

OBWIESZCZENIE

Na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2021 r., poz. 735 ze zm.) w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z 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 2021 r., poz. 2373 ze zm.) zawiadamiam strony, poprzez publiczne obwieszczenie w siedzibie Urzędu Gminy Wągrowiec oraz zamieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Wągrowiec od dnia 26.04.2022 r. o wydaniu decyzji, której treść podaję poniżej:

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt.1 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 2021 roku, poz. 2373 ze zm.), zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 7 oraz 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), zgodnie z art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 roku, poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku firmy Elektrownia Grabowo Sp. z o.o., ul. Firlika 40, 60-692 Poznań, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: ***„Budowa parku solarnego o całkowitej mocy do 60 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą” planowanego na działkach nr 55/20 i 58 obręb Nowe oraz nr 1/1, 3/4, 8, 9, 10 obręb Bartodzieje, gm. Wągrowiec***, po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

WÓJT GMINY WĄGROWIEC

- I. Określa środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa parku solarnego o całkowitej mocy do 60 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą” planowanego na działkach nr 55/20 i 58 obręb Nowe oraz nr 1/1, 3/4, 8, 9, 10 obręb Bartodzieje, gm. Wągrowiec.**

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie planowane jest do realizacji na działkach o numerach ewid. **55/20 i 58 obręb Nowe oraz nr 1/1, 3/4, 8, 9, 10 obręb Bartodzieje, gm. Wągrowiec.**

Inwestycja zaliczona jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 7 i 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) tj. „*napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie*

mniej niż 110kV inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 6'' oraz „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż obszary objęte formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy”.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej, maksymalnej mocy do 60 MW włącznie wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Teren inwestycyjny będzie obejmował powierzchnię do 72,9 ha. W ramach inwestycji przewiduje się zainstalowanie do 182 000 szt. modułów fotowoltaicznych o mocy min. 330 W każdy. Montaż paneli będzie miał miejsce na wolnostojących stalowych lub aluminiowych tzw. stołach, podstawy stałe lub ruchome. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m n.p.g. Farma będzie posiadała do 600 szt. falowników. Na terenie instalacji posadowionych zostanie do 60 kontenerowych stacji transformatorowych z transformatorami nn/SN olejowymi lub suchymi oraz jedna stacja GPO. Cały teren pod planowany park solarny zostanie ogrodzony do wysokości 2,5 m i będzie monitorowany. Przewidywany czas eksploatacji parku solarnego wynosi 30 lat.

2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich

- 1) Projektowana inwestycja nie może wpłynąć na warunki użytkowania nieruchomości sąsiednich i nie może powodować ponadnormatywnych uciążliwości dla terenów sąsiednich;
- 2) Wszelkie szkody powstałe w fazie realizacji i eksploatacji inwestycji, Inwestor jest zobowiązany natychmiast usunąć;
- 3) Należy dołożyć wszelkich starań aby oddziaływanie na środowisko w otoczeniu inwestycji tj. wibracje, emisje, hałas, zanieczyszczenia i inne uciążliwości będące skutkiem realizacji i eksploatacji inwestycji nie przekraczały dopuszczalnych prawem poziomów oraz nie stanowiły nadmiernych uciążliwości;
- 4) Uciążliwości związane z budową oraz eksploatacją inwestycji muszą zamknąć się w granicach działki, do której inwestor posiada tytuł prawny;
- 5) W przypadku przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu lub/i zanieczyszczeń do powietrza należy zastosować dostępne rozwiązania techniczne redukujące ich emisję do dopuszczalnych poziomów;
- 6) Należy zapewnić zaplecze sanitarno-higieniczne dla pracowników w czasie fazy realizacji przedsięwzięcia, które będzie odpowiadać obowiązującym w tym zakresie przepisom BHP;
- 7) W przypadku zastosowania przenośnych sanitariatów na etapie realizacji przedsięwzięcia, odbiór i zagospodarowanie nieczystości płynnych zlecić uprawnionemu podmiotowi;
- 8) Pod planowany park solarny o łącznej mocy do 60 MW przeznaczyć maksymalnie łącznie do 72,9 ha powierzchni działek nr 55/20, 58 obręb Nowe i 1/1, 3/4, 8, 9, i 10 obręb Bartodzieje, gmina Wągrowiec. Spod zainwestowania wyłączyć rowy melioracyjne, śródpolne zadrzewienia i zakrzewienia, las oraz nieużytki.

- 9) W ramach inwestycji zainstalować max. do 182 000 szt. paneli fotowoltaicznych o minimalnej mocy 330W każdy, do 60 szt. transformatorów oraz do 600 szt. inwerterów;
- 10) Elementy paneli fotowoltaicznych, które montowane będą w gruncie należy wykonać z materiałów odpornych na korozję, w celu uniemożliwienia przenikania zanieczyszczeń do gleby;
- 11) Planowany park solarny zlokalizować w odległości minimum 30 m od zabudowy chronionej akustycznie znajdującej się na działce nr 3/1, obręb Bartodzieje.
- 12) Planowaną stację GPO ogrodzić i zlokalizować w odległości minimum 700 m od najbliższej zabudowy chronionej akustycznie.
- 13) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wykonać zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, misy, które w przypadku awarii, umożliwią przejęcie całej pojemności, zastosowanego w stacjach transformatorowych oleju transformatorowego oraz pozostałości z akcji ratowniczej – co najmniej 110% pojemności transformatora. Stacje takie wyposażać w czujniki poziomu oleju i wody.
- 14) Przy wykonywaniu robót ziemnych, w miarę możliwości warstwę urodzajną gleby odłożyć w pryzmach poza obszarem prowadzonych robót. Niezanieczyszczone gleby i inne materiały występujące w stanie naturalnym, powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia wykorzystać w pierwszej kolejności ponownie na terenie inwestycji.
- 15) Niewykorzystane zgodnie z ppkt. 14 gleby i inne materiały występujące w stanie naturalnym traktować jako odpad i zagospodarować zgodnie z przepisami szczegółowymi.
- 16) W związku z realizacją przedsięwzięcia nie wycinać drzew i krzewów.
- 17) Wzdłuż istniejącej linii energetycznej, rowów melioracyjnych, śródpolnych zadrzewień pozostawić niezabudowane i niewygradzone pasy terenu stanowiące lokalne korytarze migracyjne dla zwierząt.
- 18) 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.
- 19) Prace ziemne prowadzone w sezonie lęgowym ptaków, poprzedzić kontrolą ornitologa bezpośrednio przed realizacją prac. W przypadku stwierdzenia na terenie inwestycji gniazd przed rozpoczęciem prac należy uzyskać od właściwego organu decyzję na odstępstwa od obowiązujących zakazów określonych w przepisach szczegółowych.
- 20) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
- 21) Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
- 22) Wykonać ogrodzenie ażurowe o wysokości do 2,5 m, bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.
- 23) W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
- 24) Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 września do 1 marca.
- 25) Wzdłuż północnych granic działek nr 55/20 i 58 obręb Nowe, na odcinku o łącznej długości nie mniejszej niż 1200 m i szerokości min. 3 m, wykonać liniowe nasadzenia krzewów, z wykorzystaniem rodzimych gatunków zimozielonych. Nasadzenia pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat w celu zapewnienia żywotności nasadzeń i umożliwienia im osiągnięcia pokroju charakterystycznego dla danego gatunku.

