

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt. 2, art. 74 ust. 3, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust. 1, ust. 1a, ust. 2 i art. 85 ust. 1, ust. 2 i ust. 3 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 2022 r., poz. 1029 ze zm.) - dalej *ustawy oos*, a także zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r., poz. 2000 ze zm.) - dalej *ustawy Kpa*, oraz zgodnie z Zarządzeniem Nr 0050.153.2021 Burmistrza Wyrzyska z dnia 6 września 2021 roku, w sprawie upoważnienia Zastępcy Burmistrza Wyrzyska do wydawania decyzji administracyjnych, Burmistrz Wyrzyska po rozpatrzeniu wniosku Inwestora – PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o. ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa, adres do korespondencji ul. Św. Leonarda 7, 25-311 Kielce oraz po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Inowrocławiu, przy udziale stron postępowania:

- ze względu na większą niż 10 liczbę stron postępowania zgodnie z art. 74 ust. 3 *ustawy oos* oraz w związku z art. 49 *ustawy Kpa*, strony były zawiadamiane o toczącym się postępowaniu administracyjnym przez umieszczenie informacji w publicznie dostępnym wykazie danych prowadzonym przez Burmistrza Wyrzyska (www.wyrzysk.pl) oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Wyrzysku, oraz Sołectwa Auguścín, w publicznie dostępnym wykazie danych prowadzonym przez Wójta Gminy Sadki (www.sadki.pl), na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Sadkach, Sołectwa Liszkówko.

orzekam

- I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części działki numer 6/2, obręb Auguścín, gmina Wyrzysk”.**
- II. Określam istotne warunki i wymagania korzystania ze środowiska w fazie realizacji, eksploatacji i użytkowania przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części działki numer 6/2, obręb Auguścín, gmina Wyrzysk”, wszczętego na wniosek Inwestora - PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o. ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa, adres do korespondencji ul. Św. Leonarda 7, 25-311 Kielce.**

Całkowita powierzchnia działki o numerze ewidencyjnym 6/2 obręb Auguścín, gmina Wyrzysk wynosi 8,4412 ha, natomiast powierzchnia, na której planowana jest realizacja przedsięwzięcia będzie wynosiła do 7,50 ha.

 1. Pod przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 15 MWp wraz z jej infrastrukturą przeznaczyć do 7,50 ha powierzchni działki o numerze ewidencyjnym 6/2 w obrębie Auguścín, gmina Wyrzysk.
 2. Wszelkie prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów

ograniczyć do pory dnia , tj. 6.00-22.00.

3. Wykonać pas zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów wzdłuż całej zachodniej granicy elektrowni oraz wzdłuż jej południowo - zachodniej granicy na długości co najmniej 0,05 km i szerokości 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku obsadzić roślinami pnącymi. Do nasadzeń nie używać drzew i krzewów oraz roślin pnących gatunków obcego pochodzenia. Nasadzenia pielęgnować i podlewać przez okres 3 lat.
4. Wykonać ogrodzenie ażurowe, bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
5. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
6. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
7. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
8. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
9. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
10. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
11. Stacje transformatorowe w liczbie do 15 sztuk zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 135 m od najbliższych terenów chronionych akustycznie, o których mowa w przepisach odrębnych.
12. Inwertery w liczbie do 300 sztuk zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 28 m od najbliższych terenów chronionych akustycznie, o których mowa w przepisach odrębnych.
13. Transformatory umieścić w żelbetowych budynkach kontenerowych o szczelnej posadzce. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę, wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, mogącą pomieścić całą zawartość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
14. Magazyny energii w postaci baterii litowo-jonowych w liczbie do 15 sztuk umieścić w szczelnych kontenerach.
15. Magazyny energii zabezpieczyć przed możliwością emisji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.
16. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wyłącznie wodę bez użycia środków chemicznych, w tym detergentów. Dopuszcza się, w przypadku wystąpienia silniejszych zabrudzeń, stosowanie środków

biodegradowalnych obojętnych dla środowiska gruntowo-wodnego, które nie mogą pogorszyć stanu chemicznego jednolitych części wód.

17. Ogrodzenie oraz stacje transformatorowe wykonać w kolorach szarości lub zieleni.
18. W trakcie realizacji bądź likwidacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt budowlany i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, a zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełniania paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię.
19. Na każdym etapie przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych. W przypadku wycieku do gruntu substancji niebezpiecznych zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent należy zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.
20. Utrzymanie roślinności na terenie elektrowni fotowoltaicznej prowadzić bez użycia środków ograniczających wzrost roślin – herbicydów- lub innych środków ochrony roślin.
21. Wytwarzane na poszczególnych etapach inwestycji odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach, w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami oraz w sposób uniemożliwiający ich rozprzestrzenianie. Odbioru odpadów muszą dokonywać podmioty posiadające wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami.
22. Odpady lub inne substancje niebezpieczne magazynować w szczelnych i oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, zabezpieczonych przed opadami atmosferycznymi, odpowiednio oznakowanych i zabezpieczonych przed dostępem osób nieuprawnionych oraz zwierząt.
23. Odpady przekazywać w pierwszej kolejności do odzysku.
24. Kolidy z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, uzgodnić z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.
25. W trakcie realizacji bądź likwidacji, planowane przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno – bytowe, opróżniane systematycznie). Zgromadzone ścieki socjalno – bytowe dostarczyć przez uprawnione podmioty do oczyszczalni ścieków.

III. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

Inwestor - PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o. ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa, adres do korespondencji ul. Św. Leonarda 7, 25-311 Kielce, zwrócił się do Burmistrza Wyrzyska z wnioskiem z dnia 09.11.2022 r. (data wpływu o urzędzie 14.11.2022 r. uzupełniony w dniu 19.12.2022 r.), o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części działki numer 6/2, obręb Auguścin, gmina Wyrzysk”.

Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia dołączono:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia – wraz z zapisem na płycie CD;
- kserokopię mapy ewidencyjnej w skali 1:2000;
- kserokopię mapy ewidencyjnej obejmująca przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie skala 1:2000 – płyta CD;
- kserokopię mapy ewidencyjnej z zaznaczoną wstępną koncepcją graficzną 1:2000;
- kserokopię mapy ewidencyjnej obręb Liszkówko 1:5000;
- kserokopię uproszczonego wypisu z rejestru gruntów dla działki objętej wnioskiem.
- potwierdzenie dokonanej wpłaty opłaty skarbowej za wydanie decyzji oraz przedłożenie pełnomocnictwa.

Teren na, którym ma być prowadzona inwestycja nie posiada planu zagospodarowania przestrzennego.

W wyniku klasyfikacji planowanego przedsięwzięcia ustalono, iż ww. inwestycja na dzień wszczęcia postępowania administracyjnego, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.), kwalifikuje się jako planowane przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być wymagane.

Zgodnie z art. 64 *ustawy o oś*, Burmistrz Wyrzyska pismem z dnia 04.01.2023 r. znak OSGO.6220.28.2022 wystąpił po opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Inowrocławiu.

Obwieszczeniem Burmistrza Wyrzyska znak OSGO.6220.28.2022 z dnia 04.01.2023 r. tutejszy organ zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania administracyjnego oraz wystąpieniu po opinii do organów współdziałających. Zawiadomieniem znak OSGO.6220.28.2022 z dnia 04.01.2023 r. Burmistrz Wyrzyska poinformował Inwestora o wszczęciu postępowania i wystąpieniu po opinii do organów współdziałających.

Na podstawie art. 1 pkt 1 ustawy z dnia 14 marca 1985 r. o Państwowej Inspekcji Sanitarnej (Dz. U. z 2021 r. poz. 195 ze zm.) oraz zgodnie z art. 78 ust. 1 pkt 2 *ustawy o oś*, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pile wydał w dniu 16.01.2023 r. Opinię Sanitarną znak ON-NS.9011.4.5.2023 odstępującą od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 4 ust. 3a *ustawy o oś* oraz art. 397 ust. 3 pkt 2 lit. b ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2022 r., poz. 2625) Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Inowrocławiu wydał Opinię znak BD.ZZŚ.1.4901.13.2023.KB z dnia 20.01.2023 r. stwierdzającą, iż dla powyższego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazującą

na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań jego realizacji.

Na podstawie art. 123 § 1 ustawy *Kpa* w związku z art. 64 ust. 1 pkt 1, ust. 3 i 3a *ustawy ooś* w dniu 24.01.2023 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wydał Postanowienie znak WOO-IV.4220.24.2023.KJ.1 stwierdzające, iż dla powyższego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań jego realizacji.

Obwieszczeniem Burmistrza Wyrzyska znak OSGO.6220.28.2022 z dnia 06.02.2023 r. poinformował strony postępowania administracyjnego o zakończeniu postępowania dowodowego oraz możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy.

Zawiadomieniem znak OSGO.6220.28.2022 z dnia 06.02.2023 r. Burmistrz Wyrzyska poinformował Inwestora o zakończeniu postępowania dowodowego.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 *ustawy ooś* przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwość ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska m.in. względem obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, zwierząt, grzybów, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000 a także wpływ na krajobraz.

