

OŚN.6220.14.2022.TA

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2022 r., poz. 2000), na podstawie art. 71, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84 i art. 85 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz.U. z 2022 r. poz. 1029), zwanej dalej „ustawą” oraz na podstawie § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), zwanego dalej „rozporządzeniem”, po rozpoznaniu wniosku złożonego przez firmę Copernic Black Sp.z o.o. z siedzibą przy ul. Lekarskiej 1, 31-203 Kraków, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na : „Budowie farmy fotowoltaicznej PV Drwęca o mocy do 3.5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą” na działce o nr ewid. 101/6 w obrębie Drwęca, po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lidzbarku Warmińskim oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie

### **ORZEKAM:**

- 1. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.**
- 2. Określić na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia konieczność podjęcia następujących działań:**
  - a) wycinkę drzew prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do końca sierpnia;
  - b) wykopy pod fundamenty należy wykonać w sposób umożliwiający wydostanie się drobnych zwierząt, np. brzegi wykopu mogą być ścięte w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt lub zabezpieczone w sposób uniemożliwiający przedostawanie się drobnych zwierząt do wykopów. Wszelkie wykopy pozostawione dłużej należy zabezpieczyć odpowiednimi płotkami lub odpowiednią siatką, aby nie stanowiły zagrożenia dla drobnych zwierząt. W razie przypadkowego uwięzienia osobników, należy przenieść je w bezpieczne miejsce;
  - c) montaż ogrodzenia należy wykonać bez podmurówki, z siatką umożliwiającą swobodne przemieszczanie się drobnych zwierząt zachowując ok. 20 cm odległości siatki od gruntu;
  - d) wykaszanie roślinności prowadzić na terenie farmy po 1 sierpnia w dni suche i słoneczne, zawsze od środka do zewnątrz by umożliwić ucieczkę drobnych zwierząt;
  - e) zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu, w oddaleniu od rowów. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz;
  - f) prace budowlane i eksploatację prowadzić chroniąc rowy przed uszkodzeniem a wody w nich przed zanieczyszczeniem i przedostaniem się do nich zanieczyszczeń wypłukiwanych z materiałów stosowanych do budowy;
  - g) wyposażyć teren przedsięwzięcia - plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów);

- h) należy używać wyłącznie sprawny technicznie sprzęt i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów;
- i) zabiegi związane z naprawami, tankowaniem, wymianą oleju środków transportu, maszyn należy wykonywać w miejscach do tego odpowiednio przystosowanych, zabezpieczonych przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego i wód powierzchniowych;
- j) podczas budowy instalacji ścieki socjalno-bytowe gromadzić w przenośnych kabinach sanitarnych oraz zapewnić regularny wywóz ścieków do oczyszczalni;
- k) w przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych stosować wodę demineralizowaną, a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne;
- l) zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie;
- l) transformatory należy zabezpieczyć przed wyciekami, poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, gwarantującej pomieszczenie całej objętości oleju znajdującego się w urządzeniu na wypadek jego awarii. Miska olejowa powinna być wykonana z materiału zapewniającego nie przedostanie się oleju do środowiska gruntowo-wodnego;
- m) wody opadowe i roztopowe odprowadzać bez podczyszczenia do gruntu na teren działki inwestycyjnej;
- n) projektowany rozkład infrastruktury nie może kolidować z rowami oraz powinien zapewnić ich zachowanie.

## UZASADNIENIE

Na wstępie należy zauważyć, że postępowanie w sprawie środowiskowych uwarunkowań przedsięwzięcia nie ma na celu udzielenia zezwolenia na lokalizację lub realizację inwestycji. Następuje to na kolejnych etapach tj.: w sprawach o wydanie decyzji o warunkach zabudowy, czy też decyzji o pozwoleniu na budowę. Przepisy dotyczące ocen środowiskowych wprowadzone zostały w wyniku implementacji przepisów wspólnotowych i mają służyć wyłącznie weryfikacji oddziaływania inwestycji kwalifikowanych, a więc takich, które powodują albo mogą powodować potencjalne niebezpieczeństwo dla środowiska. Dlatego postępowanie w sprawie uwarunkowań środowiskowych przedsięwzięcia przeprowadza się przed wydaniem decyzji zezwalającej na inwestycję. Należy podkreślić, że postępowanie to dotyczy dopiero planowanego przedsięwzięcia i sprowadza się do ustalenia czy inwestycja w kształcie opisanym przez inwestora we wniosku zagraża środowisku oraz czy spełnia wymagania i parametry w zakresie ochrony środowiska.

Wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach został złożony w dniu 03.08.2022 r przez Pana Michała Marzec, Pełnomocnika Zarządu firmy Copernic Black Sp. z o.o. z siedzibą przy ul. Lekarskiej 1, 31-203 Kraków. W rozpoznawanej sprawie z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedmiotowa inwestycja będzie polegała na „Budowie farmy fotowoltaicznej PV Drwęża o mocy do 3.5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą” na działce o nr ewid. 101/6 w obrębie Drwęża. Do wniosku dołączono odpowiednie załączniki wymienione w art. 74 ust. 1 ustawy.

Obszar objęty projektem nie posiada miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia zaliczane jest do rodzaju przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko tj. zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej

infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.

O wszczęciu postępowania oraz o wystąpieniu do organów opiniujących strony zostały poinformowane zawiadomieniem - obwieszczeniem z dnia 01.09.2022 r. znak: OŚN.6220.14.2022.TA. W wyznaczonym przez tut. Organ terminie nie wniesiono uwag i wniosków.

W toku postępowania, stosownie do art. 64 ustawy tut. Urząd pismem OŚN.6220.14.2022.TA z dnia 01.09.2022 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lidzbarku Warmińskim oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (przekazane pismem z dnia 7.09.2022 r., wg właściwości, do Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie) w celu uzyskania opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem znak: WSTE.4220.185.2022.BW.1 z dnia 20.09.2022 r. wezwał do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia dołączonej do wniosku. Pismem z dnia 07.10.2022 r. firma Copernic Black Sp. z o.o. przedłożyła uzupełnienie do karty informacyjnej przedmiotowego przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie opinią znak: WSTE.4220.185.2022.BW.2 z dnia 26.10.2022 r. stwierdził, że dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej PV Drwęca o mocy do 3.5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą” na działce o nr ewid. 101/6 w obrębie Drwęca, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Wskazał jednocześnie jakie działania należy podjąć na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lidzbarku Warmińskim opinią z dnia 12.09.2022 r. (data wpływu 15.09.2022 r.) znak: ZNS.9083.45.2022 stwierdził, że dla w/w przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie wydał opinię znak: GD.ZZŚ.2.435.184.2022.MK z dnia 15.09.2022 r. (data wpływu 19.09.2022 r.), którą nie stwierdził potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wskazanych warunków i wymagań.

Określenie warunków i nałożenie obowiązków w pkt 2, wynika z oceny stanu faktycznego. Podobne stanowisko przedstawił Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w opinii znak: WSTE.4220.185.2022.BW.2 z dnia 26.10.2022 r. oraz Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii znak: GD.ZZŚ.2.435.184.2022.MK z dnia 15.09.2022 r. (data wpływu 19.09.2022 r.).

W przedmiotowej sprawie wyspecjalizowany organ, jakim jest Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, w efekcie przeprowadzonej analizy i oceny wpływu oddziaływań projektowanego przedsięwzięcia na środowisko naturalne stwierdził, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie jest zlokalizowana na obszarach wodno-błotnych, obszarach wybrzeży, obszarach górskich lub leśnych. Nie jest również usytuowane na obszarze o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Nie jest zlokalizowane na obszarze ochrony uzdrowiskowej. Z uwagi na zakres oddziaływań inwestycji oraz zagospodarowanie terenów sąsiednich, nie przewiduje się kumulowania oddziaływań, a wykorzystanie zasobów naturalnych, czy ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej będzie zerowe. Oddziaływania przedsięwzięcia będą miały zasięg lokalny i nie spowodują istotnych zmian w środowisku, jak również nie wpłynie znacząco negatywnie na walory krajobrazowe.

Po przeanalizowaniu karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy, a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania



projektowanej inwestycji oraz skali możliwego jej oddziaływania na środowisko Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lidzbarku Warmińskim stwierdził, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 63 ust. 1 ustawy wskazał, że planowane przedsięwzięcie z uwagi na rozmiar inwestycji oraz charakter przy spełnieniu warunków i obowiązków zawartych w pkt. 2, nie powinno wpłynąć na stan jednolitej części wód powierzchniowych i jednolitej części wód podziemnych, a także nie powinno wpłynąć na osiągnięcie celów środowiskowych dla nich wyznaczonych. W związku z powyższym stwierdził, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Organ dokonując oceny, czy w sprawie niezbędne jest nałożenie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, uwzględnił zgromadzony materiał dowodowy, w tym kartę informacyjną przedsięwzięcia przedstawioną przez inwestora oraz opinie wyspecjalizowanych jednostek: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lidzbarku Warmińskim oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Elblągu uznając, że przedmiotowa inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i nie wymaga sporządzania raportu oddziaływania inwestycji na środowisko.

