

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 (t.j. Dz. U. z 2020 roku, poz. 283 ze zm.), zgodnie z §3 ust.1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), zgodnie z art. 104 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 roku, poz. 256 t.j. ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku firmy Elektrownia Kamienica Sp. z o.o., reprezentowanej przez Pana Bogusława Klimaszewskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie parku solarnego o całkowitej mocy do 90 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, planowanego na działkach o nr ewid. 17, 19, 20 oraz 21 położonych w miejscowości Nowe, po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

WÓJT GMINY WĄGROWIEC

I. Określa środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn. „Budowa parku solarnego o całkowitej mocy do 90 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, planowanego na działkach o nr ewid. 17, 19, 20 oraz 21 położonych w miejscowości Nowe”.

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie planowane jest do realizacji na działkach o numerach ewid. 17, 19, 20 oraz 21 - obręb Nowe, gmina Wągrowiec.

Inwestycja zaliczona jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z §3 ust.1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) tj. „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”.

Przedsięwzięcie polegać ma na budowie parku solarnego o łącznej, maksymalnej mocy do 90 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Łączna powierzchnia działek, na których planowana jest lokalizacja inwestycji wynosi 111,1 ha, natomiast teren przeznaczony pod inwestycję wyniesie do 91,1349 ha. W skład parku solarnego wejdą moduły fotowoltaiczne (do 273 000 szt.), o minimalnej mocy 330 W każdy, konstrukcje metalowe (stelaże) podtrzymujące panele fotowoltaiczne, falowniki (inwertery) o mocy od 100 kW do 1000 kW w liczbie od 90 do 900 szt., stacje transformatorowe (nN/SN) od 6 do 150 szt. wraz z wyposażeniem oraz GPO (Główny Punkt Odbioru SN/WN) wraz z wyposażeniem. W ramach planowanej inwestycji wybudowany zostanie także budynek do obsługi oraz utrzymania parku solarnego wraz z magazynem. Dodatkowo realizacja inwestycji będzie obejmowała wybudowanie linii kablowych niskiego napięcia DC (nN), linii kablowych SN, układów pomiarowo-zabezpieczających, telekomunikacyjnych linii kablowych, instalacji odgromowych, przyłącza energii elektrycznej, ogrodzenia o wysokości 2,5 m oraz drogi dojazdowej utwardzonej kruszywem.

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. vibracje, 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 elektrownię fotowoltaiczną o łącznej mocy do 90 MW przeznaczyć maksymalnie do 91,1349 ha;
- 9) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wykonać zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii umożliwią przejęcie 110% całej pojemności, zastosowanego w stacjach transformatorowych oleju transformatorowego oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej;
- 10) 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;
- 11) Niewykorzystane zgodnie z pkt. 10 gleby i inne materiały występujące w stanie naturalnym traktować jako odpad i zagospodarować zgodnie z przepisami szczegółowymi;
- 12) Zaplecze budowy zlokalizować na szczelnym, utwardzonym podłożu, natomiast substancje ropopochodne, zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach;
- 13) Wyłączyć z zainwestowania północny fragment działki nr 21, położny w dolinie rzeki Rudki;
- 14) Zachować pasy terenu pełniące funkcje korytarzy migracyjnych dla zwierząt:
 - a. pas o szerokości co najmniej 30 m, wzdłuż południowej granicy działki nr 17, pomiędzy drogą, a ogrodzeniem,
 - b. pas o szerokości co najmniej 10 m, wzdłuż linii elektroenergetycznej na działkach 17, 20, 21,
 - c. pas o szerokości co najmniej 20 m, wzdłuż linii elektroenergetycznej na działce nr 21;