- 26) Wykonać uzupełniające nasadzenia drzew, w obrębie przydrożnych alei wzdłuż drogi biegnącej na działce nr 54 obręb Nowe. Nasadzenia należy wykonać z wykorzystaniem drzew rodzimych gatunków, z zastosowaniem prawidłowo wyprodukowanego materiału szkółkarskiego drzew: właściwie uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Każde nowo-nasadzone drzewo, na wysokości 130cm musi posiadać obwód co najmniej 12 cm i musi zostać zabezpieczone 3-ma palikami. Nasadzenia pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat w celu zapewnienia żywotności nasadzeń i umożliwienia im osiągnięcia pokroju charakterystycznego dla danego gatunku.
- 27) Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń drzew i krzewów ,o których mowa w ppkt. 25 i 26, w okresie 3 lat od ich posadzenia – w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew i krzewów, nasadzenia uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, a następnie pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
- 28) Prace budowlane oraz eksploatację sprzętu ciężkiego na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
- 29) W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez użycia detergentów.
- 30) Drogi dojazdowe o max. szerokości 4,5 m oraz max. długości 3 km utwardzić kruszywem.
- 31) Wszelkie linie przesyłowe należy prowadzić pod ziemią.
- 32) Wszelkie obiekty kubaturowe należy wykonać w kolorach odcieni szarości, zieleni lub brązu.
- 33) W okresie realizacji przedsięwzięcia miejsca magazynowania materiałów budowlanych, miejsca postoju, tankowania i serwisowania pojazdów i maszyn należy zorganizować na terenie utwardzonym, a substancje ropopochodne dodatkowo zabezpieczyć poprzez przechowywanie w szczelnie zamkniętych zbiornikach. W miejscach tych należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
- 34) W czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu, a stwierdzone zanieczyszczenia należy niezwłocznie neutralizować;
- 35) Miejsca składowania materiałów budowlanych i postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.
- 36) Transport i składowanie materiałów dla celów realizacji inwestycji, a następnie eksploatacji prowadzić należy w sposób zabezpieczający środowisko przyrodnicze przed zanieczyszczeniami;
- 37) W przypadku zaistnienia awarii, gdy wystąpi skażenie gruntu substancjami ropopochodnymi, należy niezwłocznie usunąć skażoną warstwę ziemi a teren przywrócić do stanu pierwotnego.
- 38) Teren inwestycji na etapie realizacji i eksploatacji należy utrzymywać w czystości i porządku, w sposób uniemożliwiający zanieczyszczenia terenów sąsiednich;
- 39) Wykryte kolizje z sieciami melioracji szczegółowej przebudować zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami, pod nadzorem Rejonowego Związku Spółek

Wodnych w Wągrowcu, tak aby zapewnić sprawność tej sieci przez cały okres eksploatacji przedsięwzięcia.

- 40) Linie ogrodzenia sąsiadującą z gruntami rolnymi należy cofnąć o 0,5 m od granicy działki aby umożliwić wykonywanie prac maszynom rolniczym.
- 41) Teren inwestycji znajduje się w strefie ochrony konserwatorskiej zewidencjonowanych stanowisk archeologicznych, ob. AZP 43-30/1, 2, 4, 5 w związku z czym Inwestor na 45 dni przed rozpoczęciem prac ziemnych, winien złożyć do Wielkopolskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Poznaniu wnioski o pozwolenie na wykonywanie prac archeologicznych podczas ww. inwestycji, na które zostanie wydane stosowne pozwolenie zgodnie z art. 36 ust. 1, pkt. 5 Ustawy o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami z dnia 23 lipca 2003 r. (Dz. U z 2020 r., poz. 282).

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust.1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w szczególności w projekcie budowlanym:

- 1) Pod elektrownię fotowoltaiczną o łącznej mocy do 60 MW przeznaczyć na terenie dz. nr 55/20 i 58 obręb Nowe oraz nr 1/1, 3/4, 8, 9, 10 obręb Bartodzieje, gm. Wągrowiec maksymalnie do 72,9 ha;
- 2) Zaprojektować elektrownie fotowoltaiczną składającą się z maksymalnie z:
 - a) 182 000 szt. paneli fotowoltaicznych o powierzchni antyrefleksyjnej, o mocy jednostkowej min. 330 W każdy, zamontowanych na konstrukcjach stalowych lub aluminiowych, stałych lub ruchomych;
 - b) max. 600 szt. falowników;
 - c) max. 60 kontenerowych stacji transformatorowych z transformatorami nn/SN olejowymi lub suchymi;
 - d) max. 1 Głównego Punktu Odbioru (GPO), którego powierzchnia nie przekroczy 3000 m².
- 3) Zaprojektować elementy elektrowni o wysokości max 5 m, tj. konstrukcje, na których zostaną zamontowane panele, stacje transformatorowe i stacja GPO;
- 4) Obiekty kubaturowe zaprojektować w kolorach odcieni zieleni, szarości lub brązu;
- 5) Elementy farmy fotowoltaicznej zaprojektować w odległości nie mniejszej niż 30 m od terenów objętych ochroną akustyczną;
- 6) Zaprojektować ogrodzoną stację GPO, zlokalizowaną w odległości minimum 700 m od najbliższej zabudowy chronionej akustycznie.
- 7) Zaprojektować na terenie parku solarnego wewnętrzne, podziemne linie kablowe;
- 8) Park solarny wyposażyć w układy monitorujące, pomiarowo-zabezpieczające, instalacje odgromowe oraz przyłącze energii elektrycznej;
- 9) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, zaprojektować zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego- misy, które w przypadku awarii, umożliwią przejęcie całej pojemności, zastosowanego w stacjach transformatorowych oleju transformatorowego oraz pozostałości z akcji ratowniczej – co najmniej 110% pojemności transformatora. Na stacjach takich zaprojektować czujniki poziomu oleju i wody.

- 10) Zaprojektować ogrodzenie ażurowe parku solarne o wysokości min. 2,5 m, bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem;
- 11) Zaprojektować konstrukcje na których będą montowane panele w taki sposób aby panele słoneczne były montowane na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi;
- 12) Zaprojektować wykorzystanie warstwy urodzajnej gleby pochodzącej z wykopów do niwelacji terenu inwestycji;
- 13) Zaprojektować na terenie parku solarne utwardzoną kruszywem drogę dojazdową o szerokości do 4,5 m i długości do 3 km;
- 14) Zaprojektować miejsca składowania materiałów budowlanych i postoju ciężkiego sprzętu wyznaczyć poza obrysem rzutu koron drzew.
- 15) Zaprojektować utwardzone zaplecze budowy, zabezpieczone materiałem izolacyjnym i wyposażone w sorbenty;
- 16) Zaprojektować utwardzone miejsce do selektywnej zbiórki odpadów i materiałów, w tym ropopochodnych które należy przechowywać dodatkowo w szczelnych i szczelnie zamkniętych zbiornikach;
- 17) W przypadku przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu należy zaprojektować rozwiązania techniczne redukujące ich emisję do poziomów dopuszczalnych;
- 18) W przypadku zaistnienia kolizji z sieciami drenarskimi zaprojektować rozwiązania zapewniające sprawność sieci, zgodnie z obowiązującymi przepisami szczegółowymi;
- 19) Linie ogrodzenia sąsiadującą z gruntami rolnymi należy cofnąć o 0,5 m od granicy działki aby umożliwić wykonywanie prac maszynom rolniczym.
- 20) Wzdłuż północnych granic działek nr 55/20 i 58 obręb Nowe, na odcinku o łącznej długości nie mniejszej niż 1200 m i szerokości min. 3 m, zaprojektować liniowe nasadzenia krzewów, z wykorzystaniem rodzimych gatunków zimozielonych.
- 21) Wzdłuż istniejącej linii energetycznej, rowów melioracyjnych, śródpolnych zadrzewień pozostawić niezabudowane i niewygradzone pasy terenu stanowiące lokalne korytarze migracyjne dla zwierząt.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie występowania poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska.

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o zwiększonym albo dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

5. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Nie dotyczy.

6. Stwierdzenie konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Na podstawie przedłożonych przez Inwestora dokumentów nie stwierdzono przesłanek merytorycznych ani podstaw prawnych do utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania wokół przedmiotowego przedsięwzięcia.

7. **Nie stwierdzam** konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.
8. **Stwierdzam** konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.
9. **Obowiązki dotyczące monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko**
 - 1) Prowadzić ewidencje ilościową i jakościową odpadów, zgodnie z przepisami szczegółowymi.
 - 2) Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń drzew i krzewów, o których mowa w pkt. 1 ppkt. 25 i 26, w okresie 3 lat od ich posadzenia – w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności drzew i krzewów, nasadzenia uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, a następnie pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.

II. Integralną częścią decyzji jest Załącznik - charakterystyka przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 4 listopada 2020 r., (data wpływu 06.11.2020 r.) Elektrownia Grabowo Sp. z o.o., ul. Firlika 40, 60-692 Poznań reprezentowana przez pana Bogusława Klimaszewskiego wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie parku solarnego o całkowitej mocy do 60 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, planowanego do realizacji na działkach nr 55/20 i 58 obręb Nowe oraz nr 1/1, 3/4, 8, 9, 10 obręb Bartodzieje gm. Wągrowiec. Wniosek poprawnie uzupełniono w dniu 12.11.2020 r.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie na działkach o nr ewid. 55/20 i 58 obręb Nowe oraz nr 1/1, 3/4, 8, 9, 10 obręb Bartodzieje, gm. Wągrowiec parku solarnego, o całkowitej mocy do 60 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Całkowita powierzchnia działek, na których planowane jest przedsięwzięcie wynosi 76,9 ha, natomiast inwestycja zajmować będzie na ww. działkach do 72,9 ha. Planowana inwestycja została zakwalifikowana do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 7 oraz pkt 54 lit b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na

środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) tj. „*napowietrzne linie elektroenergetyczne o napięciu znamionowym nie mniejszym niż 110 kV inne niż wymienione w § 2 ust. 1 pkt 6*” oraz „*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż obszary objęte formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy*”.

