

**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),

po rozpatrzeniu wniosku GIGAWAT Wytwarzanie VII Sp. z o.o. Sp. k., z siedzibą przy ul. Dekerta 18, 30-703 Kraków reprezentowanej przez Pana Arkadiusza Dacewicza – pełnomocnika Inwestora, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Park elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 35 MW wraz z infrastrukturą techniczną na części działek o nr ewid. 306/3, 306/4 w miejscowości Motarzyno”**,

biorąc pod uwagę zebrany materiał dowodowy w tym:

1. Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (opracowany przez zespół autorów pod kierownictwem Pana mgr inż. Arkadiusza Dacewicza, Warszawa, październik 2020 r., zwanym dalej „raportem oos” (data wpływu do urzędu: 18 listopada 2020 r.);
2. Uzgodnienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.96.2020.MJ.4 z dnia 19 maja 2021 r. (data wpływu do urzędu: 24 maja 2021 r.);
3. Wyniki przeprowadzonego postępowania z udziałem społeczeństwa;

**orzekam**

**I. Określić dla przedsięwzięcia pn.:**

**„Park elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 35 MW wraz z infrastrukturą techniczną na części działek o nr ewid. 306/3, 306/4 w miejscowości Motarzyno”**, realizowanego na terenie działek nr 306/3, 306/4 w obrębie geodezyjnym Motarzyno gmina Dębica Kaszubska, następujące środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:

**1) Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:**

Planowane przedsięwzięcie polega na montażu modułów fotowoltaicznych jako obiektów wykorzystujących energię słoneczną do wytworzenia energii elektrycznej o mocy do 35 MW, na działkach nr 306/3, 306/4, obręb Motarzyno, w gminie Dębica Kaszubska.

Całkowita powierzchnia działek wynosi ok. 56 ha, natomiast obszar przeznaczony pod inwestycję nie będzie przekraczać 51,5 ha. Grunty, na których planowana jest inwestycja od strony południowej graniczą z drogą, która znajduje się na działce nr ewid. 308 oraz z działką o nr ewid. 306/1. Od strony zachodniej inwestycja graniczy z drogą na działce nr ewid. 307. Od strony północnej z działkami o nr ewid. 381, 388/1 położonymi w obrębie Kotowo oraz z działkami nr ewid. 302, 389/1 w obrębie Motarzyno od wschodu.

Obszar, na którym planowana jest realizacja Parku elektrowni fotowoltaicznych użytkowany jest jako grunty rolne natomiast w centralnej części znajdują się nieużytki (niewielki płat zieleni niskiej oraz zadrzewień i zakrzaczeń śródpolnych). Od zachodu, północy, wschodu i południowego wschodu otacza go rozczłonkowany kompleks leśny. Dla przedmiotowego terenu nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Na pełen zakres planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:

- a) panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 35 MW – max 95 000 szt. paneli fotowoltaicznych,
- b) konstrukcje nośne do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne) pod kątem nachylenia 15°-30° i orientacji południowej usytuowanej na gruncie,
- c) falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej,
- d) instalacje monitorujące ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznych,
- e) stacje kontenerowe wraz z transformatorami i liniami kablowymi doziemnymi,
- f) ogrodzenie,
- g) instalacje odgromowe i zabezpieczające,
- h) magazyny energii,
- i) pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

Przedsięwzięcie polega na posadowieniu instalacji paneli fotowoltaicznych składającej się z ok. 95 000 sztuk paneli fotowoltaicznych. W ramach inwestycji planowany jest montaż paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 360 Wp do 1000 Wp w liczbie odpowiadającej łącznie do 35 MW w celu dokonywania konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii do sieci operatora. Panele fotowoltaiczne zostaną umocowane na konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie (konstrukcja wbijana przy pomocy kafara) pod kątem 15 – 30 stopni i orientacji południowej. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworząc sekcje. Panele zostaną podłączone do oddzielnych przetwornic prądowych (falowników) o mocy jednostkowej do 2500 kW, zmieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Falowniki zostaną umieszczone na konstrukcji nośnej pod panelami lub w przypadku falowników centralnych w otwartych/zamkniętych stacjach kontenerowych. W ramach przedsięwzięcia planowane jest posadowienie na gruncie kontenerowych stacji transformatorowych wykonanych z prefabrykowanych elementów żelbetowych o powierzchni do 50 m<sup>2</sup> oraz stołów montażowych

dla paneli fotowoltaicznych. Łączna powierzchnia zajęta pod panele nie przekroczy 188 000 m<sup>2</sup>. Pozostały teren inwestycji, stanowią przestrzenie między poszczególnymi rzędami paneli fotowoltaicznych, które są konieczne do wyeliminowania efektu zacienienia paneli fotowoltaicznych, w celu ich właściwego działania. Przestrzenie pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych zostaną obsadzone zieloną roślinnością trawiastą. Szacuje się, że instalacja będzie produkować ok. 36,75 tys. MWh/rok. Transformatory podnoszące napięcie nN do SN umieszczone zostaną w stacjach kontenerowych, posadowionych na gruncie.

Zastosowane panele posiadają powłokę antyrefleksyjną, która zmniejsza współczynnik odbicia od powierzchni ogniw krzemowych, jednocześnie zwiększając absorpcję promieniowania słonecznego i poprawiając parametry elektryczne ogniw. Powłoka antyrefleksyjna eliminuje efekt tafla wody. Panele zostaną posadowione na stołach montażowych, zamontowanych bezpośrednio do gruntu. Panele będą montowane w pozycji pionowej lub poziomej, w rzędach.

W instalacji fotowoltaicznej stosuje się system falowników rozproszonych lub centralnych. Falowniki stanowią istotny element instalacji fotowoltaicznej i mają na celu przetworzenie prądu stałego z wyjścia paneli na prąd przemienny dostosowany do sieci dystrybucyjnej. Inwertery wyposażone będą we własną automatykę zabezpieczeń w zakresie regulacji mocy przyłączonej po stronie napięcia stałego, posiadają również zabezpieczenia przeciwzwarceniowe i przeciążeniowe.

Na terenie omawianej farmy fotowoltaicznej zastosowany będzie transformator suchy w izolacji żywicznej lub transformator mokry w izolacji olejowej, o mocy od 1000 – 5200 kVA i umieszczony będzie wewnątrz stacji kontenerowej posadowionej na terenie inwestycji.

Transformator suchy ogranicza konieczność wykonywania robót ziemnych pod retencje materiałów płynnych. Żywica oraz zastosowane materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego.

Transformator olejowy posiada betonową misę minimalizującą ryzyko wycieku. Zastosowane materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego.

