

DECYZJA**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, z art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 82 oraz art. 85 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 2021 r. poz. 247, ze zm.) i § 3 ust. 2 w powiązaniu z § 3 ust. 1 pkt 54 a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735, ze zm.),

po rozpatrzeniu wniosku JB CONSULTING inż. Jan Barcewicz – pełnomocnika Inwestora – Pana Adama Dziuby, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Elektrownia Fotowoltaiczna Dudzicze” zlokalizowana na działkach nr 240, 243, 244, 245, 275, 280, 242 i 605 w obrębie Dudzicze, gmina Dębica Kaszubska,**

biorąc pod uwagę zebrany materiał dowodowy w tym:

1. Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (opracowany przez zespół autorów pod kierownictwem Pana mgr inż. Krzysztofa Mroczkowskiego, maj 2021 r., zwanym dalej „raportem oos” (data wpływu do urzędu: 2 czerwca 2021 r.);
2. Uzgodnienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.69.2021.IJ.2 z dnia 22 września 2021 r. (data wpływu do urzędu: 24 września 2021 r.);
3. Wyniki przeprowadzonego postępowania z udziałem społeczeństwa;

orzekam

I. Określić dla przedsięwzięcia pn.:

„Elektrownia Fotowoltaiczna Dudzicze” zlokalizowana na działkach nr 240, 243, 244, 245, 275, 280, 242 i 605 w obrębie Dudzicze, gmina Dębica Kaszubska, realizowanego na terenie działek nr 240, 243, 244, 245, 275, 280, 242 i 605 w obrębie geodezyjnym Dębica Kaszubska gmina Dębica Kaszubska, następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:

1) Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 31 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na terenie działek nr 240, 243, 244, 245, 275, 280, 242 i 605 o powierzchni 41,45 ha w obrębie Dębica Kaszubska.

Nieruchomości przeznaczone pod inwestycję są wykorzystywane w celach rolniczych. Na użytkach rolnych o klasie RIVa, IVb i V, głównymi uprawami stosowanymi do tej pory były rośliny zbożowe przeważnie żyto, lubin lub intensywnie wykorzystywane łąki. Na terenie inwestycji nie ma zalesienia. Występujące w niedalekiej odległości las nie ma wpływu na inwestycję. W związku z tym nie jest planowana żadna wycinka drzew. Najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się w odległości 342 metrów. Kolejne budynki mieszkalne znajdują się w odległości powyżej 500 metrów. Dla przedmiotowego terenu nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Na pełen zakres planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:

- a) zespół paneli fotowoltaicznych - 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 – słupach 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 w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 10 do 36 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 31 MW. Przewiduje się, że będą stosowane panele o mocy 350 – 500 kWp, a ich ilość będzie wynosić ok. 180 000 sztuk paneli. Rzeczywista ilość paneli dla przyjętej mocy jest uzależniona od dostępności konkretnego modelu na rynku oraz postępu technologicznego. Niezależnie od etapowania inwestycji posadowienie paneli fotowoltaicznych przebiegać będzie w następujący sposób: budowa skręcanych ram podtrzymujących ogniwa fotowoltaiczne, będzie to lekka konstrukcja przestrzenna z elementów stalowych i aluminiowych posadowiona bezpośrednio w gruncie, bez użycia fundamentowania betonowego (słupy stalowe wciśnięte, wbite lub wkręczone w grunt), montaż ogniw fotowoltaicznych wraz z wymaganym oprzyrządowaniem (inwerterami) zamontowanym pod panelami na stalowych konstrukcjach ten etap prac odbywa się przy pomocy elektronarzędzi (wkrętarki, wiertarki). Panele przenoszone są na stoły ręcznie i bezpośrednio montowane przy pomocy odpowiednich uchwytów do mocowań. Przykładowy panel fotowoltaiczny (monokrystaliczny) posiada wymiary ca. długość 954 mm, szerokość 1 956 mm i wysokość 40 mm, ciężar ok. 19 kg – 23 kg, obramowanie aluminium anodowane srebrne. Zakres temperaturowy pracy paneli fotowoltaicznych wynosi od – 40 st. C do + 85 st. C. Panele te nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Brak systemu chłodzenia to brak wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym, bez zwiększania sprawności poprzez zastosowanie technologii z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli

fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, poprzez obieg powietrza atmosferycznego. Zakłada się, że pomiędzy stolami będą odstępować od ok. 3 – 10 metrów, w zależności od kąta nachylenia modułów paneli. Układ taki pozwala na osiągnięcie najwyższej wydajności. Stoły fotowoltaiczne połączone będą ze stacją transformatorową za pośrednictwem falowników (inwerterów) i skrzynek przyłączeniowych. Każda sekcja połączona zostanie z inwerterem za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z konstrukcją nośną;

- b) inwertery (falowniki, przetwornice) - są to urządzenia przetwarzające prąd stały wytworzony przez panele fotowoltaiczne na prąd zmienny znajdujący się w sieci elektroenergetycznej. Zostaną one zamontowane w systemie rozproszonym pod panelami na stalowych konstrukcjach lub w zależności od możliwości ich podłączenia w systemie centralnym (w stacji kontenerowej). Planuje się montaż maksymalnie 300 inwerterów, będą one zamontowane pod konstrukcją paneli lub jako wolnostojące zamontowane w stacji kontenerowej;
- c) kontener stacji transformatorowej - wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10 m, szerokość do 5 m, wysokość do 4 m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Stacje będą posadowione na wcześniej przygotowanym podłożu. Pod stacje zostanie wykonany wykop do głębokości 0,9 m, następnie stacja zostanie umieszczona na gruncie i unieruchomiona. 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. Wszystkie transformatory olejowe zabezpieczone będą szczelną misą olejową na wypadek wycieku/awarii. Są one w stanie zmagazynować 100 % przedostającego się oleju;
- d) kontener techniczny - (kontener o funkcji socjalnej, magazynowej itp.) wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10 m, szerokość do 5 m, wysokość do 4 m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Podczas etapu budowy elektrowni słonecznej zakłada się, ustawienie czasowo do 2 kontenerów technicznych (socjalnych, sanitarnych, magazynowych). Docelowo na terenie elektrowni słonecznej zakłada się pozostawienie jednego kontenera technicznego, który pełnił będzie funkcję magazynową, oraz socjalną dla serwisantów instalacji. Kontener zostanie zlokalizowany na jednym z placów, na których znajdują się zespoły stacji transformatorowych;
- e) ogrodzenie - planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3 m (bez podmurówki). Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt. Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony. Na ogrodzeniu zostanie założony system monitoringowo – alarmowy. Ponadto ani ogrodzenie, ani teren elektrowni nie będą oświetlane w porze nocnej. W tym czasie planowane jest monitorowanie terenu przez

kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego, które jest niewidzialne dla ludzi i zwierząt. W skład elementów planowanej elektroenergetycznej infrastruktury towarzyszącej wchodzić będą:

- linie kablowe niskiego napięcia;
- linie kablowe średniego napięcia przemiennego;
- inwertery (falowniki);
- zespół stacji transformatorowych.