Uwzględniając przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a *ustawy ooś*, zgodnie z danymi przedstawionymi przez Inwestora w karcie informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że planowane przedsięwzięcie będzie polegać na: Budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części działki numer 6/2, obręb Auguścín, gmina Wyrzysk. Całkowita powierzchnia działki o numerze ewidencyjnych 6/2 obręb Auguścín, gmina Wyrzysk wynosi 8,4412 ha, natomiast powierzchnia, na której planowana jest realizacja przedsięwzięcia będzie wynosiła do 7,50 ha. Na powierzchni działki inwestycyjnej występują klasy gruntów: grunty orne RIVa, RV, RIV. Dla przedmiotowej inwestycji planowany jest montaż:

- paneli fotowoltaicznych do 37500 szt. o łącznej mocy do 15 MWp – inwestor zakłada możliwość realizacji w formie niezależnych instalacji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowania w całości;
- stalowych, ocynkowanych konstrukcji i elementów montażowych do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), o orientacji południowej, usytuowane na gruncie;
- inwerterów DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 15 MWp w ilości do 300 szt.;
- stacji transformatorowych do 15 szt.;
- pośrednie rozdzielnice napięcia;
- układu pomiarowo-zabezpieczającego;
- trasy oraz linii kablowych;
- instalacji odgromowych, przepięciowych oraz przetężeniowych;
- dodatkowego oprzyrządowania pomocniczego;
- ogrodzenie, monitoring.

Inwestor dopuszcza również posadowienie magazynów energii. Wysokość instalacji nie przekroczy 4 m wysokości. Teren przedsięwzięcia zostanie ogrodzony. Moduły zostaną zamontowane w kierunku południowym na specjalnej konstrukcji wsporczej. Projektuje

się zastosowanie stalowej wolnostojącej konstrukcji montażowej pod panele fotowoltaiczne, składającej się z ramy, pionowych i poziomych profili nośnych oraz elementów mocujących. Wszystkie elementy zostaną przytwierdzone do podłoża za pomocą pionowych pali przez uprawnionych do tego, wyspecjalizowanych fachowców. Dokładna długość komunikacji wewnętrznej nie jest znana na obecnym etapie realizacji inwestycji. Szerokość komunikacji wewnętrznej nie będzie mniejsza niż 3 m. Droga na terenie inwestycji będzie posiadać nawierzchnię gruntową ulepszoną (mechanicznie utwardzony grunt).

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż elektrownia fotowoltaiczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d *ustawy ooś*, nie przewiduje się jej wpływu 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 ruchu 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 oraz e, *ustawy ooś*, w oparciu o zapisy karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że teren przeznaczony pod przedmiotowe przedsięwzięcie to użytkowane rolniczo grunty orne. W oparciu o dane przedstawione w karcie informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że najbliższe tereny chronione akustycznie znajdują się na przedmiotowej działce oraz na działkach bezpośrednio sąsiadujących z przedsięwzięciem. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowani. Inwestor zobowiązał się, iż w celu ograniczenia uciążliwości akustycznej wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia tj. w godz. 6.00-22.00. Powyższe ujęto w warunkach niniejszej decyzji w celu ograniczenia uciążliwości akustycznej. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów zlokalizowanych w maksymalnie 20 stacjach transformatorowych oraz inwerterów (do 100 sztuk). Urządzenia te cechują się niewielkim poziomem mocy akustycznej. Analiza karty informacyjnej przedsięwzięcia wykazała, że na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów umieszczonych w kontenerowych stacjach transformatorowych do 15 sztuk oraz inwerterów do 300 sztuk. Proces akumulowania energii w magazynach energii nie będzie emitować hałasu. W ramach przedsięwzięcia zostaną posadowione inwertery w systemie rozproszonym pod panelami lub centralnym w stacjach transformatorowych. Wnioskodawca zakłada, że poziom mocy akustycznej inwertera nie przekroczy 68 dB w systemie centralnym lub 55 dB w systemie rozproszonym. Każdy z zastosowanych transformatorów będzie charakteryzować się poziomem mocy akustycznej maksymalnej 70 dB. Najbliższa stacja będzie zlokalizowana w odległości nie mniejszej niż 135 m od najbliższych terenów chronionych akustycznie, dodatkowo będzie wykonana w żelbetowej obudowie. Inwertery zostaną umieszczone w odległości nie mniejszej niż 28 m od najbliższych terenów chronionych akustycznie. Powyższe zostało wskazane w niniejszej decyzji jako warunek realizacji przedsięwzięcia. Mając powyższe na względzie, w szczególności skalę, cechy i parametry przedsięwzięcia, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami 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) na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie. Ponadto 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, poz. 2448).

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e *ustawy o oś*, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z 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. z 2016 r. poz. 138). 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 atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto 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.