- 15) Wycinkę krzewów prowadzić poza sezonem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 30 sierpnia;
- 16) W przypadku prowadzenia prac ziemnych oraz prac z wykorzystaniem sprzętu ciężkiego w okresie aktywności płazów, tj. w okresie od 15 lutego do 15 listopada, przed ich rozpoczęciem plac budowy, od strony doliny rzeki Rudki oraz olsu w północno-zachodniej części bufora, wygrodzić tymczasowymi płotkami herpetologicznymi, w sposób uniemożliwiający wejście na teren budowy płazów i innych małych zwierząt. Ogrodzenie wykonać z materiału litego, o wysokości minimum 70 cm, w tym część wkopana w ziemię minimum 10 cm, część nadziemna 60 cm, z przewieszką wzdłuż krawędzi o szerokości minimum 10 cm. Ogrodzenie herpetologiczne wyposażać w „U-kształtne” zakończenia;
- 17) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej;
- 18) Wykonać ogrodzenie ażurowe terenu inwestycji bez podmurówki z pozostawieniem minimum 20 cm przerwy między ogrodzeniem a gruntem;
- 19) 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;
- 20) Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi;
- 21) Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 września do 1 marca;
- 22) W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia;
- 23) Prace budowlane oraz eksploatację sprzętu ciężkiego na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00;
- 24) W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez użycia detergentów;
- 25) W okresie realizacji przedsięwzięcia miejsca magazynowania materiałów budowlanych, miejsca postoju, tankowania i serwisowania pojazdów i maszyn należy zorganizować na terenie utwardzonym;
- 26) W okresie realizacji przedsięwzięcia we wszystkich ww. miejscach (miejsca magazynowania materiałów budowlanych, miejsca postoju, tankowania i serwisowania pojazdów i maszyn) oraz w miejscach bezpośrednich prac budowlanych należy zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
- 27) W czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualne zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego;
- 28) Transport i składowanie materiałów dla celów realizacji inwestycji, a następnie eksploatacji prowadzić należy w sposób zabezpieczający środowisko przyrodnicze przed zanieczyszczeniami;
- 29) Teren inwestycji na etapie realizacji i eksploatacji należy utrzymywać w czystości i porządku, w sposób uniemożliwiający zanieczyszczenia terenów sąsiednich;
- 30) Przed rozpoczęciem prac związanych z budową parku solarnego należy uzyskać stosowne pozwolenie od Wielkopolskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Poznaniu na podstawie wniosku o pozwolenie na wykonywanie prac archeologicznych;
- 31) Wykryte kolizje z sieciami melioracji szczegółowej przebudować pod nadzorem Rejonowego Związku Spółek Wodnych w Wągrowcu, zapewniając im sprawność przez cały okres żywotności sieci drenarskiej.

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 90 MW przeznaczyć maksymalnie do 91,1349 ha;
- 2) Zaprojektować park solarny składający się z maksymalnie 273 000 szt. modułów fotowoltaicznych zamontowanych na stelażach metalowych;
- 3) Park solarny wyposażać w inwertery o mocy od 100 kW do 1000 kW w liczbie od 90 do 900 szt.;
- 4) Zaprojektować od 6 do 150 szt. stacji transformatorowych (nN/WN);
- 5) Zaprojektować na terenie parku solarnego budynek, w którym zlokalizowany będzie GPO - Główny Punkt Odbioru SN/WN wraz z wyposażeniem oraz pomieszczenie do obsługi oraz utrzymania parku solarnego wraz z magazynem;
- 6) Zaprojektować na terenie parku solarnego linię kablową niskiego napięcia DC (nN), linię kablową SN oraz telekomunikacyjne linie kablowe;
- 7) Park solarny wyposażać w układy pomiarowo-zabezpieczające, instalacje odgromowe oraz przyłącze energii elektrycznej;
- 8) Zaprojektować ogrodzenie parku solarnego o wysokości min. 2,5 m;
- 9) Zaprojektować drogę dojazdową utwardzoną kruszywem;
- 10) W przypadku przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu i zanieczyszczeń do powietrza należy zaprojektować rozwiązania techniczne redukujące ich emisję do poziomów dopuszczalnych.

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 oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, pod warunkiem, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane

zmiany w stosunku do wymagań i założeń określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko i jego uzupełnieniach.

8. Obowiązki dotyczące monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

- 1) Prowadzić ewidencje ilościową i jakościową odpadów, zgodnie z przepisami szczegółowymi.

II. Integralną częścią decyzji jest Załącznik nr 1 - charakterystyka przedsięwzięcia oraz Załącznik nr 2 – plan zagospodarowania terenu.

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 10.03.2020 r. Elektrownia Kamienica Sp. z o.o., ul. Firlika 40, 60-692 Poznań wystąpiła z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie parku solarnego o całkowitej mocy do 90 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na działkach o nr ewid. 17, 19, 20 oraz 21 położonych w miejscowości Nowe, gm. Wągrowiec.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie na działkach o nr ewid. 17, 19, 20 oraz 21 położonych w miejscowości Nowe parku solarnego, o całkowitej mocy do 90 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Teren przeznaczony pod inwestycję będzie wynosił do 91,1349 ha. Planowana inwestycja została zakwalifikowana do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 3 ust. 1 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. *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*, przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia. Dla tego rodzaju inwestycji ocena oddziaływania na środowisko może być wymagana.

Zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2020 r., poz. 283 ze zm.) zwanej dalej *ustawą 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 3.04.2020 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 Gminy Wągrowiec w terminie od 6.04.2020 r. do 22.04.2020 r.

Ponadto w celu poinformowania stron postępowania o toczącym się postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania przedmiotowej decyzji podano poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń w miejscowości Nowe pismo, w którym poinformowano o wszczęciu postępowania, o miejscu publikowania pism dotyczących przebiegu postępowania oraz o możliwości kontaktu w w/w sprawie. Powyższa informacja pozostała wywieszona na tablicy ogłoszeń we wsi Nowe przez cały okres postępowania administracyjnego.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy o obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko stwierdza się po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej.

