

Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia

Ul. Topolowa 2

88-133 Dąbrowa Biskupia

Dąbrowa Biskupia, dn. 05.08.2022r.

KOM.6220.16.XIX.2019.2022.JR

Decyzja

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 77 ust. 1 pkt 1, art. 79 ust 1, art. 80 ust. 1, art. 82 ust. 1 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2022r. poz. 1029), a także na podstawie także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019, poz. 1839), zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks Postępowania Administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2021r. poz. 735), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez firmę:

Elektrownia PV 46 Sp. z o.o. , ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa

o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 62 obręb ew. 0012 Nowy Dwór, oraz po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko, w tym po zapoznaniu się z postanowieniem WOO.4221.14.2022.HN.3 Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy

Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia

określa

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia inwestycyjnego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 62 obręb ew. 0012 Nowy Dwór.

I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia,

Przedsięwzięcie stanowi budowę elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Projektowane przedsięwzięcie będzie polegało na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 1 MW. Przewidywana roczna produkcja energii to ok. 1040 MWh rocznie.

Inwestycja zlokalizowana będzie na działce o nr ew.: 62 o powierzchni 10,56 ha w miejscowości Nowy Dwór na terenie Gminy Dąbrowa Biskupia.

Powierzchnia terenu objętego wnioskiem wynosi do 3,48 ha, natomiast powierzchnia terenu objętego zabudową przemysłową nie przekroczy 1,0 hektara.

Zasadnicza część inwestycji obejmuje budowę:

- a) do 4 000 szt. paneli fotowoltaicznych, zamontowanych na konstrukcji metalowej zakotwionej w gruncie,
- b) inwerterów,

- c) wolnostojącej stacji transformatorowo-rozdzielczej,
- d) sieci kablowej, teletechnicznej i telekomunikacyjnej łączącej poszczególne elementy farmy,
- e) dróg wewnętrznych,
- f) infrastruktury stanowiącej przyłączenie do sieci operatora elektroenergetycznego (na tym etapie inwestycji nie jest znany jej zakres),
- g) ogrodzenia.

Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,50 m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia.

Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

- II. Istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:
 - 1. Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:
 - 1/ Prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie zamierzenia.
 - 2/ Każdorazowo przed podjęciem prac w obrębie wykopów, dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku obecności fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki.
 - 3/ Wykazanie roślinności na terenie farmy prowadzić po 1 sierpnia, rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków.
 - 4/ W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00-22:00.
 - 5/ Powstające podczas robót odpady zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami, tj.: gromadzić selektywnie, usuwać niezwłocznie z placu budowy, w pierwszej kolejności przekazywać do odzysku, a następnie do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w tym zakresie.
 - 6/ Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli przekazywać niezwłocznie specjalistycznym

firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.

- 7/ W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji, używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii.
- 8/ Po wykonaniu prac montażowych teren zamierzenia zagospodarować jako biologicznie czynny, np. poprzez pozostawienie do naturalnej sukcesji, obsianie rodzimymi gatunkami traw lub użytkowanie rolnicze.
- 9/ Do mycia paneli stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów.
- 10/ Nie stosować środków ochrony roślin (herbicydy, pestycydy) oraz nawozów sztucznych na terenie przedmiotowej farmy.
- 11/ Zadrzewienia pozostające w zasięgu prac i niepodlegające usunięciu zabezpieczyć na czas prowadzenia robót przed przypadkowym uszkodzeniem, np. poprzez:
 - a) odeskowanie pni drzew,
 - b) wygrodenie obszaru występowania krzewów,
 - c) zastosowanie mat ograniczających transpirację oraz prowadzenie wykopów w ich sąsiedztwie krótkimi odcinkami, ograniczając czas otwarcia wykopów, w celu ochrony bryły korzeniowej przed przesuszeniem,
 - d) prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym,
 - e) organizowanie zaplecza budowy lub miejsc postoju maszyn i składowania materiałów poza zasięgiem rzutu koron drzew.
- 12/ Na etapie realizacji inwestycji wprowadzić tymczasowe wygrodenia zabezpieczające teren zamierzenia przed przedostawaniem się płazów, z uwzględnieniem poniższych warunków:
 - 1) wygrodenie wzdłuż południowej granicy przedsięwzięcia (od strony zbiornika wodnego),
 - 2) płotki wykonać z materiału litego lub siatki o oczkach nie większych niż 0,5 x 0,5 cm,
 - 3) wysokość co najmniej 40 cm części nadziemnej,
 - 4) wykonać szczelne połączenie z gruntem poprzez wkopanie na głębokość, co najmniej 10 cm,
 - 5) zapewnić ciągłość oraz utrzymanie sztywności wygrodenia,
 - 6) przewieszka o szerokości co najmniej 5 cm, odgięta w brzezi, pod kątem 45-90°, zalecana długość daszka to 10 cm,
 - 7) na końcach wygrodzień wykonać tzw. zawrotki uniemożliwiające płazom ich ominięcie,
 - 8) dokładny sposób wykonania i terminy funkcjonowania wygrodenia uzgodnić ze specjalistą herpetologiem,
 - 9) po zrealizowaniu inwestycji, wygrodenia zdemontować.

13/Wprowadzić nasadzenia krzewów w formie punktowej wzdłuż ogrodzenia inwestycji (minimum co 10 m). Do nasadzeń stosować rodzime gatunki krzewów, np. jałowiec pospolity, dereń świdwa, bez czarny, tarnina, głóg, szakłak pospolity, trzmielina, kruszyna pospolita, leszczyna pospolita, czeremcha zwyczajna, głóg jednoszyjkowy, bez koralowy, kalina koralowa, berberys zwyczajny. Ewentualne przycinanie krzewów prowadzić poza okresem lęgowym ptaków przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed przycięciem przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt w obrębie krzewów przeznaczonych do przycięcia.

14/Prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek.

2. W dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 uouioś uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

- 1/ W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekiem oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonać szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującą się w transformatorze.
- 2/ Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.
- 3/ Ogrodzenie terenu zamierzenia wykonać w taki sposób, aby uwzględnić około 10 cm przestrzeń między gruntem a ogrodzeniem, celem zapewnienia możliwości swobodnej wędrówki małych zwierząt,
- 4/ Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynków farmy zabezpieczyć przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. zasłonić siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm.
- 5/ Budynki wykonać lub pomalować w kolorystyce neutralnej, np. odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni, aby ograniczyć ich widoczność w krajobrazie,
- 6/ Nie wprowadzać oświetlenia stałego farmy fotowoltaicznej. Dopuszcza się zastosowanie oświetlenia włączanego tylko w przypadku detekcji ruchu, z wykorzystaniem źródła światła o niskiej emisji promieniowania UV (np. LED) oraz lampami skierowanymi w dół.
- 7/ Wyłączyć z zajęcia i przekształcenia (w tym ogrodzenia) zbiornik wodny wraz ze strefą o szerokości minimum 2 m od jego brzegów, zlokalizowany przy południowej granicy inwestycji na działce ew. nr 62 obręb Nowy Dwór, gmina Dąbrowa Biskupia.
- 8/ W przypadku przerwania lub zakłócenia pracy urządzeń melioracyjnych zlokalizowanych w miejscu projektowanej inwestycji i na działkach sąsiadujących z inwestycją Inwestor zostaje zobowiązany do przywrócenia do stanu pierwotnego urządzeń melioracyjnych;
- 9/ Budowa elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w żaden sposób nie może zakłócić działania istniejących urządzeń melioracyjnych.