Biorąc pod uwagę zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f *ustawy o oś* oraz zapisy karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że najbliższa farma fotowoltaiczna planowana jest do realizacji w odległości około 1,7 km (w miejscowości Auguścin) od terenu przedsięwzięcia. W najbliższym sąsiedztwie planowanej inwestycji nie ma realizowanych i zrealizowanych przedsięwzięć, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. W ramach uzyskanych decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla budowy farm fotowoltaicznych na terenie Gminy Wyrzysk planowana jest realizacja ww. inwestycji między innymi w miejscowościach: Auguścin, Gromadno, Polanowo, Osiek nad Notecią, Wyrzysk Skarbowy. Uwzględniając powyższe i charakter analizowanego przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji, nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływania planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami. Wnioskodawca wskazał, że farma fotowoltaiczna nie będzie oświetlana światłem ciągłym co uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji mając na uwadze minimalizację oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną.

Zgodnie z kryteriami wskazanymi w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit g *ustawy o oś*, oraz zgodnie z zapisami w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę, ani koniecznością odprowadzania ścieków. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych, powstałe na etapie budowy lub likwidacji przedsięwzięcia ścieki socjalno – bytowe należy dostarczyć przez uprawnione podmioty do oczyszczalni ścieków. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie przy użyciu wody bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów, dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń, co zostało zawarte w warunkach niniejszej decyzji, zgodnie z uzyskanymi opiniami. Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki przemysłowe i bytowe. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego. W razie konieczności zastosowania

transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, wykonaną z odpowiednich materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, mogącą zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. W ramach przedsięwzięcia dopuszcza się zainstalowanie do 15 kontenerowych magazynów energii w postaci akumulatorów litowo-jonowych. Kontener każdego magazynu nie będzie trwale związany z gruntem. Umieszczony zostanie na blokach betonowych. Każde ogniwo umieszczone będzie w szczelnej metalowej obudowie, która umieszczona będzie w stanowiącej dodatkowe zabezpieczenie w kasecie akumulatorowej. System magazynowania energii najczęściej obejmuje: zestaw akumulatorów litowo-jonowych, urządzenia sterujące, rejestrator danych, systemy bezpieczeństwa. Rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji. Dodatkowo wskazano, aby zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w kontenerach stacji transformatorowych a magazyny energii w postaci baterii litowo-jonowych umieścić w szczelnych kontenerach.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f *ustawy ooś* stwierdzono, że w wyniku realizacji planowanego przedsięwzięcia, powstawać będą głównie odpady budowlane, związane z pracami inwestycyjnymi oraz odpady komunalne. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą prace związane z montażem paneli. Masy ziemne i gleba nie będą stanowiły odpadu, gdyż zostaną rozplantowane w obrębie działki objętej wnioskiem. W celu zabezpieczenia powierzchni ziemi, wytwarzane odpady będą magazynowane w kontenerach oraz przekazywane zewnętrznym, wyspecjalizowanym firmom do dalszego zagospodarowania zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie. Inwestor został zobowiązany w niniejszej decyzji do tego aby odpady lub inne substancje niebezpieczne magazynować w szczelnych pojemnikach, na szczelnym podłożu, zabezpieczonych przed opadami atmosferycznymi, odpowiednio oznakowanych i zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych oraz zwierząt. Gospodarka odpadami będzie prowadzona zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami, odpady należy przekazywać w pierwszej kolejności do odzysku. Odpady będą bezpośrednio przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym w tym zakresie podmiotom. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będą powstawać niewielkie ilości odpadów, co będzie związane z serwisowaniem urządzeń oraz pracami remontowymi. Zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699) świadczący usługi, jako posiadacz odpadów będzie zobowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Odpady na etapie ewentualnej likwidacji będą magazynowane w miejscach do tego przeznaczonych a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się 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 ooś* oraz informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód. Nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się lasy. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane także na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. Na podstawie danych zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia nie stwierdzono, aby przedsięwzięcie realizowane było na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, ani nie przewiduje się ich przekroczenia w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c *ustawy ooś* stwierdzono, iż eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną. Realizacja przedsięwzięcia wiąże się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów i surowców

budowlanych m.in. piasek, żwir. Na potrzeby realizacji przedsięwzięcia niezbędne będzie także zużycie paliwa, energii elektrycznej oraz wody. Zaprzestanie stosowania nawozów sztucznych i środków ochrony roślin przyczyni się do zmniejszenia ładunku substancji chemicznych oraz pierwiastków biogennych, dostających się do wód powierzchniowych i podziemnych.

W trakcie realizacji i likwidacji planowanego przedsięwzięcia eksploatowane będą maszyny budowlane, pojazdy transportowe lub inne maszyny/urządzenia posiadające w układach napędowych i roboczych szkodliwe i niebezpieczne płyny/oleje eksploatacyjne, dlatego w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego należy w trakcie realizacji (lub likwidacji) przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych. W celu możliwości zbierania wycieków ww. substancji eksploatacyjnych z maszyn i pojazdów, w trakcie realizacji bądź likwidacji inwestycji należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia - mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt należy przekazywać uprawnionym odbiorcom odpadów.

