



- Wiardunki, gmina Ryczywół. W obrębie działki nr ewid. 22 zlokalizować wyłącznie infrastrukturę podziemną.
2. Na działce nr ewid. 36/2 zlokalizować do 32 stacji transformatorowych i do 32 magazynów energii rozmieszczonych w sposób rozproszony.
  3. Na działce nr ewid. 21/2 zlokalizować do 8 stacji transformatorowych i do 8 magazynów energii rozmieszczonych w sposób rozproszony.
  4. Pojedynczą stację transformatorową oraz pojedynczy magazyn energii zlokalizować obok siebie na powierzchni do 75 m<sup>2</sup>.
  5. Magazyny energii wykonać jako obiekty kontenerowe, naziemne w systemie bateryjnym, zapewniając ich szczelność.
  6. Wszelkie prace oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia tj. godz. 6:00 - 22:00.
  7. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
  8. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli do powierzchni ziemi.
  9. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
  10. Do mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę, bez dodatku detergentów.
  11. Transformatory umieścić w prefabrykowanych, betonowych budynkach ze szczelnymi posadzkami lub stalowych kontenerach. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, wyposażyć go w szczelną misę mogącą pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
  12. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej farm fotowoltaicznych nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
  13. Koszenie roślinności pokrywającej teren zespołu elektrowni fotowoltaicznych prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
  14. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie usuwać drzew i krzewów.
  15. Prace ziemne oraz inne prace związane z wykorzystaniem sprzętu mechanicznego prowadzone w obrębie bryły korzeniowej drzew i krzewów

wykonywać w sposób jak najmniej szkodzący drzewom i krzewom w szczególności:

- pnie drzew narażonych na uszkodzenia na czas budowy zabezpieczyć uwzględniając konieczność zapewnienia dostępu do schronień oraz w sposób niepowodujący zniszczenia, uszkodzenia lub zabicia występujących tam gatunków roślin, zwierząt i grzybów;
- nie obsypywać ziemią pni drzew powyżej wysokości 0,2 m i krzewów powyżej wysokości 0,1 m, ponad pierwotny poziom terenu;
- podczas prac ziemnych zabezpieczyć systemy korzeniowe przed przesychaniem i przemarzaniem;
- nie niszczyć korzeni odpowiedzialnych za statykę drzew i krzewów.

16. Miejsca składowania materiałów budowlanych i postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.

17. Wprowadzić zieleń o funkcji osłonowo-izolacyjnej na granicy działki nr ewid. 36/2 z działkami nr 33 i 35, obręb Wiardunki o długości 100 m począwszy od północno-zachodniego narożnika działki nr ewid. 36/2. Do nasadzeń nie używać drzew i krzewów oraz roślin pnących gatunków obcego pochodzenia.

18. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.

19. Nie stosować stałego oświetlenia terenu farm fotowoltaicznych i ich ogrodzeń w porze nocnej.

20. Nie lokalizować elementów naziemnej infrastruktury farm fotowoltaicznych w odległości  $\leq 4$  m od rowu melioracyjnego zlokalizowanego na działce nr ewid. 36/2.

**Integralną częścią decyzji jest załącznik nr 1, stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.**

## **UZASADNIENIE**

Wnioskiem z dnia 26 kwietnia 2022r. Inwestor – [REDAKTOWANE], reprezentowany przez pełnomocnika - [REDAKTOWANE] zwrócił się z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie do 45 farm

fotowoltaicznych o łącznej mocy do 45 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na dz. o nr ewid. 21/2, 22, 36/2 w obrębie Wiardunki w gm. Ryczywół”.

Do wniosku dołączone zostały dokumenty, o których mowa w art. 74 ust. 1 pkt 2, 3, 3a 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 zwanej dalej ooś, z zastrzeżeniem art. 74 ust. 1a, który stanowi, iż jeżeli liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, nie wymaga się dołączenia dokumentu, o którym mowa w ust. 1 pkt 6 tj. wypisów z rejestru gruntów pozwalających na ustalenie stron postępowania. Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) zalicza się do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane. Należy podkreślić, iż w niniejszym postępowaniu liczba stron postępowania przekracza 10, a działka o nr ewid. 35 posiada nieuregulowany stan prawny. W związku z powyższym, zgodnie z art. 74 ust. 3 i 3 f ustawy ooś, Obwieszczeniem z dnia 4 maja 2022 r. Wójt Gminy Ryczywół zawiadomił strony postępowania (w tym spadkobierców dz. nr 35) o wszczęciu postępowania administracyjnego. Obwieszczenie wywieszono na tablicach ogłoszeń sołectwa Wiardunki, tablicy informacyjnej Urzędu Gminy w Ryczywole oraz na stronie internetowej [www.ryczywol.pl](http://www.ryczywol.pl) oraz [www.bip.ryczywol.pl](http://www.bip.ryczywol.pl). Jednocześnie dnia 4 maja 2022r. Wójt Gminy Ryczywół zwrócił się z wnioskiem do Pełnomocnika Inwestora o wskazanie na mapie poszczególnych elementów inwestycji oraz obszaru każdej z 45 planowanych farm fotowoltaicznych. Złożone w dniu 31 maja 2022r. wyjaśnienia potwierdziły poprawność wyznaczonego obszaru oddziaływania inwestycji na środowisko i tym samym ustalonego kręgu stron postępowania. W ślad za tym dnia 7 czerwca 2022r. Organ zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie w Poznaniu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Obornikach o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wraz ze wskazaniem ewentualnego zakresu raportu. Dnia 23 listopada 2022r., w związku z pismem Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Obornikach z dnia

15 listopada 2022 r. Wójt Gminy Ryczywół zwrócił się także do Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego o wyrażenie opinii dot. konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (w zakresie higieny radiacyjnej).