Dla tego rodzaju inwestycji ocena oddziaływania na środowisko może być wymagana.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r., poz. 283 ze zm.) zwanej dalej *ustawą ooś* stwierdzono wówczas, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Wągrowiec.

W toku postępowania, na podstawie art. 74 ust. 3a *ustawy ooś* ustalono 23 strony postępowania. Zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego, w związku z art. 74 ust. 3 *ustawy ooś*, jeżeli liczba stron postępowania przekracza 10, zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej.

W związku z powyższym, uwzględniając ilość stron postępowania przekraczającą 10, Wójt Gminy Wągrowiec obwieszczeniem z dnia 17.11.2020 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, informując o możliwości zapoznania się osobiście lub przez pełnomocnika z aktami sprawy. Ponadto powiadomiono strony o wystąpieniu przez organ prowadzący postępowanie do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wągrowcu, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Wód Polskich w Poznaniu o wydanie opinii zgodnie z art. 64 ust 1 *ustawy ooś*, w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z art. 49 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej. W związku z powyższym obwieszczenie zostało podane do wiadomości stron poprzez wywieszenie w siedzibie Urzędu Gminy Wągrowiec i udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Wągrowiec w terminie od 19.11.2020 r.

Planowane przedsięwzięcie nie jest kwalifikowane jako instalacja, o której mowa w art. 201 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, zatem nie wymaga zaopiniowania przez organ właściwy do wydania pozwolenia zintegrowanego.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 *ustawy ooś* przeprowadzono postępowanie w sprawie ustalenia konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Pismami z dnia 17.11.2020 r. wystąpiono o wydanie opinii do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wągrowcu, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu.

W odpowiedzi:

1/ Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu pismem nr PO.ZZŚ.4.435.736m.1.2020.MS z dnia 03.12.2020 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia;

2/ Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wągrowcu, pismem nr ON-NS.9011.5.45.2020 z dnia 03.12.2020 r. stanął na stanowisku, że planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;

3/ Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem nr WOO-IV.4220.1734.2020.WK.2 z dnia 21.12.2020 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określając iż raport powinien zostać opracowany zgodnie z art. 66 ustawy o oś, a w szczególności powinien zawierać analizę poniższych zagadnień:

„1. Z zakresu ochrony przyrody i bioróżnorodności:

- 1) Przedstawienie aktualnych informacji na temat występowania na danym terenie oraz w jego sąsiedztwie chronionych gatunków roślin, zwierząt i grzybów wraz z podaniem źródła danych, ze szczególnym uwzględnieniem ptaków i płazów. Pozyskane dane powinny uwzględniać sezonowe zmiany aktywności i migracji poszczególnych gatunków zwierząt.
- 2) Przedstawienie na załączniku graficznym lokalizacji elektrowni słonecznej oraz istniejących w najbliższym sąsiedztwie zbiorników wodnych, zadrzewień, zakrzewień, cieków.
- 3) Przedstawienie oceny wpływu przedsięwzięcia na ptaki lęgowe i migracyjne, płazy i duże ssaki, a także na gatunki roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk wraz z przedstawieniem propozycji zastosowania środków ograniczających potencjalny negatywny wpływ na środowisko przyrodnicze. Przy ocenie oddziaływania skumulowanego należy w szczególności uwzględnić istniejące lub planowane do budowy inne farmy słoneczne, elektrownie wiatrowe oraz istniejące linie energetyczne na terenie przedsięwzięcia bądź w jego bezpośrednim sąsiedztwie.
- 4) Przedstawienie wpływu przedsięwzięcia na krajobraz, w tym wpływu skumulowanego, z uwzględnieniem elementów mających znaczenie kulturowe, historyczne lub archeologiczne wraz ze wskazaniem źródła tych informacji.
- 5) Przedstawienie propozycji zastosowania środków ograniczających potencjalny negatywny wpływ na środowisko przyrodnicze i krajobraz na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji, z naniesieniem na załącznik graficzny planowanych działań minimalizujących, w tym ewentualnie planowanych nasadzeń pasów zadrzewień i zakrzewień.
- 6) Dokonanie oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na bioróżnorodność i wyjaśnienie, czy przedsięwzięcie wpłynie na utratę różnorodności gatunków, w tym gatunków chronionych na mocy przepisów dyrektywy siedliskowej i dyrektywy ptasiej oraz czy wpłynie na bogactwo gatunków lub skład gatunkowy siedlisk na badanym obszarze.

2. Z zakresu ochrony klimatu wyjaśnienie, w jaki sposób przedsięwzięcie może wpłynąć na zmiany klimatu i czy przewidziano rozwiązania łagodzące te zmiany, a także dokonanie oceny odporności przedsięwzięcia na przewidywane zmiany klimatu, tj. wyjaśnienie, czy przedsięwzięcie będzie przystosowane do postępujących zmian klimatu uwzględniając

elementy związane z klęskami żywiołowymi np. silne wiatry, suszę, pożary, fale upałów i mrozów, powodzie, nawalne deszcze i burze, intensywne opady śniegu i proszę opisać działania minimalizujące.”

Organ prowadzący postępowanie przeanalizował rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000 i podzielił stanowisko Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu. W związku z powyższym postanowieniem z dnia 04.01.2021 r. Wójt Gminy Wągrowiec stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, zobowiązując Inwestora do sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz określił zagadnienia, których analizę w szczególności powinien zawierać przedmiotowy raport.

W dniu 21.01.2021 roku przedłożono w Urzędzie Gminy Wągrowiec raport o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko, opracowany w styczniu 2021 r. przez ENINA Andrzej Łuczak, ul. Napoleńska 19, 61-671 Poznań, przez zespół w składzie: mgr Andrzej Łuczak- kierownik zespołu, mgr Agata Gawlik, mgr inż. Ewelina Dembińska.

W toku prowadzonego postępowania, obwieszczeniem z dnia 05.02.2021 r. Wójt Gminy Wągrowiec zawiadomił wszystkich zainteresowanych o możliwości zapoznania się ze złożonym wnioskiem, dotychczasową dokumentacją sprawy, w tym z treścią raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, oraz o możliwości składania uwag i wniosków w formie pisemnej, ustnie do protokołu oraz za pomocą środków komunikacji elektronicznej (bez konieczności opatrywania ich kwalifikowanym podpisem elektronicznym), w terminie od 23.02.2021 roku do 24.03.2021 roku.

Powyższe obwieszczenie zostało umieszczone na tablicach ogłoszeń w Urzędzie Gminy Wągrowiec oraz w miejscowościach: Nowe i Bartodzieje. Ponadto zostało ono umieszczone na stronie BIP Urzędu Gminy Wągrowiec. Informacje o powyższym w dniu 26.02.2021 r. przesłano również w formie MultiSMS-a do wszystkich osób zarejestrowanych w gminnym systemie powiadamiania MultiSMS, łącznie do 1419 osób.

W rezultacie przeprowadzonego postępowania z udziałem społeczeństwa nie wpłynęła żadna uwaga.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 2 *ustawy ooś* Organ prowadzący postępowanie nie zasięga opinii do przedłożonego raportu od Organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej, jeżeli organ ten wyraził wcześniej opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dodatkowo zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 4 Organ prowadzący postępowanie nie uzgadnia również raportu z organem właściwym w sprawach ocen wodnoprawnych, jeżeli organ ten wyraził wcześniej opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Biorąc pod uwagę powyższe, w tym opinie Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wągrowcu oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu, raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko nie został zaopiniowany oraz uzgodniony przez ww. organy.