Pomiędzy sekcjami paneli planuje się wytyczyć niezbędne drogi wewnętrzne o szerokości 3 - 4 metrów, umożliwiające dojazd do urządzeń. Działki o nr 242, 243, 244, 245 będą ogrodzone łącznie, działka o nr 280 będzie ogrodzona samodzielnie, działki o nr 240, 275 będą ogrodzone łącznie;

- f) na pozostałym terenie pomiędzy rzędami paneli będzie prowadzona działalność rolnicza polegająca na wykaszaniu trawy oraz w zależności od potrzeb będą prowadzone zabiegi agrotechniczne. Skoszona trawa będzie zostawała na miejscu lub będzie zbierana na kiszonkę lub siano.

Nie planuje się oświetlenia planowanego przedsięwzięcia. Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wyniesie min. 25 lat.

2) Warunki wykorzystania terenu 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:

a) warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji przedsięwzięcia:

- prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 01 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków oraz po potwierdzeniu tego faktu wpisem w dokumentacji budowy,
- podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt; każdorazowo, przed przystąpieniem do dalszych prac, przeprowadzić kontrolę wykopów; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko; przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować, prace prowadzone pod nadzorem przyrodnika należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy,
- prace budowlano - montażowe będące źródłem hałasu ograniczyć do pory dziennej (6:00-22:00),

- na terenie inwestycji nie prowadzić napraw sprzętu budowlanego,
- wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych,
- masy ziemne pochodzące z wykopów w całości wykorzystywać do wyrównania terenu w obrębie działki;

b) warunki wykorzystania terenu w fazie eksploatacji przedsięwzięcia:

- pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić nie wcześniej niż po 31 sierpnia; dopuszcza się pielęgnację po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków (z jajami lub piskletami); wyniki wizji należy odpowiednio udokumentować wpisem w dokumentacji farmy,
- do utrzymania powierzchni trawiastej w granicach terenu inwestycji wykorzystywać środki mechaniczne, tj. narzędzia do koszenia; wyklucza się stosowanie nawozów, herbicydów i pestycydów; dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości murawy,
- koszenie prowadzić od środka działki w kierunkach zewnętrznych celem umożliwienia ucieczki małym zwierzętom,
- w ogrodzeniu planowanej inwestycji pozostawić min. 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję,
- stację transformatorową wyposażyć w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić całość zgromadzonego w transformatorze oleju.

3) Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:

- stosować panele fotowoltaiczne z powłokami antyrefleksyjnymi, które zwiększają konwersję promieniowania słonecznego i jednocześnie redukują ilość odbitego światła słonecznego;
- zaprojektować maksymalną wysokość konstrukcji i paneli nie przekraczającą 5 m;
- powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację.

4) Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:

Nie ustala się — przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych określonych w *Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o załączeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej* (Dz.U. z 2016 r., poz. 138).

5) Wymogi w zakresie transgranicznego oddziaływania w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowania dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:

Nie zachodzi prawdopodobieństwo oddziaływania transgranicznego, wobec czego nie wystąpiła potrzeba przeprowadzenia postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko.

II. Wskazać, iż z przeprowadzonej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nie wynika konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na realizację inwestycji drogowej

Nie stwierdza się potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko. Powyższe nie wyklucza przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w przypadku:

- złożenia do organu właściwego do wydania decyzji (o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy ooś) wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji inwestycji;
- jeżeli organ właściwy do wydania ww. decyzji stwierdzi, że we wniosku o wydanie decyzji zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

III. Nie wskazuję na konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie mieści się w katalogu instalacji, dla których może być utworzony obszar ograniczonego użytkowania – zgodnie z art. 135 ust. 1 *ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973)*.

IV. Nie nakładać na wnioskodawcę obowiązków w zakresie wykonania analizy porealizacyjnej.

V. Uczynić charakterystyka przedsięwzięcia załącznikiem do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 04.01.2021 roku wpłynął wniosek JB CONSULTING inż. Jan Barcewicz – pełnomocnika Inwestora – Pana Adama Dziuby o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **„Elektrownia Fotowoltaiczna**

Dudzicze” zlokalizowana na działkach nr 240, 243, 244, 245, 275, 280, 242 i 605 w obrębie Dudzicze, gmina Dębница Kaszubska.

Przedmiotowy wniosek zamieszczony został w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 2/A/2021.

Stosownie do treści art. 75 ust. 1 pkt 4 *ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247, ze zm.)*, zwanej dalej „ustawą ooś” organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w przedmiotowej sprawie jest Wójt Gminy Dębница Kaszubska.

Przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem, zgodnie z *rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 listopada 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839)* planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się zgodnie § 3 ust. 1 pkt 54 a, jako:

„zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: a) 0,5 ha na obszarach objętych 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”.

W związku z powyższym, na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś, realizacja przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia tej oceny został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1 ww. ustawy.

W myśl przywołanego wyżej przepisu oraz art. 64 ust. 1 ww. ustawy, obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza w drodze postanowienia organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach:

- 1) uwzględniając łączne uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy ooś,
- 2) po zasięgnięciu opinii:
 - a) Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska;
 - b) organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej, o której mowa w art. 78, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3, 10, 11, 13 i 15-17 ustawy ooś.
 - c) organu właściwego w sprawach ocen wodnoprawnych, o których mowa w przepisach *ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne*.

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia organem właściwym do wydania decyzji w niniejszej sprawie jest zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś Wójt Gminy Dębница Kaszubska.

Pismem RA.6220.1.2021.JB z dnia 12 stycznia 2021 r. zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz poinformowano o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy.

Na podstawie art. 10 § 1 w związku z art. 61 § 4 *ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, ze zm.)* zawiadomienie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Dębica Kaszubska, w miejscowości Dębica Kaszubska oraz w publicznie dostępnym wykazie danych tj. w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Dębica Kaszubska na stronie <http://ug.debnicakaszubska.ibip.pl/public/>. Natomiast informację o złożonym wniosku, stosownie do art. 21 ust. 2 pkt 9 ustawy o oś, zamieszczono w Systemie informacji o środowisku na stronie <http://debica.rios.pl/> pod numerem 2/A/2021.

Stosownie do treści art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ww. ustawy o oś pismem z dnia 12 stycznia 2021 r. wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupsku oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Gdańsku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia inwestycyjnego pn.: **„Elektrownia Fotowoltaiczna Dudzicze” zlokalizowana na działkach nr 240, 243, 244, 245, 275, 280, 242 i 605 w obrębie Dudzicze, gmina Dębica Kaszubska.**

Dyrektor Zarządu Zlewni w Gdańsku PGW WP pismem z dnia 16.02.2021 r., znak: GD.ZZŚ.3.435.32.1.2021 uznał za zbędne przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Stosowna opinia zamieszczona została w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 8/B/2021.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny pismem nr ZNS.9022.4.04.2021 z dnia 26.01.2021 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Inwestor przesłał stosowne uzupełnienie pismem z dnia 10.02.2021 r. Po uzyskaniu uzupełnienia Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny pismem nr ZNS.9022.4.04.2021 z dnia 26.02.2021 r. uznał za zbędne przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Stosowna opinia zamieszczona została w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 9/B/2021.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem nr RDOŚ-Gd-WOO.4220.59.2021.AGH.1 z dnia 09.02.2021 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Inwestor przesłał stosowne uzupełnienie pismem z dnia 18.02.2021 r. Po uzyskaniu uzupełnienia Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska postanowieniem znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.59.2021.AGH.3 z dnia 15.03.2021 r. wyraził opinię o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia i określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko zgodny z art. 66 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisko i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania

na środowisko. Przedmiotowe postanowienie zamieszczone zostało w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 10/B/2021.

