

IK.6220.1.2.2022

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 72 ust.1 i 1a, ust. 3, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust.1, ust. 2 pkt 2 i ust. 3, art. 86 ustawy o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm.) *dalej ustawy oos*, w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 z późn. zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 1839 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 29.04.2022 r. firmy Copernic Black Sp. z o.o. z siedzibą ul Lekarska 1, 31-203 Kraków reprezentowanej przez Michała Marzec - pełnomocnika Zarządu, postępowania administracyjnego w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na „*Budowie farmy fotowoltaicznej PV Godziesze Małe o mocy do 2MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą*” działka nr 318/1 obręb Godziesze Małe, gmina Godziesze Wielkie, powiat kaliski, województwo wielkopolskie, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kaliszu oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kaliszu

orzekam

- 1. brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na „*Budowie farmy fotowoltaicznej PV Godziesze Małe o mocy do 2MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą*” działka nr 318/1 obręb Godziesze Małe, gmina Godziesze Wielkie, powiat kaliski, województwo wielkopolskie.**
 - 2. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.**
- 1) Pod farmę fotowoltaiczną przeznaczyć do 6,5 ha sumarycznej powierzchni działki o nr ewid. 318/1, obręb ewidencyjny Godziesze Małe, gmina Godziesze Wielkie.
 - 2) Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach 6:00 – 22:00.
 - 3) Nie prowadzić wycinki drzew i krzewów.
 - 4) 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.
 - 5) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.

- 6) Panele słoneczne montować na minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
- 7) Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
- 8) Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1-15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
- 9) W porze nocnej nie prowadzić oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w sposób ciągły.
- 10) Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
- 11) Wykonać pas zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów wzdłuż zachodniej granicy elektrowni o minimalnej długości 0,1 km i szerokość 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.
- 12) W przypadku mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
- 13) Na farmie fotowoltaicznej zainstalować stacje transformatorowe w prefabrykowanych kontenerach o szczelnej posadzce. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażyć je w szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
- 14) Inwertery w liczbie do 35 sztuk zlokalizować w sposób równomierny na terenie farmy fotowoltaicznej.
- 15) Magazyny energii, w liczbie 2 sztuk, oraz stacje transformatorowe, w liczbie do 2 sztuk, rozmieścić na całym obszarze przedsięwzięcia. Obiekty te zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 50 m od terenów podlegających ochronie akustycznej wskazanych w przepisach odrębnych.
- 16) Magazyny energii wykonać w technologii bateryjnej oraz zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w tych obiektach.
- 17) Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
- 18) Do realizacji przedmiotowej inwestycji stosować urządzenia i sprzęt budowlany sprawny technicznie spełniający wymogi dopuszczające go do użytku; rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo – wodnego przed zanieczyszczeniem.
- 19) Plac budowy wyposażyć w odpowiednią ilość sorbentów, a ewentualne wycieki z maszyn budowlanych natychmiastowo neutralizować przy ich użyciu; zanieczyszczony grunt przekazać do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom.
- 20) Naprawy wykorzystywanego sprzętu dokonywać w miejscach do tego przystosowanych.
- 21) Na terenie inwestycji nie przechowywać paliw lub innych substancji mogących zanieczyścić wody powierzchniowe lub podziemne.
- 22) Wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem.
- 23) W przypadku wystąpienia kolizji projektowanej instalacji z urządzeniami drenarskimi wykonać ich przebudowę w celu zachowania ciągłości sieci.
- 24) Panele fotowoltaiczne posadzić w odległości co najmniej 1,5 m od rowu melioracyjnego R-4.
- 25) Ścieki bytowe powstające na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia, pochodzące od pracowników prowadzących montaż farmy odprowadzać do przenośnych zbiorników bezodpływowych, a następnie zapewnić ich systematyczny wywóz przez uprawnione podmioty.

- 26) Odpady należy magazynować w sposób selektywny, w pojemnikach lub kontenerach i sukcesywnie wywozić z placu budowy przez wyspecjalizowane podmioty.
- 27) Wody opadowe i roztopowe z terenu nowoprojektowanej elektrowni odprowadzać w sposób nieorganizowany w grunt.
- 28) Po zakończeniu robót budowlano-montażowych teren inwestycji należy uporządkować.