Na podstawie art. 77 ust. 1 *ustawy ooś* pismem z dnia 05.02.2021 r. wystąpiono

o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, przesyłając w załączeniu kserokopię wniosku oraz przedłożony przez Inwestora raport o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

W odpowiedzi na powyższe, po przeprowadzeniu postępowania wyjaśniającego tj. pismem z 12.03.2021 r. organ wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia raportu w zakresie ochrony przed hałasem, hydrogeologii i ochrony wód oraz ochrony przyrody, następnie pismem z 04.05.2021 r. ponownie zwrócił się do Wnioskodawcy o dodatkowe wyjaśnienia i uzupełnienie raportu w zakresie ochrony przyrody. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem nr WOO-I.4221.21.2021.WB.7 z dnia 05.07.2021 r. uzgodnił realizację przedsięwzięcia określając następujące warunki realizacji ww. przedsięwzięcia:

- 1) Pod planowany park solarny o łącznej mocy do 60 MW przeznaczyć maksymalnie łącznie do 72,9 ha powierzchni działek nr 55/20, 58 obręb Nowe i 1/1, 3/4, 8, 9, i 10 obręb Bartodzieje, gmina Wągrowiec. Spod zainwestowania wyłączyć rowy melioracyjne, śródpolne zadrzewienia i zakrzewienia, las oraz nieużytki.
- 2) Planowany park solarny zlokalizować w odległości minimum 30 m od zabudowy chronionej akustycznie znajdującej się na działce nr 3/1, obręb Bartodzieje.
- 3) Planowaną stację GPO zlokalizować w odległości minimum 700 m od najbliższej zabudowy chronionej akustycznie.
- 4) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wykonać zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii, umożliwią przejście całej pojemności, zastosowanego w stacjach transformatorowych oleju transformatorowego.
- 5) Przy wykonywaniu robót ziemnych, w miarę możliwości warstwę urodzajną gleby odłożyć w pryzmach poza obszarem prowadzonych robót. Niezanieczyszczone gleby i inne materiały występujące w stanie naturalnym, powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia wykorzystać w pierwszej kolejności ponownie na terenie inwestycji.
- 6) Niewykorzystane zgodnie z pkt. 5 gleby i inne materiały występujące w stanie naturalnym traktować jako odpad i zagospodarować zgodnie z przepisami szczegółowymi.
- 7) W związku z realizacją przedsięwzięcia nie wycinać drzew i krzewów.
- 8) Wzdłuż istniejącej linii energetycznej, rowów melioracyjnych, śródpolnych zadrzewień pozostawić niezabudowane i niewygradzone pasy terenu stanowiące lokalne korytarze migracyjne dla zwierząt.
- 9) 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.
- 10) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
- 11) Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
- 12) Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.
- 13) W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
- 14) Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 września do 1 marca.

- 15) Wzdłuż północnych granic działek nr 55/20 i 58 obręb Nowe, na odcinku o łącznej długości nie mniejszej niż 1200 m wykonać liniowe nasadzenia krzewów, z wykorzystaniem rodzimych gatunków.
- 16) Wykonać uzupełniające nasadzenia drzew, w obrębie przydrożnych alei wzdłuż drogi biegnącej na działce nr 54 obręb Nowe. Nasadzenia należy wykonać z wykorzystaniem drzew rodzimych gatunków, z zastosowaniem prawidłowo wyprodukowanego materiału szkółkarskiego drzew: właściwie uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Nasadzenia pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat.
- 17) Prace budowlane oraz eksploatację sprzętu ciężkiego na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
- 18) W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez użycia detergentów.

W swoim postanowieniu, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu stwierdził, że ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, organ uzgadniający nie stwierdził konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 *ustawy ooś*. Ponadto, ze względu na lokalizację przedsięwzięcia w dużej odległości od granic państwa oraz zakres oddziaływania inwestycji organ uzgadniający nie stwierdził również konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Powyższe warunki i wymagania wskazane w postanowieniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, które znalazły swoje odzwierciedlenie w sentencji niniejszej decyzji, to zagadnienia, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit b lub c *ustawy ooś*, tj. 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; wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym, lub nałożenia obowiązku działań związanych z unikaniem, zapobieganiem, ograniczaniem oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Organ prowadzący postępowanie nie podzielił stanowiska Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu o braku konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 *ustawy ooś*.

Zdaniem organu prowadzącego postępowanie istnieje konieczność ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 *ustawy ooś*, co znalazło swoje odzwierciedlenie w sentencji decyzji. Stanowisko to wynika z dużej skali inwestycji oraz analizy przedstawionych przez Inwestora informacji. W toku prowadzonego postępowania sam Inwestor wielokrotnie podkreślał, że na obecnym etapie postępowania nie jest możliwe określenie wielu istotnych dla środowiska oddziaływań z uwagi na brak ostatecznych rozwiązań projektowych, np.: - „Szczegółowe dane i rozwiązania techniczne w tej kwestii będą przedstawione w projekcie budowlanym”;

- „Inwestor przed ubieganiem się o pozwolenie dla przedmiotowej inwestycji uzgodni zakres planowanych prac z właściwą Spółką Wodną, a w przypadku konieczności przebudowy, likwidacji, przekroczenia ciekłu uzyska stosowną zgodę wodno prawną”;
- „Ostateczne parametry zostaną określone w projekcie budowlanym”;
- „Powyższe dane są wartościami przybliżonymi i zostaną sprecyzowane na etapie projektu budowlanego”;
- „Sposób podłączenia parku solarnego do punktu odbioru określony zostanie na etapie projektu wykonawczego. Dokładne miejsce wpięcia zostanie określone przez Lokalnego Operatora Sieci Elektroenergetycznej w Warunkach Przyłączenia”.

W toku postępowania Inwestor 2-krotnie przedłożył uzupełnienia do raportu na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu. Organ prowadzący pismami z dnia 13.07.2021 r, 23.09.2021 r. oraz 25.11.2021 r. również wezwał Inwestora do uzupełnienia raportu w zakresie informacji dotyczących melioracji. Ostatecznie odpowiedź na powyższe pisma wpłynęła dopiero 17.12.2021 r. Z uwagi na fakt, że w toku prowadzonego postępowania wyjaśniającego Inwestor przedłożył w sumie 3-krotnie uzupełnienia do raportu, obwieszczeniem z dnia 11 stycznia 2022 r. Wójt Gminy Wągrowiec po raz drugi zawiadomił wszystkich zainteresowanych o możliwości zapoznania się ze złożonym wnioskiem, dotychczasową dokumentacją sprawy, w tym z treścią raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i jego uzupełnieniami, oraz o możliwości składania uwag i wniosków w formie pisemnej, ustnie do protokołu oraz za pomocą środków komunikacji elektronicznej (bez konieczności opatrywania ich kwalifikowanym podpisem elektronicznym), w terminie od 18.01.2022 roku do 16.02.2022 roku. Powyższe obwieszczenie zostało umieszczone na tablicach ogłoszeń w Urzędzie Gminy Wągrowiec oraz w miejscowościach: Nowe, Bartodzieje, Kopaszyn, Kobylec, Kaliszany i Toniszewo. Ponadto zostało ono umieszczone na stronie BIP Urzędu Gminy Wągrowiec. Informacje o powyższym w dniu 18.01.2022 r. przesłano również w formie MultiSMS-a do wszystkich osób zarejestrowanych w gminnym systemie powiadamiania MultiSMS, łącznie do 1481 osób.

W rezultacie przeprowadzonego ponownie postępowania z udziałem społeczeństwa nie wpłynęły żadne uwagi.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie parku solarnego o łącznej, maksymalnej mocy do 60 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na działkach o nr 55/20 i 58, obręb Nowe oraz 1/1, 3/4, 8, 9, i 10 obręb Bartodzieje, gmina Wągrowiec. Teren przeznaczony pod inwestycję wyniesie łącznie do 72,9 ha powierzchni ww. działek, co zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. W skład parku solarnego wejdą przede wszystkim:

- moduły fotowoltaiczne (do 182 000 szt.), o minimalnej mocy 330 W każdy,
- konstrukcje metalowe (stelaże) podtrzymujące panele, o podstawach stałych lub ruchomych, wysokości do 5 m i kącie nachylenia do powierzchni terenu wynoszącej ok. 15-46 stopni,
- linie kablowe niskiego napięcia DC (nN),
- falowniki (inwertery) (do 600 szt.),
- stacje transformatorowe (nN/SN) (do 60 szt.) wraz z wyposażeniem,
- linie kablowe SN,
- układy pomiarowo-zabezpieczające,

- telekomunikacyjne linie kablowe,
- instalacje odgromowe,
- przyłącze energii elektrycznej,
- GPO (Główny Punkt Odbioru) SN/WN wraz z wyposażeniem,
- ogrodzenie ażurowe bez podmurówki o wysokości 2,5 m,
- droga dojazdowa utwardzona kruszywem o szerokości ok. 4,5 m oraz długości maksymalnie do 3 km.