Na terenie farmy fotowoltaicznej przewiduje się montaż do 35 stacji kontenerowych o mocy jednostkowej od 1000 do 5200 kVA o łącznej mocy do 35 MW. Każdy kontener wyposażony będzie w transformator mokry w izolacji olejowej lub suchy w izolacji żywicznej, rozdzielnicę SN, rozdzielnicę zbiorczą, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności oraz instalację oświetlenia, ogrzewania i wentylacji. Kontenerowa stacja transformatorowa będzie przystosowana do współpracy z siecią kablową lub kablowo-napowietrzną średniego napięcia oraz siecią kablową niskiego napięcia. Służy do dostosowania parametrów wytworzonej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej. W stacji przewiduje się montaż transformatora o mocy od 1000 do 5200 kVA. Posadzka w komorze transformatorowej będzie wyposażona m.in. w otwór, przez który w razie wycieku olej z transformatora sływa do szczelnej miski olejowej stanowiącej wydzieloną część fundamentu, co zabezpiecza środowisko gruntowe wodne przed zanieczyszczeniami. Stacja nie będzie posiadać przyłączy do sieci wodno-

kanalizacyjnej, deszczowej, gazowej.

Elektrownia będzie współpracować z siecią przesyłową operatora przekazując do niej całą energię elektryczną. Miejsce przyłączenia do krajowej sieci energetycznej zostanie określone w warunkach przyłączenia wydanych przez operatora sieci elektroenergetycznej lub operatora sieci przesyłowej na podstawie obliczeń parametrów sieci dla danej lokalizacji wykonanych po złożeniu wniosku o określenie warunków przyłączenia.

Panele fotowoltaiczne będą połączone z falownikami i urządzeniami zebranymi w stacjach kontenerowych za pomocą nadziemnych przewodów, zebranych w wiązki i prowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli bądź ułożonych w ziemi. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej SN, pomiędzy stacjami kontenerowymi a projektowaną stacją transformatorową. Kabel ułożony będzie w ziemi na głębokości 80 cm na podsypce piaskowej o grubości 10 cm. Do zakrycia kabla, na jego powierzchni zostanie usypany piasek o grubości 10 cm. Masy ziemne pochodzące z wykopów pod trasy kablowe zostaną wykorzystane do ich ponownego zasypywania.

Montaż paneli ma się opierać na konstrukcji wolnostojącej, składającej się ze stalowej ocynkowanej ramy, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt za pomocą kafara). Głębokość osadzenia konstrukcji nośnej wyniesie 1 - 1,5 m, natomiast wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 4 m wysokości.

Teren elektrowni zostanie ogrodzony płotem, wykonanym np. z siatki stalowej ocynkowanej o wysokości ok. 2 m rozpiętej na słupkach stalowych ocynkowanych o przekroju okrągłym oraz wyposażony w przesuwaną bramę wjazdową.

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

**1) 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 rozrodu i migracji płazów, tj. poza okresem od 1 marca do 30 czerwca oraz poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę herpetologa migracji i rozrodu płazów oraz przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;
- podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt – płazów, gadów i małych ssaków; każdorazowo, przed przystąpieniem do dalszych prac, przeprowadzić kontrolę wykopów; uwiecznione 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;

- pozostawić bez ingerencji zakrzaczenia i zadrzewienia śródpolne tj. 150 m odcinek jaru oraz roślinność występującą na północno – wschodniej części działki 306/3 stanowiącej wilgotne obniżenie terenu,
- prace budowlano - montażowe będące źródłem hałasu ograniczyć do pory dziennej tj. 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;
- powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację;

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.

**2) 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 4 m.

### 3) 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 zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej* (Dz.U. z 2016 r., poz. 138).

### 4) 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 2020 r., poz. 1215, ze zm.).

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

### V. Uczynić charakterystyka przedsięwzięcia załącznikiem do niniejszej decyzji.

## UZASADNIENIE

W dniu 28.05.2020 roku wpłynął wniosek Pana Przemysława Kołodzieja, Pełnomocnika Zarządu Inwestora, GIGAWAT Wytwarzanie VII Sp. z o.o. Sp. k. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **„Park elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 35 MW wraz z infrastrukturą techniczną na części działek o nr ewid. 306/3, 306/4 w miejscowości Motarzyno”**.

Przedmiotowy wniosek zamieszczony został w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 7/A/2020.

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 Dębica Kaszubska.

Przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem, zgodnie z *rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 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 Dębica Kaszubska.

Pismem RA.6220.7.2020.JB z dnia 8 czerwca 2020 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)* zawiadomienie zamieszczono na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Dębica Kaszubska, w miejscowości Motarzyno oraz w publicznie dostępnym wykazie danych tj. w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Dębica Kaszubska na stronie <http://ug.debnicakaszubska.ibip.pl/public/>. Natomiast informacje o złożonym wniosku, stosownie do art. 21 ust. 2 pkt 9 ustawy ooś, zamieszczono w Systemie informacji o środowisku na stronie <http://debница.rios.pl/> pod numerem 7/A/2020.

Stosownie do treści art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ww. ustawy ooś pismem z dnia 8 czerwca 2020 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.: **„Park elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 35 MW wraz z infrastrukturą techniczną na części działek o nr ewid. 306/3, 306/4 w miejscowości Motarzyno”**.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polski Zarządu Zlewni w Gdańsku pismem z dnia 09.07.2020 r., znak: GD.ZZŚ.3.435.191.1.2020.AK uznał za zbędne przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Stosowna opinia zamieszczona została w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 27/B/2020.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny pismem nr ZNS.4711.33.2020 z dnia 19.06.2020 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Inwestor przesłał stosowne uzupełnienie pismem z dnia 09.07.2020 r. Po uzyskaniu uzupełnienia Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny pismem nr ZNS.4711.33.2020 z dnia 23.07.2020 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 29/B/2020.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska postanowieniem znak: RDOŚ-Gd-WOO.4220.356.2020.ŁT.1 z dnia 30.06.2020 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 26/B/2020.



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.6220.7.2020.JB z dnia 24 sierpnia 2020 r. nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: **„Park elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 35 MW wraz z infrastrukturą techniczną na części działek o nr ewid. 306/3, 306/4 w miejscowości Motarzyno”**.

Stosownie do treści art. 59 ust. 1 pkt. 2 ww. ustawy 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) 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 doręczone 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.6220.7.2020.JB z dnia 24 sierpnia 2020 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 Motarzyno oraz w publicznie dostępnym wykazie danych tj. w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Dębica Kaszubska na stronie <http://ug.debnicakaszubska.ibip.pl/public/>.

W dniu 18 listopada 2020 roku wnioskodawca przedłożył raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko opracowany przez Eko-Efekt Sp. z o.o. – zespół autorski pod kierownictwem mgr inż. Arkadiusza Dacewicza, Warszawa, październik 2020 r. (zwanym dalej „raportem ooś”).