W toku postępowania, na wniosek Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dnia 22 czerwca 2022r. Pełnomocnik Inwestora został przez Wójta Gminy Ryczywół wezwany do uzupełnienia treści karty informacyjnej przedsięwzięcia. Uzupełnienia wniesione zostały w dniu 24 sierpnia 2022r. i przekazane Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Poznaniu. Ponadto, dnia 1 lipca 2022r. do tut. Urzędu Gminy w Ryczywole wpłynęło pismo mieszkańców wsi Gorzewko, stanowiące protest przeciwko powstaniu przedmiotowej inwestycji. Pismo, w celu szczegółowej analizy kwestii wpływu inwestycji na środowisko, skierowane zostało do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska jako wyspecjalizowanego organu w dziedzinie ochrony środowiska.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie do 45 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 45 MW na działkach nr ewid. 21/2, 22 i 36/2, obręb Wiardunki, gmina Ryczywół, powiat obornicki. Inwestycja składać się będzie z paneli fotowoltaicznych (do 202 500 szt. o mocy jednostkowej 200-2000 Wp), konstrukcji wsporczych, stacji transformatorowych (do 40 szt.), bateryjnych magazynów energii (do 40 szt.), inwerterów (do 630 szt.), okablowania, placu manewrowego o powierzchni do 200 m<sup>2</sup> i dróg wewnętrznych, systemu alarmowego oraz ogrodzenia. Przedsięwzięcie będzie realizowane w postaci dwóch odrębnych przestrzeni części: działki nr ewid. 21/2 i działki nr ewid. 36/2, każda z własnym ogrodzeniem. W obrębie działki nr ewid. 22 zostanie przeprowadzona infrastruktura podziemna. Powierzchnia, na której realizowane będzie przedsięwzięcie wynosi do 39,6 ha, natomiast powierzchnia działek objętych wnioskiem 41,0959 ha.

Teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie, nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Dnia 15 czerwca 2022r. do tut. organu wpłynęła opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Obornikach Nr ON-NS.9011.97.2022, który uznał, iż przeprowadzenie oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, z punktu widzenia higienicznego i zdrowotnego przy przestrzeganiu

obowiązujących przepisów ochrony środowiska i przyjętych w karcie informacyjnej warunkach i rozwiązaniach chroniących środowisko **nie jest konieczne**. Organ wskazuje, iż farmy nie stanowią bezpośrednich źródeł emisji zanieczyszczeń do powietrza. Okresowy transport np. serwisantów, nie wpłynie na pogorszenie istniejącego stanu aerosanitarne. Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznych powstawać będą odpady związane z funkcjonowaniem urządzeń farm. Wytwarzane odpady będą magazynowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych. Odpady będą magazynowane zgodnie z wymogami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. Wytworzone odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli będzie to niemożliwe, będą przekazane do unieszkodliwienia. Funkcjonowanie farm nie jest związane z koniecznością bytowania pracowników, co eliminuje możliwość powstawania odpadów komunalnych.

Najbliższy budynek mieszkalny, stanowiący część zabudowy zagrodowej, znajduje się w kierunku północnym, w odległości ok. 40 m od granicy działki nr ewid. 36/2. Zgodnie z § 96 ust. 1 Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, ja im powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie: „Pomieszczenie techniczne, w którym są zainstalowane urządzenia emitujące hałasy lub drgania, może być sytuowane w bezpośrednim sąsiedztwie pomieszczeń przeznaczonych na stały pobyt ludzi, pod warunkiem zastosowania rozwiązań konstrukcyjno-materiałowych, zapewniających ochronę sąsiednich pomieszczeń przeznaczonych na pobyt ludzi przed uciążliwym oddziaływaniem tych urządzeń, zgodnie z wymaganiami § 323 ust. 2 pkt 2 i § 327 rozporządzenia oraz Polskich Norm dotyczących dopuszczalnego poziomu hałasu w pomieszczeniach i szkodliwych drgań”. Rozporządzenie określa również minimalną odległość pomieszczeń przeznaczonych dla stałego przebywania ludzi względem stacji transformatorowych w odległości 2,8 m. Planowane do realizacji stacje trafo zostaną ulokowane w odległości min. 4 m od granicy przedmiotowych działek i nie spowodują przekroczeń wartości normatywnych wynikających z przepisów odrębnych. Transformatory nie są źródłem emisji akustycznej, która mogłaby wpłynąć na pogorszenie środowiska akustycznego w otoczeniu inwestycji etapu eksploatacji przedsięwzięcia hałas pochodzić będzie od stacji transformatorowych, magazynów energii i inwerterów a także epizodycznie od pojazdów serwisowych. Ewentualna obecność serwisantów związana będzie z dojazdem samochodu osobowego

bądź ciężarowego, prace odbywać się będą za dnia, przez co nie będą uciążliwe, jako że wówczas poziom tła akustycznego jest znacznie wyższy.

Organ wskazuje, że pola elektromagnetyczne powodowane przez inwertery są minimalne, wielokrotnie mniejsze od normy. Inwertery w trakcie najbardziej intensywnej pracy emitują hałas o natężeniu do 65 dB (A). Z racji umieszczenia tych urządzeń na konstrukcji, pod panelami lub między rzędami paneli na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli, nie ma możliwości propagacji dźwięku na większą odległość - panele będą działać jak swoiste ekrany akustyczne. Ponadto będą one umieszczone nisko nad ziemią. Emisja hałasu związana będzie również z pracą transformatorów i magazynów energii. Maksymalny poziom mocy akustycznej każdej stacji i każdego magazynu (po uwzględnieniu obudowy - jej izolacyjności) nie przekroczy 77 dB (A). Należy podkreślić, iż dopuszcza się ulokowanie w każdej stacji do kilku transformatorów. Ze względu na fakt, iż stacja będzie ulokowana w bezpośrednim sąsiedztwie magazynu energii bądź też w bliskim sąsiedztwie, źródła te przyjęto, jako źródło zastępcze o poziomie mocy akustycznej 80 dB (A). Bierze się bowiem pod uwagę max. poziom mocy zarówno dla stacji, jak i magazynu równy do 77 dB (A). Hałas pochodzący z magazynów energii i stacji trafo wynika głównie z urządzeń (wentylatorów) w układach chłodzących. Celem projektowanej wentylacji jest usunięcie zysków ciepła magazynów i stacji. Uruchamianie wentylatora następuje automatycznie od czujnika temperatury umieszczonego na ścianie wewnątrz pomieszczenia. Transformator będzie chłodzony grawitacyjnie. W skład systemu bezpieczeństwa wchodzi wentylator, który ewentualnie będzie załączany czasowo w sytuacjach awaryjnych. Stacja może być pozbawiona systemu bezpieczeństwa w postaci wentylatora zabezpieczającego transformator przed przegrzaniem, jednakże Inwestor, w trosce o środowisko, a także dążąc do jak najlepszych standardów, zdecydował się zapewnić awaryjny system chłodzenia. Ponadto nie planuje się dodatkowych wentylatorów zapewniających chłodzenie wnętrza kontenera.