W związku z powyższym, pismami z dnia 3.04.2020 roku wniesiono do właściwych organów o zajęcie stanowiska w w/w sprawie. W pismach skierowanych do organów opiniujących tutejszy Urząd wskazał, że na terenie planowanego przedsięwzięcia nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. W odpowiedzi:

1/ Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wągrowcu, pismem nr ON-NS.9011.5.2.2020 z dnia 17.04.2020 r. stanął na stanowisku że planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;

2/ Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu pismem nr PO.ZZŚ.4.435.212m.1.2020.ML z dnia 29.04.2020 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia;

3/ Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem nr WOO-IV.4220.480.2020.DG.6 z dnia 17.06.2020 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, owadów wodnych, płazów i nietoperzy. 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. 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, a także na gatunki roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk wraz z przedstawieniem propozycji zastosowania środków ograniczających ewentualny negatywny wpływ na środowisko przyrodnicze i krajobraz

na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji, z naniesieniem na załącznik graficzny ewentualnych planowanych działań minimalizujących, w tym planowanych nasadzeń pasów zadrzewień i zakrzewień, podziału elektrowni na sektory z podaniem minimalnej odległości między sektorami.

5. 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 ewentualne działania minimalizujące”.

Organ prowadzący postępowanie przeanalizował rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, 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 co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W związku z powyższym postanowieniem z dnia 27.07.2020 r. Organ prowadzący postępowanie stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, zobowiązując Inwestora do sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz określił zagadnienia, których analizę w szczególności powinien zawierać przedmiotowy raport, tj.:

„ 1. Opis planowanego przedsięwzięcia (lokalizacja przedsięwzięcia, rozwiązania techniczne i technologiczne, sposób zagospodarowania terenu), w tym wskazanie wszystkich obiektów, instalacji i urządzeń istniejących i planowanych do budowy w ramach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia, wraz z podaniem ich parametrów technicznych i technologicznych..

2. Przedstawienie czytelnego załącznika graficznego obrazującego projektowane elementy infrastruktury, w tym lokalizację stacji transformatorowych oraz inwerterów, przy uwzględnieniu maksymalnej planowanej do zainstalowania ilości w/w elementów.

3. 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, owadów wodnych, płazów i nietoperzy. 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. 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, a także na gatunki roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk wraz z przedstawieniem propozycji zastosowania środków ograniczających ewentualny negatywny wpływ na środowisko przyrodnicze i krajobraz na etapie realizacji i eksploatacji inwestycji, z naniesieniem na załącznik graficzny ewentualnych planowanych działań minimalizujących, w tym planowanych nasadzeń pasów zadrzewień i zakrzewień, podziału elektrowni na sektory z podaniem minimalnej odległości między sektorami.
5. 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.
4. 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 ewentualne działania minimalizujące.
5. Przedstawienie analizy oddziaływania pola elektromagnetycznego ze szczególnym uwzględnieniem najgorszego możliwego wariantu, tj. maksymalnej planowanej ilości paneli stacji transformatorowych, inwerterów oraz pozostałych elementów.
6. Przedstawienie analizę konfliktów społecznych związanych z przedmiotowym przedsięwzięciem.
7. Przedstawienie propozycji monitoringu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na etapie jego eksploatacji i wnioski końcowe.
8. Przedstawienie charakterystyki stanu środowiska w otoczeniu przedsięwzięcia.”

Pismem z dnia 10.08.2020 r. Inwestor przedłożył opracowany w sierpniu 2020 r. przez zespół pod kierunkiem mgr Andrzeja Łuczaka raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

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 w/w organy.

Na podstawie art. 77 ust. 1 *ustawy ooś* pismem z dnia 11.09.2020 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 toku prowadzonego postępowania obwieszczeniem Wójta Gminy Wągrowiec z dnia 20.08.2020 r. podano do publicznej wiadomości informację o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie parku solarnego o całkowitej mocy do 90MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, planowanego na działkach o nr ewid. 17, 19, 20 oraz 21 położonych w miejscowości Nowe. Obwieszczenie przesłano Inwestorowi oraz sołtysowi wsi Nowe – w celu wywieszenia obwieszczenia na tablicy ogłoszeń w pobliżu miejsca realizacji inwestycji. Ponadto powyższe obwieszczenie wywieszono na tablicach ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Wągrowiec w Wągrowcu, ul. Cysterska 22, a

także opublikowano je w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Wągrowiec w dniach 20.08.2020 r. – 30.09.2020 r. W obwieszczeniu umieszczono wszystkie wymagane prawem informacje, zgodnie z art. 33 ust. 1 w/cyt. *ustawy o oś*, w tym również wskazano 30 dniowy tj. od dnia 31.08.2020 roku do 29.09.2020 roku włącznie, termin do składania uwag i wniosków. W efekcie przeprowadzonego postępowania z udziałem społeczeństwa do tut. Urzędu nie wpłynęły żadne uwagi bądź wnioski.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, po przeprowadzeniu postępowania wyjaśniającego, postanowieniem znak: WOO-I.4221.177.2020.WB.7 z dnia 3.11.2020 roku uzgodnił w toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, realizację przedmiotowego przedsięwzięcia oraz określił jej warunki:

