach i okresowo wywożone przez uprawnione firmy do punktu zlewnego oczyszczalni ścieków. W dokumentacji wskazano, iż panele fotowoltaiczne będą myte przy użyciu czystej wody demineralizowanej bez detergentów, ewentualnie z dodatkiem łagodnego, biodegradowalnego środka czyszczącego. Dopuszcza się także zastosowanie bezwodnej technologii czyszczenia paneli opartej na specjalnych szczotkach. Wody opadowe i 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 z transformatorami obsługującymi panele fotowoltaiczne. Transformatory będą stanowić także infrastrukturę planowanych magazynów energii. 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. Powyższy warunek dotyczy zarówno transformatorów obsługujących panele fotowoltaiczne, jak i magazyny energii.

Ponadto sformułowano warunek zapewnienia szczelnych posadzek w magazynach energii celem wyeliminowania potencjalnego wycieku elektrolitu z baterii do środowiska. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny wpływ planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach niniejszego postanowienia.

Po przeanalizowaniu materiałów dotyczących budowy geologicznej, warunków hydrogeologicznych i hydrologicznych, biorąc 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.

Biorąc pod uwagę art. 66 ust. 1 pkt 6a lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478 z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem chronionym będzie użytek ekologiczny Szuwar Osiniecki, z którym przedsięwzięcie będzie graniczyć; najbliższymi obszarami Natura 2000 są: specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Noteci oraz obszar specjalnej ochrony ptaków Nadnoteckie Łęgi oddalone o 2,6 km.

Teren przedsięwzięcia znajduje się na poza obszarami ważnymi dla ptaków województwa wielkopolskiego wyznaczonymi w opracowaniu Przemysław Wylegały, Stanisław Kuźniaka, Pawła T. Dolaty *Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego* (opracowanie na zlecenie Wielkopolskiego Biura Planowania Przestrzennego. Poznań, 2008, mscr.).

Elektrownię fotowoltaiczną zaplanowano do realizacji poza korytarzami ekologicznymi należącymi do sieci korytarzy istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej. W jej sąsiedztwie znajdują się cieki/rowy stanowiące lokalne korytarze ekologiczne. Wnioskodawca w uzupełnieniu raportu wskazał minimalną odległość ogrodzenia elektrowni fotowoltaicznej od cieków i rowów wynoszącą 3 m, którą dla zachowania drożności i funkcjonalności lokalnych korytarzy ekologicznych uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia.

Z zabudowy panelami fotowoltaicznymi i innymi elementami elektrowni wyłączono zbiorniki wodne i ich otoczenie, skupienia drzew i krzewów oraz lasy. Elektrownia fotowoltaiczna obejmować będzie 9 odrębnych przestrzennie sektorów.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie także poza krajobrazami priorytetowymi wyznaczonymi w Audycie krajobrazowym województwa wielkopolskiego.

Wnioskodawca w raporcie zaplanował wprowadzenie zieleni izolacyjno-osłonowej. Mając na względzie skalę i położenie przedsięwzięcia względem zabudowy, uwzględniono powyższe w warunkach niniejszego postanowienia. Dla ochrony rodzimej bioróżnorodności zobowiązano wnioskodawcę do niewykorzystywania do tego celu roślin gatunków obcych, a dla trwałości nasadzeń – do zapewnienia odpowiedniej jakości materiału roślinnego oraz prowadzenia prac pielęgnacyjnych.

Zgodnie z wynikami inwentaryzacji przyrodniczej stanowiącej załącznik do raportu teren przedsięwzięcia to użytkowane rolniczo grunty orne. Nie stwierdzono na nim występowania rzadkich lub objętych ochroną gatunków grzybów i roślin, rzadkich gatunków zwierząt oraz siedlisk przyrodniczych mających znaczenie dla Wspólnoty.

Zbiorniki wodne zlokalizowane na objętych wnioskiem działkach nr ewid. 16/23 i 195/5 obręb Biała stanowią siedlisko płazów. Zgodnie z raportem wyłączono je z zagospodarowania. Ponadto, siedliskiem tej grupy zwierząt są inne zbiorniki wodne zlokalizowane w otoczeniu przedsięwzięcia. Dla ochrony płazów na etapie budowy zobowiązano wnioskodawcę do wygrodzenia zbiorników wodnych płotkami herpetologicznymi.