Organ wskazuje, że najbliższy budynek mieszkalny stanowiący część zabudowy zagrodowej znajduje się na działce nr 35, w kierunku północnym, w odległości ok. 40 m od granicy działki nr 36/2, na której posadowiona będzie infrastruktura naziemna. W konsekwencji powyższego, w odległości ok. 40 m od tegoż źródła punktowego poziom ciśnienia akustycznego zmaleje o ok. 40 dB (A).

Uwzględniając lokalne uwarunkowania obszaru inwestycji, w tym występowanie w otoczeniu gruntu porowatego przewiduje się, iż tłumienie będzie większe (m.in. tłumienie przez powietrze i grunt). W konsekwencji stwierdzić należy, iż poziom hałasu już w odległości ok. 40 m od stacji transformatorowej i magazynu energii wynosić będzie:  $80 \text{ dB (A)} - \text{ok. } 40 \text{ dB (A)} = \text{ok. } 40 \text{ dB (A)}$ , a zatem poniżej granicznego najbardziej restrykcyjnego dopuszczalnego poziomu dla pory nocnej, który to wynosi  $45 \text{ dB (A)}$  dla zabudowy zagrodowej. Na podstawie przeprowadzonej analizy akustycznej, stwierdzono, iż posadowienie stacji transformatorowych oraz magazynów energii w odpowiedniej odległości od zabudowy zagrodowej zapewni dotrzymanie standardów akustycznych dla tych terenów. Źródła hałasu zostaną zlokalizowane w odległości zapewniającej dotrzymanie standardów, jakości środowiska w zakresie poziomów dopuszczalnych hałasu. Jednocześnie podkreślenia wymaga fakt, iż panele ulokowane w strefie pomiędzy stacjami trafo oraz magazynami energii, a zabudowaniami mieszkalnymi stanowić będą swoisty rodzaj ekranu, w związku z czym przewidywany wpływ na klimat akustyczny będzie znacznie mniejszy aniżeli przedstawiony powyżej. Uwzględniając lokalne uwarunkowania obszaru inwestycji, organ przewiduje, iż tłumienie będzie większe. Mając na uwadze powyższe Inwestor zapewnia, iż źródła hałasu zostaną zlokalizowane w odległości zapewniającej dotrzymanie standardów, jakości środowiska w zakresie poziomów dopuszczalnych hałasu.

W opinii wskazano, że planowane przedsięwzięcie jest zgodne z założeniami Planu Gospodarowania Wodami i nie wpłynie negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych dla jednolitych części wód powierzchniowych i jednolitych części wód podziemnych, w obrębie których się znajduje.

Niebezpieczeństwo wynikające ze stałego napięcia/ładunku polega na możliwości przepływu tego ładunku do obiektu o niższym potencjale, czyli możliwości zajścia porażenia prądem elektrycznym. Właśnie w tym celu stosuje się izolację okablowania oraz wszystkich komponentów, którymi płynie prąd. Użycie izolowanego okablowania jest analogiczne jak w sieci elektrycznej budynków mieszkalnych. Wartości indukcji dla instalacji modułów fotowoltaicznych, to zaledwie ułamek naturalnego promieniowania magnetycznego ziemi oraz jeszcze mniejszy ułamek dopuszczalnego poziomu



wg Rozporządzenia Ministra Środowiska. Wobec powyższego, uwzględniając w szczególności oddalenie planowanej inwestycji od najbliższych siedzib ludzkich, w ocenie organu nie istnieje możliwość wystąpienia negatywnego oddziaływania elektromagnetycznego na środowisko, w tym na ludzi.

Najbliżej planowanego przedsięwzięcia znajduje się inwestycja polegająca na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy 1 MW, zlokalizowane na działce ew. nr 360, w obrębie Ludomy, w odległości ok. 1,1 km. Planowane do zrealizowania farmy fotowoltaiczne oraz inne planowane/zrealizowane farmy fotowoltaiczne nie są połączone ze sobą funkcjonalnie, technologicznie i technicznie. Zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia ogranicza się do terenu objętego wnioskiem. W świetle powyższego, organ nie przewiduje zagrożenia związanego z niedotrzymaniem standardów jakości środowiska w wyniku tzw. oddziaływania skumulowanego.

Wobec powyższego, w ocenie organu realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wpłynie negatywnie pod względem higienicznym i zdrowotnym na środowisko, a przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko pod tym względem nie jest konieczne, przy przestrzeganiu obowiązujących przepisów ochrony środowiska i przyjętych w karcie informacyjnej warunkach i rozwiązaniach chroniących środowisko.

Z uwagi na wniesione w toku prowadzonego postępowania uzupełnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia, dnia 27 września 2022r. Wójt Gminy Ryczywół przesłał organowi dodatkowy materiał w sprawie, występując jednocześnie z prośbą o ponowne zajęcie stanowiska. Dnia 5 października 2022r. organ wydał opinię, w której podtrzymał swoje wcześniejsze stanowisko.

Dnia 15 czerwca 2022r. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu, po przeanalizowaniu dokumentów zgromadzonych w sprawie, wyraził opinię Nr PO.ZZŚ.4.435.331.2022.MS.1, iż realizacja przedmiotowej inwestycji nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Organ nie wskazał konieczności uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dodatkowych warunków i wymagań dot. realizacji inwestycji.