Przedmiotowy raport zamieszczony został w publicznym rejestrze dostępu do informacji o środowisku pod numerem 3/ E/ 2020.

Na podstawie art. 77 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś, pismem RA.6220.7.2020.JB z dnia 19 listopada 2020 r. wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku z wnioskiem o uzgodnienie i zaopiniowane warunków realizacji ww. przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem RDOŚ-Gd-WOO.4221.96.2020.MJ.1 z dnia 04 stycznia 2021 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia raportu ooś. Inwestor przedłożył właściwe uzupełnienie 28 stycznia 2021 r. W dniu 05 marca 2021 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem RDOŚ-Gd-WOO.4221.96.2020.MJ.2 ponownie wezwał Inwestora do uzupełnienia raportu ooś w celu

wyjaśnienia rozbieżności dotyczących wybranego do montażu rodzaju paneli. Właściwe uzupełnienie zostało przedłożone przez Inwestora w dniu 22.03.2021 r.

Po przeanalizowaniu raportu oś oraz wymaganych uzupełnień Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem nr RDOŚ-Gd-WOO.4221.96.2020.MJ.4 z dnia 19 maja 2021 r. uzgodnił realizację przedsięwzięcia pn.: **„Park elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 35 MW wraz z infrastrukturą techniczną na części działek o nr ewid. 306/3, 306/4 w miejscowości Motarzyno”**.

Informację zamieszczono w systemie informacji o środowisku na stronie <http://debница.rios.pl/> pod numerem 36/ 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 oś, 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.6220.7.2020.JB z dnia 25 maja 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 Dębница 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. 25.05.2021 r. do 25.06.2021 r.

Powyższe zawiadomienie zostało zamieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Dębница Kaszubska, na tablicy ogłoszeń w miejscowości Motarzyno, na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Dębница 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, magazynów energii, ułożeniu podziemnych linii kablowych i 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. 0,63 km na południe Obszar Natura 2000 Dolina Słupi PLB220002;
- ok. 1,85 km na północ Obszar Natura 2000 Dolina Słupi PLB220052;
- ok. 9,84 km na północny wschód Obszar Natura 2000 Dolina Łupawy PLH220036.

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. 0,63 km na południowy zachód Park Krajobrazowy „Dolina Słupi”;
- ok. 5,43 km na południowy zachód rezerwat przyrody „Dolina Huczka”;
- ok. 6,02 km na północny wschód rezerwat przyrody „Gogolewko”.

Przedmiotowe przedsięwzięcie leży w granicach korytarza ekologicznego 2021 Kaszuby KPn-20B. Realizacja planowanej inwestycji nie wpłynie negatywnie na ciągłość i drożność korytarza ekologicznego Kaszuby Kpn-20B.

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 zewnętrznymi wynikającymi z działalności człowieka. Z raportu oś wynika, że obszar, na którym planowana jest budowa parku elektrowni fotowoltaicznych użytkowany jest jako grunty rolne a w centralnej części występują nieużytki (niewielki płat zieleni niskiej oraz zadrzewień i zakrzaczeń śródpolnych). Od zachodu, północy, wschodu i południowego wschodu otacza go kompleks leśny, który budują głównie sosna zwyczajna z domieszką brzozy brodawkowatej, buku pospolitego i świerka. Wokół terenu przeznaczonego pod inwestycje przebiegają drogi gruntowe stanowiące dojazdy do pól oraz utwardzone drogi gminne. Dzięki skupieniu zabudowy wzdłuż dróg

i w zwartych układach osadniczych wyraźnie zaznacza się granica pomiędzy krajobrazem kulturowym a przyrodniczym, dzięki czemu elementy kulturowe znajdują się poza zasięgiem potencjalnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia. Struktura analizowanego krajobrazu jest spójna i harmonijna, ale bez elementów wyróżniających się. Duże znaczenie ma ukształtowanie terenu oraz sposób użytkowania terenu, który decyduje o roślinności występującej na danym obszarze. Krajobraz w otoczeniu analizowanego terenu można ocenić jako harmonijny krajobraz leśno – rolniczy. Niewielka wysokość paneli fotowoltaicznych, otoczenie miejsca lokalizacji instalacji przez roślinność wysoką (las), oddalenie od głównych szlaków komunikacyjnych sprawiają, że planowane przedsięwzięcie nie będzie miało istotnego wpływu na wartości krajobrazu omawianego terenu.

Teren planowanej inwestycji stanowią grunty rolne użytkowane rolniczo. W sezonie 2020 pole było podzielone na dwie uprawy – część północną obsiano rzepakiem ozimym, zaś część południową zajmowała plantacja groszku. Miejscami na terenie gruntów rolnych wykształciły się niewielkie enklawy gatunków roślin towarzyszących uprawom polowym tj. m.in. fiołek polny *Viola arvensis*, chaber bławatek *Centaurea cyanus*, maruna bezwonna *Matricaria perforata*, bodziszek drobny *Geranium pusillum*, perz *Elymus repens*, chwastnica jednostronna *Echinochloa crus-gali*, włośnica zielona *Setaria viridis*, wiechlina roczna *Poa annua*, rumianek pospolity *Chamomila recutia*, mak polny *Papaver rhoeas*, farbownik polny *Anchusa arvensis*, miotła zbożowa *Apera spica-venti*. W północno – wschodniej części działki 306/3 występuje niewielkie wilgotne obniżenie terenu, na którym zachował się płat roślinności łąkowej z udziałem traw: wiechliny łąkowej *Poa pratensis*, rajgrasu wyniosłego *Arrhenatherum elatius*, mietlic *Agrostis sp.*, śmiałka darniowego *Deschampsia caespitosa*, kupkówki pospolitej *Dactylis glomerata* i kłosówki wełnistej *Holcus lanatus* oraz innych roślin takich jak: trybula leśna *Anthriscus sylvestris*, ostrożeń polny *Cirsium arvense*, pokrzywa zwyczajna *Urtica dioica*. Wschodnią część obniżenia porasta podrost olchy czarnej *Alnus glutinosa*. Niewielka enklawa roślinności zielnej z udziałem wymienionych wcześniej traw, a także situ rozpięzchłego *Juncus effusus* i szczawiu tępolistnego *Rumex obtusifolius* znajduje się także w środkowej części jaru, poniżej odcinka porośniętego drzewami. Środkowy ok. 150 metrowy odcinek jaru jest zadrzewiony. Rosną tu m.in. klony zwyczajne *Acer platanoides*, dęby szypułkowe *Quercus robur*, brzozy brodawkowate *Betula pendula*, topole *Populus sp.*, buk zwyczajny *Fagus sylvatica*, a z krzewów bez czarny *Sambucus nigra*. Pod okapem drzew w dużym zacienieniu brak jest prawie zupełnie roślinności zielnej. Rosną tu młode egzemplarze bzu czarnego *Sambucus nigra*, kuklik pospolity *Geum urbanum* i sporadycznie niektóre trawy. W sąsiedztwie znajduje się las przylegający do terenu inwestycji, który strome stoki porasta buczyna. Las w tej części oddzielony jest od pola ogrodzeniem. Na stromych stokach wzniesienia wytworzyły się płaty kwaśnej buczyny niżowej *Luzula pilosae* – *Fagetum* zbiorowiska leśnego typowego dla tej części Polski. Drzewostan lasu buduje buk pospolity *Fagus sylvatica*, podszyt tworzącego młode egzemplarze, a runo jest ubogie z udziałem roślin acydofilnych jak np. borówka czarna *Vaccinium myrtillus*, śmiałek pogięty *Deschampsia flexuosa*, przetacznik leśny *Veronica officinalis*. Występują tu niektóre gatunki leśne i zaroślowe jak np. fiołek leśny *Viola reinchenbachiana*, żarnowiec miotlasty *Sarothamnus scoparius*, gajowiec żółty *Galeobdolon luteum*, bluszcz kurdybanek *Glechoma hederacea*, trędownik bulwiasty *Scrophularia nodosa*. W odległości ok. 115 m na zachód od analizowanego terenu znajduje się niewielki zbiornik dystroficzny