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

Nie dotyczy

- IV. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko

Planowane przedsięwzięcie nie podlega Konwencji o ocenach oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym (Dz. U. z 1999 r. Nr 96, poz. 1110).

- V. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW.

Niewymagane

- VI. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji o pozwoleniu na budowę.
- VII. Z przeprowadzonej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wynika potrzeba monitoringu udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej wzdłuż ogrodzenia inwestycji przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywanie nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek
- VIII. Nie stwierdzam konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.
- IX. Nie stwierdzam konieczności wykonania Analizy po realizacyjnej
- X. W przypadku wykonywania działalności pogarszającej stan środowiska, zostaną podjęte odpowiednie decyzje nakazujące wstrzymanie takiej działalności do czasu zainstalowania urządzeń lub wykonania innych czynności zabezpieczających środowisko.
- XI. Integralną częścią decyzji jest charakterystyka przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

W dniu 6 września 2019r. Inwestor – Elektrownia PV 46 Sp. z o.o. ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, wystąpił do Wójta Gminy Dąbrowa Biskupia z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia inwestycyjnego polegającego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 62 obręb ew. 0012 Nowy Dwór.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności Raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko sporządzonego w styczniu 2022r., przez zespół autorów pod kierownictwem Pani Anny Beczak i uzupełniony w dniach: 21 marca i 19 kwietnia 2022r. ustalono, że wnioskowane przedsięwzięcie stanowi budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce ew. 62 obręb Nowy Dwór, gmina Dąbrowa Biskupia w obrębie obszarów o charakterze rolniczym, z sąsiadującą w odległości ok. 15 w linii prostej zabudową zagrodową, o małej gęstości zaludnienia.

Farmę fotowoltaiczną będą tworzyć następujące główne elementy: panele fotowoltaiczne, inwertery, konstrukcje wsporcze, stacja transformatorowa, kontener techniczny (opcjonalnie), okablowanie stało- i zmiennie-prądowe, linie kablowe nN oraz SN, złącza kablowe, rozdzielnie pośrednie, droga dojazdowa, plac manewrowo - postojowy o wielkości nie przekraczającej 900 m², na którym posadowione zostaną stacja transformatorowa i kontener techniczny, ogrodzenie i inne niezbędne elementy infrastruktury związane z realizacją i eksploatacją farmy fotowoltaicznej.

Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,50 m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia.

Inwestycja zlokalizowana będzie na działce o powierzchni 10,56 ha w miejscowości Nowy Dwór na terenie Gminy Dąbrowa Biskupia, a powierzchnia terenu objętego wnioskiem wynosi do 3,48 ha, natomiast powierzchnia terenu objętego zabudową przemysłową nie przekroczy 1,0 hektara.

Wobec powyższego zakwalifikowano wnioskowaną inwestycję do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) ww. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r.: „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 wymienione w lit. a)", ponieważ powierzchnia zajęta pod elektrownię wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła około do 3,48 ha.

W toku postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, organ zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, informując o możliwości zapoznania się osobiście lub przez pełnomocnika z aktami sprawy.

Żadna ze stron postępowania nie wniosła wniosków ani uwag do sprawy.

Działka, na której planowana jest przedmiotowa inwestycja, położona jest na terenie, dla którego nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt. 1), 2) i 4), ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, organ wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Inowrocławiu, Starosty Inowrocławskiego oraz Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku o wydanie opinii w sprawie stwierdzenia (lub nie) obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiego obowiązku, o określenie zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko wnioskowanego przedsięwzięcia.

Opinią znak. GD.RZŚ.435.1172.2019.WL z dnia 24 września 2019r. (data wpływu do tut. urzędu 26.09.2019r.) Dyrektor Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Opinią znak. N.NZ-42-2-77-2/2019 z dnia 25 września 2019r. (data wpływu do tut. urzędu 30 wrzesień 2019r.) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Inowrocławiu nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem znak WOO.4220.642.2019.HN z dnia 20 września 2019r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wezwał Inwestora do uzupełnienia karty Informacyjnej Przedsięwzięcia i złożenia wyjaśnień co do informacji zawartych w KIP.

Po uzyskaniu wyjaśnień i uzupełnienia materiałów Opinią znak WOO.4220.642.2019.HN.2 z dnia 17 października 2019r. (data wpływu do tut. urzędu 18 października 2019r.) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Ustalając następujący zakres Raportu OOS:

- „I. Dla planowanego przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ewid. 62 (obręb 0012) w miejscowości Nowy Dwór, gmina Dąbrowa Biskupia", istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.
- II. Zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, powinien obejmować zagadnienia, o których mowa w art. 66 uouioś.
- III. Zgodnie z treścią art. 68 ust. 2 pkt 2b uouioś wskazują zakres i szczegółowość wymaganych danych pozwalających scharakteryzować przedsięwzięcie, rodzaje oddziaływań oraz elementy środowiska wymagające szczegółowej analizy poprzez przedstawienie w raporcie:
 1. Załącznika mapowego z zamieszczoną legendą, wstępnej koncepcji rozmieszczenia poszczególnych elementów planowanej instalacji na terenie farmy fotowoltaicznej.
 2. W zakresie środowiska przyrodniczego:
 - 1) Oceny zgodności przedsięwzięcia z ograniczeniami:
 - a) względem gatunków chronionych i ich siedlisk, wynikającymi z art. 51, 52 i 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2018 r., poz. 1614 ze zm.),
 - 2) Oceny wpływu i skutków realizacji zamierzenia na:
 - a) gatunki zwierząt (w szczególności objęte ochroną) i ich siedliska oraz siedliska przyrodnicze jak również szlaki migracji zwierząt, pozostające w zasięgu oddziaływania inwestycji,
 - b) różnorodność biologiczną.
 - 3) Analizy zasięgu i skutków realizacji zamierzenia na: formy ochrony przyrody, gatunki i ich siedliska oraz siedliska przyrodnicze, a także szlaki migracji zwierząt pozostające w jego zasięgu oddziaływania.Oceny i analizy, o których mowa w pkt 1-3 przeprowadzić dla fazy przygotowania i eksploatacji inwestycji, uwzględniając oddziaływanie skumulowane pochodzące od przedsięwzięć, również planowanych do realizacji.
 3. W zakresie lokalizacji i zagospodarowania terenów sąsiednich:
 - 1) Przedstawienia na mapie, najbliższych położonych terenów chronionych akustycznie względem granic terenu inwestycyjnego wraz z określeniem odległości i charakteru zabudowy.
 - 2) Przeprowadzenia analizy wpływu paneli fotowoltaicznych na zabudowę mieszkaniową usytuowaną w pobliżu planowanej instalacji.

- 3) Szczegółowego określenia i przeanalizowania wpływu emisji pola elektromagnetycznego oraz emisji hałasu z przedmiotowej instalacji na środowisko.
- 4) Przeanalizowania wystąpienia możliwych konfliktów społecznych, związanych z projektowanym przedsięwzięciem.