Uzasadnienie

W dniu 29.04.2022 r. na wniosek firmy Copernic Black Sp. z o.o. z siedzibą ul. Lekarska 1, 31-203 Kraków reprezentowaną przez Michała Marzec - pełnomocnika Zarządu, wszczęto postępowanie administracyjne w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na „**Budowie farmy fotowoltaicznej PV Godziesze Małe o mocy do 2MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą**” działka nr 318/1 obręb Godziesze Małe, gmina Godziesze Wielkie, powiat kaliski, województwo wielkopolskie. Do ww. wniosku Inwestor dołączył kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z wymaganymi załącznikami. Planowane przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.) to znaczy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094, z późn. zm.), dalej ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości 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 względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Uwzględniając kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy ooś na podstawie danych zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz jej uzupełnienia organ ustalił, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej PV Godziesze Małe o mocy do 2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, na działce o numerze ewid. 318/1 obręb ewidencyjny Godziesze Małe, gmina Godziesze Wielkie. Na farmie fotowoltaicznej będą znajdowały się m.in.: panele fotowoltaiczne o mocy 250 - 1500 Wp w liczbie do 8 000 sztuk, wolnostojące konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne, falowniki (inwertery) do 35 sztuk, parterowe kontenerowe stacje transformatorowe (do 2 sztuk), instalacja odgromowa i zabezpieczająca, monitoring, ogrodzenie wraz z bramą oraz bateryjne magazyny energii (do 2 sztuk). Z uzupełnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że każdy magazyn energii zostanie umieszczony w specjalnym kontenerze ze szczelną izolacją. Kontenery magazynów energii zostaną posadowione na gruncie, a ich powierzchnia wyniesie do 75 m². Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika,

że farma fotowoltaiczna ma zająć powierzchnię do 3,52 ha, natomiast całkowita powierzchnia działki objętej wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wynosi 3,6757 ha. Warunek ten uwzględniono w niniejszej decyzji, gdyż to określa skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz sposób zagospodarowania terenu.

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, 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 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 przedłożonej dokumentacji ustalono, że tereny wymagające ochrony akustycznej są zlokalizowane w sąsiedztwie terenu planowanej farmy fotowoltaicznej. 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 warunkach niniejszego postanowienia. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Analiza karty informacyjnej przedsięwzięcia wykazała, że wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w wentylatory do chłodzenia ogniw oraz systemów nadążnych. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie zatem praca transformatorów znajdujących się w stacjach transformatorowych, magazyny energii oraz inwertery (do 35 sztuk). Inwertery zostaną rozmieszczone w sposób rozproszony po terenie farmy. Dodatkowo, planuje się ich montaż pod panelami fotowoltaicznymi. W uzupełnieniu do karty informacyjnej przedsięwzięcia wskazano, że w przypadku stacji transformatorowych oraz magazynów energii wnioskodawca przewiduje ich lokalizację w odległości minimum 50 m do granicy terenów wymagających ochrony przed hałasem. Ruch pojazdów na etapie eksploatacji inwestycji będzie sporadyczny, ograniczony do sytuacji związanych z prowadzeniem prac konserwacyjnych. Mając na względzie rodzaj i cechy planowanego przedsięwzięcia, wyniki przedłożonej analizy akustycznej, parametry akustyczne transformatorów oraz inwerterów stosowanych na farmach fotowoltaicznych, ich liczbę oraz pracę instalacji wyłącznie w porze dnia, nie przewiduje się 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). Celem ograniczenia oddziaływania akustycznego w warunkach niniejszej decyzji wskazano liczbę i lokalizację stacji transformatorowych i magazynów energii oraz liczbę i sposób lokalizacji inwerterów na terenie planowanej farmy fotowoltaicznej.

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 7 grudnia 2019 r. w sprawie

dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448).

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś na podstawie zapisów karcie informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że w otoczeniu terenu planowanego przedsięwzięcia obecnie brak jest istniejących farm fotowoltaicznych. Ponadto, ustalono, że inne planowane do realizacji elektrownie słoneczne znajdują się znacznym oddaleniu od planowanego przedsięwzięcia (ponad 1,7 km). Uwzględniając powyższe, mając na uwadze rodzaj i charakter planowanego przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji, nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami.