Wobec powyższego RDOŚ w Gdańsku stwierdził, iż należy przeprowadzić ocenę oddziaływania na środowisko wymaganej art. 66 ustawy ooś.

Biorąc pod uwagę lokalizację wielkość i charakter planowanego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Dębica Kaszubska, postanowieniem nr RA.6220.1.2021.JB z dnia 13 kwietnia 2021 r. nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: **„Elektrownia Fotowoltaiczna Dudzicze” zlokalizowana na działkach nr 240, 243, 244, 245, 275, 280, 242 i 605 w obrębie Dudzicze, gmina Dębica Kaszubska.**

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt. 2 ustawy ooś realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, jeżeli obowiązek przeprowadzenia tej oceny został stwierdzony na podstawie art. 63 ust. 1.

Na podstawie art. 123 *ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, ze zm.)* oraz art. 63 ust. 1 i 4, art. 66, art. 68 ust. 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, wydano postanowienie, w którym nałożono na inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko jednocześnie ustalając zakres raportu. Informacja o niniejszym postanowieniu zostało doręczony stronom postępowania oraz przekazane do wiadomości Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Słupsku oraz Dyrektorowi Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polski Zarząd Zlewni w Gdańsku.

Ponieważ liczba stron postępowania przekracza 10, stąd zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, obwieszczeniem nr RA.6220.1.2021.JB z dnia 13 kwietnia 2021 roku poinformowano o postanowieniu nakładającym obowiązek przeprowadzenia oceny dla ww. przedsięwzięcia. Treść niniejszego zawiadomienia podano do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Dębica Kaszubska, w miejscowości Dębica Kaszubska oraz w publicznie dostępnym wykazie danych tj. w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Dębica Kaszubska na stronie <http://ug.debnickaszubska.ibip.pl/public/>.

W dniu 2 czerwca 2021 roku wnioskodawca przedłożył raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko opracowany przez JB Consulting – inż. Jan Barcewicz – zespół autorski pod kierownictwem mgr inż. Krzysztofa Mroczkowskiego, maj 2021 r. (zwanym dalej „raportem ooś”).

Przedmiotowy raport zamieszczony został w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 2/ E/ 2021.

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś, pismem RA.6220.1.2021.JB z dnia 7 czerwca 2021 r. wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z wnioskiem o uzgodnienie i zaopiniowanie warunków realizacji ww. przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem RDOŚ-Gd-WOO.4221.69.2021.IJ.1 z dnia 20 lipca 2021 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia raportu ooś. Inwestor przedłożył właściwe uzupełnienie 9 sierpnia 2021 r.

Po przeanalizowaniu raportu ooś oraz wymaganych uzupełnień Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem nr RDOŚ-Gd-WOO.4221.69.2021.IJ.2 z dnia 22 września 2021 r. uzgodnił realizację przedsięwzięcia pn.: **„Elektrownia Fotowoltaiczna Dudzicze” zlokalizowana na działkach nr 240, 243, 244, 245, 275, 280, 242 i 605 w obrębie Dudzicze, gmina Dębica Kaszubska.**

Informację zamieszczono w systemie informacji o środowisku na stronie <http://debница.rios.pl/> pod numerem 50/ B/2021.

Uzgodnienie w/w organu określające warunki realizacji inwestycji zostały uwzględnione w niniejszej decyzji.

Analizując całość przedłożonej dokumentacji tut. organ uznał, że raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko odpowiada pod względem struktury treści art. 66 ustawy ooś, a jego ustalenia, przy uwzględnieniu przedstawionych wyjaśnień, są spójne i przekonujące. Ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko ze szczególnym uwzględnieniem na ekosystemy terenów sąsiednich, warunków użytkowania podczas eksploatacji przedsięwzięcia, uwzględniających potrzebę ochrony środowiska przyrodniczego, analizy wpływu przedsięwzięcia na sąsiadujące ekosystemy leśne, oceny wpływu planowanego przedsięwzięcia na cele środowiskowe zawarte w planie gospodarowania wodami, oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na klimat i jego zmiany (mitygacja, czyli łagodzenie przez przedsięwzięcie zmian klimatu) oraz wpływu klimatu i jego zmian na przedsięwzięcie (adaptacja przedsięwzięcia do zmian klimatu) została oparta o ustalenia faktyczne i poglądy naukowobadawcze. Wdrożenie wskazanych działań minimalizujących oraz rozwiązań projektowych zminimalizuje wpływ na poszczególne komponenty środowiska przyrodniczego. Realizacja zamierzenia zgodnie ze wskazanymi warunkami ograniczać będzie wpływ inwestycji na gatunki objęte ochroną gatunkową.

Obwieszczeniem nr RA.6220.1.2021.JB z dnia 29 września 2021 roku podano do publicznej wiadomości informacje o:

- przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, które zgodnie z aktualną klasyfikacją zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko;
- organem właściwym do wydania decyzji jest Wójt Gminy Dębica Kaszubska, natomiast organami właściwymi do wydania opinii i dokonania uzgodnień jest: Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku;
- możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy, w tym ze złożonym raportem o oddziaływaniu na środowisko;
- sposobie i miejscu składania uwag i wniosków wskazując jednocześnie 30 – dniowy termin ich składania, tj. 29.09.2021 r. do 29.10.2021 r.

Powyższe zawiadomienie zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Dębica Kaszubska, na tablicy ogłoszeń w miejscowości Dębica Kaszubska, na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Dębica Kaszubska.

Zgodnie z art. 29 ustawy o oś „Każdy ma prawo składania uwag i wniosków w postępowaniu wymagającym udziału społeczeństwa”.

W wyznaczonym okresie do tut. organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

Dokonując oceny całokształtu zebranych w niniejszej sprawie dowodów organ prowadzący postępowanie podzielił także ustalenia i ocenę przedstawioną w uzgodnieniu organu współdziałającego.

Po analizie informacji zawartych w raporcie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko organ stwierdził, że:

na terenie planowanej inwestycji Inwestor zajmować się będzie produkcją energii elektrycznej pozyskiwanej ze słońca. W fazie budowy na terenie przedsięwzięcia będą prowadzone prace polegające na posadowieniu paneli fotowoltaicznych, transformatorów, inwerterów oraz budowie ogrodzenia terenu inwestycji. Procesy te rozkładać się będą w czasie i przestrzeni.

1. Wpływ na środowisko przyrodnicze i krajobraz:

Planowana inwestycja przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliżej położony obszar sieci Natura 2000 to:

- ok. 0,50 km na południe Obszar Natura 2000 Dolina Słupi PLH220052;
- ok. 1 km na południe Obszar Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002.

Pozostałe najbliższe położone obszary chronione na podstawie przepisów *ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 poz. 1098)* to:

- ok. 1 km na południe Park Krajobrazowy „Dolina Słupi”;
- ok. 6,72 km na południowy wschód rezerwat przyrody „Dolina Huczka”.