Dodatkowo, w przypadku podłączenia inwestycji do przecinającej teren linii WN, w skład infrastruktury technicznej wejdą:

- linia kablowa WN (łącząca GPO z istniejącą linią napowietrzną WN) - linia WN nie jest elementem niniejszego przedsięwzięcia.

W raporcie wskazano, że dla przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego przewiduje się stelaż stalowo-aluminiowy, składający się z elementów aluminiowych oraz wykonanych ze stali ocynkowanej, na którym zamontowane zostaną panele oraz przymocowane będą inwertery. Wnioskodawca dopuszcza też zamontowanie paneli fotowoltaicznych na podstawach ruchomych. Montaż stelażu nastąpi poprzez wbicie do gruntu części pionowej (przy użyciu kafara), do której zamontowane zostaną podpory oraz poprzeczki umożliwiające szybki oraz sprawny montaż modułów fotowoltaicznych. W celu wyprowadzenia energii elektrycznej powstałej z przetworzenia energii słonecznej, Wnioskodawca przewiduje wykonanie podziemnej elektroenergetycznej linii kablowej nN łączącej inwertery ze stacjami transformatorowymi nN/SN bezpośrednio lub poprzez złącza kablowe, a następnie ułożenie linii kablowych elektroenergetycznych SN łączących stacje nN/SN z projektowanym GPO (planowanego w północnej części inwestycji). W ramach planowanego przedsięwzięcia przewiduje się posadowienie do 60 stacji transformatorowych. W każdej stacji transformatorowej Wnioskodawca planuje zastosować transformator olejowy lub żywiczny (suchy). W razie konieczności zastosowania transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, zabezpieczająca przed awaryjnymi wyciekami oleju w przypadku rozszczelnienia obiektu, mogącą pomieścić 110% oleju. W stacji zostaną także zainstalowane czujniki poziomu oleju i wody. Stacje transformatorowe wyposażone będą poza transformatorem w rozdzielnicę SN, rozdzielnicę zbiorczą, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności oraz instalację oświetlenia i wentylacji. W raporcie wskazano, że w północnej części terenu inwestycji zostanie posadowiony punkt przyłączenia (GPO), który umożliwi podłączenie planowanej instalacji do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego jakim jest przebiegająca w północno - wschodniej części terenu linia wysokiego napięcia. Przyłącze będzie realizowane liniami podziemnymi. W uzupełnieniu do raportu wskazano, że Główny Punkt Odbioru (GPO) będzie budynkiem murowanym na placu utwardzonym i zajmie powierzchnię ok. 3000 m². Stacja transformatorowa GPO, wraz z niezbędnymi obiektami budowlanymi, składać się będzie maksymalnie z 2 transformatorów (wewnątrz lub na zewnątrz budynku), rozdzielnic, 1 stanowiska transformatora potrzeb własnych oraz budynku stacyjnego zawierającego pomieszczenie dla rozdzielnic oraz pomieszczenia pomocnicze niezbędne do funkcjonowania parku solarnego. W stacji zostaną zainstalowane czujniki poziomu oleju i wody. W ramach stacji GPO zostanie wykopana studnia o wydajności 5m³/dobę oraz zbiornik bezodpływowy o objętości 10 m³.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na gruntach rolnych, częściowo zmeliorowanych, obecnie użytkowanych rolniczo. Przeprowadzone przez organ prowadzący postępowanie

wyjaśniające wykazało, że projektowane przedsięwzięcie może powodować powstanie kolizji z istniejącym systemem melioracyjnym jednak z uwagi na brak na tym etapie postępowania rozwiązań projektowych oraz ostatecznej skali inwestycji nie można jednoznacznie stwierdzić ile i jakiego rodzaju mogą to być kolizje.

W związku z powyższym w decyzji nałożono obowiązek by wykryte podczas realizacji przedsięwzięcia kolizje z sieciami melioracji szczegółowej przebudować pod nadzorem Rejonowego Związku Spółek Wodnych w Wągrowcu, zapewniając im sprawność przez cały okres żywotności sieci drenarskiej. Rozwiązanie takie wskazał sam Inwestor w uzupełnieniu do raportu. Ponadto wskazano, aby linię ogrodzenia sąsiadującą z gruntami rolnymi cofnąć o 0,5 m od granicy działki aby umożliwić wykonywanie prac maszynom rolniczym.

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

Na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia. Z raportu wynika, że na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą występować znaczące źródła emisji substancji do powietrza. Powyższe pozwala uznać, że eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie powodować przekroczenia dopuszczalnych wartości odniesienia w powietrzu oraz dopuszczalnych częstości przekroczeń określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 26 stycznia 2010 r. w sprawie wartości odniesienia dla niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2010 r. Nr 16, poz. 87) poza terenem, do którego Wnioskodawca posiada tytuł prawny oraz, że dotrzymane będą standardy jakości powietrza określone w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 24 sierpnia 2012 r. w sprawie poziomów niektórych substancji w powietrzu (Dz. U. z 2012 r. poz. 845), a w związku z tym, spełnione będą wymagania w zakresie ochrony powietrza określone w przepisach.

Zgodnie z przedłożonym raportem instalacjami zlokalizowanymi na terenie farmy fotowoltaicznej, mogącymi powodować emisję hałasu do środowiska będą urządzenia elektryczne umieszczone w kontenerowych stacjach transformatorowych, inwertery oraz stacja transformatorowa GPO. Ponadto źródłem hałasu będzie ruch pojazdów lekkich, który będzie występować sporadycznie i będzie związany z pracami konserwacyjnymi. Wnioskodawca wskazał, że dla projektowanych paneli słonecznych nie planuje się zastosowania nawiewnego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogłyby być źródłem emisji hałasu. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny przez obieg powietrza atmosferycznego.

Z pisma Wójta Gminy Wągrowiec z 29.03.2021 r., znak: OŚM.6220.18.2020.OŚ wynika, iż najbliższe tereny chronione akustycznie to: zabudowa zagrodowa, znajdująca się na działce nr 3/1 obręb Bartodzieje, która bezpośrednio graniczy z działką nr 3/4 objętą wnioskiem, teren rekreacyjno-wypoczynkowy znajdujący się na działce nr 49/3 obręb Nowe, która graniczy bezpośrednio z działką nr 55/20 objętą wnioskiem oraz teren zabudowy mieszkaniowej znajdujący się na działce nr 16/5 obręb Nowe, po drugiej stronie ulicy w odległości ok. 10 m od działki nr 55/20 objętej wnioskiem.

Zgodnie z przedłożoną analizą poziom hałasu wyznaczony na granicy ww. terenów nie będzie przekraczał wartości dopuszczalnych wskazanych w rozporządzeniu Ministra Środowiska

z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112). Mając na uwadze rodzaj i skalę przedsięwzięcia nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na klimat akustyczny w rejonie zainwestowania. Krótkotrwale i odwracalne uciążliwości w tym zakresie mogą wystąpić jedynie na etapie prowadzenia prac budowlano-montażowych. Źródłem punktowej emisji hałasu będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie inwestycji. Prace budowlane oraz ruch pojazdów na tym etapie zostanie ograniczony do pory dnia, tj. od godz. 6:00 do 22:00. W raporcie wskazano, że Wnioskodawca zdecydował się na odsunięcie planowanego parku solarne o przynajmniej 30 m od najbliższej zabudowy zagrodowej. W uzupełnieniu do raportu wskazano, że planowana stacja GPO oddalona będzie od zabudowy o przynajmniej 700 m. Powyższe założenia wskazano w warunkach niniejszej decyzji.