IV. Zgodnie z treścią art. 68 ust. 2 pkt 2c uouioś wskazując następujące zakresy i metody badań wpływu na następujące elementy środowiska: 1. W zakresie ochrony przyrody: Przeprowadzić badania terenowe w celu rozpoznania występowania siedlisk gatunków zwierząt, roślin, grzybów, siedlisk przyrodniczych oraz szlaków migracji zwierząt (w tym ponadlokalnych, lokalnych i okresowych). Metody oraz terminy badań dostosować do biologii i ekologii gatunków oraz siedlisk potencjalnie występujących w zasięgu inwestycji oraz uwzględniając dobre praktyki w tym zakresie, np. określone w ramach Państwowego Monitoringu Środowiska GIOŚ.

Zebranie wyników powinno być przeprowadzone w sezonach zgodnych z wymaganiami ekologicznymi poszczególnych grup gatunków i siedlisk przyrodniczych”.

W ramach przeprowadzanego postępowania, tut. organ przeanalizował całą zgromadzoną w przedmiotowej sprawie dokumentację, zwłaszcza w kontekście uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 uouioś, w tym rodzaj, charakter i usytuowanie planowanej inwestycji, zważywszy na możliwe zagrożenia dla środowiska, jak również rodzaj i skalę możliwego jej oddziaływania.

Biorąc pod uwagę przede wszystkim bliska lokalizację zamierzenia od zabudowy mieszkalnej, możliwość wpływu na przyrodę (w tym, siedliska przyrodnicze, siedliska gatunków, korytarze ekologiczne), biorąc pod uwagę przede wszystkim możliwość wpływu przedsięwzięcia na przyrodę (w tym, siedliska przyrodnicze, siedliska gatunków, korytarze ekologiczne) ze względu na konieczność przeprowadzenia analizy zasięgu i skutków realizacji zamierzenia na: formy ochrony przyrody, gatunki i ich siedliska oraz siedliska przyrodnicze, a także szlaki migracji zwierząt pozostające w jego zasięgu oddziaływania, Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia przychylił się do stanowiska Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy i postanowieniem znak KOM.6220.06.XIX.2019.JR w dniu 22.10.2019r. stwierdził potrzebę przeprowadzenia dla przedmiotowego przedsięwzięcia oceny oddziaływania na środowisko, a tym samym Sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko

Na powyższe postanowienie, na podstawie art. 65 ust. 2 ustawy dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie... Inwestor reprezentowany przez Panią Izabelę Michałek złożył zażalenie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy.

Postanowieniu Wójta Gminy znak. KOM.6220.06.XIX.2019.JR z dnia 22 października 2019r. zarzucono m. in. nieprawidłową kwalifikację przedsięwzięcia, które wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019. poz. 1839). „Wynika to z faktu, że powierzchnia zajęta przez zabudowę przemysłową, która dla przedmiotowego przedsięwzięcia wynosi do 0,9846 ha (zakładając maksymalne wartości panelu fotowoltaicznego), a więc wartość ta nie przekracza 1ha”.

Wójt Gminy,(tak jak i organy opiniujące w sprawie) zakwalifikował przedmiotowe przedsięwzięcie do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016r., poz. 71 ze zm.), wyjaśniając, że przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia", ponieważ powierzchnia zajęta pod elektrownię wraz z

infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła około 3,48 ha. Zatem dla wnioskowanego przedsięwzięcia zachodzi obowiązek uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W dniu 11 października 2019r. weszło w życie rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 t.j.), zgodnie z którym do spraw z zakresu wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, wszczętych i niezakończonych przed dniem wejścia w życie tego rozporządzenia, stosuje się przepisy dotychczasowe. W związku z tym, kwalifikacja przedmiotowego przedsięwzięcia jako mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko nie uległa zmianie.

Postanowieniem znak SKO-4220/51/19 z dnia 6 grudnia 2019r. Samorządowe Kolegium Odwoławcze w Bydgoszcy orzekło utrzymanie w mocy zaskarżonego postanowienia.

Raport o oddziaływaniu na środowisko datowany na styczeń 2022r, wpłynął do tut. urzędu w dniu 19 stycznia 2022r. – opracowany przez zespół autorski, pod przewodnictwem mgr inż. Anny Beczak.

Postanowieniem znak KOM.6220.8.XIX.2019.2022.JR z dnia 21 stycznia 2022r. mając na względzie ustanie przyczyny zawieszenia postępowania tut. organ odwiesił z urzędu postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia inwestycyjnego polegającego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 62 (obręb 0012) w miejscowości Nowy Dwór.

W dniu 21.01.2022r. po analizie zebranych dokumentów w/w opinii oraz Raportu o ocenie oddziaływania na środowisko na podstawie art. 33 ust.1, pkt. 7, art. 79 ust.1, w/w ustawy obwieszczeniem znak KOM.6220.9.XIX.2019.2022.JR Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia podał do publicznej wiadomości informację o zamieszczeniu w publicznie dostępnym wykazie wniosku złożonego przez Inwestora, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia inwestycyjnego polegającego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 62 (obręb 0012) w miejscowości Nowy Dwór, tj.; zawiadomił społeczeństwo o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, poinformował o możliwości zapoznania się z treścią Raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, dokumentacją sprawy oraz określił miejsce i termin na składanie wniosków i uwag w przedmiotowej sprawie.

W wyznaczonym terminie w postępowaniu prowadzonym z udziałem społeczeństwa każdy miała prawo składania uwag i wniosków w terminie 30 dni od daty podania do publicznej wiadomości.

W dniu 21 lutego br. (w ustawowym terminie 30 dni od daty podania do publicznej wiadomości) wpłynęły do Wójta Gminy Dąbrowa Biskupia pismo i petycja mieszkańców m. Nowy Dwór wyrażających sprzeciw przeciwko realizacji niniejszego przedsięwzięcia ze względu na zbyt bliską odległość od domów mieszkalnych oraz gospodarstw rolnych.

Pismem znak KOM. 6220.10.XIX.2019.2022.JR w dniu 22.02.2022r. organ wystąpił do Pełnomocnika Inwestora o ustosunkowanie się w formie pisemnej do zamieszczonych w załączeniu uwag i wniosków społeczeństwa miejscowości Nowy Dwór i stron postępowania.

Z wyjaśnień Inwestora złożonych w dniu 14 marca 2022r wynika, że:

„Najbliższa istniejąca zabudowa mieszkalna zlokalizowana jest po drugiej stronie drogi publicznej w odległości ok. 15m w linii prostej, w kierunku północnym od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji. Odległość od transformatora do najbliższej zabudowy wynosić będzie ok. 100 m, jednocześnie znajdować się będzie w wygłuszonej kontenerowej stacji transformatorowej. Odległość inwestycji od

najbliższej zabudowy została przyjęta z uwzględnieniem wszystkich norm i przepisów określających wymagane odległości usytuowania. Wymagania odnośnie instalacji falowników i stacji transformatorowych zostały określone w Rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. Zgodnie z § 182. ww. Rozporządzenia:

Pomieszczenie stacji transformatorowej może być sytuowane w budynkach o innym przeznaczeniu, jeżeli są spełnione warunki określone w § 96 oraz:

- 1) zostanie zachowana odległość pozioma i pionowa od pomieszczeń przeznaczonych na stały pobyt ludzi co najmniej 2,8 m,
- 2) ściany i stropy będą stanowiły oddzielenia przeciwpożarowe oraz będą miały zabezpieczenia przed przedostawaniem si^l cieczy i gazów.

Z przeprowadzonych analiz, z uwzględnieniem wszystkich założeń obliczeniowych wynika, że planowane przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na klimat akustyczny.