W opinii tut. organu planowana inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na ww. obszary Natura 2000. Z uwagi na odległość od obszarów Natura 2000 oraz charakter i zakres planowanej inwestycji nie spowoduje ona utraty powierzchni, ani fragmentacji siedlisk gatunków chronionych w granicach ww. obszarów Natura 2000. Lokalizacja przedsięwzięcia wyklucza również jego wpływ na warunki ekologiczne ostoje. Tym samym nie pogorszy stanu ochrony siedlisk gatunków chronionych w granicach ww. obszarów Natura 2000, nie zaburzy integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 ani sieci Natura 2000 jako całości. Tym samym nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w granicy otuliny Parku Krajobrazowego „Dolina Słupi”. Otulina jest strefą ochronną graniczącą z formą ochrony przyrody i wyznaczoną indywidualnie dla formy ochrony przyrody w celu zabezpieczenia przed zagrożeniami

zewnątrznymi wynikającymi z działalności człowieka. Z raportu ooś wynika, że obszar, na którym planowana jest budowa parku elektrowni fotowoltaicznych użytkowany jest jako grunty rolne. Na użytkach rolnych o klasie RIVa, IVb i V, głównymi uprawami stosowanymi do tej pory były rośliny zbożowe przeważnie żyto, lubin lub intensywnie wykorzystywane łąki.

Na terenie inwestycji nie ma zalesienia. Występujące w niedalekiej odległości las nie ma wpływu na inwestycję. W związku z tym nie jest planowana żadna wycinka drzew.

Na przedmiotowych działkach stwierdzono występowanie następującej roślinności:

➤ działka nr 245 – w całości stanowi łąkę, występują tu gatunki: koniczyna w odmianach biała i czerwona, rżniączka pospolita *Dactylis glomerata*, lucerna siewna *Medicago sativa*, mniszek lekarski *Taraxacum officinale*, podagrycznik pospolity *Aegopodium podagraria*, krwawnik pospolity *Achillea millefolium*, życica trwała *Lolium perenne*, kupkówka *Dactylis*, tymotka łąkowa *Phleum pratense*, wiechlina łąkowa *Poa pratensis*, życica trwała *Lolium perenne*, życica wielokwiatowa *Lolium multiflorum*, życica mieszańcowa *Lolium x boucheanum*, kostrzewa czerwona *Festuca rubra*. Na wschód od granicy działki rozpościera się pole uprawne, w chwili obecnej uprawa lubinu. Na granicy działki znajduje się podlegający silnej eutrofizacji sztuczny zbiornik wodny, znajduje się on poza planowaną granicą inwestycji. Zbiornik porośnięty jest szuwarem złożonym przede wszystkim z palki wodnej szerokolistnej i trzciny. Na zachód od tej działki występuje las – młodnik z przewagą sosny i brzozy. Na północ od tej działki występują gatunki charakterystyczne dla obszarów przejściowych, okrajkowych tj. sosna zwyczajna *Pinus sylvestris* oraz brzoza *Betula alba*, glóg pospolity *Picea abies*, na skraju lasu zauważyć można również drzewa owocowe (jabłonie, grusze), bez czarny *Sambucus nigra*, śliwa tarnina *Prunus spinosa*, glóg jednoszyjkowy *Crataegus monogyna*. W pobliżu drogi dojazdowej rozpościerają się kępy żarnowca *Sarothamnus* oraz jeżyn *Rubus caesius* i malin *Rubus idaeus*.

Na południe od ww. działki znajduje się pole uprawne oraz kępy obszar porośnięty drzewami z przewagą brzozy i sosny, a także z domieszką gatunków okrajkowych takich jak glóg, bez czarny, wierzba rokita;

➤ działki nr 244 243 242 – obszar tych działek to pole uprawne, obecnie znajduje się uprawa lubinu. Poza tym występuje perz właściwy *Elymus repens*, przytulia czepna *Galium aparine*, rżniączka pospolita *Dactylis glomerata*, rajgras wyniosły *Arrhenatherum elatius*, miotła zbożowa *Apera spica-venti*, chaber bławatek *Centaurea cyanus*, mak polny *Papaver rhoeas*, rzepik pospolity *Agrimonia eupatoria*, komosa biała *Chenopodium album*, rumian polny *Anthemis arvensis*, gorczyca polna *Sinapis arvensis*, tobołki polne *Thlaspi arvense*, oset *Carduus*, poziewnik szorstki *Galeopsis tetrahit*, skrzyp polny *Equisetum arvense*, szczaw zwyczajny *Rumex acetosa*. Na zachód od powyższych działek znajduje się działka 245. Na zachód znajduje się również pole uprawne oraz droga polna, która porośnięta jest przez gatunki jak wymienione powyżej. Na północ od inwestycji znajduje się las o przewadze sosny i brzozy oraz zbiorowiska okrajkowe z przewagą żarnowca *Sarothamnus*, oraz jeżyn *Rubus caesius* i malin *Rubus idaeus*. W obszarze leśnym warstwa runa z dominacją krzewinek borówki czarnej *Vaccinium myrtillus*, borówki

brusznicy *Vaccinium vitis-idaea*, wrzos zwyczajny *Calluna vulgaris*. Warstwa mchów pokrywa niemal całą powierzchnię. Przeważają rokitnik pospolity *Pleurozium schreberi*, widłoząb kędzierzawy *Dicranum polysetum*, gajnik lśniący *Hylocomium splendens*. Na południe działki graniczą z polem uprawnym;

➤ działki nr 605 240 i 275 – w chwili obecnej na terenie ww. działek znajduje się pole uprawne, na którym uprawiany jest lubin. Od północy z ww. działkami graniczy obszar drogi polnej wraz z drzewami tworzącymi aleje przydrożne oraz zadrzewienia. Za drogą występuje również pole uprawne w chwili obecnej uprawa rzepaku. Obszar drogi cechuje występowanie następujących gatunków: rdest różnolistny *Polygonum aviculare*, babka zwyczajna *Plantago major*, babka lancetowata *Plantago lanceolata*, mniszek lekarski *Taraxacum officinale*, rajgras angielski *Lolium perenne*, wrotycz pospolity *Tanacetum vulgare*, bylica pospolita *Artemisia vulgaris*, wyka siewna *Vicia sativa*, lucerna siewna *Medicago sativa*, nawłóć pospolita *Solidago virgaurea*, krwawnik pospolity *Achillea millefolium*, lopian większy *Arctium lappa*, pokrzywa zwyczajna *Urtica dioica*, żegawka *Urtica urens*, nostrzyk żółty *Melilotus officinalis*, podagrycznik pospolity *Aegopodium podagraria*, skrzyp polny *Equisetum arvens*, szczaw zwyczajny *Rumex acetosa*. Zaś w przypadku, gdy obszar drogi zmienia się w aleje drzew lub zadrzewienie zaobserwować można następujące gatunki: czeremcha zwyczajna *Padus avium*, dąb szypułkowy *Quercus robur*, buk zwyczajny *Fagus sylvatica*, klon jaworowy *Acer platanoides*, robinia biała *Robinia pseudoacacia*, klon jesionolistny *Acer negundo*, jesion wyniosły *Fraxinus excelsior*, lipa szeroko i drobnolistna *Tilia platyphyllos, cordata Mill.*, bez czarna *Sambucus nigra*. Na wschód od planowanej inwestycji za drogą znajduje się pole uprawne – żyto. Na zachód zaś znajduje się obszar działek nr 244, 243, 242. Na południe od działki 240 i 275 znajduje się obszar lasu i zadrzewień śródpolnych. Najpopularniejszymi gatunkami są sosna i brzoza. Dodatkowo w obszarze leśnym w poszyciu występuje Czeremcha zwyczajna *Padus avium*, wiąz polny *Ulmus minor*, buk pospolity *Fagus sylvatica* oraz wspomniane już wyżej kępy jeżyn oraz malin. Warstwa runa zwykle zawarta, z dominacją krzewinek borówki czarnej *Vaccinium myrtillus*, borówki brusznicy *Vaccinium vitis-idaea*, wrzos zwyczajny *Calluna vulgaris*. Warstwa mchów pokrywa niemal całą powierzchnię. Przeważają rokitnik pospolity *Pleurozium schreberi*, widłoząb kędzierzawy *Dicranum polysetum*, gajnik lśniący *Hylocomium splendens*. Działka 605 będzie wykorzystana jedynie w części i w tym wypadku od południa będzie graniczyła dodatkowo z polem uprawnym.