W raporcie wskazano, że w najbliższym otoczeniu przedmiotowego przedsięwzięcia planowane są do budowy: farma fotowoltaiczna o mocy 90 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działkach nr 17, 19, 20, 21 obręb Nowe, farma fotowoltaiczna o mocy do 70 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce o nr 16/1 obręb Nowe i 1/1 obręb Bartodzieje oraz park solarny Bartodzieje, składający się z dwóch farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, które realizowane będą na działce o nr 42, obręb Bartodzieje. W raporcie przeanalizowano możliwość występowania oddziaływania skumulowanego planowanego przedsięwzięcia z innymi planowanymi farmami fotowoltaicznym znajdującymi się w pobliżu projektowanej inwestycji. Biorąc pod uwagę charakter przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania, a także realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi warunkami w niniejszej decyzji, nie przewiduje się znaczącego skumulowanego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia i innych przedsięwzięć. Ponadto w uzupełnieniu do raportu Wnioskodawca przedstawił skumulowaną analizę emisji hałasu do środowiska planowanego przedsięwzięcia z innymi elektrowniami fotowoltaicznymi. Z zaprezentowanych wyników obliczeń rozprzestrzeniania się hałasu wynika, że eksploatacja farm fotowoltaicznych nie spowoduje przekroczenia poziomu dopuszczalnego określonego w cyt. rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w granicach głównego zbiornika wód podziemnych nr 143 GZWP Subzbiornik Inowrocław - Gniezno. W raporcie wskazano, że Subzbiornik Inowrocław – Gniezno należy do wglębnych struktur hydrogeologicznych i ma dobrą izolację od powierzchni terenu utworami słabo przepuszczalnymi, które skutecznie chronią go przed zanieczyszczeniem z powierzchni terenu i poziomów wodonośnych czwartorzędu. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w odległości ok. 1,2 km od cieku Rudka. W uzupełnieniu do raportu wskazano, że najbliższe ujęcie wody podziemnej znajduje się we wsi Kobylec – ok. 2 km na wschód od terenów inwestycji (inwestycja nie znajduje się w strefie ochronnej tego ujęcia). W odległości ok. 2,3 km na północ od terenu inwestycji znajduje się Jezioro Kaliszańskie. Na etapie realizacji przedsięwzięcia plac budowy zostanie wyposażony w odpowiednią ilość sorbentów. W raporcie wskazano, że panele fotowoltaiczne pokryte zostaną powłoką zapobiegającą osadzaniu się pyłów i osadów. W przypadku zaistnienia takiej konieczności panele będą myte za pomocą czystej wody. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego wpisano jako warunek aby na etapie eksploatacji inwestycji w przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych używać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez użycia detergentów. Zaplecze budowy wyposażone zostanie w przenośne toalety. W warunkach niniejszej decyzji wskazano, aby w przypadku zastosowania transformatorów olejowych,

wykonać zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii, umożliwią przejście całej pojemności, zastosowanego w stacjach transformatorowych oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej – co najmniej 110%. Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą na powierzchnie biologicznie czynne, znajdujące się w obrębie przedsięwzięcia. Elementy paneli fotowoltaicznych, które montowane będą w gruncie należy wykonać z materiałów odpornych na korozję, w celu uniemożliwienia przenikania zanieczyszczeń do gleby.

Biorąc pod uwagę planowane rozwiązania chroniące środowisko wodno – gruntowe nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne, w tym wody podziemne i powierzchniowe.

Jak wynika z przedstawionych informacji inwestycja nie będzie położona na terenach zagrożonych ruchami masowymi ziemi i poza obszarami zagrożonymi powodzią. Ze względu na pozyskanie energii ze źródła odnawialnego, farmy fotowoltaiczne nie wpływają w sposób negatywny na klimat. Nie wymagają zaopatrzenia w energię, wodę, paliwa. Nie są źródłem powstawania ścieków oraz emisji gazów i pyłów, a ponadto przyczyniają się do obniżenia emisji wskutek ograniczenia spalania paliw w elektrowniach konwencjonalnych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098). Najbliższy obszar Natura 2000, tj. obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jezioro Kaliszzańskie PLH300044, oddalony jest o ok. 1,1 km od miejsca realizacji przedsięwzięcia. Przedsięwzięcie położone jest poza korytarzami wyznaczonymi w opracowaniu: *Jędrzejewski W., Nowak S., Stachura K., Skierczyński M., Mysłajek R. W., Niedziałkowski K., Jędrzejewska B., Wójcik J. M., Zalewska H., Pilot M., Górny M., Kurek R.T., Ślusarczyk R. Projekt korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce*. Zakład Badania Ssaków PAN, Białowieża 2011. Najbliższa strefa ochrony miejsca rozrodu i regularnego przebywania (utworzona wokół gniazda bociana czarnego *Ciconia nigra*) znajduje się w odległości ok. 4,2 km. W odległości 1 km znajduje się obszar ważny dla ptaków *Jezioro Kaliszzańskie* wyznaczony w opracowaniu Wylegała P., Kuźniak S., Dolatę P. T. „*Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego*”.

Z raportu wynika, że obszar, na którym planuje się posadowienie inwestycji stanowi wielkopowierzchniowe pola uprawne. W obrębie przedmiotowych działek znajdują się również struktury charakteryzujące się zwiększoną bioróżnorodnością, takie jak rów melioracyjny, śródpolne zadrzewienia i zakrzewienia, las oraz nieużytki. W wariantcie przyjętym do realizacji wszystkie te elementy zostały wyłączone spod zainwestowania. Nie stwierdzono występowania siedlisk przyrodniczych będących w zainteresowaniu Wspólnoty oraz chronionych gatunków roślin i porostów. W ramach przedsięwzięcia nie przewiduje się usuwania drzew lub krzewów. Spośród chronionych bezkręgowców stwierdzono chronione gatunki trzmieli: *Bombus pascuorum*, *Bombus terrestris*, *Bombus lapidarius*, oraz mrówek: *Formica rufa*. Stanowiska ww. taksonów odnotowano wzdłuż granic planowanego przedsięwzięcia lub w obrębie terenów wyłączonych z zainwestowania i nie przewiduje się ingerowania w nie. Nie stwierdzono obecności płazów i gadów, a tereny stanowiące potencjalne siedliska (rowy i ich okolice) zostały wyłączone z zainwestowania. Spośród ptaków odnotowano gatunki liczne i szeroko rozpowszechnione, związane głównie z pobliskim lasem lub śródpolnymi zadrzewieniami, dla których uszczuplenie zasobów żerowisk położonych na polach uprawnych nie będzie miało istotnego znaczenia. Należy również wskazać, że obszar ten po zrealizowaniu przedsięwzięcia dla części gatunków, będzie nadal mógł pełnić funkcje odpowiedniego siedliska rozrodczego i żerowiska. Dla gniazdującego

w odległości ok. 1,4 km bociana czarnego pola uprawne przeznaczone pod inwestycję nie stanowią atrakcyjnego żerowiska. Obszar ważny dla ptaków „Jezioro Kaliszańskie” stanowi ważną ostoję żurawi *Grus grus* i gęsi *Anser* sp., których populacje migrujące nocują w obrębie jeziora, a żerują na gruntach rolnych w odległości do kilkunastu km wokół jeziora. Z danych będących w posiadaniu RDOŚ w Poznaniu (Kiszka A. 2021 mat. niepub.) wynika, że miejsce realizacji przedsięwzięcia położone jest poza obszarami, na których ptaki te regularnie żerują. Najbliższe żerowisko znajduje się na gruntach ornych sąsiadujących od północy. W uzupełnieniu do raportu autorzy powołują się na konieczność oznakowywania farm fotowoltaicznych (np. w Anglii i Holandii) dodatkowymi lampami, czy systemami akustycznymi w celu odstraszenia gęsi, które żerują w otoczeniu farm, co świadczy o tym, że panele słoneczne nie stanowią dla nich elementu odstraszającego. Spośród ssaków odnotowano pospolite gatunki łowne.

W celu umożliwienia dalszego funkcjonowania lokalnych populacji zwierząt w okresie rozrodu jak i migracji wskazano warunek nie wycinania drzew i krzewów oraz pozostawienia niezagospodarowanych i niewygradzonych pasów terenu wzdłuż linii energetycznych, rowów i zadrzewień, umożliwiających przemieszczanie się przez teren farmy zwierząt. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren elektrowni pozostawiony będzie naturalnej sukcesji, która będzie wykaszana i usuwana. Zamontowanie paneli na wysokości minimum 0,8 m ułatwi wzrost roślinności pod panelami. W celu ochrony ptaków lęgowych w decyzji nałożono warunek prowadzenia koszenia poza okresem lęgowym ptaków. W celu ochrony zwierząt oraz umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej decyzji nałożono warunki: regularnych kontroli wykopów i wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki. W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej. W celu zmniejszenia oddziaływania przedsięwzięcia wskutek „zanieczyszczania” światłem nałożono w decyzji warunek rezygnacji ze stosowania ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Dla zwiększenia atrakcyjności terenu przyszłej farmy dla zwierząt, w szczególności ptaków, określono warunek wykonania nasadzeń krzewów, na łącznej długości co najmniej 1200 m oraz wykonanie nasadzeń uzupełniających w obrębie istniejącej alei drzew, co zwiększy również funkcję izolacyjną i zmniejszy efekt odstraszenia dla gęsi i żurawi, których żerowiska położone są po przeciwnej stronie drogi gruntowej.