Z uwagi na rodzaj, skalę oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś należy uznać, że przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii oraz realizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej będzie ograniczone. Mając na uwadze rodzaj i treść złożonej dokumentacji, przedsięwzięcie nie zalicza się do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych, zgodnie z rozporządzeniem 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). Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia trzęsień ziemi czy osuwisk. Zastosowanie bateryjnych magazynów energii niesie ze sobą zwiększone niebezpieczeństwo pożarowe jednak biorąc pod uwagę stosowane rozwiązania techniczne i zabezpieczenia należy uznać, że zagrożenie to będzie ograniczone. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na postępujące zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, na podstawie karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Konstrukcja wsporcza, na której będą znajdowały się panele fotowoltaiczne, będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt przy pomocy kafara). Realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie związana z ingerencją w koryta cieków lub z przekształceniem zbiorników wodnych. Zaplecze budowy zostanie wyposażone w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym, a jej funkcjonowanie nie będzie związane z powstawaniem ścieków bytowych. Wody opadowe i roztopowe będą swobodnie wsiąkały w grunt. W przedłożonej dokumentacji wskazano, że panele fotowoltaiczne będą obmywane w sposób naturalny wodą opadową. Nie będzie występowała konieczność ich dodatkowego mycia. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji przenośnych toalet. W uzupełnieniu do karty informacyjnej przedsięwzięcia podano, że każdy z planowanych magazynów energii będzie

znajdować się w specjalnym kontenerze ze szczelną izolacją. Warunek ten zawarto w niniejszej decyzji celem ochrony środowiska gruntowo-wodnego. Wnioskodawca planuje zastosowanie kontenerowej stacji transformatorowej, w której będą znajdowały się transformatory. Mając na uwadze powyższe, a także celem ochrony środowiska wodno-gruntowego zobowiązano wnioskodawcę do umieszczenia transformatorów w prefabrykowanym kontenerze ze szczelną posadzką oraz – w przypadku zamontowania transformatorów olejowych – do wyposażenia ich w szczelne misy, mogącą zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.

W związku z art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac budowlanych źródłem powstawania odpadów będą prace związane z montażem paneli. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że odpady będą magazynowane selektywnie w wyznaczonym miejscu, a następnie odpady będą przekazane uprawnionej firmie w celu w pierwszej kolejności do odzysku. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli oraz innych elementów infrastruktury farmy fotowoltaicznej będą na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania przez podmioty świadczące usługi w tym zakresie. Na etapie likwidacji powstające odpady zostaną przekazane podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia w tym zakresie. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Ze względu na skalę, rodzaj i charakter przedsięwzięcia stwierdzono, że nie będzie ono negatywnie wpływać na lokalne warunki gruntowo-wodne. Na podstawie zgromadzonych materiałów ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco negatywnie zarówno na stan wód powierzchniowych, jak i podziemnych. W związku z powyższym w odniesieniu do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, h, i, j ustawy ooś, mając na uwadze zapisy karty informacyjnej przedsięwzięcia dotyczące lokalizacji i rodzaju przedsięwzięcia, nie przewiduje się negatywnego wpływu przedsięwzięcia na obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych i obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód, a także na wody powierzchniowe. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, aby przedsięwzięcie było zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne. Ponadto, przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego i obszarach górskich oraz leśnych. Nie przewiduje się także przekroczenia standardów jakości środowiska na przedmiotowym obszarze w związku z realizacją przedsięwzięcia.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy ooś ustalono, że realizacja inwestycji wiąże się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć prefabrykatów infrastruktury technicznej elektrowni oraz materiałów i surowców, takich jak m.in. kruszywo (różne frakcje i rodzaje), stal i inne metale, woda dla celów socjalnych oraz paliwa, które będą wykorzystywane przez maszyny budowlane oraz samochody dostawcze.