➤ Działka nr 280 – obecnie pole uprawne, na którym rośnie lubin. Działka od zachodu graniczy z obszarem pola uprawnego. Na wschodnim i południowo wschodnim kierunku działka graniczy z obszarem lasu z przewagą sosny i brzozy, także z udziałem świerka pospolitego *Picea abies* rzadko występuje również dąb szypułkowy *Quercus robur*. Warstwa runa zwykle zwarta, z dominacją krzewinek borówki czarnej *Vaccinium myrtillus*, borówki brusznicy *Vaccinium vitis-idaea*, wrzos zwyczajny *Calluna vulgaris*. Warstwa krzewów to jarzab pospolity *Sorbus aucuparia*, kruszyna pospolita *Frangula alnus*, jałowiec pospolity *Juniperus communis*. Warstwa mchów pokrywa niemal całą powierzchnię. Przeważają rokitnik pospolity *Pleurozium schreberi*, widłoząb kędzierzawy *Dicranum polysetum*, gajnik lśniący *Hylocomium splendens*. Na północ i południe

od działki znajdują się zbiorowiska okrajkowe charakterystyczne dla obszarów przejściowych między polem, a lasem. W tych wypadkach poddawane są skutecznej sukcesji lasu. Oprócz wymienionych wyżej gatunków drzew jak sosna i brzoza znaleźć tu można wyżej wymienione już glóg, wiązy, buki, dęby oraz krzewy *Prunus spinosa* śliwa tarnina, *Rosa canina* róża dzika, *Rosa spinosissima* róża gęstokolczasta, *Acer campestre* klon polny.

Omawiana powierzchnia, wykorzystywana jest jako pole uprawne lub pastwisko/ląka otoczone innymi polami uprawnymi oraz lasem, posiada znikomy potencjał siedliskowy dla płazów i gadów. Nie stwierdzono występowania płazów i gadów oraz miejsc pozwalających na stałe bytowanie czy rozród na obszarze powierzchni płazów i gadów, jedynymi zaś gatunkami, które teoretycznie mogłyby przejściowo występować są żaba trawna *Rana temporaria*, ropucha szara *Bufo bufo* – gatunki objęte ochroną częściową, grzebiuszka ziemna *Pelobates fuscus* – objęta ochroną ścisłą a także jaszczurka: zwinka *Lacerta agilis* – gatunek objęty ochroną częściową.

Nie stwierdzono występowania gatunków chronionych lub szczególnie rzadkich. Do najpospolitszych gatunków należały:

- *Araneae*: krzyżak zielony *Araneus cucurbitinus*, wałęsak zwyczajny *Pardosa amentata*, darownik przedziwny *Pisaura mirabilis*;
- *Coleoptera*: szykom czarny *Pterostichus niger*, biedronka siedmiokropka *Coccinella septempunctata*, obryzg szkółkowiec *Polydrosus sericeus*, zmorsznik czerwony *Leptura rubra*, bęblík *Malachius sp.*, omomilek wiejski *Cantharis rustica*;
- *Hymenoptera*: trzmiel drzewny *Bombus hypnorum*, osa pospolita *Paravespula vulgaris*, żdzieblarz *Cephus sp.*;
- *Diptera*: komar brzęczący *Culex pipiens*, ślepak pospolity *Chrysops caecutiens*, koziółka warzywna *Tipula oleracea*, bzyg prażkowany *Epistrophe balteata*, rączycyca wielka *Tachina grossa*, cuchna nawozowa *Scalophaga stercoraria*, rączycyca *Compsilura concinnata*;
- *Heteroptera*: kowal bezskrzydły *Pyrrhocoris apterus*, wtyk strasznyk *Coreus marginatus*, lednica zbożowa *Aelia acuminata*;
- *Lepidoptera*: paśnik *Epirrhoe sp.*, witalnik naostrzak *Chiasma clathrata*, rusalka pawik *Inachis io*, rusalka kratkowiec *Araschnia levana*, rusalka pokrzywik *Aglais urticae*, bielinek kapustnik *Pieris brassicae*, bielinek bytomkowiec *Pieris napi*, błyszcznica łomignatek, mieniak tęczowiec *Apatura iris*, proporzycyca marzylimłódka *Tyria jacobaeae*;
- *Orthoptera*: pasikonik zielony *Tettigonia viridissima*, konik pospolity *Chorthippus biguttulus*;
- *Isopoda*: prosionek szorstki *Porcellio scaber*.

Nie stwierdzono występowania gatunków owadów chronionych czy rzadkich.

Uwzględniając obecną niską jakość siedlisk związaną z długotrwałym i intensywnym rolniczym wykorzystaniem terenu można stwierdzić, że na powierzchni nie może gniazdować duża liczba gatunków ptaków. Podczas wizyty w terenie stwierdzono liczne obecności popularnych

ptaków takich jak: skowronka polnego *Alauda arvensis*, świergotka drzewnego *Anthus trivialis* czy bogatki.

Analizowany obszar może być wykorzystany do gniazdowania przez dodatkowe 2 gatunki ptaków związane z krajobrazem rolniczym: przepiórkę *Coturnix coturnix* oraz trznadla *Emberiza citrinella*. Pierwszy gatunek buduje gniazda na ziemi, trznadel buduje gniazdo na ziemi lub na krzewach. Występujące w najbliższej okolicy obszary zalesione lub porośnięte krzewami mogą stanowić dodatkowo tereny lęgowe innych pospolitych gatunków ptaków, do których zaliczają się m.in. dzwonec *Chloris chloris*, makolągwa *Carduelis cannabina*, szczygieł *Carduelis carduelis*, piecuszek *Phylloscopus trochilus*, gąsiorek *Lanius collurio*, kos *Turdus merula*, kwiczoł *Turdus pilaris*, szpak *Sturnus vulgaris*, zięba *Fringilla coelebs*, kapturka *Sylvia atricapilla*, cierniówka *Sylvia communis*, piegża *Sylvia curruca*, sroka *Pica pica*, kopciuszek *Phoenicurus phoenicurus*, sierpówka *Streptopelia decaocto*, grzywacz *Columba palumbus*, wróbel *Passer domesticus*, mazurek *Passer montanus*, i inne. Gatunki te nie są jednak związane z powierzchnią (obszarem realizacji inwestycji), a ich obecność w okresie lęgowym może być wyłącznie przypadkowa. W okresie lęgowym, w trakcie żniw lub orki, do gatunków tych z całą pewnością zaliczyć można bociana białego *Ciconia ciconia*, potencjalnie na obszarze inwestycji może pojawić się żuraw jednak z uwagi na brak odpowiednich warunków do gniazdowania tego typu przedstawicieli ocenia się że jest mało prawdopodobne.