1. Pod elektrownię fotowoltaiczną o łącznej mocy do 90 MW przeznaczyć maksymalnie do 91,1349 ha.
2. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wykonać zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego, które w przypadku awarii, umożliwią przejęcie całej pojemności, zastosowanego w stacjach transformatorowych oleju transformatorowego.
3. Przy wykonywaniu robót ziemnych, w miarę możliwości warstwę urodzajną gleby odłożyć w przyłazach 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.
4. Niewykorzystane zgodnie z pkt. 3 gleby i inne materiały występujące w stanie naturalnym traktować jako odpad i zagospodarować zgodnie z przepisami szczegółowymi.
5. Zaplecze budowy zlokalizować na szczelnym, utwardzonym podłożu, natomiast substancje ropopochodne, zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach.
6. Wyłączyć z zainwestowania północny fragment działki nr 21, położony w dolinie rzeki Rudki.
7. Zachować pasy terenu pełniące funkcje korytarzy migracyjnych dla zwierząt:
 - pas o szerokości co najmniej 30 m, wzdłuż południowej granicy działki nr 17, pomiędzy drogą, a ogrodzeniem,
 - pas o szerokości co najmniej 10 m, wzdłuż linii elektroenergetycznej na działkach 17, 20, 21,
 - pas o szerokości co najmniej 20 m, wzdłuż linii elektroenergetycznej na działce nr 21.
8. Wycinkę krzewów prowadzić poza sezonem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 30 sierpnia.
9. W przypadku prowadzenia prac ziemnych oraz prac z wykorzystaniem sprzętu ciężkiego w okresie aktywności płazów, tj. w okresie od 15 lutego do 15 listopada, przed ich rozpoczęciem plac budowy, od strony doliny rzeki Rudki oraz olsu w północno-zachodniej części bufora, wygrodzić tymczasowymi płotkami herpetologicznymi, w sposób uniemożliwiający wejście na teren budowy płazów i innych małych zwierząt. Ogrodzenie wykonać z materiału lekkiego, o wysokości minimum 70 cm, w tym część wkopana w ziemię minimum 10 cm, część nadziemna 60 cm, z przewieszką wzdłuż krawędzi o szerokości minimum 10 cm. Ogrodzenie herpetologiczne wyposażać w „U-kształtne” zakończenia.
10. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
11. Wykonać ogrodzenie ażurowe terenu inwestycji bez podmurówki z pozostawieniem minimum 20 cm przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
12. 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.

13. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
14. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 września do 1 marca.
15. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
16. Prace budowlane oraz eksploatację sprzętu ciężkiego na etapie budowy prowadzić wyłącznie w porze dnia, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
17. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wyłącznie czystą wodę bez użycia detergentów.

W swoim postanowieniu, 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.

Przedłożona dokumentacja pozwoliła na jednoznaczne dokonanie analizy oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz dokonanie oceny, iż planowana inwestycja nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych norm w środowisku.

Teren, na którym planuje się realizację inwestycji (działki nr ewid. 17, 19, 20 i 21 obręb Nowe) nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie parku solarnego o łącznej, maksymalnej mocy do 90 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na działkach o nr ewid. 17, 19, 20 i 21, obręb Nowe, gmina Wągrowiec. Łączna powierzchnia działek, na których planowana jest lokalizacja inwestycji wynosi 111,1 ha, natomiast teren przeznaczony pod inwestycję wyniesie do 91,1349 ha. Z zainwestowania wyłączono obszar położony w odległości od 150 m do 350 m od rzeki Rudki.

Planowany park solarny wyposażony zostanie w układy pomiarowo-zabezpieczające, telekomunikacyjne linie kablowe, linie kablowe niskiego napięcia DC (nN), linie kablowe SN, instalacje odgromowe, budynek do obsługi oraz utrzymania parku solarnego wraz z magazynem, przyłączy energii elektrycznej i inne oprzyrządowanie. Na terenie przedsięwzięcia planuje się powstanie drogi dojazdowej utwardzonej kruszywem, o szerokości ok. 4,5 m oraz maksymalnego długości 3 km. Planowane jest zainstalowanie do 273 000 szt. modułów fotowoltaicznych o mocy min. 330W każdy, umieszczonych na konstrukcjach metalowych (podstawy stałe i ruchome). W skład infrastruktury technicznej wejdą także falowniki o mocy od 100 kW do 1000 kW w liczbie od 90 do 900 szt., stacje transformatorowe (nN/SN) o mocy od 630 kVA do 30 kVA w liczbie od 6 do 150 szt. wraz z wyposażeniem oraz linie kablowe SN i Główny Punkt Odbioru (GPO). Budynek do obsługi oraz utrzymania arku będzie stanowił ten sam budynek, w którym będzie znajdował się GPO. Moduły fotowoltaiczne będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość będzie wynosiła od 2 do 12 m. Wysokość konstrukcji

wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi nie przekroczy 5 m. Każdy rząd będzie składał się z modułów ułożonych horyzontalnie do kilku sztuk w jednej kolumnie, nachylonych pod kątem ok. 15 – 46 stopni do powierzchni terenu z ukierunkowaniem na południe. Okablowanie łączące poszczególne elementy instalacji będzie odpowiednio mocowane do konstrukcji i prowadzone w gruncie. W każdej stacji transformatorowej zostanie umieszczony transformator olejowy lub suchy. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych każdy z nich zostanie wyposażony w misę zabezpieczającą przed awaryjnymi wyciekami oleju w przypadku rozszczelnienia obiektu, mogącą pomieścić 110% objętości oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. W stacji zostaną także zainstalowane czujniki poziomu oleju i wody. Przewidywany czas eksploatacji parku solarnego wynosi 25 lat.

Stacje transformatorowe wyposażone będą również w rozdzielnicę SN, rozdzielnicę zbiorczą, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności oraz oświetlenie i wentylację. Przez teren inwestycji przechodzi linia WN. W przypadku uzyskania przez Wnioskodawcę warunków energetycznych, z których będzie wynikała konieczność włączenia planowanej instalacji do sieci wysokiego napięcia WN (która przebiega w północnej części terenu objętego wnioskiem) zostanie wybudowany Główny Punkt Odbioru (GPO) w północno-wschodniej części inwestycji. Stacja transformatorowa GPO wraz z niezbędnymi obiektami budowlanymi i infrastrukturą składać się będzie z maksymalnie 2 transformatorów, rozdzielnic, jednego stanowiska transformatora potrzeb własnych oraz budynku stacyjnego zawierającego pomieszczenie dla rozdzielnic oraz pomieszczenia pomocnicze niezbędne do funkcjonowania parku solarnego.

Zgodnie z przedłożonym raportem instalacjami zlokalizowanymi na terenie farmy fotowoltaicznej, mogącymi powodować emisję hałasu do środowiska będą stacje transformatorowe, 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 projektuje 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. Najbliższe tereny chronione akustycznie tj. zabudowa mieszkaniowa wielorodzinna znajduje się na działce nr 16/18, obręb Nowe po drugiej stronie ulicy w odległości ok. 9 m od działki nr 17 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. Krótkotrwałe 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 zostaną ograniczone do pory dnia, tj. od godz. 6:00 do 22:00. Powyższe założenia wskazano w warunkach realizacji inwestycji w niniejszej decyzji..

Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, 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).

Mając na uwadze zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f *ustawy o oś* ustalono, że na działce przeznaczonej pod przedmiotową inwestycję nie znajdują się oraz nie są planowane inne przedsięwzięcia, które swoim oddziaływaniem mogłyby prowadzić do kumulowania oddziaływania z planowaną farmą fotowoltaiczną. W związku z powyższym nie przewiduje się ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego na środowisko.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to oddziaływanie okresowe, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych. Elektrownia fotowoltaiczna w trakcie eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska. W związku z powyższym nie przewiduje się jej negatywnego wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania.

Eksploatacja inwestycji, przy realizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, ograniczy ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej. Przedsięwzięcie nie zalicza się do kategorii zakładów stwarzających ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej. 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.

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, 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 2020 r. poz. 797, 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. Dodatkowo zobowiązano Wnioskodawcę, aby przy wykonywaniu robót ziemnych w miarę możliwości warstwę urodzajna 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.

Z przedstawionych w raporcie informacji wynika, iż przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 143 - Subzbiornik Inowrocław – Gniezno. Główny użytkowy poziom wodonośny znajduje się w utworach mioceńskich i jest dobrze izolowany od powierzchni terenu. Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w odległości ok. 150 m od cieku Rudka i ok. 1,4 km od zbiornika wodnego Jezioro Kaliszańskie. Wnioskodawca wskazał, że w zasięgu oddziaływania inwestycji oraz jej potencjalnego oddziaływania brak jest ujęć wód oraz ich stref ochronnych. Na etapie realizacji przedsięwzięcia wszelkie miejsca wyznaczone do składowania w obrębie bazy materiałowo-sprzętowej będą wyścielone materiałami izolacyjnymi, np. geowłókniną z dodatkowym przykryciem separacyjnym. Z przedłożonej dokumentacji wynika, iż eksploatacja

przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z koniecznością odprowadzania ścieków technologicznych czy stałym zapotrzebowaniem na wodę. Wnioskodawca nie planuje myć paneli fotowoltaicznych. 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, miejsca magazynowania odpadów i materiałów budowlanych oraz miejsca postoju samochodów i sprzętu budowlanego zostaną zorganizowane na terenie utwardzonym, co wskazano w warunkach niniejszej decyzji. Wody opadowe i roztopowe będą infiltrować w grunt, w obrębie przedmiotowego terenu. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego pod transformatorami zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. 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.