W oparciu o przeprowadzoną analizę oddziaływania akustycznego stwierdza się, że w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska przy przyjętych powyższych założeniach, planowana inwestycja nie będzie stanowiła zagrożenia dla środowiska w zakresie emisji hałasu i będzie spełniała wymagania określone w ww. rozporządzeniu. Poziom hałasu w punktach kontrolnych jest równy 0 dB lub oddziaływanie pokrywana się z tłem akustycznym i nie będzie stanowić zagrożenia dla terenów objętych ochroną akustyczną. Z uwagi na odległość przedmiotowej inwestycji od najbliższych terenów chronionych akustycznie można jednoznacznie stwierdzić, że nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych norm emisji hałasu.

Praca elektrowni fotowoltaicznej powodować będzie emisję niejonizującego promieniowania elektromagnetycznego. Źródłem promieniowania elektromagnetycznego niejonizującego będą układy wytwarzania, przesyłania i rozdziału energii elektrycznej, a także jej odbiorniki. Wszystkie urządzenia zasilane prądem elektrycznym wytwarzają w swoim otoczeniu pole elektromagnetyczne. Instalacje elektryczne oraz urządzenia do przesyłania energii elektrycznej planowane do zastosowania w przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej będą wytwarzały w swoim otoczeniu pola elektromagnetyczne o częstotliwości 50 Hz. Natężenie pól elektrycznego i magnetycznego, które powstają w sąsiedztwie tych urządzeń i instalacji elektrycznej, są pomijalnie małe. Na podstawie wyników współczesnych badań stwierdzono, że pola elektromagnetyczne wytwarzane przez sieć elektroenergetyczną średniego napięcia o częstotliwości 50 Hz nie wpływają niekorzystnie na organizmy żywe. Należy zauważyć iż na terenie elektrowni fotowoltaicznej będą pracowały jedynie urządzenia przetwarzające prąd niskich napięć. W transformatorze zajdzie przetworzenie napięcia z niskiego na średnie i będzie to jedyne urządzenie na terenie farmy (oprócz sterowni - miejsce przyłączenia), które będzie operowało na takim napięciu. Na terenie farmy wszystkie linie kablowe niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów nN prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne. Generowanie pól elektromagnetycznych na poziomie mogącym przekraczać standardy jakości klimatu elektromagnetycznego występuje w przypadku napowietrznych linii wysokiego napięcia powyżej 110 kV. W związku z tym planowana linia kablowa umieszczona zostanie w ekranowanych obudowach eliminujących możliwość wystąpienia promieniowania elektromagnetycznego, a zatem nie nastąpi przekroczenie pól elektromagnetycznych. W przypadku transformatorów zarówno oddziaływanie pola elektrycznego jak i elektromagnetycznego jest znikome. Transformatory będą umieszczone w stacjach transformatorowych, co skutecznie ograniczy oddziaływanie pól elektromagnetycznych (...).

Wobec powyższego można stwierdzić, iż oddziaływanie w zakresie emisji pól elektromagnetycznych

jest pomijalnie małe i nie będzie miało wpływu na okolicę i komfort życia ludzi oraz pracę urządzeń (np. RTV) znajdujących się w domach. Nie bez znaczenia pozostaje również fakt, iż cała infrastruktura farmy fotowoltaicznej będzie ogrodzona i niedostępna dla osób postronnych.

Analizy przeprowadzone przez badaczy z National Renewable Energy Laboratory dowiodły, że energia słoneczna przyczynia się do zmniejszenia emisji tlenków azotu, siarki i cząsteczek stałych (obecnych m.in. w smogu), które to mogą powodować szereg problemów zdrowotnych - m.in. przewlekłe zapalenia oskrzeli, problemy z oddychaniem czy układem sercowo-naczyniowym. Każde 1000 kWh energii pochodzącej z fotowoltaiki dla domu czy firmy redukuje emisję dwutlenku węgla o 812 kg rocznie.

Instalacje solarne powstają w bezpośrednim sąsiedztwie zabudowy mieszkalnej. Przykładem jest m. in. jedna z największych tego typu budowli zlokalizowana w gminie Brudzew, powiat turecki, woj. wielkopolskie. Pierwsze wielkopowierzchniowe instalacje fotowoltaiczne pojawiły się ok. 30 lat temu, w tym ok. 10 lat temu w Polsce. Zgodnie z dostępnymi materiałami nie ma naukowych dowodów na negatywne oddziaływanie tego typu instalacji na człowieka. Brak takich wyników przy tak długim okresie eksploatacji pierwszych instalacji, świadczy o braku istnienia negatywnego oddziaływania wpływającego na zdrowie i życie człowieka oraz zwierząt”.

Wyjaśnienia Inwestora zostały przedstawione stronom postępowania - nie wpłynęły inne wnioski i protesty ze strony mieszkańców.

Na podstawie art. 77 ust. 1, pkt. 1 z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko oraz art.106 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego, w dniu

21 stycznia 2022r. Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy o uzgodnienie warunków realizacji dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Pismem znak WOO.4221.14.2022.HN z dnia 24 lutego 2022r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wezwał Inwestora do przekazania wyjaśnień informacji zawartych w dokumentacji złożonej wraz z wnioskiem Wójta Gminy Dąbrowa Biskupia z dnia 21 stycznia 2022r. znak KOM.6220.10.XIX.2019.2022.JR w sprawie uzgodnienia warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Z przyczyny na skomplikowany charakter sprawy, w związku z oczekiwaniem na uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, który to pismem znak WOO.4221.14.2022.HN z dnia 24 lutego 2022r wezwał Inwestora do przekazania wyjaśnień informacji zawartych w dokumentacji złożonej przez Inwestora wraz z wnioskiem Wójta Gminy z dnia 21 stycznia 2022r. znak KOM.6220.10.XIX.2019.2022.JR

W dniu 23 marca postanowieniem znak KOM.6220.11.XIX.2019.2022.JR Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia przewidywany termin załatwienia sprawy z wniosku Inwestora wskazał na dzień 25 kwietnia 2022r.

W dniu 1 kwietnia 2022r. ponownie do tut. urzędu wpłynęło pismo Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wzywające Inwestora do przekazania wyjaśnień informacji zawartych w dokumentacji złożonej przez Inwestora wraz z wnioskiem Wójta Gminy Dąbrowa Biskupia z dnia 21 stycznia 2022r. znak KOM.6220.10.XIX.2019.2022.JR

Z przyczyny na skomplikowany charakter sprawy, w związku z oczekiwaniem na uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, który to pismem znak WOO.4221.14.2022.HN z dnia 31 marca 2022r wezwał Inwestora

do przekazania wyjaśnień informacji zawartych w dokumentacji złożonej przez Inwestora wraz z wnioskiem Wójta Gminy Dąbrowa Biskupia z dnia 21 stycznia 2022r. znak KOM.6220.10.XIX.2019.2022.JR

W dniu 25 kwietnia br. postanowieniem znak KOM.6220.12.XIX.2019.2022.JR Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia przewidywany termin załatwienia sprawy z wniosku Inwestora wskazał na dzień 25 maj 2022r.

W dniu 9 maja 2022r. ponownie do tut. urzędu wpłynęło pismo Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy wzywające Inwestora do przekazania wyjaśnień informacji zawartych w dokumentacji złożonej przez Inwestora wraz z wnioskiem Wójta Gminy Dąbrowa Biskupia z dnia 21 stycznia 2022r. znak KOM.6220.10.XIX.2019.2022.JR

W dniu 30 maja br. w związku z oczekiwaniem na uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, postanowieniem znak KOM.6220.13.XIX.2019.2022.JR Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia przewidywany termin załatwienia sprawy z wniosku Inwestora wskazał na dzień 30 czerwiec 2022r.