Jak wskazuje organ planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie do 45 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 45 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Inwestor ma możliwość użycia transformatorów olejowych

lub żywicznych. W przypadku transformatora olejowego konieczne jest wprowadzenie dodatkowych zabezpieczeń, tj. szczelnej miski mieszczącej 100% oleju. W przypadku transformatora żywicznego grunt jest zabezpieczony przed przedostawaniem się zanieczyszczeń w przypadku awarii. Powstające wody opadowe z instalacji gruntowej będą rozprowadzone w sposób naturalny, swobodnym spływem na tereny gruntów należących do Inwestora. Teren realizacji planowanej inwestycji znajduje się poza obszarami chronionymi ustalonymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2022r., poz. 916). Ustalono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600042. Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz.U.2016.1967) JCWPd PLGW600042 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym i jest niezagrożona osiągnięciem celów środowiskowych. Dla JCWPd PLGW600042 w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” określono następujące cele środowiskowe: utrzymanie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego. Przedsięwzięcie znajduje się w granicach jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o kodzie: PLRW60001718689 Flinta, która posiada status naturalnej części wód, jej stan jest zły, lecz zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego została określona jako niezagrożona. Celem środowiskowym dla JCWP jest uzyskanie dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie organ stwierdził brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U.2016.1967).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, na podstawie analizy karty informacyjnej przedsięwzięcia, uzupełnień, o które w/w organ wystąpił do Wójta Gminy Ryczywół w dnia 22 czerwca 2022r. oraz uwarunkowań wynikających z

art. 63 ust. 1 ustawy ooś, Postanowieniem Nr WOO-II.4220.728.2022.WR.1 z dnia 13 września 2022r. podzielił opinię w/w organów stwierdzając, iż dla przedmiotowej inwestycji, nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko. Jednakże wskazano na określone warunki i wymagania dotyczące realizacji przedmiotowej inwestycji. Uzupelnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia z dnia 24 sierpnia 2022r. przekazane zostały Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska pismem z dnia 26 sierpnia 2022r.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust 1 pkt 1 lit a ustawy ooś na podstawie przedłożonej k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie do 45 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 45 MW na działkach nr ewid. 21/2, 22 i 36/2, obręb Wiardunki, gmina Ryczywół, powiat obornicki.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, organ nie przewiduje wpływu inwestycji na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, jednakże serwisowanie farmy w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będzie miał znikomy wpływ na jakość powietrza. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d i e ustawy ooś na podstawie zgromadzonej dokumentacji ustalono, że teren przeznaczony pod przedmiotowe przedsięwzięcie to użytkowane rolniczo grunty orne. W oparciu o informacje zawarte w k.i.p. oraz przekazane przez Wójta Gminy Ryczywół organ ustalił, że najbliższe tereny chronione akustycznie - tereny zabudowy zagrodowej na działce ewid. nr 35, obręb Wiardunki znajdują się w odległości około 11 m od terenu przedsięwzięcia. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia, co uwzględniono w nałożonych warunkach. Będą to krótkotrwałe

i odwracalne uciążliwości. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów zlokalizowanych w stacjach transformatorowych (do 40 stacji), praca magazynów energii (do 40 sztuk) oraz inwerterów (do 630 sztuk). W uzupełnieniu k.i.p. wskazano, że jedna stacja transformatorowa i jeden magazyn energii będą zlokalizowane obok siebie stanowiąc jedno źródło generujące hałas. Ponadto wnioskodawca wyjaśnił, że w obrębie działki nr ewid. 36/2 zostanie posadowionych do 32 stacji transformatorowych i do 32 magazynów energii rozmieszczonych w sposób rozproszony, natomiast w obrębie działki nr ewid. 21/2 do 8 stacji transformatorowych i do 8 magazynów energii rozmieszczonych także rozmieszczonych w sposób rozproszony. Uwzględniając bliskie sąsiedztwo terenów chronionych akustycznie powyższe uwzględnione zostało w nałożonych warunkach. Sporządzona przy tych założeniach analiza akustyczna wykazała, że na granicy działki ewid. nr 35, na której znajdują się tereny chronione akustycznie prognozowany poziom hałasu w dzień i w nocy osiągnie 41-42,9 dB. Tym samym nie dojdzie do przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Dla ochrony klimatu akustycznego sformułowano również warunek określający maksymalny poziom hałasu generowanego przez pojedynczą stację transformatorową oraz pojedynczy magazyn energii a także warunek dotyczący lokalizacji pojedynczej stacji transformatorowej i pojedynczego magazynu energii obok siebie, na powierzchni 75 m<sup>2</sup>.

Ponadto uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, organ nie przewiduje, aby eksploatacja inwestycji mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 7 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. poz. 2448).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy o oś na podstawie k.i.p. oraz materiałów znajdujących się z zasobach Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Poznaniu ustalono, że w odległości do 1 km od terenu przedsięwzięcia nie znajdują się zrealizowane farmy fotowoltaiczne

i wiatrowe. Najbliższa farma fotowoltaiczna planowana do realizacji zlokalizowana jest w odległości około 1,2 km do terenu przedsięwzięcia, a kolejna w odległości 2,3 km. Uwzględniając powyższe i charakter analizowanego przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację zgodnie z nałożonymi warunkami organ nie przewiduje wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami. Z k.i.p. wynika, że teren farm fotowoltaicznych nie będzie oświetlany światłem ciągłym, co mając na względzie minimalizację oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną uwzględniono w warunkach realizacji inwestycji. W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, stwierdzono, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. poz. 138). Zgodnie z k.i.p. i jej uzupełnieniem magazyny energii nie będą wykorzystywały ogniwo wodorowych. Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska podkreślił, że przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co może wpłynąć pozytywnie na zmiany klimatu. Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym.

Wody deszczowe i roztopowe będą swobodnie wsiąkały w grunt. Wnioskodawca przewiduje mycie paneli czystą wodą bez dodatków, co uwzględniono w nałożonych warunkach, biorąc pod uwagę lokalizację przedsięwzięcia w odległości około 180 m od rzeki Flinty. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji przenośnych toalet. W celu ochrony środowiska wodno-gruntowego zobowiązano Inwestora do umieszczenia transformatorów w prefabrykowanych, betonowych, budynkach lub stalowych kontenerach ze szczelnymi posadzkami, wyposażenia magazynów energii w szczelne posadzki oraz - w przypadku zamontowania transformatora olejowego – do wyposażenia go w szczelną misę, mogącą zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałość po ewentualnej akcji gaśniczej.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy oś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Z k.i.p. i jej uzupełnienia wynika, że na etapie budowy nie będą powstawały odpady w postaci mas ziemnych i gleby, co wskazuje, że zostaną one zagospodarowane na terenie przedsięwzięcia i nie będą stanowiły odpadu. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że elektrownia fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Wytwarzane będą jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli, które będą na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania przez podmioty świadczące usługi w tym zakresie. Z uzupełnienia k.i.p. wynika, że magazyny energii na tym etapie nie będą źródłem odpadów. Na etapie likwidacji powstające odpady zostaną przekazane do dalszego zagospodarowania podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia w tym zakresie. Mając na uwadze powyższe organ nie przewiduje negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy oś ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim poziomie zalegania wód

podziemnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskiego, leśnego oraz obszarach przylegających do jezior. W k.i.p. wskazano, że przedsięwzięcie nie zostanie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne, a także na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją farm fotowoltaicznych organ nie przewiduje przekroczenia standardów jakości środowiska. Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1 lit. c ustawy ooś stwierdzono, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną. Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, z późn. zm.). Najbliższym obszarem chronionym jest obszar Natura 2000 - obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Notecka PLB300015, oddalony o 205 m od terenu przedsięwzięcia.