Organ zawiadomił strony poprzez obwieszczenie o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych materiałów i dowodów oraz zgłoszonych żądań. W wyznaczonym terminie nie wniesiono uwag i wniosków.

Dla przedmiotowego przedsięwzięcia, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wójt.

Zgodnie z art. 84 ustawy w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Uzasadnienie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, niezależnie od wymagań wynikających z przepisów Kodeksu postępowania administracyjnego, zawiera, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1, uwzględnionych przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Organ dokonał oceny na podstawie zgromadzonego materiału dowodowego, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia przedstawionej przez inwestora zgodnie z przepisami ustawy w zakresie oceny oddziaływania na środowisko, ochrony przyrody oraz opinii wyspecjalizowanych jednostek uwzględniając rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia z uwzględnieniem m.in.: skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu, powiązań z innymi przedsięwzięciami, różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, emisji i występowania innych uciążliwości, ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów, zagrożenia dla zdrowia ludzi, usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem rozwiązań chroniących środowisko, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania. W znajdującej się w aktach sprawy karcie informacyjnej bardzo szczegółowo i wnikliwie przeanalizowano wszelkie wynikające z przepisów i mające istotne znaczenie dla sprawy aspekty wpływu przedmiotowej inwestycji na środowisko.

Inwestycja polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Planowane przedsięwzięcie ma zająć powierzchnię do 4,79 ha i jest zlokalizowane na dz. o nr ewid. 101/6 w miejscowości Drwęca, gminie Lidzbark Warmiński.

Przedmiotowa działka położona jest na północ od zabudowań wsi Drwęża w otoczeniu gruntów rolnych. Obszar, na którym planuje się budowę farmy fotowoltaicznej obejmie grunty rolne, w tym pastwiska IV i V klasy, łąki IV, V i VI klasy oraz nieużytki. Najbliżej zlokalizowana zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 170 metrów od planowanej inwestycji.

W skład instalacji wchodzić będą następujące elementy:

- Moduły fotowoltaiczne: Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie ok. 14000 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3,5 MW. Panele fotowoltaiczne na gruncie zamontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych o pochyleniu paneli w zakresie 1535 stopni. Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 4 m. Szczegółowe wymiary paneli zostaną przyjęte na etapie projektu wykonawczego. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt olśnienia.
- Falowniki: Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych. Falowniki napięcia połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające.
- Konstrukcja wsporcza paneli: Panele fotowoltaiczne będą zamontowane na konstrukcji stalowej. Konstrukcja mocowana jest na pojedynczych podporach, które wbijane są kłosem w ziemię. Głębokość osadzenia zależy od rodzaju gruntu.
- Stacje transformatorowo-rozdzielcze: planowane są 4 stacje wyposażone w transformatory mokre w izolacji olejowej lub suche w izolacji żywicznej. Planowane stacje będą zamknięte, kompletnie gotowe. W tego typu obiektach zapewnione jest pełne bezpieczeństwo niezależnie od zastosowanego rodzaju transformatora. Parametry stacji spełniają wymogi prawa i posiadają wymagane przepisami atesty. Zminimalizowane jest ryzyko możliwości wystąpienia i skutków ewentualnych awarii. Inwestor planuje zastosowanie transformatorów olejowych lub suchych. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zostanie on zabezpieczony przed wyciekiem poprzez zamontowanie szczelnej misy olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem. Ponadto stacja transformatorowo-rozdzielcza posadowiona zostanie na specjalnej macie chłonnej, która dodatkowo zabezpieczy grunt i środowisko wodne.
- Opcjonalnie 4 magazyny energii posadowione w odrębnym kontenerze lub razem z transformatorem.
- Ogrodzenie terenu.

Teren przeznaczony pod budowę jest użytkowany rolniczo. Porasta go roślinność trawiasta. W centralnej części działki rosną niskie zadrzewienia o obwodzie kilkunastu centymetrów, reprezentowane głównie przez olszę czarną. Pozostały teren to typowy agroekosystem, z ubogą fitocenozą. Powierzchnia terenu zajętego pod inwestycję wyniesie ok. 4,79 ha. Przez powierzchnię zabudowy należy rozumieć obszar zajęty przez panele fotowoltaiczne, kontenerowe stacje transformatorowe, powierzchnie pomiędzy rzędami paneli itp. Teren pod panelami fotowoltaicznymi pozostanie biologicznie czynny i pokryty będzie roślinnością trawiastą.