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 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz.U.

z 2022 r. poz. 916, z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Śwędrni PLH300034, oddalony o 11,3 km. Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym, a jego realizacja jak wskazał wnioskodawca, nie będzie związana z wycinką drzew. W południowo-wschodniej części działki znajduje się zadrzewienie. Celem ochrony istniejącej szaty roślinnej i krajobrazu nałożono w niniejszej decyzji warunek, aby w związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów. Wycinki nie należy prowadzić niezależnie od tego czy na jej przeprowadzenie jest wymagane zezwolenie. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa mieszkaniowa, rów melioracyjny przepływający wzdłuż południowej granicy działki i zadrzewienia śródpolne. W związku z tym, że przedłożone w karcie informacyjnej przedsięwzięcia przez wnioskodawcę informacje odnośnie środowiska przyrodniczego były identyczne, jak w przedkładanych dokumentacjach dla innych elektrowni słonecznych na terenie woj. Wielkopolskiego Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska wezwał o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia o wyniki obserwacji przyrodniczych przeprowadzonych na terenie przedsięwzięcia. W uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia, wskazano, że obserwacje przyrodnicze prowadzono 9 i 23 czerwca, 21-22 lipca; 11-12 sierpnia 2021 r. oraz 25-26 marca; 13 i 27 kwietnia 2022 r. Nie stwierdzono obecności chronionych lub rzadkich gatunków roślin, ani rzadkich gatunków ptaków. Powierzchnia elektrowni obsiana zostanie roślinnością trawiastą. Celem ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek aby do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z obecnością w pobliżu rowu melioracyjnego nałożono 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 oraz poza okresem migracji płazów. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Nałożono także 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. Sieć energetyczna wykonana zostanie jako kablowa podziemna. 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 uwieczonych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. W celu ograniczenia powierzchniowego spływu biogenów i substancji chemicznych nałożono warunek aby nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Celem zmniejszenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Aby osłonić elektrownię przed obserwatorem z zewnątrz nałożono warunek wykonania pasa zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów od strony najbliższej zabudowy mieszkaniowej znajdującej się na działce o numerze ewid. 308/1, tj.: wzdłuż całej zachodniej granicy elektrowni o minimalnej długości 0,1 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 powstania konfliktów społecznych. Najbliższa inna elektrownia słoneczna planowana jest do realizacji w odległości 1,7 km. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji 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 oraz ich siedlisk. 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 zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność oraz możliwość powiązania z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916 z póź. zm.). Obszarem chronionym zależnym od wód, zlokalizowanym najbliżej działki inwestycyjnej jest Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Proсны. Zgodnie z Załącznikiem nr 2 do „Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 poz. 1967) celem środowiskowym dla przedmiotowego obszaru chronionego jest m.in.: zachowanie śródleśnych cieków, mokradeł, torfowisk, naturalnych zbiorników wodnych i starorzeczy; utrzymanie odpowiedniego poziomu wód gruntowych dla zachowania siedlisk wilgotnych i bagiennych w lasach oraz zwiększenie retencji wodnej. Projektowane przedsięwzięcie nie wpłynie na cele środowiskowe ww. obszaru zależnego od wód.

Na podstawie dokumentacji kartograficznej ustalono, że w obrębie działki ewid. Nr 318/1 obręb Godziesze Małe, gmina Godziesze Wielkie nie są zlokalizowane cieki naturalne. Jednocześnie na podstawie posiadanych danych ustalono, że od południa działka inwestycyjna graniczy z urządzeniem wodnym – rowem melioracyjnym R-4. W celu umożliwienia prowadzenia prac utrzymywanych na ww. urządzeniu wodnym w niniejszej decyzji nałożono warunek posadowienia paneli fotowoltaicznych w odległości minimum 1,5 m od granic rowu. W przypadku wystąpienia kolizji elementów planowanej inwestycji z ewentualnie występującą na terenie inwestycyjnym siecią drenarską, w celu zapewnienia ciągłości sieci, Inwestor zobligowany będzie do wykonania stosownych prac inżynierskich na warunkach określonych przez właściwy organ. Realizacja inwestycji nie spowoduje zmian stosunków wodnych na omawianym terenie. Inwestycja nie wymaga prac odwadniających osuszania terenu czy poboru wody. W zasięgu jego oddziaływania nie występują tereny szczególnego zagrożenia powodzią, o których mowa w art. 16 pkt 34 ww. ustawy Prawo wodne.