Mając na uwadze określone warunki realizacji przedsięwzięcia, nie przewiduje się znacząco negatywnego oddziaływania inwestycji na etapie realizacji na środowisko przyrodnicze, w tym na krajobraz i bioróżnorodność rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedliska, w tym utraty, fragmentacji lub izolacji siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także wpływu na ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku. Uwzględniając nałożone warunki realizacji przedsięwzięcia, inwestycja nie powinna także spowodować nadmiernej eksploatacji lub niewłaściwego wykorzystania zasobów przyrodniczych, czy przyczynić się do rozprzestrzeniania się gatunków obcych, nie nastąpi jej negatywne oddziaływanie na obszary Natura 2000, w szczególności na cele ochrony tych obszarów, gatunki, siedliska gatunków lub siedliska przyrodnicze obszarów Natura 2000, integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązanie z innymi obszarami, a także na pozostałe obszary chronione. Na podstawie przedstawionych w toku postępowania dokumentów, organ nie stwierdził również negatywnego oddziaływania skumulowanego planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na cel i przedmioty ochrony obszarów Natura 2000.

Jednocześnie wskazuje się, że w miejscu planowanych prac, zgodnie z przedłożoną przez Inwestora dokumentacją, stwierdzono gatunki ptaków gniazdujące na ziemi i wśród roślinności zielnej w obrębie gruntów rolnych. Realizacja wszelkich prac sprzecznych z zakazami określonymi w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r. poz. 2183 ze zm.), wymaga uzyskania decyzji na odstąpienie od obowiązujących zakazów przed rozpoczęciem prac.

Ocena oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, przedstawiona w raporcie, dokonana została w oparciu o szczegółowe informacje i konkretne założenia przyjęte do analiz, w tym położenie planowanych obiektów na terenie inwestycyjnym. Dla określonej w raporcie lokalizacji przedmiotowych obiektów wykazano dochowanie norm jakości środowiska określonych w obowiązujących przepisach. Mając powyższe na uwadze, przy zachowaniu wszelkich ustaleń zawartych w raporcie oraz spełnieniu warunków realizacji przedsięwzięcia wskazanych w niniejszej decyzji, przedmiotowa inwestycja nie będzie powodowała przekroczenia standardów jakości ochrony środowiska. Niemniej z uwagi na fakt, że przyjęte do analiz parametry obiektów i urządzeń oraz ich lokalizacje nie stanowią ostatecznych założeń projektowych w niniejszej decyzji stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 *ustawy o oś.*

Na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady, zarówno niebezpieczne, jak i inne niż niebezpieczne. W przedstawionym raporcie Wnioskodawca opisał sposób i miejsce ich magazynowania, rozwiązania zabezpieczające środowisko gruntowo-wodne przed ewentualnymi zanieczyszczeniami oraz, oświadczył, że będą one przekazywane w pierwszej kolejności do odzysku podmiotom posiadającym wymagane prawem zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami. W przypadku, kiedy nie będzie takiej możliwości, wytworzone odpady będą przekazywane do unieszkodliwiania. Część odpadów wymienionych w raporcie może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3, ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r. poz. 779 z późn. zm.). Wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. W związku z informacją zawartą w raporcie, że w przypadku montażu na terenie inwestycji transformatorów olejowych Wnioskodawca wykona pod nimi szczelną misę, nałożono warunek, aby w przypadku zastosowania takich transformatorów, wykonano zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii, umożliwią przejęcie całej pojemności, zastosowanego w stacjach transformatorowych oleju transformatorowego, tj. co najmniej 110% pojemności transformatora. W każdej stacji zostaną także zainstalowane czujniki poziomu oleju i wody. W przypadku pojawienia się oleju w wodzie system musi uruchomić alarm i uniemożliwić przedostanie się oleju poza strefę bezpieczną.

W niniejszej decyzji zobowiązano Wnioskodawcę, aby przy wykonywaniu robót ziemnych w miarę możliwości warstwę urodzajną gleby odłożył w przyrmach poza obszarem prowadzonych robót oraz aby niezanieczyszczone gleby i inne materiały występujące w stanie naturalnym, powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia wykorzystywał w pierwszej kolejności ponownie na terenie inwestycji. Wówczas zgodnie z art. 2 pkt 3 ww. ustawy o odpadach, nie będą one traktowane jako odpad. W przypadku niewykorzystania ww. gleb i materiałów występujących w stanie naturalnym na terenie, na którym zostały wydobyte, Wnioskodawca będzie zobowiązany, aby zagospodarować je jako odpady zgodnie z przepisami szczegółowymi. Przy założeniu,

że planowane przedsięwzięcie będzie realizowane zgodnie z zapisami w raporcie i warunkami niniejszej decyzji, nie będzie ono naruszać przepisów w zakresie gospodarki odpadami.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j *ustawy o oś* stwierdzono, że teren przedsięwzięcia nie będzie zlokalizowany w pobliżu obszarów wodno-błotnych i innych obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych, stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wybrzeży, górskich, leśnych oraz obszarów przylegających do jezior. Przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na obszary o znaczeniu historycznym, kulturowym, nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Planowane przedsięwzięcie zgodnie z Gminną Ewidencją Zabytków zlokalizowane jest na terenie zespołu stanowisk archeologicznych nr 27. Pismem z dnia 25.11.2020 r. wystąpiono do Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Poznaniu o wydanie opinii, czy istnieje konieczność wskazania w przedmiotowej decyzji konieczności wykonywania badań archeologicznych. Pismem nr Po-WA.5183.11279.2.2020 z dnia 10.12.2020 r. Wielkopolski Wojewódzki Konserwator Zabytków poinformował, iż inwestycja znajduje się w strefie ochrony konserwatorskiej zewidencjonowanych stanowisk archeologicznych, ob. AZP 43-30/1, 2, 4, 5 w związku z czym Inwestor na 45 dni przed rozpoczęciem prac ziemnych, winien złożyć do Wielkopolskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Poznaniu wnioski o pozwolenie na wykonywanie prac archeologicznych podczas w/w inwestycji, na które zostanie wydane stosowne pozwolenie zgodnie z art. 36 ust. 1, pkt. 5 Ustawy o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami z dnia 23 lipca 2003 r. (Dz. U z 2020 r. poz. 282). Znalazło to swoje odzwierciedlenie w określonych warunkach realizacji inwestycji.

W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia.

Planowana inwestycja położona jest w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie GW600042. Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym oraz ilościowym i jest niezagrażona osiągnięciem celu środowiskowego.

Jednocześnie przedsięwzięcie znajduje się w granicach jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) o kodach: PLRW60002518649 – Struga Gołaniecka oraz PLRW600023186589 -Rudka, które posiadają status naturalnej części wód o złym stanie i ryzyku nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celem środowiskowym tej części wód powierzchniowych jest osiągnięcie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ekologicznego, do roku 2021. W zlewniach tych występuje presja komunalna. W programie działań zaplanowano działania podstawowe, obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej, które uznano za wystarczające alby zredukować tę presję w zakresie wystarczającym dla osiągnięcia dobrego stanu.

Mając na uwadze charakter i skalę oddziaływania przedsięwzięcia, zastosowane rozwiązania i technologie oraz uwzględniając realizację inwestycji zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód. Należy uznać, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie powinna mieć negatywnego wpływu na osiągnięcie celów środowiskowych, określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1967).

Teren planowany pod przedsięwzięcie znajduje się poza obszarem zagrożenia i ryzyka powodziowego. Przedsięwzięcie nie wpłynie w sposób istotny na zmiany klimatu na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli fotowoltaicznych 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 zanieczyszczenia do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach uzdrowiskowych, wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich i leśnych oraz na terenach o dużej gęstości zaludnienia. Nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska, w związku z realizacją przedsięwzięcia.

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia należy zastosować wszelkie zabezpieczenia środowiska tożsame z zabezpieczeniami stosowanymi na etapie budowy, tj. 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; prace prowadzić wyłącznie w porze dnia, wytworzone odpady zagospodarowywać zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami. Na etapie likwidacji należy przeprowadzić rekultywację, która będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego oraz uzupełnienie ewentualnych ubytków mas ziemnych, powstałych w wyniku prowadzenia wykopów. Wszystkie zdemontowane elementy elektrowni słonecznej należy przekazać do unieszkodliwienia zgodnie z przepisami odrębnymi.