Z przedłożonego załącznika graficznego wynika, że panele zostaną zlokalizowane poza terenami leśnymi oraz obszarami wodno-błotnymi. Na podstawie KIP uznano, że na analizowanym obszarze nie występują chronione gatunki roślin i grzybów. Fauna obszaru jest typowa dla terenów użytkowanych rolniczo. Przez teren działki prowadzi rów melioracyjny, który zostanie zachowany i będzie pełnił dotychczasową funkcję.

Etap eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie będzie się wiązać z żadnymi stale prowadzonymi procesami z uwagi na bezobsługowe i całkowicie automatyczne funkcjonowanie infrastruktury przedsięwzięcia. Jedynym działaniem związanym z fazą eksploatacji będzie okresowe mycie i czyszczenie paneli fotowoltaicznych. Przewidywane są również ewentualne przeglądy lub naprawy instalacji, które będą miały charakter incydentalny.

Funkcjonowanie elektrowni wiązać się będzie z zapotrzebowaniem na energię elektryczną niezbędną do zasilania urządzeń własnych elektrowni fotowoltaicznej. Ponadto potrzeby inwestycji na etapie eksploatacji mogą obejmować również zapotrzebowanie na wodę do okresowego czyszczenia powierzchni paneli fotowoltaicznych. Inwestor nie przewiduje mycia paneli a jedynie czyszczenie mechaniczne. Mając jednak na uwadze, że nastąpi silne zanieczyszczenie, które będzie wymagało innych metod, zobowiązano inwestora do stosowania wody zdemineralizowanej bez użycia środków chemicznych.

Realizacja planowanej inwestycji nie będzie w sposób negatywny oddziaływała na klimat. Planowana instalacja nie jest związana z emisją gazów cieplarnianych (poza krótkotrwałą fazą realizacji). Ponadto przedsięwzięcie zaklasyfikowane jako odnawialne źródło energii, będzie związane z wytwarzaniem energii elektrycznej, przyczyniając się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego. Zastosowana konstrukcja w opisywanej elektrowni fotowoltaicznej jest wytrzymała i odporna na warunki atmosferyczne. Z zapisów zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż farma fotowoltaiczna oddziałuje wyłącznie na działki na których jest umiejscowiona - oddziaływanie planowanej inwestycji zamyka się w granicach terenu ogrodzonego. Nie przewiduje się oddziaływań skumulowanych planowanego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami.

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie obszaru dorzecza Wisły — region wodny Dolnej Wisły, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych — kod: PLRW200017566549 o nazwie Drwęca Warmińska od źródeł do dopływu z Mingajna z dopływem z Mingajna. JCWP posiada status naturalnej części wód, jest ona niemonitorowana. Stan tych wód oceniony został jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych oznaczona jest jako niezagrożona. Celem środowiskowym JCWP jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny tych wód, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego oraz stanu chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych — kod: PLGW200019, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako niezagrożona. Celem środowiskowym JCWPd jest osiągnięcie i utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego tych wód.

W obszarze realizacji przedsięwzięcia ani w jego strefie oddziaływania nie występują obszary wodno-błotne, ujścia rzek. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza zasięgiem stref ochronnych ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz obszarów przylegających do jezior. Teren planowanego przedsięwzięcia nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią. Z danych tut. organu wynika, że w obszarze przedsięwzięcia znajduje się rów, ponadto teren inwestycji graniczy z rowem od strony południowo-wschodniej. Z zapisów zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż istniejący rów melioracyjny pozostawiony będzie bez ingerencji. Dodatkowo planowane jest wykonanie przepustu pod dnem rowu w celu poprowadzenia kabli energetycznych w rurze osłonowej.

W trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji, środowisko gruntowo-wodne i wód powierzchniowych będzie właściwie chronione przed jej potencjalnym wpływem, jak również nie będzie negatywnego oddziaływania na jednolite części wód podziemnych i powierzchniowych wyodrębnionych na mocy Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Planowana inwestycja zlokalizowana zostanie poza formami ochrony przyrody, o których mowa w ustawie z 16 kwietnia 2004 r. (Dz. u. z 2022 r. poz. 916 ze zm.) oraz poza korytarzami ekologicznymi. Najbliższe obszary Natura 2000 Kaszuny PLH280040 oraz Ostoja Warmińska PLB280015 znajdują się w odległości odpowiednio ok. 6,2 km i 7,8 km od miejsca inwestycji.