Ewentualne zaplecze parkingowo - postojowe strefy uzupełniania paliw i wykonywania awaryjnych napraw i serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego, a także miejsca magazynowania substancji chemicznych i odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne należy zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. na terenie utwardzonym lub zagęszczonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię.

Projektuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych z zastosowaniem transformatorów napięcia nN/Sn. Łączna moc stacji, które będą obsługiwać projektowaną instalację fotowoltaiczną będzie wynosiła do 15 MW. Kontenery będą wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu tj. transformator, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu i wentylacji.

W przypadku kolizji inwestycji z podziemnymi i naziemnymi urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy i rurociągi, prowadzące do ich przerwania lub uszkodzenia (np. przy nabijaniu profili), i mogącymi wywoływać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, należy uzgodnić z gminną spółką wodną lub zainteresowanymi właścicielami w ww. zakresie, a uszkodzone sieci i rurociągi drenarskie odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

Biorąc pod uwagę kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k *ustawy o oś* oraz zapisy w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, stwierdzono, że inwestycja zlokalizowana będzie w dorzeczu Odry, dla którego opracowano „Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967) w regionie wodnym Noteci, w zlewni rzeki Noteć, i położona jest na obszarze:

- Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (JCWP) oznaczonej kodem PLRW6000181884896 – „Dopływ z Auguścina”; potok nizinny żwirowy typu: „18”. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Stan tej naturalnej części wód (NAT) oceniono jako dobry. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych nie jest zagrożone, JCWP nie jest monitorowana.
- Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600035, o aktualnie dobrym stanie ilościowym i dobrym stanie chemicznym. Celem środowiskowym dla ww. JCWPd jest dobry stan chemiczny oraz dobry stan ilościowy. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrażone, JCWPd jest monitorowana.

Przedsięwzięcie jest zlokalizowane poza obrębem głównych zbiorników wód podziemnych GZWP.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane w strefie ochronnej ujęć wód.

Mając powyższe na uwadze, po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia wraz z uzupełnieniami, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko, opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu wraz z nałożonymi warunkami i wymagania, można stwierdzić, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy Prawo wodne, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e *ustawy oos* na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod inwestycje zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U z 2022 r. poz. 916). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Łobżonki PLH300040, oddalony około 2,3 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym i jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa, lasy. Inwestor nie wskazał jednoznacznie sposobu zagospodarowania powierzchni planowanej elektrowni. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia roślinność będzie wykaszana i usuwana lub pozostawiona do naturalnego rozkładu. Celem ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek aby do ewentualnego obsiewu nie używać roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych nałożono w niniejszej decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Ponadto wpisano warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Dla ochrony zwierząt na etapie realizacji przedsięwzięcia i prowadzenia prac ziemnych, nałożono w niniejszej decyzji warunek, dotyczący codziennej kontroli wykopów przed rozpoczęciem prac, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę należy przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów. W celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nałożono warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. Aby zmniejszyć efekt oślnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono w niniejszej decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Celem ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na krajobraz Inwestor planuje pomalowanie stacji transformatorowych i ogrodzenia w kolorach szarości lub zieleni. Ponadto w niniejszej decyzji nałożono warunek wykonania pasa zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów od strony najbliższej zabudowy zagrodowej i mieszkaniowej, tj. wzdłuż całej zachodniej granicy elektrowni oraz wzdłuż jej południowo-zachodniej granicy na długości co najmniej 0,05 km i szerokości 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku należy obsadzić roślinami pnącymi. W celu ochrony bioróżnorodności nałożono warunek, aby do nasadzeń nie używać drzew, krzewów i roślin pnących

gatunków obcego pochodzenia. Nasadzenia należy przez okres 3 lat pielęgnować i podlewać. Podjęcie wskazanych powyżej działań pozwoli ograniczyć oddziaływanie na krajobraz oraz zmniejszy ryzyko powstawania konfliktów społecznych. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono w niniejszej decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Aby ograniczyć powierzchniowy wpływ biogenów i substancji chemicznych nałożono warunek aby nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w niniejszej decyzji 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. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedlisk, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na ciągłość korytarzy ekologicznych i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 *ustawy o oś* przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska. Przez wpływ na środowisko rozumie się również oddziaływanie na zdrowie ludzi. Ponadto przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z art. 21 *ustawy o oś* dane o dokumentach zawierających informacje o środowisku i jego ochronie zamieszcza się w publicznie dostępnych wykazach, co też zostało uczynione z informacją o złożonym wniosku dotyczącym wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części działki numer 6/2, obręb Auguścín, gmina Wyrzysk”.