W dniu 4 lipca br. postanowieniem znak KOM.6220.14.XIX.2019.2022.JR Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia przewidywany termin załatwienia sprawy z wniosku Inwestora wskazał na dzień 5 sierpnia 2022r.

W dniu 14 lipca br. Pełnomocnik Inwestora telefonicznie poinformował tut. organ o uzgodnieniu warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy i e-mailem przesłał postanowienie WOO.4221.14.2022.HN.3 z dnia 6 maja 2022r.

Tut. organ wyjaśnił brak korespondencji z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Bydgoszczy.

W dniu 14 lipca 2022 oficjalnie wpłynęło do tut. urzędu z systemu EZD PUW postanowienie WOO.4221.14.2022.HN.3 z dnia 6 maja 2022r., którym Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy uzgodnił realizację przedsięwzięcia na podstawie raportu oddziaływania na środowisko sporządzonego przez zespół autorów pod kierownictwem Pani Anny Beczak, datowanego na styczeń 2022r. wraz z późniejszymi uzupełnieniami i określił warunki środowiskowe:

- I. Na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:
 1. Prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie zamierzenia.
 2. Każdorazowo przed podjęciem prac w obrębie wykopów, dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku obecności fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki.
 3. Wykaszenie roślinności na terenie farmy prowadzić po 1 sierpnia, rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków.

4. W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00-22:00.
5. Powstające podczas robót odpady zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami, tj.: gromadzić selektywnie, usuwać niezwłocznie z placu budowy, w pierwszej kolejności przekazywać do odzysku, a następnie do unieszkodliwiania podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w tym zakresie.
6. Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli przekazywać niezwłocznie specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.
7. W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji, używać wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii.
8. Po wykonaniu prac montażowych teren zamierzenia zagospodarować jako biologicznie czynny, np. poprzez pozostawienie do naturalnej sukcesji, obsianie rodzimymi gatunkami traw lub użytkowanie rolnicze.
9. Do mycia paneli stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów.
10. Nie stosować środków ochrony roślin (herbicydy, pestycydy) oraz nawozów sztucznych na terenie przedmiotowej farmy.
11. Zadrzewienia pozostające w zasięgu prac i niepodlegające usunięciu zabezpieczyć na czas prowadzenia robót przed przypadkowym uszkodzeniem, np. poprzez:
 - 1) odeskowanie pni drzew,
 - 2) wyгородzenie obszaru występowania krzewów,
 - 3) zastosowanie mat ograniczających transpirację oraz prowadzenie wykopów w ich sąsiedztwie krótkimi odcinkami, ograniczając czas otwarcia wykopów, w celu ochrony bryły korzeniowej przed przesuszeniem,
 - 4) prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym,
 - 5) organizowanie zaplecza budowy lub miejsc postoju maszyn i składowania materiałów poza zasięgiem rzutu koron drzew.
12. Na etapie realizacji inwestycji wprowadzić tymczasowe wyгородzenia zabezpieczające teren zamierzenia przed przedostawaniem się płazów, z uwzględnieniem poniższych warunków:
 - 1) wyгородzenie wzdłuż południowej granicy przedsięwzięcia (od strony zbiornika wodnego),
 - 2) płotki wykonać z materiału litego lub siatki o oczkach nie większych niż 0,5 x 0,5 cm,
 - 3) wysokość co najmniej 40 cm części nadziemnej,
 - 4) wykonać szczelne połączenie z gruntem poprzez wkopanie na gł. co najmniej 10 cm,

- 5) zapewnić ciągłość oraz utrzymanie sztywności wygradzenia,
 - 6) przewieszka o szerokości co najmniej 5 cm, odgięta w brzegi, pod kątem 45-90°, zalecana długość daszka to 10 cm,
 - 7) na końcach wygradzeń wykonać tzw. zawrotki uniemożliwiające płazom ich ominięcie,
 - 8) dokładny sposób wykonania i terminy funkcjonowania wygradzenia uzgodnić ze specjalistą herpetologiem,
 - 9) po zrealizowaniu inwestycji, wygradzenia zdemontować.
13. Wprowadzić nasadzenia krzewów w formie punktowej wzdłuż ogrodzenia inwestycji (minimum co 10 m). Do nasadzeń stosować rodzime gatunki krzewów, np. jałowiec pospolity, dereń świdwa, bez czarny, tarnina, głóg, szakłak pospolity, trzmielina, kruszyna pospolita, leszczyna pospolita, czeremcha zwyczajna, głóg jednoszyjkowy, bez koralowy, kalina koralowa, berberys zwyczajny. Ewentualne przycinanie krzewów prowadzić poza okresem lęgowym ptaków przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed przycięciem przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt w obrębie krzewów przeznaczonych do przycięcia.
14. Prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek. II. W dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 uouioś uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:
- 1/ W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekiem oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonać szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującą się w transformatorze.
 - 2/ Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.
 - 3/ Ogrodzenie terenu zamierzenia wykonać w taki sposób, aby uwzględnić około 10 cm przestrzeń między gruntem a ogrodzeniem, celem zapewnienia możliwości swobodnej wędrówki małych zwierząt,
 - 4/ Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynków farmy zabezpieczyć przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. zasłonić siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm.
 - 5/ Budynki wykonać lub pomalować w kolorystyce neutralnej, np. odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni, aby ograniczyć ich widoczność w krajobrazie,
 - 6/ Nie wprowadzać oświetlenia stałego farmy fotowoltaicznej. Dopuszcza się zastosowanie oświetlenia włączanego tylko w przypadku detekcji ruchu, z wykorzystaniem źródła światła o niskiej emisji promieniowania UV (np. LED) oraz lampami skierowanymi w dół.
 - 7/ Wyłączyć z zajęcia i przekształcenia (w tym ogrodzenia) zbiornik wodny wraz ze strefą o szerokości minimum 2 m od jego brzegów, zlokalizowany przy południowej granicy inwestycji na działce ewid. nr 62 obręb Nowy Dwór, gmina Dąbrowa Biskupia.

- III. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.

Po zebraniu całego materiału dowodowego w sprawie przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego w celu zapewnienia stronom pełnego i czynnego udziału w postępowaniu w sprawie wydania przedmiotowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach tutaj organ zawiadamia Stronę postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji, a w szczególności z uzupełnieniami, oraz o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów w terminie 7 dni od daty doręczenia zawiadomienia.

W ramach przeprowadzonej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, organ przeanalizował kryteria przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie, o którym mowa w art. 62 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, dokonano w szczególności na podstawie:

- Raportu o ocenie oddziaływania na środowisko sporządzonego przez zespół autorów pod kierownictwem Pani Anny Beczak wraz z uzupełnieniem z dnia 21 marca i 19 kwietnia 2022r.
- ustaleń własnych organu wynikających z przeprowadzającego postępowanie administracyjnego,
- poprzez uzyskanie uzgodnienia środowiskowych uwarunkowań z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Bydgoszczy.

Zgodnie z zebraną z postępowaniu administracyjnym dokumentacją w sprawie ustalono:

inwestycja dotyczy budowy farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce ew. 62 obręb Nowy Dwór, w obrębie obszarów o charakterze rolniczym, z zabudową zagrodową, o małej gęstości zaludnienia.