Organ wskazał, że farmy fotowoltaiczne zlokalizowane będą na terenie obszaru ważnego dla ptaków województwa wielkopolskiego - Puszcza Notecka, wyznaczonego w opracowaniu Przemysława Wylegały, Stanisława Kuźniaka, Pawła T. Dolaty *Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego*. W uzupełnieniu k.i.p. wnioskodawca przedstawił wyniki szczegółowej inwentaryzacji przyrodniczej obejmującej szatę roślinną oraz faunę, w tym bezkręgowce, płazy, gady i ssaki (także nietoperze). Zgodnie z jej wynikami na terenie przedsięwzięcia nie odnotowano gatunków roślin i grzybów chronionych, rzadkich lub zagrożonych wyginięciem. Spośród odnotowanych 47 gatunków ptaków żaden nie należy do rzadkich lub zagrożonych wyginięciem. Na terenie przedsięwzięcia nie występują również siedliska przyrodnicze mające znaczenie dla Wspólnoty.

Przedsięwzięcie położone jest na terenie korytarza ekologicznego Lasy Nadnoteckie - Lasy Poznańskie (kod GKPN-C-16A) należącego do sieci korytarzy istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk

leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej. Na wysokości miejsca realizacji przedsięwzięcia korytarz ma 7,4 km szerokości, co zważywszy na skalę przedsięwzięcia oraz jego lokalizację poza terenami leśnymi i wodno-błotnymi zdaniem Regionalnego Dyrektora wyklucza możliwość negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na ten korytarz. Na działce nr ewid. 36/2 występuje rów melioracyjny, który wraz z towarzyszącymi mu zadrzewieniami i skupieniami krzewów jest lokalnym korytarzem ekologicznym. Zgodnie z uzupełnieniem k.i.p. elementy infrastruktury farm zostaną odsunięte od niego o nie mniej niż 4 m. Mając na uwadze konieczność zachowania jego funkcjonalności powyższe uwzględniono w nałożonych warunkach. Przedsięwzięcie zaplanowano do realizacji w obrębie użytkowanych gruntów ornych, wśród których występują drzewa i krzewy. Wnioskodawca w uzupełnieniu k.i.p. wyjaśnił, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie związana z ich wycinaniem co także uwzględniono w warunkach.

Wnioskodawca planuje obsianie roślinnością terenu farm fotowoltaicznych i w związku tym w celu ochrony rodzimej bioróżnorodności zobowiązano go do niewykorzystywania do tego celu roślin gatunków obcego pochodzenia. Na etapie funkcjonowania farm fotowoltaicznych przewidziano koszenie roślinności występującej na ich terenie, stąd dla ochrony ptaków lęgowych sformułowano warunek koszenia roślinności poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Ze względu na obecność rowu melioracyjnego, termin koszenia dostosowano także do okresów migracji płazów, który dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja (migracja wiosenna) oraz od 15 sierpnia do końca października (migracja jesienna). Ponadto wpisano 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 zacinienie 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, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m



przerwy między ogrodzeniem a gruntem. Dla ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywny wpływ na ptaki.

W uzupełnieniu k.i.p. wnioskodawca zaplanował wprowadzenie zieleni osłonowo - izolacyjnej wzdłuż zabudowy na działce nr ewid. 35, co z uwagi na bezpośrednie sąsiedztwo z zabudową zagrodową oraz protesty mieszkańców Gorzewka, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu uwzględnił w nałożonych warunkach. W celu ochrony rodzimej bioróżnorodności sformułowano także warunek niewykorzystywania do tego celu roślin gatunków obcego pochodzenia. Teren farm fotowoltaicznych oddalony jest o ponad 300 m od położonej na wschód miejscowości Wiardunki, ponadto posiada częściową naturalną izolację w postaci kompleksu leśnego. Główna zabudowa miejscowości Gorzewko znajduje się w odległości około 212 m. Zachodnia granica przedsięwzięcia jest izolowana od tej zabudowy roślinnością wysoką (krzewy i pojedyncze drzewa) występującą wzdłuż rowu melioracyjnego. Najbliższa zabudowa w kierunku zachodnim znajduje się w odległości około 750 m, a w kierunku południowym - ponad 900 m. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia na nieużytkowanych gruntach ornych, jego charakter, brak konieczności wycinki drzew lub krzewów oraz jego realizację zgodnie z nałożonymi warunkami, organ nie przewiduje znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. W ocenie organu realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy o oś przeanalizowano także zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość, odwracalność oraz możliwość powiązania z innymi przedsięwzięciami. Ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie

pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Organ wskazuje, że wszystkie zebrane dokumenty w sprawie zostały wzięte pod uwagę w toku prowadzonego postępowania w sprawie wyrażenia opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia i były podstawą ustaleń wydanej opinii.

Z uwagi na charakter i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dnia 12 grudnia 2022 r. do tut. organu wpłynęła także opinia Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego, w której podobnie jak pozostałe organy stwierdzono brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Organ podkreślił, że w wyniku realizacji przedsięwzięcia nie powinny zostać przekroczone dopuszczalne wartości, w tym natężenia pola elektromagnetycznego oraz hałas. Wskazano, iż przedsięwzięcie nie spowoduje zagrożenia dla powietrza oraz środowiska gruntowo- wodnego.