Zgodnie z art. 10 *ustawy Kpa* organy administracji publicznej obowiązane są zapewnić stronom czynny udział w każdym stadium postępowania, a przed wydaniem decyzji umożliwić im wypowiedzenie się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. W związku z powyższym Burmistrz Wyrzyska Obwieszczeniem znak OSGO.6220.28.2022 z dnia 06.02.2023 r. zawiadomił strony postępowania administracyjnego o zakończeniu postępowania dowodowego i możliwości zapoznania się z niezbędną dokumentacją zebraną w powyższym postępowaniu administracyjnym, wyznaczył również pięciodniowy termin do wypowiedzenia się w sprawie. W przewidzianym terminie nie zostały wniesione żadne uwagi oraz wnioski. Zawiadomieniem znak OSGO.6220.28.2022 z dnia 06.02.2023 r., tutejszy organ zawiadomił również Inwestora o zakończeniu postępowania dowodowego i możliwości zapoznania się z niezbędną dokumentacją zebraną w powyższym postępowaniu administracyjnym, wyznaczył również pięciodniowy termin do wypowiedzenia się w sprawie. W przewidzianym terminie nie zostały wniesione żadne uwagi oraz wnioski.

Ze względu na rodzaj, skalę inwestycji, wielkość i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znaczącego negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, uwzględniając uzyskane w trakcie postępowania administracyjnego: Postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Opinię Sanitarną Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Pile oraz Opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich

w Inowrocławiu stwierdzono, iż dla przedsięwzięcia polegającego na: Budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części działki numer 6/2, obręb Auguścín, gmina Wyrzysk, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Realizacja inwestycji musi być zgodna z informacjami przedstawionymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnieniu i określonymi w niniejszej decyzji wymaganiami, warunkami oraz obowiązkami.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1. Zgodnie z art. 72 ust. 3 *ustawy ooś* decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminu 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.

Zgodnie z art. 72 ust. 4 *ustawy ooś* złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w art. 72 ust. 3 *ustawy ooś*, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

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

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Burmistrza Wyrzyska w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Z up. Burmistrza
(-) Jacek Wiśniewski
Zastępca Burmistrza

Ze względu na większą niż 10 liczbę stron postępowania zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś w związku z art. 49 ustawy Kpa, strony zostały zawiadomione o decyzjach i innych czynnościach organów administracji publicznej przez umieszczenie informacji, co do którego toczy się postępowanie w publicznie dostępnym wykazie danych prowadzonym przez Burmistrza Wyrzyska (www.wyrzysk.pl), na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Wyrzysku oraz Sołectwa Auguścín, w publicznie dostępnym wykazie danych prowadzonym przez Wójta Gminy Sadki (www.sadki.pl), na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Sadkach, Sołectwa Liszkówko.

Doręczenie niniejszej Decyzji uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia publicznego ogłoszenia o wydaniu Decyzji. Termin podania obwieszczenia do publicznej wiadomości od dnia 07.03.2023 r. - do dnia 21.03.2023 r. - włącznie.

Załącznik:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. **Inwestor** - PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o.
ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa
adres do korespondencji ul. Św. Leonarda 7, 25-311 Kielce.
2. Strony postępowania zgodnie z art. 49 Kpa
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
ul. Jana Henryka Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Pile,
Al. Wojska Polskiego 43, 64-920 Piła
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Inowrocławiu
ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław
4. Starostwo Powiatowe w Pile,
Al. Niepodległości 33/34, 64-920 Piła (*decyzja ostateczna*)

*Niniejsza decyzja podlega opłacie skarbowej
na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r.
o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2142 ze zm.)*

Załącznik do decyzji
Znak OSGO.6220.28.2022

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U z 2022 r., poz. 1029 ze zm.)

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na: Budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części działki numer 6/2, obręb Auguścín, gmina Wyrzysk. Całkowita powierzchnia działki o numerze ewidencyjnych 6/2 obręb Auguścín, gmina Wyrzysk wynosi 8,4412 ha, natomiast powierzchnia, na której planowana jest realizacja przedsięwzięcia będzie wynosiła do 7,50 ha. Na powierzchni działki inwestycyjnej występują klasy gruntów: grunty orne RIVa, RV, RIV. Dla przedmiotowej inwestycji planowany jest montaż:

- paneli fotowoltaicznych do 37500 szt. o łącznej mocy do 15 MWp – inwestor zakłada możliwość realizacji w formie niezależnych instalacji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowania w całości;
- stalowych, ocynkowanych konstrukcji i elementów montażowych do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), o orientacji południowej, usytuowane na gruncie;
- inwerterów DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 15 MWp w ilości do 300 szt.;
- stacji transformatorowych do 15 szt.;
- pośrednie rozdzielnice napięcia;
- układu pomiarowo-zabezpieczającego;
- trasy oraz linii kablowych;
- instalacji odgromowych, przepięciowych oraz przetężeniowych;
- dodatkowego oprzyrządowania pomocniczego;
- ogrodzenie, monitoring.