Przedsięwzięcie położone jest na obszarze zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLWR60023186589 o nazwie „Rudka”, o złym stanie. Celem środowiskowym tej części wód powierzchniowych jest osiągnięcie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ekologicznego, do roku 2021. Planowana inwestycja położona jest w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie GW600042. Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2016 roku, poz. 1967) charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym oraz ilościowym i jest niezagrożona osiągnięciem celu środowiskowego. 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.

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.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r. poz. 55 ze zm.). Najbliższy obszar Natura 2000, tj. obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jezioro Kaliszańskie PLH300044, oddalony jest o ok. 0,7 km od miejsca realizacji przedsięwzięcia. Z raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wynika, że miejsce realizacji przedsięwzięcia w wariantcie inwestorskim stanowią intensywnie użytkowane grunty orne. Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga usuwania drzew. Na etapie realizacji dopuszcza się ewentualną wycinkę krzewów, wierzby szarej *Salix cinerea* oraz bzu czarnego *Sambucus nigra*, o powierzchni ok. 30 m², w obrębie których nie odnotowano gatunków chronionych. W zasięgu oddziaływania nie stwierdzono występowania siedlisk przyrodniczych oraz chronionych gatunków roślin i grzybów. Miejsce realizacji przedsięwzięcia nie stanowi też atrakcyjnego, cennego siedliska dla chronionych gatunków zwierząt. Uszczuplenie zasobów dostępnych siedlisk, w tym przypadku pól uprawnych, nie będzie miało istotnego wpływu na dalsze funkcjonowanie populacji taksonów podlegających ochronie, mogących występować na

przedmiotowych działkach. Należy również wskazać, że obszar objęty wnioskiem po zrealizowaniu przedsięwzięcia dla części gatunków będzie nadal mógł pełnić funkcje odpowiedniego siedliska rozrodczego, żerowiska itd. Większe walory przyrodnicze, z uwagi na zidentyfikowanie lokalnego korytarza ekologicznego oraz żerujące gęsi *Anser* sp., lęgowe żurawi *Grus grus* oraz wysoką aktywność ssaków, odnotowano w pobliżu rzeki Rudka, w północnej części działki nr 21 (obręb Nowe), gdzie przedsięwzięcie nie będzie realizowane. Na skraju kompleksu leśnego, na zachód od planowanej farmy, stwierdzono kopiec mrówek rudnic *Formica rufa* oraz stanowiska gmachówki pniowej *Camponotus Falla*, wymienionej w „Czerwonej liście zwierząt ginących i zagrożonych w Polsce” – kategoria NT. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie ingerowała w wyżej wymienione stanowiska gatunków mrówek. W dolinie rzeki Rudki oraz wzdłuż pobocza dróg, bezpośrednio przylegających do miejsc pod planowaną inwestycję stwierdzono chronione gatunki trzmieli: *Bombus pascuorum*, *Bombus terrestris*, *Bombus lapidarius*, *Bombus hortorum*, *Bombus pratorum*. Zgodnie z informacjami zawartymi w przedłożonej dokumentacji Dolina Rudki została wyłączona z zainwestowania, a wzdłuż drogi zostanie wyznaczony korytarz o szerokości ok. 30 m od krawędzi drogi, co wyklucza ingerencję w siedliska tych gatunków. Z analizy wpływu na krajobraz zawartej w raporcie wynika, że realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie istotnie na komponenty krajobrazu.

W celu wykluczenia niszczenia siedlisk gatunków chronionych w obrębie doliny rzeki Rudki oraz dla zapewnienia funkcjonowania lokalnych korytarzy migracyjnych do warunków realizacji inwestycji wpisano w niniejszej decyzji obowiązek realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia w wariantcie inwestorskim, w którym północny fragment działki nr 21 został wyłączony z zainwestowania, a miejsce realizacji inwestycji podzielono na sektory, przez co powstaną wolne pasy terenu umożliwiające migrację zwierząt przez teren farmy.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren elektrowni pozostawiony będzie naturalnej sukcesji lub obsiany zostanie roślinnością trawiastą, która będzie wykaszana i usuwana. Zamontowanie paneli na wysokości min. 0,8 m ułatwi wzrost roślinności pod panelami. W celu ochrony ptaków lęgowych w decyzji nałożono warunek dotyczący koszenia roślinności poza okresem lęgowym ptaków. Jako działanie ochronne w stosunku do zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w decyzji nałożono warunki dotyczące stosowania płotków herpetologicznych, regularnych kontroli wykopów oraz wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki. Ewentualna wycinka krzewów w sezonie lęgowym mogłaby spowodować niszczenie gniazd ptaków zlokalizowanych w ich obrębie, w związku z tym nałożono warunek wykonania wycinki krzewów poza sezonem lęgowym. W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej. W celu zmniejszenia oddziaływania przedsięwzięcia wskutek „zanieczyszczania” światłem nałożono w warunek rezygnacji ze stosowania ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.

Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia w obrębie pól uprawnych, poza obszarami chronionymi, brak konieczności wycinki drzew oraz przekształcania terenów innych niż pole uprawne, a także uwzględniając wyniki przeprowadzonej inwentaryzacji przyrodniczej oraz określone warunki realizacji przedsięwzięcia, 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, grzybów i zwierząt oraz ich siedlisk, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, na ich integralność lub powiązanie z innymi obszarami.

Jednocześnie informuję, że miejsce realizacji działań może stanowić siedlisko lub miejsce rozrodu dla gatunków ptaków chronionych na podstawie rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r.,

poz. 2183). Przed przystąpieniem do prac sprzecznych z zakazami określonymi w wyżej cytowanym akcie prawnym należy uzyskać zezwolenia właściwego organu na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do danego gatunku.

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.

Teren inwestycji zlokalizowany jest w strefie ochrony konserwatorskiej zewidencjonowanego stanowiska archeologicznego AZP 43-29/50. W związku z powyższym Inwestor na 45 dni przed rozpoczęciem prac ziemnych winien złożyć do Wielkopolskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków w Poznaniu wnioski o pozwolenie na wykonanie prac archeologicznych podczas realizacji 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 tj.).

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.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny jego oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 *ustawy ooś*, pod warunkiem, że we wniosku o wydanie w/w decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań i założeń określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko i jego uzupełnieniu.

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

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. 17, 19, 20 oraz 21 - obręb Nowe nie są objęte miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Na każdym etapie postępowania strony były pisemnie informowane o podejmowanych przez organ czynnościach, a przed wydaniem niniejszej decyzji o zakończeniu postępowania dowodowego, możliwości zapoznania się z aktami sprawy i wypowiedzenia się co do zebranych materiałów.

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.

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* (t.j. Dz. U. 2020, poz. 256 ze zm.), pismem z dnia 10.11.2020 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 w/w termin po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie. Powyższe obwieszczenie zostało podane do wiadomości stron poprzez wywieszenie w siedzibie Urzędu Gminy Wągrowiec i udostępnienie w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Wągrowiec w terminie od 13.11.2020 r. do 7.12.2020 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 6.07.2010r., II OZ 658/10, postanowienie NSA z dnia 14.05.2009r., II OSK 715/09, postanowienie NSA z dnia 1.02.2010r., 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.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia
2. Plan zagospodarowania terenu

Wójt Gminy Wągrowiec
/-/ inż. Przemysław Majchrzak

Otrzymują:

- 1) Wnioskodawca,
- 2) Strony postępowania wg rozdzielnika w aktach,
- 3) a/a

Do wiadomości:

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

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obrębie działek nr 17, 19, 20 oraz 21 – obręb Nowe i obejmuje budowę parku solarnego o całkowitej mocy do 90 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Łączna powierzchnia działek, na których planowana jest lokalizacja inwestycji wynosi 111,1 ha, natomiast teren przeznaczony pod inwestycję wyniesie do 91,1349 ha.

W skład parku solarnego wejdą moduły fotowoltaiczne (do 273 000 szt.), o minimalnej mocy 330 W każdy, konstrukcje metalowe (stelaże) podtrzymujące panele fotowoltaiczne, falowniki (inwertery) o mocy od 100 kW do 1000 kW w liczbie od 90 szt. do 900 szt., stacje transformatorowe (nN/SN) od 6 do 150 szt. wraz z wyposażeniem oraz GPO (Główny Punkt Odbioru SN/WN) wraz z wyposażeniem. W ramach planowanej inwestycji wybudowany zostanie także budynek do obsługi oraz utrzymania parku solarnego wraz z magazynem. Dodatkowo realizacja inwestycji będzie obejmowała wybudowanie linii kablowych niskiego napięcia DC (nN), linii kablowych SN, układów pomiarowo-zabezpieczających, telekomunikacyjnych linii kablowych, instalacji odgromowych, przyłącza energii elektrycznej, ogrodzenia o wysokości 2,5 m oraz droga dojazdowej utwardzonej kruszywem. Moduły fotowoltaiczne będą rozmieszczone w rzędach, pomiędzy którymi odległość będzie wynosiła od 2 do 12 m. Wysokość konstrukcji wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi nie przekroczy 5 m. Każdy rząd będzie składał się z modułów ułożonych horyzontalnie do kilku sztuk w jednej kolumnie, nachylonych pod kątem ok. 15 – 46 stopni do powierzchni terenu z ukierunkowaniem na południe. Przewidywany czas eksploatacji parku solarnego wynosi 25 lat.