z otwartym lustrem wody zarastający od brzegów płem z udziałem torfowców *Sphagnum sp.*, czermieni błotnej *Calla palustris*, siedmiopalcznika błotnego *Comarum palustre* i młodych sosen *Pinus sylvestris*. Zbiornik ten stanowi miejsce rozrodu licznych ważek, w tym żagnicy wielkiej *Aeshna grandis*, husarza władcy *Anax imperator* i ważki rudej *Libellula fulva*. W rejonie inwestycji stwierdzono ropuchę szarą *Bufo bufo*, żabę trawną *Rana temporaria* i żabę moczarową *Rana arvalis*. W celu minimalizacji oddziaływania inwestycji na drobne gatunki zwierząt zaleca się, by podczas grodzenia obszaru inwestycji pozostawić wolną przestrzeń pod siatką ogrodzeniową. Przestrzeń pomiędzy powierzchnią gruntu, a ogrodzeniem powinna wynosić minimum 20 cm. Umożliwi to migrację drobnych zwierząt na i poza obszar elektrowni fotowoltaicznej. Jednocześnie treścią niniejszego postanowienia tut. organ nałożył warunek, aby podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt – płazów, gadów i małych ssaków; 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.

Fauna występująca na terenie inwestycyjnym jest bardzo uboga – kręgowce reprezentowały głównie ptaki lęgowe, przede wszystkim skowronek *Alauda arvensis*. W niewielkiej liczbie towarzyszyła mu pliszka żółta *Motacilla flava*, a pojedynczo także przepiórka *Coturnix coturnix*. W trakcie wizji terenowej stwierdzono również następujące gatunki ptaków tj.: kwiczoł *Turdus pilaris*, grzywacz *Columba palumbus*, makolągwa *Carduelis canabina*, kruk *Corvus corax*, myszolów *Buteo buteo*. Na terenie planowanej inwestycji zaobserwowano pojedyncze okazy zająca szaraka *Lepus europaeus*, jelenia *Cervus elaphus*, sarny *Capreolus capreolus* oraz dzika *Sus scrofa*. Na terenie zadrzewień i w sąsiedztwie jaru stwierdzono kilka par ptaków lęgowych – kosa *Turdus merula*, kapturki *Sylvia aticapilla*, zięby *Fringilla coelebs* i trznadla *Emberiza citrinella*, dzięcioła czarnego *Dryocopus martius*. Ponadto na skraju lasu stwierdzono 3 gatunki ptaków: lerki *Lullula arborea*, muchołówki szarej *Muscicapa striata* i trznadla *Emberiza citrinella*. Z wymienionych powyżej gatunków ptaków, tylko 2 wymienione zostały w Załączniku I Dyrektywy 79/409/EWG w sprawie ochrony dzikich ptaków tj. dzięcioł czarny i lerka. Realizacja inwestycji nie wpłynie negatywnie na gatunki ptaków stwierdzone na omawianym terenie.

Elektrownia słoneczna nie będzie stanowić zagrożenia, dla zwierząt, w tym dla ptaków. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele fotowoltaiczne zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepić ptaków, mogących przelatywać nad instalacją.

Po wybudowaniu elektrowni teren inwestycji zostanie pozostawiony do naturalnej sukcesji roślinnością, która nadal będzie porastała teren pomiędzy i pod panelami fotowoltaicznymi. Jednocześnie tut. organ zaznacza, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 poz. 1098). Na zniszczenie siedlisk gatunków, płoszenie lub przenoszenie gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ww. ustawy.

Mając na uwadze przedłożone wyniki obserwacji, przy zapewnieniu odpowiednich środków zabezpieczających należy przyjąć, iż projektowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze i nie spowoduje negatywnych dla środowiska skutków zarówno na etapie realizacji, jak również eksploatacji.

Wpływ instalacji fotowoltaicznej na krajobraz na etapie eksploatacji wystąpi, ale będzie ograniczony, ponieważ: planowane do montażu panele fotowoltaiczne montowane na konstrukcjach o maksymalnej wysokości nie przekraczającej 4 m; panele fotowoltaiczne nie będą posiadać kontrastowego koloru w stosunku do tła powierzchni ziemi z różnymi formami jej użytkowania, jak również nie będą widoczne w nocy. Niewielka wysokość paneli fotowoltaicznych, otoczenie miejsca lokalizacji instalacji przez roślinność wysoką, duża liczba przesłon krajobrazowych, oddalenie od głównych szlaków komunikacyjnych sprawiają, że planowane przedsięwzięcie nie będzie miało istotnego wpływu na wartości krajobrazu gmin Dębica Kaszubska. Projektowana inwestycja może być zlokalizowana na wskazanym terenie ze świadomością, iż będzie ona elementem antropizacji krajobrazu. Oddziaływanie wystąpi w niewielkim zakresie obejmującym bezpośrednio otoczenie inwestycji. W większej odległości elektrownie fotowoltaiczne nie będą oddziaływać na krajobraz.