Inwestor dopuszcza również posadowienie magazynów energii. Wysokość instalacji nie przekroczy 4 m wysokości. Teren przedsięwzięcia zostanie ogrodzony. Moduły zostaną zamontowane w kierunku południowym na specjalnej konstrukcji wsporczej. Projektuje się zastosowanie stalowej wolnostojącej konstrukcji montażowej pod panele fotowoltaiczne, składającej się z ramy, pionowych i poziomych profili nośnych oraz elementów mocujących. Wszystkie elementy zostaną przytwierdzone do podłoża za pomocą pionowych pali przez uprawnionych do tego, wyspecjalizowanych fachowców. Dokładna długość komunikacji wewnętrznej nie jest znana na obecnym etapie realizacji inwestycji. Szerokość komunikacji wewnętrznej nie będzie mniejsza niż 3 m. Droga na terenie inwestycji będzie posiadać nawierzchnię gruntową ulepszoną (mechanicznie utwardzony grunt).

Teren przeznaczony pod przedmiotowe przedsięwzięcie to użytkowane rolniczo grunty orne. W oparciu o dane przedstawione w karcie informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że najbliższe tereny chronione akustycznie znajdują się na przedmiotowej działce oraz na działkach bezpośrednio sąsiadujących z przedsięwzięciem. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowani. Inwestor zobowiązał się, iż w celu ograniczenia uciążliwości akustycznej wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia tj. w godz. 6.00-22.00. Powyższe ujęto w warunkach niniejszej decyzji w celu ograniczenia uciążliwości akustycznej. Będą to krótkotrwałe i odwracalne

uciażliwości. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów zlokalizowanych w maksymalnie 20 stacjach transformatorowych oraz inwerterów (do 100 sztuk). Urządzenia te cechują się niewielkim poziomem mocy akustycznej. Analiza karty informacyjnej przedsięwzięcia wykazała, że na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów umieszczonych w kontenerowych stacjach transformatorowych do 15 sztuk oraz inwerterów do 300 sztuk. Proces akumulowania energii w magazynach energii nie będzie emitować hałasu. W ramach przedsięwzięcia zostaną posadowione inwertery w systemie rozproszonym pod panelami lub centralnym w stacjach transformatorowych. Wnioskodawca zakłada, że poziom mocy akustycznej inwertera nie przekroczy 68 dB w systemie centralnym lub 55 dB w systemie rozproszonym. Każdy z zastosowanych transformatorów będzie charakteryzować się poziomem mocy akustycznej maksymalnej 70 dB. Najbliższa stacja będzie zlokalizowana w odległości nie mniejszej niż 135 m od najbliższych terenów chronionych akustycznie, dodatkowo będzie wykonana w żelbetowej obudowie. Inwertery zostaną umieszczone w odległości nie mniejszej niż 28 m od najbliższych terenów chronionych akustycznie. Powyższe zostało wskazane w niniejszej decyzji jako warunek realizacji przedsięwzięcia. Mając powyższe na względzie, w szczególności skalę, cechy i parametry przedsięwzięcia, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami 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) na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie. Ponadto 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, poz. 2448).

Najbliższa farma fotowoltaiczna planowana jest do realizacji w odległości około 1,7 km (w miejscowości Auguścin) od terenu przedsięwzięcia. W najbliższym sąsiedztwie planowanej inwestycji nie ma realizowanych i zrealizowanych przedsięwzięć, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. W ramach uzyskanych decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla budowy farm fotowoltaicznych na terenie Gminy Wyrzysk planowana jest realizacja ww. inwestycji między innymi w miejscowościach: Auguścin, Gromadno, Polanowo, Osiek nad Notecią, Wyrzysk Skarbowy. Uwzględniając powyższe i charakter analizowanego przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji, nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływania planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami. Wnioskodawca wskazał, że farma fotowoltaiczna nie będzie oświetlana światłem ciągłym co uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji mając na uwadze minimalizację oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną.

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę, ani koniecznością odprowadzania ścieków. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych, powstałe na etapie budowy lub likwidacji przedsięwzięcia ścieki socjalno – bytowe należy dostarczyć przez uprawnione podmioty do oczyszczalni ścieków. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie przy użyciu wody bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów, dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń, co zostało zawarte w warunkach

niniejszej decyzji, zgodnie z uzyskanymi opiniami. Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki przemysłowe i bytowe. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego. W razie konieczności zastosowania transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, wykonaną z odpowiednich materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, mogącą zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. W ramach przedsięwzięcia dopuszcza się zainstalowanie do 15 kontenerowych magazynów energii w postaci akumulatorów litowo-jonowych. Kontener każdego magazynu nie będzie trwale związany z gruntem. Umieszczony zostanie na bloczkach betonowych. Każde ogniwo umieszczone będzie w szczelnej metalowej obudowie, która umieszczona będzie w stanowiącej dodatkowe zabezpieczenie w kasecie akumulatorowej. System magazynowania energii najczęściej obejmuje: zestaw akumulatorów litowo-jonowych, urządzenia sterujące, rejestrator danych, systemy bezpieczeństwa. Rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji. Dodatkowo wskazano, aby zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w kontenerach stacji transformatorowych a magazyny energii w postaci baterii litowo-jonowych umieścić w szczelnych kontenerach.