Powierzchnia terenu objętego wnioskiem wynosi do 3,48 ha, natomiast powierzchnia terenu objętego zabudową przemysłową nie przekroczy 1,0 hektara.

Inwestycja będzie polegała na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 1 MW. Przewidywana roczna produkcja energii to ok. 1040 MWh rocznie

W ramach przedsięwzięcia planuje się zamontowanie zespołu paneli fotowoltaicznych [funkcja produkcyjna] (do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych) jest to instalacja odnawialnego źródła energii, która umożliwi przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna.

W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,50 m.

Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia.

Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 1 MW (moc pojedynczego inwertera do 200 kW lub jednego centralnego do 900 kW).

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 14 m w linii prostej, w kierunku północnym od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji. W sąsiedztwie inwestycji planowanej nie występują elektrownie słoneczne i fotowoltaiczne.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest

Do realizacji inwestycji konieczne jest posadowienie na gruncie następujących obiektów:

1. Zespół paneli fotowoltaicznych [funkcja produkcyjna] (do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych) jest to instalacja odnawialnego źródła energii, która umożliwi przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,50 m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 1 MW (moc pojedynczego inwertera do 200 kW lub jednego centralnego do 900 kW).
2. Kontener stacji transformatorowej [funkcja produkcyjna] - wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 4m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.
3. Kontener techniczny - wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 4m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej.

Dopuszcza się realizację zespołu kontenerów w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nie przekraczających wynikiem sumy powierzchni dwóch kontenerów.
4. Ogrodzenie – planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3m (bez podmurówki).

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie jej na prąd zmienny. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15kV lub 20kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Zastosowany transformator jest typowym nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach. Jego moc ma wynosić maksymalnie 1500 kVA. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i pola akustycznego jest znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora.

Inwestor planuje zastosować transformator suchy ale nie wyklucza transformatora olejowego.

Inwestor rozważał wariant alternatywny polegający wykorzystaniu konstrukcji pod panele zakotwiczonych w betonowym fundamencie. W analizowanym wariantcie montaż konstrukcji polegałby na wykonaniu w gruncie otworów pod fundament, a następnie trwałym zakotwieniu słupa stalowego w betonowym fundamencie wykonywanym „na mokro” na miejscu realizacji inwestycji (głębokość fundamentu i jego gabaryty zależne są od wybranego typu konstrukcji i analizy gruntu). Gabaryt fundamentu spowoduje zmniejszenie powierzchni czynnej biologicznie, co może wpłynąć na zmniejszenie zdolności retencyjnych działek. Mając na względzie powyższe, wariant alternatywny został odrzucony przez Inwestora.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana będzie głównie z zapotrzebowaniem na wodę (do mycia paneli) i energię elektryczną na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej.

Projektowane przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładu o zwiększonym, bądź dużym ryzyku pojawienia się awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138 t.j.). Projektowane przedsięwzięcie nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej katastrofy naturalnej.

Najbliższa zabudowa zamieszkała przez ludzi znajduje się w odległości około 15 m.

Na terenie projektowanego zadania nie występują obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, górskie lub leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody, a także obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej.

Zamierzenie zlokalizowane zostanie w obszarze dorzecza Wisły, zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911 t.j.).

Zadanie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW200045, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako dobry. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania co najmniej dobrego stanu ilościowego i chemicznego wód podziemnych.

Inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonym europejskim PLRW2000172796499 - „Tążyzna z Kanałem Parchańskim od dopł. z Nowego Dworu” zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan oceniono jako zły. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. osiągnięcia co najmniej dobrego stanu ekologicznego oraz co najmniej dobrego stanu chemicznego wód powierzchniowych.

Podczas realizacji zadania, ścieki socjalno-bytowe gromadzone będą w przenośnych toaletach,

systematycznie opróżnianych przez specjalistyczną firmę.

Planowana farma fotowoltaiczna, z wyjątkiem konieczności usunięcia awarii, wykonywania okresowych przeglądów, konserwacji i czyszczenia, nie wymaga stałej obsługi.

Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku zastosowania na terenie farmy transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju do środowiska gruntowo-wodnego na skutek awarii, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, które są w stanie zmagazynować całą zawartość oleju w transformatorze. Z uwagi na bezobsługowy charakter zamierzenia w ramach jego eksploatacji nie przewiduje się pobierania wody i odprowadzania ścieków. Zgodnie z raportem, mycie paneli odbywać się będzie przy użyciu wody czystej, bez dodatku detergentów. Zużyta do mycia paneli woda trafi bezpośrednio do gruntu, w związku z czym nie będą powstawały ścieki. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni ogniw będą w naturalny sposób spływały do gruntu.

Na podstawie przeprowadzonej analizy zgromadzonej dokumentacji, biorąc pod uwagę charakter zamierzenia, nie przewiduje się wpływu inwestycji na zwiększenie zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Z uwagi na rodzaj (zakres, lokalizację) przedsięwzięcia oraz zastosowane rozwiązania stwierdza się, że jego realizacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych.

Na etapie realizacji zadania będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych, a także odpady opakowaniowe oraz komunalne. Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych.

Wszystkie odpady będą czasowo gromadzone w odpowiednich pojemnikach, do momentu odbioru przez uprawnioną firmę. Wykonawca robót jest zobowiązany do prowadzenia prawidłowej gospodarki z powstającymi odpadami zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022r., poz. 699 t.j.) oraz szczegółowymi aktami wykonawczymi.

Postępowanie z wytworzonymi odpadami powinno być zgodne z podstawowymi zasadami gospodarowania nimi, tj. hierarchią sposobów postępowania z odpadami zawartą w art. 17 ww. ustawy dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach.

Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli należy niezwłocznie przekazywać specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.

W trakcie prowadzenia prac realizacyjnych może nastąpić wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz poziomu dźwięku, związanego z pracą sprzętu budowlanego i transportem materiałów. Powyższe oddziaływania będą miały charakter przejściowy oraz odwracalny. W celu zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia, prace ziemne powinny być prowadzone wyłącznie w godzinach dziennych (6:00-22:00).

Eksploatacja projektowanej instalacji fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącej emisji hałasu do środowiska. Elektrownie fotowoltaiczne należą do przedsięwzięć o małym oddziaływaniu akustycznym na środowisko.

W związku z eksploatacją instalacji fotowoltaicznej nie zachodzi emisja zanieczyszczeń do powietrza z wyjątkiem niewielkiej ich ilości związanych z ruchem pojazdów zapewniających właściwe utrzymanie farmy.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego wynika, iż przedmiotowe zamierzenie nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska w tym zakresie. W raporcie podano, że elementy farmy fotowoltaicznej charakteryzują się nieznacznym polem magnetycznym, którego oddziaływanie jest pomijalnie małe.

Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022r., poz. 916 t.j.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Realizacja planowanego zamierzenia przy przyjętym rozwiązaniu i lokalizacji instalacji fotowoltaicznej nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów, zajęcia siedlisk wrażliwych.

Teren planowanego zadania stanowi potencjalne siedlisko lęgowe gatunków ptaków związanych z otwartymi użytkami rolnymi, w tym np. skowronka. Celem wyeliminowania zagrożenia niszczenia lęgów gatunków chronionych ptaków, prace należy rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków lub po potwierdzeniu braku lęgów przez specjalistę ornitologa. Dla wyeliminowania zagrożenia niszczenia lęgów na etapie eksploatacji zadania, wykaszanie terenu należy prowadzić rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów.