Teren przedsięwzięcia jest miejscem lęgów skowronka *Alauda arvensis*, pliszki żółtej *Motacilla flava* oraz bażanta *Phasianus colchicus*; kolejnych 21 gatunków gniazduje w jego otoczeniu. Mając to na uwadze sformułowano warunek realizacji prac w sektorach elektrowni fotowoltaicznej zlokalizowanych najbliżej siedlisk lęgowych ptaków, to jest sektorach na działkach nr ewid. 16/22, 16/23, 115/1, 116/3, 195/5 (oba sektory) i 199/2 (sektor północny) poza okresem ich lęgów, dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca.

Zgodnie z raportem teren elektrowni fotowoltaicznej nie będzie oświetlany światłem ciągłym w porze nocnej co dla ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na ludzi i przyrodężywioną uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia.

Roślinność terenu przedsięwzięcia będzie wykaszana. Biorąc to pod uwagę w celu ochrony ptaków lęgowych termin koszenia dostosowano do sezonu lęgowego ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Ponadto zważywszy na bliskie sąsiedztwo zbiorników wodnych i cieków termin koszenia dostosowano do okresów migracji tych organizmów; wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października.

Wnioskodawca zadeklarował niestosowanie na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin co dla ochrony środowiska gruntowo-wodnego uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia.

Zgodnie z dokumentacją nie jest wykluczone czyszczenie paneli fotowoltaicznych z wykorzystaniem wody i biodegradowalnych dodatków. Biorąc po uwagę sąsiedztwo cieków i

zbiorników wodnych stanowiących siedliska płazów sformułowano warunek używania do czyszczenia paneli tylko czystej wody.

Teren przedsięwzięcia na etapie jego eksploatacji może zostać obsiany i dlatego dla ochrony rodzimej bioróżnorodności sformułowano warunek niewykorzystywania do tego celu roślin gatunków obcych.

Wnioskodawca w uzupełnieniu raportu wyjaśnił, że realizacja przedsięwzięcia nie wymaga usunięcia drzew i krzewów. W związku z tym, że na dostępnych ortofotomapach, we wschodniej części działki nr ewid. 16/22 obręb Biała widać drzewa lub krzewy, w niniejszym postanowieniu zobowiązano wnioskodawcę do ich nieusuwania w ramach przedsięwzięcia. Dodatkowo wprowadzono warunki zabezpieczające drzewa i krzewy na etapie budowy.

Sformułowano także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią 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 dla umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia sformułowano warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem. Aby ograniczyć efekt olśnienia sformułowano warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej co ograniczy negatywny wpływ na ptaki.

Mając na uwadze lokalizację przedsięwzięcia poza formami ochrony przyrody, głównie na użytkowanych rolniczo gruntach ornych, brak konieczności usuwania drzew lub krzewów oraz jego realizację zgodnie ze sformułowanymi warunkami, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia 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 wpływu na 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 chronionymi 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. Nie przewiduje się również negatywnego oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na cele i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000.

Jak wynika z przedstawionych w raporcie informacji, 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 farma 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.

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 niniejszym postanowieniu warunki realizacji. Mając jednak na względzie fakt, iż Regionalny Dyrektor w przedmiotowym postępowaniu jest organem wpadkowym, ocena, czy opisane warianty przedsięwzięcia i ich analiza są wystarczające i spełniają wymóg art. 66 ust. 1 pkt. 5 do 7 ustawy ooś, leży w gestii organu prowadzącego postępowanie główne.

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 niniejszym postanowieniu, 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.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

Pouczenie

Zgodnie z art. 77 ust. 7 ustawy ooś na niniejsze postanowienie nie służy stronom zażalenie.

z up. Regionalnego Dyrektora
Ochrony Środowiska w Poznaniu
Jacek Przygocki
Regionalny Konserwator Przyrody
(podpisano kwalifikowanym podpisem elektronicznym)

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Organ prowadzący postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach - z prośbą o poinformowanie pozostałych stron postępowania o niniejszym postanowieniu
3. aa