W trakcie realizacji i likwidacji planowanego przedsięwzięcia eksploatowane będą maszyny budowlane, pojazdy transportowe lub inne maszyny/urządzenia posiadające w układach napędowych i roboczych szkodliwe i niebezpieczne płyny/oleje eksploatacyjne, dlatego w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego należy w trakcie realizacji (lub likwidacji) przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych. W celu możliwości zbierania wycieków ww. substancji eksploatacyjnych z maszyn i pojazdów, w trakcie realizacji bądź likwidacji inwestycji należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia - mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt należy przekazywać uprawnionym odbiorcom odpadów.

Ewentualne zaplecze parkingowo - postojowe strefy uzupełniania paliw i wykonywania awaryjnych napraw i serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego, a także miejsca magazynowania substancji chemicznych i odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne należy zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. na terenie utwardzonym lub zagęszczonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię.

Projektuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych z zastosowaniem transformatorów napięcia nN/Sn. Łączna moc stacji, które będą obsługiwać projektowaną instalację fotowoltaiczną będzie wynosiła do 15 MW. Kontenery będą wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu tj. transformator, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu i wentylacji.

W przypadku kolizji inwestycji z podziemnymi i naziemnymi urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy i rurociągi, prowadzące do ich przerwania lub uszkodzenia (np. przy nabijaniu profili), i mogącymi wywoływać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, należy uzgodnić z gminną spółką wodną lub zainteresowanymi właścicielami w ww. zakresie, a uszkodzone sieci i rurociągi drenarskie odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

Inwestycja zlokalizowana będzie w dorzeczu Odry, dla którego opracowano „Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967) w regionie wodnym Noteci, w zlewni rzeki Noteć, i położona jest na obszarze:

- Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (JCWP) oznaczonej kodem PLRW6000181884896 – „Dopływ z Auguścina”; potok nizinny żwirowy typu: „18”. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Stan tej naturalnej części wód (NAT) oceniono jako dobry. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych nie jest zagrożone, JCWP nie jest monitorowana.
- Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600035, o aktualnie dobrym stanie ilościowym i dobrym stanie chemicznym. Celem środowiskowym dla ww. JCWPd jest dobry stan chemiczny oraz dobry stan ilościowy. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych jest niezagrażone, JCWPd jest monitorowana.

Przedsięwzięcie jest zlokalizowane poza obrębem głównych zbiorników wód podziemnych GZWP.

Teren przeznaczony pod inwestycje zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U z 2022 r. poz. 916). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Dolina Łobzonki PLH300040, oddalony około 2,3 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym i jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa, lasy. Inwestor nie wskazał jednoznacznie sposobu zagospodarowania powierzchni planowanej elektrowni. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia roślinność będzie wykaszana i usuwana lub pozostawiona do naturalnego rozkładu. Celem ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek aby do ewentualnego obsiewu nie używać roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych nałożono w niniejszej decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Ponadto wpisano warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Dla ochrony zwierząt na etapie realizacji przedsięwzięcia i prowadzenia prac ziemnych, nałożono w niniejszej decyzji warunek, dotyczący codziennej kontroli wykopów przed rozpoczęciem prac, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę należy przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów. W celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nałożono warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. Aby zmniejszyć efekt olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodężywioną nałożono w niniejszej decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Celem ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na krajobraz Inwestor planuje pomalowanie stacji transformatorowych i ogrodzenia w kolorach szarości lub zieleni. Ponadto w niniejszej decyzji nałożono warunek wykonania pasa zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów od strony najbliższej zabudowy zagrodowej i mieszkaniowej, tj. wzdłuż całej zachodniej granicy elektrowni oraz wzdłuż jej południowo-zachodniej granicy na długości co najmniej 0,05 km i szerokości 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku należy obsadzić roślinami pnącymi. W celu ochrony bioróżnorodności nałożono warunek, aby do nasadzeń nie używać drzew, krzewów i roślin pnących gatunków obcego pochodzenia. Nasadzenia należy przez okres 3 lat pielęgnować i podlewać. Podjęcie wskazanych powyżej działań pozwoli ograniczyć oddziaływanie na krajobraz

oraz zmniejszy ryzyko powstawania konfliktów społecznych. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono w niniejszej decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Aby ograniczyć powierzchniowy wpływ biogenów i substancji chemicznych nałożono warunek aby nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.

Z up. Burmistrza
(-) Jacek Wiśniewski
Zastępca Burmistrza