Celem ograniczenia potencjalnych zagrożeń względem zwierząt przewidziano zastosowanie paneli zabezpieczonych powłoką antyrefleksyjną, zasłonięcie otworów w budynkach, uniemożliwiający ich zasiedlenie przez zwierzęta, w szczególności ptaki i nietoperze oraz wprowadzenie ogrodzenia z wolną przestrzenią pomiędzy gruntem a dolną krawędzią konstrukcji wyгородzenia. Na etapie funkcjonowania inwestycji wskazano także na konieczność mycia paneli wodą bez dodatków sztucznych detergentów oraz niestosowanie środków ochrony roślin i nawozów sztucznych.

Ponadto, w celu wyeliminowania ryzyka zabijania małych zwierząt, określono konieczność kontrolowania wykopów każdorazowo przed podjęciem prac w ich obrębie.

Wyłączenie z zajęcia i przekształcania, w tym ogrodzenia pobliskiego zbiornika wodnego wraz ze strefą o szerokości 2 m ma za zadanie zachować możliwość nieograniczonego korzystania z niego przez lokalną faunę.

Realizacja zamierzenia nie wymaga wycinki zadrzewień, przy czym zaplanowane zostały zabiegi zabezpieczające przed ich uszkodzeniem.

Dla minimalizacji ryzyka przypadkowego zabijania płazów zostaną wprowadzone tymczasowe wyгородzenia (płotki herpetologiczne) od strony zbiornika wodnego, znajdującego się w strefie oddziaływania inwestycji.

Ograniczenia dotyczące oświetlenia farmy fotowoltaicznej mają na celu ograniczenie zanieczyszczenia światłem oraz oddziaływania na zwierzęta, w szczególności nietoperze.

Celem ograniczenia oddziaływania inwestycji na krajobraz, obiekty kubaturowe zostaną wykonane w neutralnej kolorystyce oraz zostaną wprowadzone nasadzenia krzewów wzdłuż ogrodzenia inwestycji. Nasadzenia będą także tworzyły dogodne warunki dla chronionych gatunków zwierząt, w szczególności ptaków.

Wskazano również na konieczność monitoringu udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz dokonywania w razie potrzeby nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko ustalono, że realizacja i eksploatacja zamierzenia nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz a przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych elementów środowiska przyrodniczego.

W przedłożonym raporcie przeanalizowano wpływ zamierzenia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu (efekt cieplarniany). Inwestycja będzie związana z niewielką emisją gazów cieplarnianych do atmosfery. Ponadto, produkcja energii z odnawialnych źródeł energii przyczyni się do oszczędności w zapotrzebowaniu na energię wytwarzaną przez konwencjonalne źródła, co powoduje korzystne skutki środowiskowe w skali lokalnej (spadek zanieczyszczenia powietrza) oraz globalnej (ograniczenie klimatycznych i pochodnych skutków efektu cieplarnianego). Dodatkowo podkreślić należy, iż omawiane zadanie zlokalizowane zostanie poza terenami osuwisk oraz zagrożonymi podtopieniami. W związku z powyższym, nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie analizowanego zadania.

Odnośnie ryzyka wystąpienia poważnej awarii, należy zaznaczyć, że przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów wymienionych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138 t. j.).

Biorąc pod uwagę rodzaj zamierzenia, a także fakt, że będzie ono realizowane na terenie województwa kujawsko-pomorskiego, przedsięwzięcie, ze względu na swój lokalny zasięg, nie wiąże się z oddziaływaniem transgranicznym.

Nie przewiduje się również przekroczeń standardów jakości środowiska, zwłaszcza biorąc pod uwagę, że w przedłożonym raporcie, przedstawione zostały rozwiązania minimalizujące i ograniczające oddziaływanie na środowisko.

W przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, wynikającymi z art. 52 ustawy o ochronie przyrody, np. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ustawy o ochronie przyrody.

Z przeprowadzonej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko wynika zasadność realizacji przedsięwzięcia w wariantcie wskazanym przez Inwestora, który po realizacji środowiskowych uwarunkowań nałożonych niniejszą decyzją może spowodować osiągnięcie celów środowiskowych, standardów, jakości środowiska, na podstawie założeń przyjętych przez autorów Raportu OOŚ.

Mając powyższe na uwadze Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia uznał że po zrealizowaniu przez Inwestora wszystkich środowiskowych warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska.

W związku z planowanym zamierzeniem, szczegółowym i jednoznacznym opisem planowanej do zastosowania technologii oraz używanych środków mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, w stosunku do przedmiotowego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 88 ust. 1 cyt. 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 jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

W związku z powyższym, uwzględniając charakter przedmiotowej inwestycji, możliwe zagrożenia dla środowiska, rozwiązania techniczne i technologiczne stwierdzono, że omawiane zamierzenie, przy uwzględnieniu warunków eksploatacji przedsięwzięcia wyrażonych w niniejszej decyzji oraz wynikających z Raportu OOS wraz z uzupełnieniami, nie wpłynie negatywnie na środowisko.

Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia przychylił się do środowiskowych uzgodnień Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, które w całości zostały ujęte w niniejszej decyzji i określił środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 62 (obręb 0012) w miejscowości Nowy Dwór, Gmina Dąbrowa Biskupia.

Po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia orzeczono jak w sentencji.

W trakcie prowadzonego postępowania o każdym etapie informowano strony biorące udział w postępowaniu oraz ogólnie mieszkańców poprzez wywieszanie informacji na tablicach ogłoszeń: Urzędu Gminy Dąbrowa Biskupia, miejscowości Nowy Dwór, na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Dąbrowa Biskupia <https://gm-dabrowa-biskupia.rbip.mojregion.info/>.

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. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust.1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2022r, poz. 1029). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
2. Złożenie wniosku o którym mowa w pkt 1, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu o którym mowa w pkt 1 od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w

art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na podstawie informacji na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ww. ustawy.
4. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.
5. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnia ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
6. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy za pośrednictwem Wójta Gminy Dąbrowa Biskupia w terminie 14 dni od daty doręczenia.

Zastępca Wójta Gminy Dąbrowa Biskupia

Marzena Gustaw

Otrzymują:

1. Elektrownia PV 46 Sp. z o.o.
ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa
2. Izabela Michałek - Pełnomocnik
3. Anna Beczak- Pełnomocnik
4. A/a

Do wiadomości:

1. Strony biorące udział w postępowaniu administracyjnym
(Wykaz stron znajduje się w aktach sprawy)
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
Ul. Dworcowa 81, 85-009 Bydgoszcz
3. Państwowe Gospodarstw Wodnego Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku
ul. ks. Franciszka Rogaczewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk
Zarząd Zlewni w Toruniu, ul. Popiełuszki 3, 87 -100 Toruń
4. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Inowrocławiu
Plac Klasztorny 1b, 88-100 Inowrocław
5. Wojewódzki Inspektor Ochrony Środowiska
ul. Piotra Skargi 2,85 – 018 Bydgoszcz

14. Sołtys Sołectwa Nowy Dwór (do wywieszenia na sołectkiej tablicy ogłoszeń)

Opłatę skarbową w wysokości 205 zł

Uiszczono przelewem dnia 4 września 2019r.