## 2. Wpływ na klimat akustyczny:

W trakcie realizacji inwestycji wystąpią oddziaływania akustyczne związane z wykonywaniem prac montażowych, pracą sprzętu budowlanego oraz transportem materiałów i surowców. Stanowi oddziaływanie okresowe, krótkotrwałe i ustąpi po zakończeniu robót. Etap związany z realizacją przedsięwzięcia będzie wiązał się z wykorzystaniem sprzętu w postaci m.in. wiertni/palownic, maszyn do zagęszczania (płyty wibracyjne, ubijaki wibracyjne), wózków widłowych/HDS oraz dźwigów do 3,5 t. Wszystkie elementy konstrukcyjne (częściowo przygotowane do montażu) będą dostarczane na teren budowy samochodami dostawczymi. Na terenie farmy pod konstrukcję wsporcze nie będą wykonywane fundamenty. Dojazd do terenu inwestycji zapewniony będzie drogą gruntową znajdującą się na działce nr 308 i 389/1, obręb Motarzyno. Prace budowlane prowadzone będą w godzinach dziennych tj. 6:00 - 22:00.

Hałas związany z pracami budowlanymi posiadać będzie zasięg lokalny. Odległość najbliższych terenów mieszkalnych od miejsc lokalizacji inwestycji wynosi ok. 410 m w kierunku północno-zachodnim i 335 m w kierunku południowo-wschodnim, zatem mieszkańcy odczuwać mogą niewielkie uciążliwości akustyczne związane z tymi chwilowymi pracami montażowymi (krótkotrwałe wzmożony ruch pojazdów). Zaznaczyć należy, że etap budowy będzie miał charakter przejściowy, krótkotrwały i zanikowy.

Na etapie prowadzenia prac montażowo-budowlanych zastosowane zostaną następujące działania ograniczające oddziaływanie na klimat akustyczny:

- wykorzystane zostaną maszyny i urządzenia budowlanych oraz środki transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń;

- zapewniony zostanie dobry stan techniczny maszyn i urządzeń poprzez systematyczną ich konserwację (smarowanie, dokręcanie śrub i elementów drgających itp.);
- silniki pojazdów w trakcie postoju bądź załadunku będą wyłączane;
- prace budowlane prowadzone będą wyłącznie w godzinach pory dziennej;
- zostanie zapewniona odpowiednia organizacja pracy.

Eksploracja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie wiązać się z emisją hałasu do środowiska, a co za tym idzie, z koniecznością dotrzymania dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach, podlegających ochronie przed hałasem, znajdujących się w otoczeniu zakładu.

Jedynym, potencjalnym źródłem hałasu środowiskowego, na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, mogą być stacje transformatorowe zlokalizowane na omawianych działkach i usytuowana wewnątrz kontenerowego lub betonowego budynku. Odległości stacji transformatorowych od najbliższych terenów chronionych akustycznie wynoszą min. ok. 335 m. Emisja hałasu w odległości ponad 100 m od transformatora będzie wynosić 0 dB. W związku z powyższym stacje transformatorowe będą posadowione w odległości powyżej 100 m od obszaru zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej.

Ze względu na odległość transformatora od najbliższej zabudowy oraz znikomy poziom hałasu, który emituje stwierdzono, że Inwestycja nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach najbliższej zabudowy.

Elektrownie fotowoltaiczne będą pracowały wyłącznie w porze dziennej, gdy dostępne jest promieniowanie słoneczne, dlatego wyklucza się jakiegokolwiek oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej.

W przypadku przedmiotowej inwestycji nie planuje się zastosowania ogniwo fotowoltaicznych wyposażonych w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwo. Brak systemu chłodzenia wpływa na 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, przez obieg powietrza atmosferycznego.

Mając na uwadze powyższe, ze względu na odległość transformatora od najbliższej zabudowy oraz znikomy poziom hałasu, który emituje stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem hałasu, którego poziom w środowisku mógłby naruszyć dopuszczalne standardy, określone w *rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014, poz. 112)*.

### 3. Wpływ na powietrze atmosferyczne:

Potencjalne zanieczyszczenie powietrza może wystąpić jedynie w trakcie realizacji przedmiotowej inwestycji. Źródłami emisji będą pojazdy samochodowe i maszyny uczestniczące w pracach montażowych. Emisja pyłów i gazów, powstałymi na skutek działania maszyn niezbędnych do transportu i montażu elementów farm, wystąpi krótkotrwale, będzie niewielka

i rozproszona oraz nie będzie w sposób istotny oddziaływać na otoczenie w zakresie ilości emitowanych substancji gazowych i pyłowych do powietrza. Ze względu na krótki czas prac montażowych nie będzie stanowił istotnego oddziaływania na środowisko.

Minimalizacja emisji spalin zostanie zapewniona przez ekonomiczne używanie pojazdów samochodowych (wyłączanie silników podczas załadunku i rozładunku materiałów, drogi wewnętrzne będą utrzymywane w stanie, który ograniczy pylenie). Zastosowany zostanie tylko w pełni sprawny sprzęt, a jego czas pracy zostanie ograniczony do niezbędnego minimum. Prowadzenie prac będzie odbywa się w sposób powodujący w jak najmniejszym stopniu pylenie wtórne.

Emisja ta będzie krótkotrwała i niezorganizowana oraz ze względu na charakter rozprzestrzeniania się zanieczyszczeń w powietrzu atmosferycznym można ją określić jako ulegającą szybkiemu rozproszeniu.

Na etapie eksploatacji planowanego przedsięwzięcia, nie będzie powodowało emisji substancji gazowych i pyłowych do środowiska, w związku z czym nie będzie oddziaływało w negatywny sposób na stan jakości powietrza i nie będzie powodowało jego pogorszenia.

Pozytywne pośrednie oddziaływanie elektrowni fotowoltaicznych na stan jakości powietrza związane będzie z produkcją „czystej energii” równoważnej ilości energii produkowanej w konwencjonalny sposób (np. ze spalania węgla kamiennego), dywersyfikując tym samym zużycie surowców nieodnawialnych oraz pośrednio emisję do powietrza z procesów ich energetycznego spalania.

#### 4. Wpływ na środowisko gruntowo-wodne:

W trakcie realizacji inwestycji prace ziemne będą ograniczone do ewentualnego wykopu pod budowę ławy fundamentowej stacji transformatorowych oraz wykopów biegnących w poprzek rzędów paneli fotowoltaicznych, w których umieszczone zostaną kable energetyczne niskiego napięcia, odbierające prąd stały produkowany w panelach PV. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej SN, pomiędzy stacją kontenerową a istniejącym słupem SN znajdującym się w okolicy inwestycji. Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości 80 cm na podsypce piaskowej (10 cm), do pokrycia kabla również posłuży piasek (10 cm). Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym. 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. Pozostałe masy ziemne z wykopów będą wykorzystane do mikroniwelacji terenów, na których będzie znajdowała się inwestycja. Roboty ziemne będą wykonywane według normy: „PN-B-06050:1999 Geotechnika. Roboty ziemne. Wymagania ogólne”.