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

Z przedstawionych materiałów wynika, że przyjęte rozwiązania znacząco ograniczą wpływ planowanego przedsięwzięcia na środowisko, a realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje naruszenia wymagań ochrony środowiska zawartych w przepisach, jeśli spełnione będą warunki określone w raporcie o oddziaływaniu na środowisko i uzupełnieniu do raportu oraz w niniejszej decyzji.

Kierując się art. 80 ust. 2 *ustawy ooś*, zgodnie z którym decyzje o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności jej lokalizacji z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego o ile plan ten został uchwalony, należy zaznaczyć, że działki o numerach ewid. 55/20 i 58 obręb Nowe oraz o numerach ewid. 1/1, 3/4, 8, 9 i 10 obręb Bartodzieje, gmina Wągrowiec nie są objęte miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Działając zgodnie z art. 80 ust. 1 pkt 1, pkt 2 i pkt 3 *ustawy ooś*, wydając niniejszą decyzję kierowano się wynikami uzgodnienia i opinii, o których mowa w art. 77 ust. 1 ww. ustawy, ustaleniami zawartymi w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i jego uzupełnieniach.

Na każdym etapie postępowania strony były informowane zgodnie z art. 49 Kpa o podejmowanych przez organ czynnościach. Również przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia tut. Organ, spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. 2021 r., poz. 735 ze zm.), pismem z dnia 10.03.2022 r. poinformował strony postępowania

o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia, oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 7 dni, licząc ww. termin po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie. Powyższe zawiadomienie zostało podane do wiadomości stron poprzez wywieszenie w siedzibie Urzędu Gminy Wągrowiec i udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Wągrowiec w terminie od 11.03.2022 r.

W wyznaczonym terminie nie wniesiono uwag.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie daje podstaw do rozpoczęcia robót i realizacji inwestycji, wobec czego nie narusza praw skarżących (por. postanowienie NSA z dnia 6.07.2010 r., II OZ 658/10, postanowienie NSA z dnia 14.05.2009 r., II OSK 715/09, postanowienie NSA z dnia 1.02.2010 r., II OZ 35/10).

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile za pośrednictwem Wójta Gminy Wągrowiec, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.
2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do jego wniesienia. Zrzeczenie się odwołania od decyzji należy złożyć do tutejszego organu poprzez pisemne oświadczenie. Zrzeczenie takie powoduje, że decyzja stała się ostateczna i prawomocna.
3. Decyzja podlegać będzie wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeśli wszystkie strony zrzekną się prawa do wniesienia odwołania.
4. Zgodnie z art. 49 § 2 ustawy Kpa zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

Załącznik:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Z up. WÓJTA
/-/ Jerzy Łukaszczyk
Zastępca Wójta Gminy

Otrzymują:

- 1) Inwestor.
- 2) Strony postępowania zgodnie z art. 49 Kpa.
- 3) Aa.

Do wiadomości:

- 1) RDOŚ w Poznaniu.
- 2) PPIS w Wągrowcu.
- 3) Dyrektor RZGW Wody Polskie w Poznaniu.

Charakterystyka przedsięwzięcia

pn: „Budowa parku solarnego o całkowitej mocy do 60 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą” planowanego na działkach nr 55/20 i 58 obręb Nowe oraz nr 1/1, 3/4, 8, 9, 10 obręb Bartodzieje, gm. Wągrowiec.,

Inwestor: Elektrownia Grabowo Sp. z o.o.
ul. Firlika 40
60-692 Poznań

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie parku solarnego o łącznej, maksymalnej mocy do 60 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na działkach o nr 55/20 i 58, obręb Nowe oraz 1/1, 3/4, 8, 9, i 10 obręb Bartodzieje, gmina Wągrowiec. Teren przeznaczony pod inwestycję wyniesie łącznie do 72,9 ha powierzchni ww. działek. W skład parku solarnego wejdą przede wszystkim:

- moduły fotowoltaiczne (do 182 000 szt.), o minimalnej mocy 330 W każdy,
- konstrukcje metalowe (stelaże) podtrzymujące panele, o podstawach stałych lub ruchomych, wysokości do 5 m i kącie nachylenia do powierzchni terenu wynoszącej ok. 15-46 stopni,
- linie kablowe niskiego napięcia DC (nN),
- falowniki (inwertery) (do 600 szt.),
- stacje transformatorowe (nN/SN) (do 60 szt.) wraz z wyposażeniem,
- linie kablowe SN,
- układy pomiarowo-zabezpieczające,
- telekomunikacyjne linie kablowe,
- instalacje odgromowe,
- przyłącze energii elektrycznej,
- GPO (Główny Punkt Odbioru) SN/WN wraz z wyposażeniem,
- ogrodzenie wysokości 2,5 m,
- droga dojazdowa utwardzona kruszywem o szerokości ok. 4,5 m oraz długości maksymalnie do 3 km.

Dodatkowo, w przypadku podłączenia inwestycji do przecinającej teren linii WN, w skład infrastruktury technicznej wejdą:

- linia kablowa WN (łącząca GPO z istniejącą linią napowietrzną WN) - linia WN nie jest elementem niniejszego przedsięwzięcia.

Wnioskodawca dopuszcza zamontowanie paneli fotowoltaicznych na podstawach stałych lub ruchomych. Montaż stelażu nastąpi poprzez wbicie do gruntu części pionowej (przy użyciu kafara), do której zamontowane zostaną podpory oraz poprzeczki umożliwiające szybki oraz sprawny montaż modułów fotowoltaicznych.

W celu ograniczenia efektu olśnienia na farmie zastosowane zostaną panele słoneczne o powierzchni antyrefleksyjnej. Ponadto panele fotowoltaiczne pokryte zostaną powłoką zapobiegającą osadzaniu się pyłów i osadów. W przypadku zaistnienia takiej konieczności panele będą myte za pomocą czystej wody, bez użycia detergentów.

W celu wyprowadzenia energii elektrycznej powstałej z przetworzenia energii słonecznej, Wnioskodawca przewiduje wykonanie podziemnej elektroenergetycznej linii kablowej nN łączącej inwertery ze stacjami transformatorowymi nN/SN bezpośrednio lub poprzez złącza kablowe, a następnie ułożenie linii kablowych elektroenergetycznych SN łączących stacje nN/SN z projektowanym GPO (planowanego w północnej części inwestycji). W każdej stacji transformatorowej Wnioskodawca planuje zastosować transformator olejowy lub żywiczny (suchy). W razie konieczności zastosowania transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, zabezpieczająca przed awaryjnymi wyciekami oleju w przypadku rozszczelnienia obiektu, mogącą pomieścić 110% oleju. W stacji zostaną także zainstalowane czujniki poziomu oleju i wody. Stacje transformatorowe wyposażone będą poza transformatorem w rozdzielnicę SN, rozdzielnicę zbiorczą, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności oraz instalację oświetlenia i wentylacji. W północnej części terenu inwestycji zostanie posadowiony punkt przyłączenia (GPO), który umożliwi podłączenie planowanej instalacji do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego jakim jest przebiegająca w północno - wschodniej części terenu linia wysokiego napięcia. Przyłącze będzie realizowane liniami podziemnymi. W uzupełnieniu do raportu wskazano, że Główny Punkt Odbioru (GPO) będzie budynkiem murowanym na placu utwardzonym i zajmie powierzchnię ok. 3000 m². Stacja transformatorowa GPO, wraz z niezbędnymi obiektami budowlanymi, składać się będzie maksymalnie z 2 transformatorów (wewnątrz lub na zewnątrz budynku), rozdzielnic, 1 stanowiska transformatora potrzeb własnych oraz budynku stacyjnego zawierającego pomieszczenie dla rozdzielnic oraz pomieszczenia pomocnicze niezbędne do funkcjonowania parku solarnego. W stacji zostaną zainstalowane czujniki poziomu oleju i wody. W ramach stacji GPO zostanie wykopana studnia o wydajności 5m³/dobę oraz zbiornik bezodpływowy o objętości 10 m³.

Wody opadowe i roztopowe na terenie inwestycji będą infiltrować w grunt, w obrębie przedmiotowego terenu.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098). Najbliższy obszar Natura 2000, tj. obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jezioro Kaliszańskie PLH300044, oddalony jest o ok. 1,1 km od miejsca realizacji przedsięwzięcia.

Przewidywany czas eksploatacji parku solarnego wynosi 30 lat.

Z up. WÓJTA
/-/ Jerzy Łukaszczyk
Zastępca Wójta Gminy