W toku niniejszego postępowania tj. dnia 1 lipca 2022r. do tut. organu wpłynęło pismo mieszkańców wsi Gorzewko (w tym stron postępowania), stanowiące protest przeciwko realizacji inwestycji. W piśmie wskazano, iż planowana inwestycja może stać w sprzeczności z ustawą o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym oraz, że może naruszać zasady ładu przestrzennego na danym terenie i kolidować z sąsiednią zabudową. Wskazano także, iż inwestycja może stanowić zagrożenie dla obszaru Natura 2000 i rzeki Flinty, pogorszyć stan siedlisk przyrodniczych, wpłynąć negatywnie na gatunki chronione oraz pogorszyć integralność obszaru Natura 2000 i jego powiązania z innymi obszarami. Wskazano także na nieodwracalny wpływ inwestycji na krajobraz. Uwagi stron postępowania oraz mieszkańców wsi przekazane zostały przez Wójta Gminy Ryczywół również Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony

Środowiska w Poznaniu – organowi kompetentnemu w dziedzinie ochrony środowiska, w szczególności oceny wyznaczonych standardów jakości środowiska, w celu zbadania poruszonych kwestii środowiskowych.

Należy zauważyć, że przedmiotowe postępowanie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie oddziaływać na środowisko, dla których udział społeczeństwa przewidziany jest wyłącznie w sytuacji, gdy Wójt Gminy Ryczywół, w trybie art. 63 ustawy ooś stwierdzi, konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Wówczas społeczeństwo ma możliwość składania uwag i wniosków w wyznaczonym 30 dniowym terminie. Należy zatem stwierdzić, że uwagi osób, które nie posiadają statusu strony postępowania wniesione zostały w toku niniejszego postępowania przy braku delegacji ustawowej.

Wójt Gminy Ryczywół przeanalizował i rozważył poruszone w piśmie kwestie dot. wpływu inwestycji na środowisko. Przede wszystkim należy podkreślić, że zgodnie z art. 80 ust. 2 ustawy ooś właściwy organ wydaje decyzję środowiskową po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeśli plan ten został uchwalony. W przedmiotowym postępowaniu, teren na którym realizowane będzie przedsięwzięcie nie jest takowym planem objęty, wobec czego nie dochodzi do niezgodności z ustaleniami planu zagospodarowania przestrzennego. Z kolei sprzeczność przedsięwzięcia z przepisami określonymi w ustawie o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym będzie szczegółowo weryfikowana dopiero na kolejnym etapie procedowania tj. wydawania decyzji o warunkach zabudowy lub decyzji o lokalizacji celu publicznego. W związku z powyższym brak jest podstaw do wydania odmownej decyzji środowiskowej pod tym względem.

Z kolei organ wydający decyzję środowiskową może odmówić zgody na jej realizację wyłącznie w sytuacjach, o których mowa w art. 81 ustawy ooś. Jak wyżej wspomniano, inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie oddziaływać na środowisko (przedsięwzięcia wskazane w § 3 Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz.1839 ze zm.)), dla których obowiązek oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony w toku postępowania, po zasięgnięciu opinii organów opiniujących. Organy opiniujące na podstawie analizy zgromadzonych dokumentów w sprawie wyraziły

stanowisko o braku takiej konieczności, nie stwierdzając negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu nałożył na Inwestora warunki realizacji inwestycji, które pozwolą na ograniczenie wpływu inwestycji na środowisko i pozwolą na dotrzymanie wyznaczonych standardów środowiskowych. W związku z treścią przedmiotowych opinii oraz na podstawie analizy zgromadzonego materiału, Wójt Gminy Ryczywół nie widzi potrzeby nakładania na Inwestora obowiązku opracowania raportu oś, w celu przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko. W kwestii podnoszonego przez wnioskodawców wpływu inwestycji na obszar Natura 2000, pogorszenia integralności i jego powiązań z innymi obszarami, wpływu na rzekę Flintę, pogorszenia siedlisk przyrodniczych oraz wpływu na gatunki chronione należy stwierdzić, iż zgodnie z otrzymanymi opiniami, inwestycja nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na w/w obszary. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wskazał, że przy realizacji inwestycji, zgodnie z nałożonymi warunkami nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów. W ocenie organu realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Wskazano także, iż przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu. Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody. Najbliższym obszarem chronionym jest obszar Natura 2000 - obszar specjalnej ochrony ptaków Puszcza Notecka PLB300015, oddalony o 205 m od terenu przedsięwzięcia. Należy podkreślić, że w toku postępowania Inwestor został wezwany do przedłożenia inwentaryzacji przyrodniczej. Z przedmiotowego dokumentu, wynika, że na terenie planowanej inwestycji nie odnotowano gatunków roślin i grzybów chronionych, rzadkich lub zagrożonych wyginięciem. Spośród 47 gatunków

ptaków żaden nie należy do rzadkich lub zagrożonych wyginięciem. W/w organ nie wskazał na negatywny wpływ inwestycji na przebiegający przez teren inwestycji korytarz ekologiczny. Nałożone warunki realizacji inwestycji w postaci np. koszenia roślinności w wyznaczonym okresie, nie usuwania drzew i krzewów, stosowania paneli z powłoką antyrefleksyjną, wykonania ażurowego ogrodzenia z przerwą min. 0,2 m. między ogrodzeniem a gruntem czy kontrola wykopów mają na celu ochronę środowiska i zminimalizowanie ewentualnego negatywnego oddziaływania. Należy podkreślić, że elementy infrastruktury zostaną posadowione w odległości min. 4 m od zlokalizowanego na dz. nr 36/2 rowu melioracyjnego, z kolei rzeka Flinta znajduje się poza obszarem inwestycji, w odległości ok. 370 m od dz. 36/2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Poznaniu stwierdził brak możliwości znaczącego oddziaływania inwestycji na jednolite części wód i nie stwierdził zagrożenia nieosiągnięcia celów środowiskowych. Nałożone warunki dot. mycia paneli czystą wodą, umieszczenia transformatorów w prefabrykowanych, betonowych budynkach ze szczelnymi posadzkami lub w stalowych kontenerach oraz wyposażenia transformatora olejowego w szczelną misę mają na celu ochronę środowiska gruntowo- wodnego przed zanieczyszczeniem.