Inwestor planuje umocowanie paneli fotowoltaicznych na konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie (konstrukcja wbijana przy pomocy kafara), co ogranicza oddziaływanie wpływ na środowisko gruntowe i zniszczenie gleby, gdyż praktycznie cały obszar przeznaczony



na przedsięwzięcie pozostanie aktywny biologicznie (poza obszarami wydzielonymi pod stacje transformatorowe – łącznie do ok. 1750 m<sup>2</sup>).

Prace związane z wykonaniem wykopów pod położenie kabli, w żaden sposób nie wpłyną na zakłócenie stosunków wodnych. W wykopach do 80 cm zostaną ułożone trasy kabli NN i przyłącza SN. Ilość tras kablowych układanych w gruncie jest optymalizowana do niezbędnego minimum na trasie od inwerterów do stacji transformatorowej ze względu na odległość i maksymalną długość przebiegów wspólnych. Na obszarze przeznaczonym pod lokalizację przedsięwzięcia nie znajdują się rejonu o płytkim występowaniu wód gruntowych. Nie przewiduje się także odsłonięcia warstw wodonośnych lub zmniejszenia warstwy izolacyjnej co mogłoby doprowadzić do szybszego dotarcia wód infiltracyjnych do wodonośnych.

Potencjalne zagrożenie dotyczyć może wyłącznie zanieczyszczenia metalami ciężkimi i substancjami ropopochodnymi, np. w wyniku ścierania materiałów hamulcowych i opon, emisji spalania paliw, stosowania środków antykorozyjnych bądź z powodu nieprzewidzianej awarii sprzętu budowlanego.

W trakcie prowadzenia prac budowlanych zapewniona zostanie właściwa organizacja placu budowy i odpowiednie składowanie na nim materiałów budowlanych. Odpowiednia organizacja prac pozwoli na zabezpieczenie powierzchni terenu, a w konsekwencji także wód powierzchniowych i podziemnych przed możliwością ewentualnego zanieczyszczenia.

Niewielka produkcja ścieków socjalno-bytowych wystąpi w fazie budowy/likwidacji instalacji fotowoltaicznej. Zaplecze budowy będą stanowiły 2 kontenery, jeden gospodarczy dla pracowników, drugi służący jako magazyn dla sprzętu, oraz przenośna kabina toaletowa. Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do poprzedniego stanu. Ścieki socjalno-bytowe z przenośnej kabiny toaletowej będą odprowadzane do szczelnych zbiorników bezodpływowych, których zawartość będzie usuwana przez uprawnione podmioty. Odprowadzanie ścieków socjalno-bytowych będzie odbywać się bez ingerencji w środowisko gruntowo-wodne.

Na etapie eksploatacji planowanej inwestycji nie przewiduje się oddziaływań mogących negatywnie wpływać na środowisko gruntowo-wodne i wody powierzchniowe.

Projektowane elektrownie fotowoltaiczne są obiektami, które nie wymagają stałego zaopatrzenia w wodę ani do celów technologicznych ani na cele socjalne. W obiektach tych nie będzie pracowała na stałe obsługa. W związku z tym do projektowanych obiektów nie będzie wykonywane przyłącze wodociągowe ani też nie będzie wykonywane przyłącze kanalizacji sanitarnej.

W wyniku funkcjonowania przedmiotowej elektrowni słonecznej na żadnym z etapów funkcjonowania inwestycji (realizacja, eksploatacja, likwidacja) nie będą powstawały ścieki technologiczne. Panele fotowoltaiczne, które zostaną wykorzystane do budowy instalacji fotowoltaicznej, będą pokryte warstwą samoczyszczącą, z której zanieczyszczenia będą usuwane przez opady atmosferyczne i wiatr. Nie planuje się mycia paneli fotowoltaicznych. Wody deszczowe w sposób wystarczający będą obmywać powierzchnię instalacji.

Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych nachylonych pod kątem 15°-30°, a następnie będą wsiąkać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Wody opadowe i roztopowe nie będą miały kontaktu z substancjami niebezpiecznymi, ponieważ od budowy instalacji zostaną użyte materiały nie wchodzące w reakcję z wodą opadową. Z racji zastosowania paneli bezołowiowych wody spływające z ich powierzchni można zaliczyć do wód czystych, nieskażonych. W związku, z tym brak jest konieczności stosowania dodatkowych zabezpieczeń na etapie eksploatacji inwestycji.

W celu ograniczenia do minimum oddziaływania budowy planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne wskazano szereg działań minimalizujących, które skutecznie ograniczą oddziaływanie tych prac:

- na etapie realizacji przedsięwzięcia:
  - magazynowanie olejów, smarów i materiałów niezbędnych do eksploatacji, konserwacji sprzętu będzie odbywało się poza miejscem realizacji prac;
  - zaplecze budowy zostanie wyposażone w system odbioru oraz odprowadzania ścieków bytowych w postaci instalacji przenośnych toalet, które odbierane będą regularnie przez firmy, które zajmują się wywozem nieczystości płynnych;
  - ścieki powstające podczas budowy obejmie postępowanie zgodne z obowiązującymi przepisami;
  - teren realizacji przedsięwzięcia (plac budowy) zostanie wyposażony w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów);
  - transformatory zostaną zabezpieczone przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, gwarantującej pomieszczenie całej objętości oleju znajdującego się w urządzeniu na wypadek jego awarii. Miska olejowa będzie wykonana z materiału zapewniającego nie przedostanie się oleju do środowiska gruntowo-wodnego;
  - naprawy sprzętu i pojazdów nie będą wykonywane na terenie realizacji inwestycji;
- na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:
  - nie przewiduje się poboru wody, w tym na cele związane z myciem paneli, dzięki czemu nie powstaną ścieki socjalno-bytowe i technologiczne;
  - z terenu inwestycji będą jedynie odprowadzane wody opadowe, a ich jakość będzie odpowiadać poziomowi tła;
  - w celu uniknięcia przedostawania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii jest zastosowanie transformatora olejowego z misą zabezpieczającą 100 % objętości używanego oleju. Misa wykonana będzie z materiałów nieprzepuszczających ciecz izolacyjną lub olej do środowiska gruntowo-wodnego.