Nr referencyjny 1#BNPI.1198765827.TC pokwitowania 6997228

Wójt Gminy Dąbrowa Biskupia

Ul. Topolowa 2

88-133 Dąbrowa Biskupia

Załącznik Nr 1 do decyzji:

KOM.6220.16.XIX.2019.2022.JR

Charakterystyka Przedsięwzięcia

Opis techniczny

Przedmiotowe przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycja zlokalizowana będzie na działce nr 62 o powierzchni 10,56 ha w miejscowości Nowy Dwór na terenie Gminy Dąbrowa Biskupia. Powierzchnia terenu objętego wnioskiem wynosi do 3,48 ha, natomiast powierzchnia terenu objętego zabudową przemysłową nie przekroczy 1,0 hektara.

Inwestycja będzie polegała na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 1 MW. Przewidywana roczna produkcja energii to ok. 1040 MWh rocznie

Inwestor: Elektrownia PV 46 Sp. z o.o. ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa.

Lokalizacja inwestycji: działka nr 62, obręb ew. 0012 Nowy Dwór, Gmina Dąbrowa Biskupia.

Dane ogólne (opis inwestycji):

W ramach przedsięwzięcia planuje się zamontowanie zespołu paneli fotowoltaicznych [funkcja produkcyjna] (do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych) jest to instalacja odnawialnego źródła energii, która umożliwi przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10 m. Przestrzeń pomiędzy

rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,50 m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 1 MW (moc pojedynczego inwertera do 200 kW lub jednego centralnego do 900 kW).

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie jej na prąd zmienny. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15kV lub 20kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Zastosowany

transformator jest typowym nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach. Jego moc ma wynosić maksymalnie 1500 kVA. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i pola akustycznego jest znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora. Inwestor planuje zastosować transformator suchy ale nie wyklucza transformatora olejowego.

Wnioski:

- 1) Dla działki nr 62 w obrębie ew. 0012 Nowy Dwór nie uchwalono miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego;
- 2) W celu umożliwienia przemieszczania się małych zwierząt, w tym płazów przez teren farmy, zastosować ogrodzenie z pozostawieniem minimum 15 cm wolnej przestrzeni od poziomu gruntu (bez fundamentów liniowych); wprowadzić tymczasowe wygradzenia zabezpieczające teren zamierzenia przed przedostawaniem się płazów, z uwzględnieniem warunków nałożonych niniejszą decyzją;
- 3) Prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie zamierzenia;
- 4) W przypadku konieczności wykonania prac poza tym okresem muszą być one nadzorowane przez ornitologa oraz herpetologa;
- 5) Pomieszczenia kontenerowej stacji transformatorowej zabezpieczyć przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń kontenerowej stacji transformatorowej zastąpić siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm;
- 6) Realizacja zamierzenia nie wymaga wycinki zadrzewień, przy czym zaplanowane zostały zabiegi zabezpieczające przed ich uszkodzeniem na czas prowadzenia robót zgodnie z wytycznymi niniejszej decyzji;
- 7) Wprowadzić nasadzenia krzewów w formie punktowej wzdłuż ogrodzenia inwestycji (minimum co 10 m) zgodnie z warunkami nadanymi decyzją;
- 8) Prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek;
- 9) Nie przekształcać i nie likwidować zbiornika wodnego zlokalizowanego w obszarze zamierzenia. Na etapie realizacji i likwidacji inwestycji wokół zbiornika rozłożyć geowłókninę, która po zakończeniu prac czyli w okresie eksploatacji inwestycji zostanie usunięta. Dokonać wyłączenia z zajęcia i przekształcenia strefy o szerokości ok. 2 m od brzegów zbiornika;
- 10) W trakcie eksploatacji oddziaływanie w postaci emisji pól elektromagnetycznych będzie mieć charakter ciągły i zamknie się w granicach planowanego przedsięwzięcia;
- 11) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekami oleju, pod transformatorem

wykonać szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze;

12) Aby ograniczyć potencjalne zagrożenia względem zwierząt, moduły planowanych do montażu paneli będą posiadały powłokę antyrefleksyjną, która zmniejsza współczynnik odbicia światła od ich powierzchni, jednocześnie zwiększając absorpcję promieniowania słonecznego i poprawiając parametry pracy modułów;

13) Sposób posadowienia paneli fotowoltaicznych powoduje, że pomiędzy rzędami poszczególnych ogniw oraz pod nimi będzie istniała powierzchnia biologicznie czynna.

Nie będzie zachodziła konieczność wyłączenia z użytkowania rolniczego terenu pod ogniwami;

Po wykonaniu prac montażowych teren obsiać mieszanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo na analizowanym terenie lub pozostawić do naturalnej sukcesji, obsianie rodzimymi gatunkami traw lub użytkowanie rolnicze;

14) Dla uniknięcia tworzenia efektu pułapki ekologicznej dla ptaków i nietoperzy zabezpieczyć pomieszczenia stacji transformatorowej przed zasiedleniem przez te zwierzęta;

15) Inwestycja nie będzie wymagała głębokich prac gruntowych; będą miały miejsce niewielkie wykopy związane ułożeniem okablowania elektroenergetycznego i posadowieniem stacji transformatorowej na fundamencie; nie wystąpi trwałе zniekształcenie rzeźby terenu;

16) Masy ziemne pochodzące z wykopów pod trasy kablowe, zostaną oznaczone w taki sposób, aby możliwe było, ponowne wykorzystanie usuniętych mas ziemnych do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych;

17) Celem zapobieżenia rozprzestrzenianiu się chwastów przewiduje się prace pielęgnacyjne tj. okresowe wykaszanie trawy pod panelami fotowoltaicznymi oraz w pasach serwisowych. Wykaszanie roślinności na terenie farmy prowadzić po 1 sierpnia, rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków;

18) Nie stosować herbicydów w celu pozbycia się roślinności pod panelami;

19) W celu ochrony walorów krajobrazowych wykonać elementy farmy w kolorach komponujących się z otoczeniem, np.: odcieniach szarości i/lub zieleni;

20) W trakcie eksploatacji powstawać będą odpady związane z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych, które zostaną poddane segregacji i przekazane firmie zajmującej się ich unieszkodliwianiem;

21) Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki bytowe, jedynie czysta woda bez dodatku chemicznych środków czyszczących stosowana do powierzchniowego mycia paneli, która tak jak wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gleby;

22) W celu ograniczenia negatywnego oddziaływania zamierzenia na środowisko gruntowo-wodne w trakcie realizacji inwestycji, prace przeprowadzone będą w oparciu o sprzęt sprawny technicznie, dopuszczony do eksploatacji i posiadający aktualne przeglądy techniczne. Dodatkowo, plac budowy wyposażony zostanie w zestaw awaryjny wraz z materiałami pochłaniającymi do usuwania skutków ewentualnego wycieku materiałów ropopochodnych. Ścieki socjalno-bytowe

należy gromadzić się w przenośnych kontenerach sanitarnych, systematycznie opróżnianych przez specjalistyczną firmę;

- 23) W przypadku wykonywania działalności pogarszającej stan środowiska, zostaną podjęte odpowiednie decyzje nakazujące wstrzymanie takiej działalności do czasu zainstalowania urządzeń lub wykonania innych czynności zabezpieczających środowisko.

Zastępca Wójta Gminy Dąbrowa Biskupia

Marzena Gustaw