Analiza dostępnych źródeł kartograficznych wykazała, że planowane przedsięwzięcie znajduje się na poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych (GZWP). Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k ustawy ooś, ustalono, że hydrograficznie działka inwestycyjna zlokalizowana jest na obszarze dorzecza Odry, w regionie wodnym Warty, w granicach obszaru Jednolitej Części Wód Powierzchniowych: JCWP o kodzie PLRW60002318454 – Kiełbaśnica, a także w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd o kodzie PLGW600081. Stan JCWPd o kodzie PLGW600081 oceniono jako dobry pod względem ilościowym, jak i pod względem chemicznym. Ocenę ryzyka nieosiągnięcia dobrego stanu chemicznego i ilościowego określono jako „niezagrożona”. Cele środowiskowe dla JCWPd zawarte w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967) to:

- 1) zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń;
- 2) zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu;
- 3) ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem, a zasilaniem tych wód, tak aby utrzymać ich dobry stan.

Zasoby JCWPd PLGW600081 podlegają ochronie z uwagi na ich wykorzystywanie do celów zaopatrzenia ludności w wodę do picia. Inwestycja nie znajduje się w strefie ochrony bezpośredniej ani pośredniej ujęć wody.

JCWP o kodzie PLRW60002318454 – Kiełbaśnica ma status silnie zmienionej część wód, o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu brak jest możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym w JCWP zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego – przeprowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu po 2 latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności. Ze względu na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty termin osiągnięcia celu określono na 2021 r. Z przedstawionej charakterystyki przedsięwzięcia nie wynikają presje mogące oddziaływać na stan części wód lub zagrażające osiągnięciu ustalonych dla nich celów środowiskowych, a zastosowane środki minimalizujące ewentualny negatywny wpływ na środowisko gruntowo – wodne zapewnią jego ochronę. Zatem, mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania, przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków mających ograniczyć jego negatywne oddziaływanie nie stwierdza się prawdopodobieństwa oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód w zakresie stwarzającym 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. z 2016 poz. 1967).

Obwieszczeniem z dnia 05.07.2022 roku nr IK.6220.1.2.2022 Wójt Gminy Godziesze Wielkie zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania.

W toku postępowania administracyjnego, na podstawie art. 64. ust. 1 i 2 *ustawy o oś* Wójt Gminy Godziesze Wielkie pismem IK.6220.1.2.2022 z 05.07.2022 r. zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kaliszu oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu Zarząd Zlewni w Kaliszu o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu sporządzenia raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

W dniu 11.07.2022 r. Dyrektor Zarządu Wód Polskich w Kaliszu wydał opinię znak PO.ZZŚ.2.435.193.2022.JS, stwierdzającą brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań zawartych w opinii.

Opinią sanitarną z dnia 12.07.2022 r.(data wpływu do Urzędu 13.07.2022r.), znak ON.NS.9020.3.52.2022 Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kaliszu wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie jest wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenie raportu oddziaływania na środowisko.

Pismem z dnia 21.07.2022 r. nr WOO-IV.4220.853.2022.MP.1 RDOŚ w Poznaniu powiadomił Wójta Gminy Godziesze Wielkie o konieczności uzupełnienia Karty informacyjnej przedsięwzięcia przez Inwestora. W dniu 01.08.2022r. Wójt Gminy Godziesze Wielkie wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 24.08.2022r., Inwestor złożył wnioski o przedłużenie terminu na złożenie uzupełnień do karty informacyjnej przedsięwzięcia. W dniu 26.08.2022r. Inwestor przedłożył uzupełnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W dniu 02.11.2022 r postanowieniem nr WOO-IV.4220.853.2022.MP.3 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wyraził opinię, że dla omawianego przedsięwzięcia brak jest potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność określenia w decyzji środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań zawartych w opinii.

Wszystkie warunki i wymagania nałożone przez organy opiniujące zostały zawarte w sentencji niniejszej decyzji.