W związku, iż do najbliższej zabudowy mieszkalnej jest około 400 metrów teren inwestycji może być również odwiedzany przez inne gatunki ptaków. Będzie to miejsce żerowania także: dymówki *Hirundo rustica*, oknówki *Delichon urbicum*, pliszki siwej *Motacilla alba*, szpaka *Sturnus vulgaris*, kwiczoła *Turdus pilaris* i innych. W okresie wędrownym nad samą powierzchnią, tak jak w szeroko rozumianej okolicy, prawdopodobnie migruje wiele gatunków ptaków. Dla zdecydowanej większości z nich jest to wyłącznie przypadkowe miejsce przelotu. W okresie załamania pogody i przzerwania wędrowki bardzo nieliczna część migrantów może traktować okoliczne pola (także powierzchnię) jako miejsce czasowego odpoczynku lub żerowania. Ptaki te, po poprawieniu warunków pogodowych, podejmują dalszą wędrowkę w kierunku zimowisk lub lęgówisk, zależnie od okresu wędrownego. W sezonie zimowym, ze względu na bardzo ubogie warunki pokarmowe na uprawnych polach oraz użytkach zielonych, nielicznie żerują: trznadel *Emberiza citrinella*, kruk *Corvus corax*, myszołów *Buteo buteo*.

Tut. organ zgodnie z uzgodnieniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowił nałożyć warunek, aby prace budowlane prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 01 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków oraz po potwierdzeniu tego faktu wpisem w dokumentacji budowy.

Zaobserwowano występowanie ssaków w tym sarny europejskiej *Cervus capreolus*, dzika euroazjatyckiego *Sus scrofa*. Podczas wizyty w terenie znaleziono wiele śladów obecności ww. zwierząt. Znaleziono oznaki bytowania licznych gryzoni, w tym myszy zaroślowej *Apodemus sylvaticus*, Z pośród większych zwierząt drapieżnych ustalono na podstawie tropów obecność lisa pospolitego *Vulpes vulpes*.

W odległości 1 km od pilnowanej inwestycji planuje się budowę:

- farmy fotowoltaicznej o mocy do 2 MW na działkach nr 302, 303, 305, obr. Dębica Kaszubska, dz. 302, 303, 305, obręb ewidencyjny Dębica Kaszubska, obszar 2,3 ha;
- elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 27,0 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, dz. nr 22/4 obręb ewid. Dębica Kaszubska, obszar 27,5 ha.

Niewielka wysokość (do 5 m) planowanych konstrukcji powoduje, że będą one zauważalne jedynie z najbliższej położonych obszarów (w promieniu kilkuset metrów). W związku z tym ich wpływ na krajobraz będzie ograniczony. Zwłaszcza, że elektrownia zaplanowana jest w terenie przekształconym antropogenicznie w otoczeniu zadrzewień śródpolnych oraz lasu z dala od terenów mieszkalnych.

2. Wpływ na klimat akustyczny:

Hałas będzie emitowany jedynie w fazie budowy instalacji przez urządzenia/maszyny transportujące materiały do budowy i minikoparki wykonujące wykopy. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90-105 dB(A). Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Zasięg przestrzenny hałasu na etapie prowadzenia prac budowlanych będzie ograniczony do 50 m.

Jedynym obiektami zlokalizowanymi na terenie elektrowni fotowoltaicznej i mogącymi powodować emisję hałasu są pomieszczenia inwertera i transformatora. Biorąc pod uwagę to, iż są to urządzenia zamknięte najczęściej w kontenerach można stwierdzić, iż emisje hałasu z ich pracy są bardzo niskie.

Dopuszczalny poziom hałasu w środowisku na granicy najbliższych obszarów podlegających ochronie akustycznej wynosi:

- LAeqD 55 dB w godz. od 6- 22;
- LAeqN 45 dB w godz. od 22-6.

Zgodnie z kartami katalogowymi zastosowanych urządzeń, maksymalnie możliwy poziom hałasu będzie wynosił 65 dB w komorze transformatora.

Poziom dźwięku w odległości 10 m od transformatora będzie wynosił 37 dB. Biorąc pod uwagę, iż najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się w odległości 342 m od najbliższej trafostacji, emisja hałasu w trakcie fazy eksploatacji nie będzie przekraczała dopuszczalnych norm.

3. Wpływ na powietrze atmosferyczne:

Na etapie budowy emisja do powietrza będzie pochodziła z maszyn takich jak wbijarka słupów metalowych, koparki, ładowarki oraz samochody ciężarowe.

W trakcie montażu instalacji będzie zachodziła emisja nieorganizowana. Będzie to sporadyczny i chwilowy proces, nie mający wpływu na otaczające środowisko. Ze względu na charakter rozprzestrzeniania się zanieczyszczenia w powietrzu atmosferycznym emisję będącą

poходną spalania paliw w maszynach pracujących na otwartym terenie, można określić jako ulegające szybkiemu rozproszeniu.

W trakcie eksploatacji nie będą wytwarzane przez elektrownie żadne emisje do atmosfery. Jedyne krótkotrwałe emisje mogą powodować pojazdy serwisowe. Do dwóch razy na rok w przypadku niewystarczających opadów deszczu będą wykonywane zabiegi polegające na myciu paneli oraz do trzech razy na rok koszenie trawy. Do tego celu zostanie użyty ciągnik z kosiarką lub myjką. Dodatkowo pewna niewielka ilość zanieczyszczeń będzie emitowana przez pojazdy serwisantów, jednakże będą to samochody osobowe lub małe dostawcze i będą wykorzystywane jedynie w celu dojazdu do terenu farmy. Zatem emisje substancji do atmosfery będą znikome.

4. Wpływ na środowisko gruntowo-wodne:

Z uwagi na fakt, iż w związku z realizacją inwestycji zajdzie konieczność otwierania wykopów jedynie na głębokość do 0,5m, które nie będą odwadniane, nie istnieje możliwość bezpośredniego zanieczyszczenia wód gruntowych. Należy, jednakże zwrócić uwagę na właściwą eksploatację sprzętu budowanego i podjęcie działań mających na celu ograniczenie możliwości powstania rozlewu substancji niebezpiecznych, w tym przede wszystkim ropopochodnych płynów eksploatacyjnych pojazdów i maszyn budowlanych.

Na terenie inwestycji nie ma obszarów zabudowanych w ten sposób, aby zmniejszyła się zdolność terenu do pochłaniania wody opadowej i wymagane było rozproszanie wód opadowych (place betonowe, drogi i duże powierzchnie zabudowy). Cały teren (prócz budynków stacji transformatorowej – około 280 m²) jest terenem biologicznie czynnym i wody opadowe w naturalny sposób zostaną wchłonięte w glebę. Ilość wody opadowej zależy tylko od intensywności opadów (cm³ /m² powierzchni) i nie wynika ona ze zbierania wody z terenów zabudowanych (nienasiąkliwych). Woda deszczowa, która spadnie/zleci z modułów fotowoltaicznych pozbawiona jest zanieczyszczeń mogących negatywnie wpłynąć na środowisko. Na całym terenie działki, woda opadowa będzie wsiąkała do gruntu w miejscu jej naturalnego opadu na powierzchnię ziemi.

Stacja transformatorowa będzie wyposażona w transformator suchy lub olejowy. W wypadku transformatora olejowego budynek trafostacji będzie wyposażony w tace awaryjne mogące pomieścić całość oleju zgromadzonego w transformatorze o pojemności minimum 500 kg.