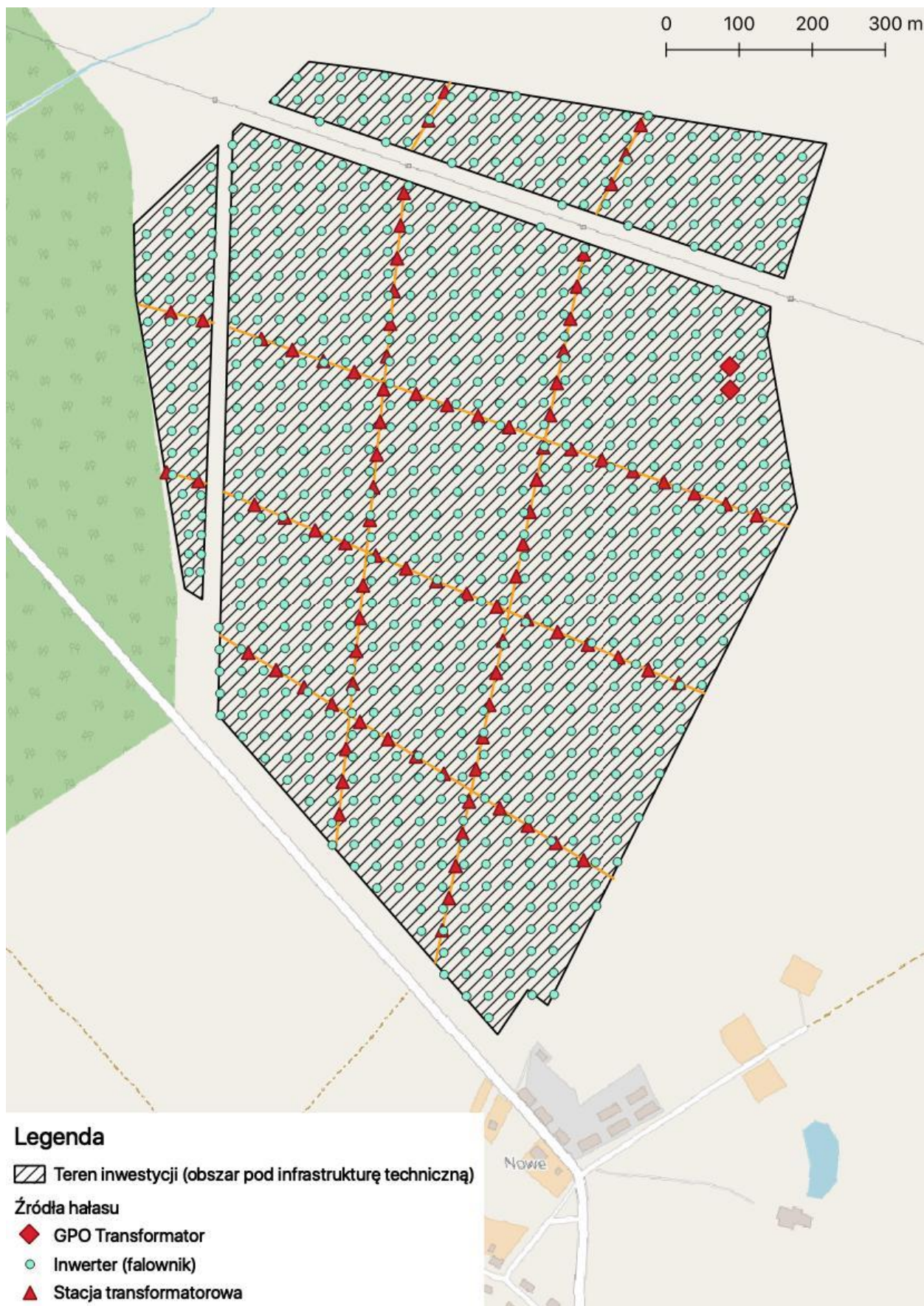
Stacje transformatorowe wyposażone zostaną w transformatory suche lub olejowe. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażony zostanie w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić 110% objętości oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Elementy paneli fotowoltaicznych, które montowane będą w gruncie należy wykonać z materiałów odpornych na korozję, w celu uniemożliwienia przenikania zanieczyszczeń do gleby. W ramach planowanego przedsięwzięcia zastosowane zostaną moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej

W ramach przedsięwzięcia z obszaru zainwestowania wyłączony zostanie północny fragment działki nr 21, położony w dolinie rzeki Rudki. Dodatkowo zachowane zostaną pasy terenu pełniące funkcje korytarzy migracyjnych dla zwierząt:

- a. pas o szerokości co najmniej 30 m, wzdłuż południowej granicy działki nr 17, pomiędzy drogą, a ogrodzeniem,
- b. pas o szerokości co najmniej 10 m, wzdłuż linii elektroenergetycznej na działkach 17, 20, 21,
- c. pas o szerokości co najmniej 20 m, wzdłuż linii elektroenergetycznej na działce nr 21.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z koniecznością odprowadzania ścieków technologicznych czy stałym zapotrzebowaniem na wodę. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywana do tego celu będzie wyłącznie czysta woda, bez dodatku substancji chemicznych, w tym detergentów. Wody opadowe i roztopowe będą infiltrować w grunt, w obrębie przedmiotowego terenu.

***Wójt Gminy Wągrowiec
/-/ inż. Przemysław Majchrzak***



Wójt Gminy Wągrowiec
/-/ inż. Przemysław Majchrzak