Opierając się na uzgodnieniach z ww. organami, w dniu 06.06.2023r. Wójt Gminy Godziesze Wielkie zawiadomił strony postępowania o zebranych dokumentach i materiałach przed wydanie decyzji – obwieszczenie nr IK.6220.1.2.2022 oraz o możliwości zapoznania się z opiniami organów uzgadniających. W toku całego postępowania żadna ze stron nie zapoznała się z dokumentacją i nie wniosła uwag co do planowanej inwestycji.

W związku z wypełnieniem przez wnioskodawcę wszystkich wymogów formalnych do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, uwzględniając wymogi w zakresie uwarunkowań środowiskowych organ rozpatrzył sprawę w oparciu o dostarczone i przedstawione materiały oraz uzyskane opinie.

Przedsięwzięcie należy zaprojektować i zrealizować z zastosowaniem najlepszych dostępnych technik i technologii, w taki sposób aby jego realizacja i eksploatacja zminimalizowała ewentualne negatywne oddziaływanie na środowisko. Ponadto Inwestor jest

zobowiązany do prowadzenia stałego monitoringu środowiska w zakresie określonym wymogami obowiązującego prawa.

W przeprowadzonej analizie wszystkich przesłanek dotyczących zagrożeń dla środowiska ustalono, że realizacja przedsięwzięcia nie naruszy norm obowiązujących przepisów prawa.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

1. Od treści niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu, za pośrednictwem Wójta Gminy Godziesze Wielkie, w terminie 14 dni od dnia otrzymania. Zgodnie z art.127 a kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania od decyzji strona może zrzec się prawa do jego wniesienia wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

2. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1-13 i ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm.).

3. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1-13 i ust. 1a ustawy cytowanej. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie sześciu lat od dnia, w którym decyzja środowiskowa stała się ostateczna.

4. Termin o którym mowa w pkt. 3 może ulec wydłużeniu o cztery lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Zajęcie stanowiska w tym zakresie następuje w drodze postanowienia organu wydającego decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach.

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

z up. WÓJTA GMINY
Alicja Jędrasiewicz
Z-CA WÓJTA GMINY

Otrzymują:

1. Inwestor
2. Strony postępowania – przez obwieszczenie
3. a/a

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm.).

Planowane do realizacji przedsięwzięcie jakim jest farma fotowoltaiczna zaliczane jest do instalacji odnawialnego źródła energii (instalacja OZE).

Całkowita powierzchnia przeznaczona pod inwestycję (teren ogrodzony) zajmie powierzchnię maksymalnie do 3,52 ha, natomiast całkowita powierzchnia dz. 318/1 wynosi 3,6757 ha.

Według planu zostanie wykonana farma fotowoltaiczna o mocy do 2 MW, dla której planuje się montaż następujących elementów:

- 1) panele fotowoltaiczne o mocy 250 - 1500 Wp - do 8 000 szt.,
- 2) wolnostojące konstrukcje wsporcze pod panele fotowoltaiczne (tzw. stoły fotowoltaiczne),
- 3) falowniki (inwertery) - do 35 szt.,
- 4) parterowe kontenerowe stacje transformatorowe (do 2 szt.),
- 5) okablowanie solarne,
- 6) instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej,
- 7) instalacja odgromowa i zabezpieczająca,
- 8) monitoring,
- 9) ogrodzenie wraz z bramą,
- 10) dopuszcza się montaż oświetlenia,
- 11) dopuszcza się możliwość zastosowania magazynów energii - do 2 szt. o łącznej mocy do 2 MW i łącznej pojemności do 20 MWh (opcjonalnie),
- 12) pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

Plan rozmieszczenia paneli fotowoltaicznych na przedmiotowej działce, a także rodzaj dobranej technologii, zostanie dokonany zachowując zasady zrównoważonego rozwoju z zachowaniem walorów przyrodniczych.

Uzyskana z paneli fotowoltaicznych energia będzie przekazana do zakładu energetycznego, a następnie wprowadzona do Krajowej Sieci Energetycznej.

Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi 25 lat. W ramach inwestycji planowany jest montaż paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 250 Wp do 1500 Wp w celu dokonywania konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii do sieci operatora.

Wykonanie ogrodzenia ażurowego bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem oraz wykonanie pasa zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów wzdłuż zachodniej granicy elektrowni o minimalnej długości 0,1 km i szerokość 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku obsadzone będzie roślinami pnącymi.