W fazie instalacji odprowadzanie ścieków będzie związane jedynie z pracą pracowników. W trakcie eksploatacji personel obsługi będzie przebywał tylko krótkotrwałe (przeglądy, weryfikacja pracy urządzeń, oględziny itp.). Nie istnieje potrzeba, by na terenie działek instalować kanalizację ściekową. Ścieki bytowe będą gromadzone w przenośnych toaletach i na bieżąco wywożone przez wykwalifikowaną firmę. Elektrownia fotowoltaiczna nie będzie generowała ścieków technologicznych ani w trakcie budowy ani w trakcie eksploatacji.

5. Gospodarowanie odpadami:

Podczas budowy oraz prac montażowych na terenie inwestycji prognozuje się wytworzenie następujących rodzajów odpadów:

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Szacowana masa wytworzonych odpadów [Mg]
1.	17 04 05	Żelazo i stal	600,19
2.	17 01 81	Odpady z remontów i przebudowy dróg	301,91
3.	17 04 07	Mieszanki metali	0,3
4.	17 04 10 – odpad niebezpieczny	Kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne	1,5
5.	14 04 11	Kable inne niż 17 04 10	6
6.	14 05 04	Gleba i ziemia, w tym kamienie inne niż wymienione w 17 05 03	1500
7.	15 02 02 – odpad niebezpieczny	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty ochronne zanieczyszczone substancjami PCB).	0,03
8.	15 01 03	Opakowania z drewna	9
9.	20 03 01	Niesegregowane odpady komunalne	3

Przewiduje się następujące postępowanie z generowanymi odpadami:

- wszystkie odpady generowane przez obiekt będą podlegały ewidencji ilościowej i jakościowej;
- odpady, które mogą stanowić zagrożenie dla środowiska, do czasu wywozu ich do utylizacji lub do dalszego wykorzystania, będą selektywnie gromadzone, w wydzielonych, szczelnych i zamkniętych pojemnikach;
- transport odpadów niebezpiecznych odbywać się będzie zgodnie z przepisami o przewozie materiałów niebezpiecznych;
- inwestor zawrze stosowne umowy na odbiór odpadów, sprawdzając czy firmy odbierające są w stanie zgromadzić bądź unieszkodliwić dany ich rodzaj zgodnie z wszelkimi wymogami w tym zakresie.

Ustawa o odpadach zwraca szczególną uwagę na ponowne wykorzystywanie odpadów w celach przemysłowych, a więc tych, które mogą:

- stanowić surowiec produkcyjny;

- stanowić częściowy lub całkowity zamiennik surowca lub paliwa dotychczas stosowanego w danym procesie produkcyjnym;
- być stosowane do podniesienia jakości lub efektywności procesu produkcji lub stanu bezpieczeństwa;
- być stosowane do zmniejszenia negatywnego oddziaływania procesu produkcyjnego na środowisko;
- stanowić źródło dających się odzyskać surowców;
- po przetworzeniu stanowić wyroby użytkowe.

Elementy, które będą poddane wymianie w trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej to:

- panele fotowoltaiczne – może zdarzyć się sytuacja, kiedy serwis będzie musiał wymienić uszkodzony panel. W takim wypadku panel będzie zastąpiony przez nowy, a uszkodzony zostanie oddany do naprawy lub poddany recyklingowi. KOD odpadu: 16 02 14, szacowana ilość odpadu w trakcie fazy eksploatacji 30 Mg;
- inwertery – urządzenia te będą miały długoletnie gwarancje producenta (do 25 lat) jednak nie można wykluczyć, iż nastąpi awaria tego typu sprzętu. W wypadku konieczności wymiany wymieniany będzie cały inwerter. Zdemontowany osprzęt będzie poddawany naprawie lub recyklingowany przez serwis zewnętrzny. KOD odpadu: 16 02 14, szacowana ilość odpadu w trakcie fazy eksploatacji 15 Mg;
- trafostacja z kart katalogowych producenta wynika, iż odpowiednia eksploatacji m.in. niedopuszczanie do przegrzewania stacji zapewnia jej długoletnią poprawną pracę. W wypadku splotu kilku niekorzystnych czynników może dojść do konieczności wymiany i uzupełnienia oleju służącego jako izolator w komorze transformatora. W czasie trwania eksploatacji zakłada się możliwość wymiany 28,5 Mg oleju – KOD odpadu 13 03 10 (odpad niebezpieczny). Sposób postępowania w powyższym przypadku wygląda następująco:
 - budynek, w którym znajdować się będzie transformator będzie wyposażony w osprzęt informujący o awariach, na podstawie tych informacji firma eksploatująca stację będzie wysyłała serwis kontrolny ustalający przyczyny awarii,
 - co roku odbywały się będą przeglądy transformatora który polegają między innymi na sprawdzeniu stanu oleju oraz lokalizacji ewentualnych wycieków,
 - stacja transformatora będzie wyposażona w specjalną misę olejową która zabezpiecza olej przed wydostaniem się do środowiska,
 - po zlokalizowaniu wycieku zostanie zamówiona usługa polegająca na uzupełnieniu oleju oraz regeneracji zużytego oleju. W wypadku braku możliwości regeneracji olej zostanie zutylizowany.

6. Możliwość wystąpienia oddziaływań w kontekście transgranicznym:

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji. Tut. organ nie znajduje więc przesłanek do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Z dokonanej przez autorów raportu oś analizy stanu zanieczyszczenia powietrza oraz hałasu wynika, że planowane przedsięwzięcie nie narusza standardów jakości powietrza, poza terenem, do którego użytkownik posiada tytuł prawny, a także nie wpłynie na stan klimatu akustycznego środowiska. Stacje elektroenergetyczne nie będą emitowały ponadnormatywnych pól elektromagnetycznych.

W toku oceny oddziaływania na środowisko nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania na obszary Natura 2000 i kumulowania się oddziaływań. Ponadto informacje dostępne w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczająco szczegółowe, aby w pełni ocenić oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko. Mając to na uwadze nie stwierdzono potrzeby przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Stosownie do art. 10 § 1 *ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2021 r. poz. 735, *ze zm.*), obwieszczeniem z dnia 5 listopada 2021 roku poinformowano strony postępowania o możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych uwag przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W terminie 7 dni od otrzymania zawiadomienia przez strony nie wniesiono uwag.

Po przeanalizowaniu całości materiału dowodowego w sprawie tut. organ uznał, iż planowana inwestycja może zostać zrealizowana na wskazanym terenie przy uwzględnieniu uwarunkowań wskazanych w niniejszej decyzji. Dzięki temu nastąpi ograniczenie niekorzystnych oddziaływań na środowisko w trakcie realizacji i eksploatacji omawianej inwestycji.

W toku prowadzonego postępowania nie zaistniały przesłanki do zastosowania przepisów art. 96a-96n ustawy zmieniającej w art. 1 tj. Kodeksu postępowania administracyjnego.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Słupsku w terminie 14 dni od daty jej otrzymania, za pośrednictwem Wójta Gminy Dębica Kaszubska, zgodnie z art. 127 i 129 ustawy – Kodeks postępowania administracyjnego.

2. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Wójta Gminy Dębica Kaszubska. Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Dębica Kaszubska oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
3. Informacja o niniejszej decyzji podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.
4. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie uprawnia do wycinki drzew ani rozpoczęcia budowy.
5. Decyzja niniejsza stanowi integralną część wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art.72 ust.1 pkt 1-22 cytowanej na wstępie ustawy. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Termin ten może ulec wydłużeniu o 4 lata, jeżeli realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wójt Gminy Dębica Kaszubska
Iwona Warkocka
/Podpisano elektronicznie/

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. inwestor,
2. strony postępowania przez obwieszczenie zgodnie z art. 49 kpa,
3. a/a;

Do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Gdańsku, ul. Chmielna 54/57, 80 - 748 Gdańsk.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupsku, ul. Piotra Skargi 8, 76-200 Słupsk.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Gdańsku, ul. Sucha 12, 80-531 Gdańsk

Na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r.
o opłacie skarbowej (Dz. U z 2021 r. poz. 1923, ze zm.)
pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł,
zgodnie z załącznikiem do ustawy w części I kol. 2 ust. 45

Załącznik do decyzji znak sprawy: RA.6220.1.2021.JB z dnia 23.11.2021 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: „Elektrownia Fotowoltaiczna Dudzicze” zlokalizowana na działkach nr 240, 243, 244, 245, 275, 280, 242 i 605 w obrębie Dudzicze, gmina Dębica Kaszubska.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 31 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na terenie działek nr 240, 243, 244, 245, 275, 280, 242 i 605 o powierzchni 41,45 ha w obrębie Dębica Kaszubska.

Nieruchomości przeznaczone pod inwestycję są wykorzystywane w celach rolniczych. Na użytkach rolnych o klasie RIVa, IVb i V, głównymi uprawami stosowanymi do tej pory były rośliny zbożowe przeważnie żyto, lubin lub intensywnie wykorzystywane łąki. Na terenie inwestycji nie ma zalesienia. Występujące w niedalekiej odległości las nie ma wpływu na inwestycję. W związku z tym nie jest planowana żadna wycinka drzew. Najbliższa zabudowa mieszkalna znajduje się w odległości 342 metrów. Kolejne budynki mieszkalne znajdują się w odległości powyżej 500 metrów. Dla przedmiotowego terenu nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Na pełen zakres planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:

- a) zespół paneli fotowoltaicznych - 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 – słupach 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 w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 10 do 36 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 31 MW. Przewiduje się, że będą stosowane panele o mocy 350 – 500 kWp, a ich ilość będzie wynosić ok. 180 000 sztuk paneli. Rzeczywista ilość paneli dla przyjętej mocy jest uzależniona od dostępności konkretnego modelu na rynku oraz postępu technologicznego. Niezależnie od etapowania inwestycji posadowienie paneli fotowoltaicznych przebiegać będzie w następujący sposób: budowa skręcanych ram podtrzymujących ogniwa fotowoltaiczne, będzie to lekka konstrukcja przestrzenna z elementów stalowych i aluminiowych posadowiona bezpośrednio w gruncie, bez użycia fundamentowania betonowego (słupy stalowe wciśnięte, wbite lub wkręczone w grunt), montaż ogniw fotowoltaicznych wraz z wymaganym oprzyrządowaniem (inwerterami) zamontowanym pod panelami na stalowych konstrukcjach ten etap prac odbywa się przy pomocy elektronarzędzi (wkrętarki, wiertarki). Panele przenoszone są na stoły ręcznie i bezpośrednio montowane przy pomocy odpowiednich uchwytów do mocowań. Przykładowy panel fotowoltaiczny (monokrystaliczny) posiada wymiary ca. długość 954 mm, szerokość 1 956 mm i wysokość 40 mm, ciężar ok. 19 kg – 23 kg, obramowanie aluminium anodowane srebrne. Zakres temperaturowy pracy paneli

fotowoltaicznych wynosi od – 40 st. C do + 85 st. C. Panele te nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Brak systemu chłodzenia to brak wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym, bez zwiększania sprawności poprzez zastosowanie technologii z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, poprzez obieg powietrza atmosferycznego. Zakłada się, że pomiędzy stolami będą odstępować od ok. 3 – 10 metrów, w zależności od kąta nachylenia modułów paneli. Układ taki pozwala na osiągnięcie najwyższej wydajności. Stoly fotowoltaiczne połączone będą ze stacją transformatorową za pośrednictwem falowników (inwerterów) i skrzynek przyłączeniowych. Każda sekcja połączona zostanie z inwerterem za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z konstrukcją nośną;

- b) inwertery (falowniki, przetwornice) - są to urządzenia przetwarzające prąd stały wytworzony przez panele fotowoltaiczne na prąd zmienny znajdujący się w sieci elektroenergetycznej. Zostaną one zamontowane w systemie rozproszonym pod panelami na stalowych konstrukcjach lub w zależności od możliwości ich podłączenia w systemie centralnym (w stacji kontenerowej). Planuje się montaż maksymalnie 300 inwerterów, będą one zamontowane pod konstrukcją paneli lub jako wolnostojące zamontowane w stacji kontenerowej;
- c) kontener stacji transformatorowej - wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10 m, szerokość do 5 m, wysokość do 4 m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Stacje będą posadowione na wcześniej przygotowanym podłożu. Pod stacje zostanie wykonany wykop do głębokości 0,9 m, następnie stacja zostanie umieszczona na gruncie i unieruchomiona. 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. Wszystkie transformatory olejowe zabezpieczone będą szczelną misą olejową na wypadek wycieku/awarii. Są one w stanie zmagazynować 100 % przedostającego się oleju;
- d) kontener techniczny - (kontener o funkcji socjalnej, magazynowej itp.) wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10 m, szerokość do 5 m, wysokość do 4 m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej. Podczas etapu budowy elektrowni słonecznej zakłada się, ustawienie czasowo do 2 kontenerów technicznych (socjalnych, sanitarnych, magazynowych). Docelowo na terenie elektrowni słonecznej zakłada się pozostawienie jednego kontenera technicznego, który pełnił będzie funkcję magazynową, oraz socjalną dla serwisantów instalacji. Kontener zostanie zlokalizowany na jednym z placów, na których znajdują się zespoły stacji transformatorowych;
- e) ogrodzenie - planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3 m

(bez podmurówki). Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt. Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony. Na ogrodzeniu zostanie założony system monitoringowo – alarmowy. Ponadto ani ogrodzenie, ani teren elektrowni nie będą oświetlane w porze nocnej. W tym czasie planowane jest monitorowanie terenu przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego, które jest niewidzialne dla ludzi i zwierząt. W skład elementów planowanej elektroenergetycznej infrastruktury towarzyszącej wchodzić będą:

- linie kablowe niskiego napięcia;
- linie kablowe średniego napięcia przemiennego;
- inwertery (falowniki);
- zespół stacji transformatorowych.

Pomiędzy sekcjami paneli planuje się wytyczyć niezbędne drogi wewnętrzne o szerokości 3 - 4 metrów, umożliwiające dojazd do urządzeń. Działki o nr 242, 243, 244, 245 będą ogrodzone łącznie, działka o nr 280 będzie ogrodzona samodzielnie, działki o nr 240, 275 będą ogrodzone łącznie;

- f) na pozostałym terenie pomiędzy rzędami paneli będzie prowadzona działalność rolnicza polegająca na wykaszaniu trawy oraz w zależności od potrzeb będą prowadzone zabiegi agrotechniczne. Skoszona trawa będzie zostawała na miejscu lub będzie zbierana na kiszonkę lub siano.

Nie planuje się oświetlenia planowanego przedsięwzięcia. Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wyniesie min. 25 lat.

Wójt Gminy Dębica Kaszubska

Iwona Warkocka

/Podpisano elektronicznie/