Inwestor wykonał także analizę akustyczną, która wskazuje, że w związku z emisją hałasu przez stosowane urządzenia (transformatory, inwertery i magazyny energii) nie dojdzie do przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu zarówno w porze dnia i nocy. Nie dojdzie także do przekroczeń poziomu pól elektromagnetycznych. Powyższe wskazuje zarówno Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Obornikach, Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu jak i Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu. Ponadto w celu ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na krajobraz Inwestor zobowiązany został do wprowadzenia nasadzeń o funkcji osłonowo - izolacyjnej wzdłuż dz. nr 33 i 35 na odcinku nie mniejszym niż 100 m. Panele zaś wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną co zminimalizuje tzw. „efekt olśnienia”. Opłotowanie, stelaże pod panelami oraz obiektu kubaturowe pomalowane zostaną w neutralnych odcieniach, co ograniczy wpływ inwestycji na krajobraz.

W związku z powyższym, po szczegółowej analizie zgromadzonych materiałów w sprawie, uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 ustawy ooś, opinii

otrzymanych w toku postępowania, a także po uwzględnieniu protestu mieszkańców wsi Gorzewko, Wójt Gminy Ryczywół, przy nałożeniu stosownych warunków postanowił odstąpić od obowiązku przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Należy podkreślić, że planowana inwestycja przyczyni się do zwiększenia energii odnawialnej, a w związku z tym do zmniejszenia zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł. Analiza zamierzenia inwestycyjnego, na podstawie dokumentów zgromadzonych w sprawie, pozwoliła stwierdzić, iż inwestycja nie pogorszy warunków środowiskowych, a realizacja inwestycji zgodnie z opisem wskazanym przez Inwestora oraz zastosowanie zaproponowanych rozwiązań technicznych, technologicznych i organizacyjnych, w połączeniu w warunkami niniejszej decyzji pozwoli na zachowanie obowiązujących norm i ograniczenie uciążliwości dla środowiska przyrodniczego.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji niniejszej decyzji.

### **POUCZENIE**

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku oraz zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1 i 1a 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. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem art. 72 ust. 4 i 4b ustawy.
2. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Wójta Gminy Ryczywół, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania, zgodnie z art. 127a KPA strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Decyzja staje się ostateczna i prawomocna z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania.
3. W związku z art. 49 KPA zawiadomienie stron postępowania o wydaniu i treści niniejszej decyzji dokonuje się w formie publicznego Obwieszczenia.

Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie.

**Otrzymują:**

1. Pan ██████████ - Pełnomocnik Inwestora;
2. Strony postępowania – wg rozdzielnika /zgodnie z art. 49 KPA/;
3. a/a;

**Do wiadomości /art. 74 ust. 4 ustawy ooś/:**

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Obornikach;
3. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu;
4. Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu;

**Niniejszą decyzję zamieszczono /art. 49 KPA i 74 ust. 3 i 3f ustawy ooś/:**

1. Tablica informacyjna Urzędu Gminy Ryczywół;
2. Tablica informacyjna sołectwa Wiardunki (sołtys sołectwa);
3. Strona internetowa: <https://bip.ryczywol.pl/decyzje-srodowiskowe-2022-r.html>;

**Niniejszą decyzję zamieszczono /art. 85 ust. 3 ustawy ooś/:**

1. Strona internetowa: <https://bip.ryczywol.pl/decyzje-srodowiskowe-2022-r.html>;

Załącznik nr 1 do decyzji  
o środowiskowych  
uwarunkowaniach  
nr OŚ.6220.2.2022  
z dn. 9 stycznia 2023 r.

## **Charakterystyka przedsięwzięcia**

### **Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia:**

Planowane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do przedsięwzięć, o których mowa § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) i polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 45 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną realizowaną na dz. o nr ewid. 21/2, 22, 36/2 obręb Wiardunki, gmina Ryczywół. Powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi 41,0959 ha, natomiast powierzchnia, na której realizowane będzie przedsięwzięcie wyniesie do 39,6 ha. Na dz. nr 22 zostanie zlokalizowana wyłącznie infrastruktura podziemna. Inwestycja może być realizowana w 45 etapach. W ramach inwestycji planuje się montaż do 202 500 sztuk paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej 200-2000 Wp, do 630 szt. inwerterów, do 40 bateryjnych magazynów oraz do 40 stacji transformatorowych. Początkowa ilość planowanych stacji transformatorowych i magazynów energii wyniosła do 45 szt. W wyniku wsnionych uzupełnień do k.i.p. ilości te zostały zmniejszone do 40 szt. Dodatkowo wykonane zostanie ogrodzenie, okablowanie, plac manewrowy/montażowy o pow. 200 m<sup>2</sup>, drogi wewnętrzne i system alarmowy. Przedsięwzięcie realizowane będzie w postaci dwóch odrębnych przestrzennie części (na dz. nr 21/2 – 8 stacji transformatorowych i 8 magazynów energii i dz. nr 36/2 – 32 stacje transformatorowe i 32 magazyny energii), każda z własnym ogrodzeniem. Jedna stacja transformatorowa i 1 magazyn energii zlokalizowane będą obok siebie na pow. do 75 m<sup>2</sup>.

Teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego i zgodnie z ewidencją gruntów prowadzoną przez Starostę Obornickiego w/w obszary stanowią drogę, grunty orne, grunty pod rowami, pastwiska. Najbliższy obszar w zabudowie



zagrodowej (dz. nr 35) znajduje się w odległości ok. 11 m od terenu inwestycji, natomiast w odległości ok. 1,2 km od działki, na której realizowane będzie przedsięwzięcie i znajduje się inna farma fotowoltaiczna (dz. nr 360 obręb Ludomy).

### **Rodzaj technologii:**

Podczas realizacji planowanej inwestycji, dopuszcza się jej etapowanie (maksymalnie 45 etapy), przy czym każdy etap może mieć różną moc, a sumaryczna moc zrealizowanych części nie może przekroczyć 45 MW. Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Połączenia pomiędzy poszczególnymi sekcjami ogniw fotowoltaicznych, prowadzone będą naziemnie pod panelami, po konstrukcji metalowej. Pozostałe okablowanie oraz częściowo przyłącze będzie wymagało wykopu wąskoprzestrzennego, a kable prowadzone będą na głębokości ok. 100 cm. Przewiduje się, iż odstępki pomiędzy rzędami paneli wynosić będą do 10 m. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN i/lub WN. Punkt wpięcia do sieci zostanie określony w technicznych warunkach przyłączeniowych i zostanie wskazany przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych. W celu uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą elektrowni planuje się zainstalowanie systemu, który umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przesyłanie danych dotyczących ilości wyprodukowanej i przesyłanej energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego, a także systemu, który umożliwi przesyłanie informacji o pracy oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach urządzeń elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych. Pierwszym etapem realizacji planowanego przedsięwzięcia będzie wykonanie drogi wewnętrznej dla planowanych farm fotowoltaicznych oraz placu manewrowego. Inwestor rozważa wykonanie drogi, przy użyciu jednego z trzech materiałów: płyty betonowe, nawierzchnia żwirowa, kruszywo łamane na podsypce piaskowej. Plac manewrowy będzie wielkością dostosowany do planowanego przedsięwzięcia, jego powierzchnia wyniesie do 200 m<sup>2</sup>. Wykonany zostanie z jednego z trzech materiałów: płyt betonowych, nawierzchni żwirowej lub kruszywa łamanego na podsypce piaskowej. Miejsce budowy wyposażone będzie w sorbent, który pochłania substancje ropopochodne.