#### 4. Gospodarowanie odpadami:

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

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów Mg
1.	12 01 02	Cząstki i pyły żelaza oraz jego stopów	0,700
2.	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	14,000
3.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	1,750
4.	15 01 03	Opakowania z drewna	10,500
5.	15 01 04	Opakowania z metali	0,700
6.	15 01 05	Opakowania wielomateriałowe	0,035
7.	17 01 02	Odpady ze szkła	0,175
8.	17 01 03	Odpady z tworzyw sztucznych	0,175
9.	17 01 82	Inne, niewymienione odpady budowlane	0,280
10.	17 04 05	Żelazo i stal	1,750
11.	17 04 02	Aluminium	0,175
12.	17 04 11	Kable, inne niż wymienione w 17 04 10	7,700
13.	17 05 04	Gleba, ziemia, w tym kamienie, inne niż w 17 05 03	58,100
14.	19 10 02	Odpady metali nieżelaznych	0,280
15.	20 01 39	Tworzywa sztuczne	2,800
16.	20 03 04	Szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości	28,000

Zakłada się, że w trakcie prowadzenia prac montażowych odpady będą magazynowane na terenie placu budowy w miejscach specjalnie dla nich wyznaczonych w sposób nie kolidujący z prowadzonymi robotami i spełniającymi wymogi BHP. Odpady będą magazynowane selektywnie według rodzaju kodu i asortymentu gabarytowego w pojemnikach odbiorców lub w uporządkowanych przyzmacach.

Usunięcie odpadów powstających podczas budowy, będzie odbywało się zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie i będzie należeć do wykonawcy tego przedsięwzięcia. Za zagospodarowanie odpadów, w tym mas ziemnych (o ile w decyzji o pozwoleniu na budowę nie zostaną zawarte zapisy dotyczące sposobu postępowania z tymi masami), odpowiada wykonawca robót budowlanych. Nie przewiduje się wytwarzania odpadów niebezpiecznych.

Powstające odpady będą więc pozostałością po materiałach zabezpieczających transport wskazanych elementów, i dotyczyć będą opakowań z papieru lub tektury czy też tworzyw sztucznych, których ilość będzie zależna od dostawcy danych elementów, sposobu pakowania i zabezpieczenia na czas transportu.

Podczas eksploatacji instalacji nie będzie stałego powstawania odpadów. W czasie okresowych kontroli i przeglądów technicznych, konserwacji i usuwania ewentualnych awarii przewiduje się powstawanie odpadów innych niż niebezpieczne oraz odpadów niebezpiecznych. Zestawienie rodzajów oraz szacowne ilości powstających odpadów dla całego przedsięwzięcia określone zgodnie z *rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów* (Dz. U. 2020 poz. 10).

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia prognozuje się wytworzenie następujących rodzajów odpadów:

L.p.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Ilość odpadów Mg
1.	16 82 02	Odpady inne niż niebezpieczne, nieujęte w innych grupach	7,000
2.	16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	1,750
3.	16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,0175
4.	17 04 07	Odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali	0,175
5.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,175
6.	20 01 36	Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23 i 20 01 35	3,500

Na terenie objętym inwestycją będą powstawać odpady powstałe w wyniku sprzątnięcia terenu, zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne oraz odpady komunalne. Nie planuje się czasowego gromadzenia odpadów, które powstaną na etapie eksploatacji. Za niezwłoczne zagospodarowanie odpadów powstających podczas okresowych kontroli, przeglądów technicznych oraz konserwacji i usuwania ewentualnych awarii będzie odpowiedzialny podmiot, któremu zostaną zlecone te zadania.

Odpady powstające na terenie inwestycji na etapie eksploatacji będą należały do grupy odpadów innych niż niebezpieczne oraz odpady niebezpieczne. Z uwagi na ich niewielkie ilości będą one razem z odpadami komunalnymi wywożone na składowisko odpadów. Zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne oraz elementy z nich usunięte przekazane zostaną specjalistycznym firmom do recyklingu.

Na etapie eksploatacji inwestycji odpady nie będą magazynowane na terenie elektrowni. Po wykonaniu serwisu bądź naprawy urządzenia – zespół serwisowy będzie zobligowany do zabrania ich z terenu elektrowni i przekazania uprawnionym podmiotom, które zgodnie z art. 27 ust. 2 *ustawy z dn. 14 grudnia 2020 r. o odpadach* (Dz. U. 2020 poz. 797, z późn. zm.) posiadają zezwolenie na zbieranie odpadów lub zezwolenie na przetwarzanie odpadów oraz posiadają wpis w Rejestrze BDO.

## 5. 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), obwieszczeniem z dnia 05 lipca 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 zmienianej 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 Wójty 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 Wójty 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.

Z up. Wójta Gminy Dębica Kaszubska  
Zastępcą Wójta Gminy Dębica Kaszubska

*Karol Żukowski*

/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 2020 r. poz. 1546, 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.6220.7.2020.JB z dnia 10.08.2021 r.

**Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: „Park elektrowni fotowoltaicznych o łącznej mocy do 35 MW wraz z infrastrukturą techniczną na części działek o nr ewid. 306/3, 306/4 w miejscowości Motarzyno”.**

Planowane przedsięwzięcie polega na montażu modułów fotowoltaicznych jako obiektów wykorzystujących energię słoneczną do wytworzenia energii elektrycznej o mocy do 35 MW, na działkach nr 306/3, 306/4, obręb Motarzyno, w gminie Dębica Kaszubska.

Całkowita powierzchnia działek wynosi ok. 56 ha, natomiast obszar przeznaczony pod inwestycję nie będzie przekraczać 51,5 ha. Grunty, na których planowana jest inwestycja od strony południowej graniczą z drogą, która znajduje się na działce nr ewid. 308 oraz z działką o nr ewid. 306/1. Od strony zachodniej inwestycja graniczy z drogą na działce nr ewid. 307. Od strony północnej z działkami o nr ewid. 381, 388/1 położonymi w obrębie Kotowo oraz z działkami nr ewid. 302, 389/1 w obrębie Motarzyno od wschodu.

Obszar, na którym planowana jest realizacja Parku elektrowni fotowoltaicznych użytkowany jest jako grunty rolne natomiast w centralnej części znajdują się nieużytki (niewielki płat zieleni niskiej oraz zadrzewień i zakrzaczeń śródpolnych). Od zachodu, północy, wschodu i południowego wschodu otacza go rozczłonkowany kompleks leśny. Dla przedmiotowego terenu nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Na pełen zakres planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:

- j) panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 35 MW – max 95 000 szt. paneli fotowoltaicznych,
- k) konstrukcje nośne do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne) pod kątem nachylenia 15°-30° i orientacji południowej usytuowanej na gruncie,
- l) falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej,
- m) instalacje monitorujące ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznych,
- n) stacje kontenerowe wraz z transformatorami i liniami kablowymi doziemnymi,
- o) ogrodzenie,
- p) instalacje odgromowe i zabezpieczające,
- q) magazyny energii,
- r) pozostałe elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania wyżej wymienionej inwestycji.