Na terenie wykonywanych prac nie planuje się tankowania pojazdów. Następnie zamontowane zostaną konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne. Instalacja składać się będzie z paneli PV zamocowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów. Niezależnie od rodzaju zastosowanego stelaża całkowita wysokość instalacji wyniesie do 5 m w najwyższym punkcie zamontowania stelaży. Od inwerterów do stacji transformatorowej będą przebiegać linie kablowe niskiego napięcia, przekształcające prąd do średniego napięcia. Będą one realizowane, jako linie podziemne. Wykopy będą realizowane, jako wąskoprzestrzenne za pomocą niewielkiej koparki. Od stacji transformatorowych będą przebiegać linie kablowe średniego i/lub wysokiego napięcia. Będą one realizowane, jako linie podziemne. Teren farm fotowoltaicznych zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, nie będzie wkopane w ziemię, a skonstruowane będzie tak, aby nie zaburzać dyspersji zwierząt. Pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną podstawą ogrodzenia planuje się pozostawienie min. 0,2 m odstępu umożliwiającego migrację zwierząt. Na ogrodzeniu zostanie zamontowany system alarmowy. Dopuszcza się montaż kamer, czujników ruchu oraz oświetlenia, które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu. Inwestycja nie będzie oświetlana w sposób ciągły. Jedna stacja transformatorowa i jeden magazyn energii będą zlokalizowane obok siebie stanowiąc jedno źródło generujące hałas. W obrębie działki nr ewid. 36/2 zostanie posadowionych do 32 stacji transformatorowych i do 32 magazynów energii rozmieszczonych w sposób rozproszony, natomiast w obrębie działki nr ewid. 21/2 do 8 stacji transformatorowych i do 8 magazynów energii rozmieszczonych także rozmieszczonych w sposób rozproszony. Budowa będzie trwała ok. 24 miesięcy. Przewidywany czas eksploatacji wynosi okres 30 lat. Powstały obiekt będzie bezobsługowy. W trakcie budowy powstałe odpady będą gromadzone selektywnie i przekazywane dalej do zagospodarowania uprawnionym podmiotom. Ścieki bytowe gromadzone będą w przenośnych sanitariatach. Ewentualne mycie paneli odbywać się będzie czystą wodą bez detergentów.

## **Rozwiązania chroniące środowisko:**

- inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami chronionymi;
- zabezpieczenie terenu inwestycji nastąpi poprzez wykonanie ażurowego ogrodzenia bez podmurówki, z przerwą min. 0,2 m między ogrodzeniem a gruntem, co jednocześnie umożliwi bezpieczne przemieszczanie się zwierząt ;
- panele fotowoltaiczne zostaną wyposażone w powłokę antyrefleksyjną, co zmniejszy współczynnik odbicia światła od ich powierzchni oraz zwiększy pochłanianie promieniowania słonecznego,
- panele fotowoltaiczne nie będą ogrzewane energią cieplną z urządzeń elektrycznych oraz nie będą chłodzone za pomocą wentylatorów;
- mycie paneli odbywać się będzie wyłącznie wodą bez dodatku detergentów;
- wody z mycia paneli oraz wody opadowe będą odprowadzane do gruntu na terenie inwestycji;
- odpady powstające w wyniku realizacji, eksploatacji i likwidacji inwestycji będą gromadzone selektywnie i przekazywane uprawnionym podmiotom;
- eksploatacja inwestycji nie będzie wiązała się z emisją substancji do powietrza;
- ścieki bytowe powstałe na etapie realizacji inwestycji gromadzone będą w szczelnych sanitariatach i przekazywane uprawnionym podmiotom.
- koszenie traw w okresie eksploatacji inwestycji prowadzona będzie poza okresem lęgowym ptaków;
- posadowienie paneli fotowoltaicznych na wysokości min. 0,8 m nad ziemią pozwoli na rozwój roślinności i umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, a roślinom zawiązanie nasion;
- teren inwestycji nie będzie oświetlany w sposób ciągły i ogradzany w porze nocnej;
- wykopy na terenie inwestycji będą na bieżąco monitorowane, a uwięziona zwierzyna uwalniana;
- prace budowlane prowadzone będą wyłącznie sprawnym technicznie sprzętem, o niskiej emisji hałasu;
- teren budowy wyposażony zostanie na etapie budowy w sorbenty, na wypadek wycieku do środowiska substancji szkodliwych;
- wzdłuż zachodniej granicy z dz. 35 i 33 utworzony zostanie pas zieleni osłonowo – izolacyjnej o długości nie mniejszej niż 100 m;

- transformatory umieszczone zostaną w stalowych kontenerach lub prefabrykowanych betonowych budynkach ze szczelną posadzką;
- transformatory olejowe wyposażone zostaną w szczelną misę, która będzie w stanie pomieścić całą zawartość oleju i pozostałości z akcji gaśniczej;
- inwestycja nie będzie związana z wycinką drzew i krzewów;
- obiekty kubaturowe będą pomalowane w kolorach neutralnych, opłotowanie i stelaże pod panelami w odcieniach szarości, co ograniczy wpływ na krajobraz;
- magazyny energii i stacje transformatorowe zlokalizowane zostaną w odległości min. 120 m od terenów chronionych akustycznie.

*Sprawę prowadzi:*

*Inspektor*

*Anna Wyka*

*inspektor ds. gospodarki odpadami komunalnymi*

*Tel. 67 28 37 002 wew. 15*