Przedsięwzięcie polega na posadowieniu instalacji paneli fotowoltaicznych składającej się z ok. 95 000 sztuk paneli fotowoltaicznych. W ramach inwestycji planowany jest montaż paneli fotowoltaicznych o mocy jednostkowej od 360 Wp do 1000 Wp w liczbie odpowiadającej łącznie do 35 MW w celu dokonywania konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii do sieci operatora. Panele fotowoltaiczne zostaną umocowane na konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie (konstrukcja wbijana przy pomocy kafara) pod kątem 15 – 30 stopni i orientacji południowej. Poszczególne panele

połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworząc sekcje. Panele zostaną podłączone do oddzielnych przetwornic prądowych (falowników) o mocy jednostkowej do 2500 kW, zmieniających prąd stały na przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Falowniki zostaną umieszczone na konstrukcji nośnej pod panelami lub w przypadku falowników centralnych w otwartych/zamkniętych stacjach kontenerowych. W ramach przedsięwzięcia planowane jest posadowienie na gruncie kontenerowych stacji transformatorowych wykonanych z prefabrykowanych elementów żelbetowych o powierzchni do 50 m<sup>2</sup> oraz stołów montażowych dla paneli fotowoltaicznych. Łączna powierzchnia zajęta pod panele nie przekroczy 188 000 m<sup>2</sup>. Pozostały teren inwestycji, stanowią przestrzenie między poszczególnymi rzędami paneli fotowoltaicznych, które są konieczne do wyeliminowania efektu zacienienia paneli fotowoltaicznych, w celu ich właściwego działania. Przestrzenie pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych zostaną obsadzone zieloną roślinnością trawiastą. Szacuje się, że instalacja będzie produkować ok. 36,75 tys. MWh/rok. Transformatory podnoszące napięcie nN do SN umieszczone zostaną w stacjach kontenerowych, posadowionych na gruncie.

Zastosowane panele posiadają powłokę antyrefleksyjną, która zmniejsza współczynnik odbicia od powierzchni ogniw krzemowych, jednocześnie zwiększając absorpcję promieniowania słonecznego i poprawiając parametry elektryczne ogniwa. Powłoka antyrefleksyjna eliminuje efekt tafla wody. Panele zostaną posadowione na stołach montażowych, zamontowanych bezpośrednio do gruntu. Panele będą montowane w pozycji pionowej lub poziomej, w rzędach.

W instalacji fotowoltaicznej stosuje się system falowników rozproszonych lub centralnych. Falowniki stanowią istotny element instalacji fotowoltaicznej i mają na celu przetworzenie prądu stałego z wyjścia paneli na prąd przemienny dostosowany do sieci dystrybucyjnej. Inwertery wyposażone będą we własną automatykę zabezpieczeń w zakresie regulacji mocy przyłączonej po stronie napięcia stałego, posiadają również zabezpieczenia przeciwzwarceniowe i przeciążeniowe.

Na terenie omawianej farmy fotowoltaicznej zastosowany będzie transformator suchy w izolacji żywicznej lub transformator mokry w izolacji olejowej, o mocy od 1000 – 5200 kVA i umieszczony będzie wewnątrz stacji kontenerowej posadowionej na terenie inwestycji.

Transformator suchy ogranicza konieczność wykonywania robót ziemnych pod retencje materiałów płynnych. Żywica oraz zastosowane materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego.

Transformator olejowy posiada betonową misę minimalizującą ryzyko wycieku. Zastosowane materiały izolacyjne dają transformatorom wysokie parametry samogaszące, natomiast dzięki systemowi chłodzenia powietrzem naturalnym unika się wydostania płynów chłodzących, które mogłyby spowodować zanieczyszczenie środowiska zewnętrznego.

Na terenie farmy fotowoltaicznej przewiduje się montaż do 35 stacji kontenerowych o mocy jednostkowej od 1000 do 5200 kVA o łącznej mocy do 35 MW. Każdy kontener wyposażony będzie w transformator mokry w izolacji olejowej lub suchy w izolacji żywicznej, rozdzielnicę SN, rozdzielnicę zbiorczą, układ pomiaru energii, układ sterowania i kontroli, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ łączności oraz instalację oświetlenia, ogrzewania i wentylacji. Kontenerowa stacja



transformatorowa będzie przystosowana do współpracy z siecią kablową lub kablowo-napowietrzną średniego napięcia oraz siecią kablową niskiego napięcia. Służy do dostosowania parametrów wytworzonej energii elektrycznej do sieci dystrybucyjnej. W stacji przewiduje się montaż transformatora o mocy od 1000 do 5200 kVA. Posadzka w komorze transformatorowej będzie wyposażona m.in. w otwór, przez który w razie wycieku olej z transformatora spływa do szczelnej miski olejowej stanowiącej wydzieloną część fundamentu, co zabezpiecza środowisko gruntowe wodne przed zanieczyszczeniami. Stacja nie będzie posiadać przyłączy do sieci wodno-kanalizacyjnej, deszczowej, gazowej.

Elektrownia będzie współpracować z siecią przesyłową operatora przekazując do niej całą energię elektryczną. Miejsce przyłączenia do krajowej sieci energetycznej zostanie określone w warunkach przyłączenia wydanych przez operatora sieci elektroenergetycznej lub operatora sieci przesyłowej na podstawie obliczeń parametrów sieci dla danej lokalizacji wykonanych po złożeniu wniosku o określenie warunków przyłączenia.

Panele fotowoltaiczne będą połączone z falownikami i urządzeniami zebranych w stacjach kontenerowych za pomocą nadziemnych przewodów, zebranych w wiązki i prowadzonych po konstrukcji wsporczej paneli bądź ułożonych w ziemi. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej SN, pomiędzy stacjami kontenerowymi a projektowaną stacją transformatorową. Kabel ułożony będzie w ziemi na głębokości 80 cm na podsypce piaskowej o grubości 10 cm. Do zakrycia kabla, na jego powierzchni zostanie usypany piasek o grubości 10 cm. Masy ziemne pochodzące z wykopów pod trasy kablowe zostaną wykorzystane do ich ponownego zasypywania.

Montaż paneli ma się opierać na konstrukcji wolnostojącej, składającej się ze stalowej ocynkowanej ramy, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Konstrukcja wsporcza będzie przytwierdzona bezpośrednio do podłoża (pale wbijane w grunt za pomocą kafara). Głębokość osadzenia konstrukcji nośnej wyniesie 1 - 1,5 m, natomiast wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 4 m wysokości.

Teren elektrowni zostanie ogrodzony płotem, wykonanym np. z siatki stalowej ocynkowanej o wysokości ok. 2 m rozpiętej na słupkach stalowych ocynkowanych o przekroju okrągłym oraz wyposażony w przesuwaną bramę wjazdową.

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

Z up. Wójta Gminy Dębica Kaszubska  
Zastępca Wójta Gminy Dębica Kaszubska

*Karol Żukowski*

/Podpisano elektronicznie/