Przedmiotowa działka położona jest poza korytarzami ekologicznymi. Nie stwierdzono aby realizacja inwestycji spowodowała ograniczenia w migracji zwierząt na tym terenie.

Z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań), krótkotrwały (ograniczony jedynie do fazy inwestycji). Nie stwierdzono również aby projektowana instalacja miała znacząco negatywny wpływ na obszary Natura 2000.

W związku z powyższym tut. Organ stwierdził, że po zrealizowaniu inwestycji, jej eksploatacja nie będzie powodowała negatywnego oddziaływania na środowisko, dlatego też nie ma podstaw do odmowy wydania decyzji o braku środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji planowanego przedsięwzięcia. Dodatkowo należy zauważyć, że w przedmiotowej sprawie wyspecjalizowane organy tj. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lidzbarku Warmińskim oraz Dyrektor Zarządu Zlewni w Elblągu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie dokonując oceny przedstawionej karty informacyjnej przedsięwzięcia uznały, iż brak jest potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Realizacja i funkcjonowanie przedsięwzięcia zgodnie z opracowaną kartą informacyjną oraz z nowoczesnymi rozwiązaniami technicznymi nie pogorszy środowiska przyrodniczego i nie będzie oddziaływać negatywnie na zdrowie człowieka.

Na podstawie tak obszernego i wnikliwie przeanalizowanego stanu faktycznego sprawy m.in. położenia planowanego przedsięwzięcia, odległością od obszarów chronionego krajobrazu oraz powierzchni przedsięwzięcia, Organ zważył, że instalacja fotowoltaiczna będzie oddziaływać jedynie w obrębie działki na której będzie posadowiona. Nie wpłynie ani na zdrowie ludzi oraz nie będzie stanowiła zagrożenia dla zwierząt i ptaków.

Po jej zrealizowaniu nie będzie wywoływać hałasu odbiegającego od standardów ochrony środowiska, emitować zanieczyszczeń powietrza oraz wytwarzać odpadów. Dodatkowo stwierdził, że z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny, związany jedynie z czasem realizacji zadania i odwracalny.

W ocenie Organu przeprowadzone postępowanie nie potwierdziło faktu istnienia zagrożenia inwestycji dla życia i zdrowia mieszkańców, ani nie potwierdziło, że wpłynie ona negatywnie na środowisko.

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.

## POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem tutejszego organu w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie



niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

**ZASTĘPCA WÓJTA**  
mgr inż. Tomasz Kołodziejczyk

**Załącznik:**

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

**Otrzymują:**

1. Copernic Black Sp. z o.o.  
ul. Lubelska 29 (5 piętro)  
30-003 Kraków
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie zgodnie z art. 49 kpa
3. a/a

**Do wiadomości:**

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lidzbarku Warmińskim
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu



OŚN.6220.14.2022.TA

### CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) zaliczane jest do rodzaju przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko tj. zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.

Inwestycja polegać będzie na „Budowie farmy fotowoltaicznej PV Drwęca o mocy do 3.5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą”. Planowane przedsięwzięcie ma zająć powierzchnię do 4,79 ha i jest zlokalizowane na dz. o nr ewid. 101/6 w miejscowości Drwęca, gminie Lidzbark Warmiński. Przedmiotowa działka położona jest na północ od zabudowań wsi Drwęca w otoczeniu gruntów rolnych. Obszar, na którym planuje się budowę farmy fotowoltaicznej obejmie grunty rolne, w tym pastwiska IV i V klasy, łąki IV, V i VI klasy oraz nieużytki. Najbliżej zlokalizowana zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 170 metrów od planowanej inwestycji.

W skład instalacji wchodzić będą następujące elementy:

- Moduły fotowoltaiczne: Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie ok. 14000 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3,5 MW. Panele fotowoltaiczne na gruncie zamontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych o pochyleniu paneli w zakresie 1535 stopni. Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 4 m. Szczegółowe wymiary paneli zostaną przyjęte na etapie projektu wykonawczego. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt oślepienia.
- Falowniki: Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych. Falowniki napięcia połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające.
- Konstrukcja wsporcza paneli: Panele fotowoltaiczne będą zamontowane na konstrukcji stalowej. Konstrukcja mocowana jest na pojedynczych podporach, które wbijane są kłosem w ziemię. Głębokość osadzenia zależy od rodzaju gruntu.
- Stacje transformatorowo-rozdzielcze: planowane są 4 stacje wyposażone w transformatory mokre w izolacji olejowej lub suche w izolacji żywicznej. Planowane stacje będą zamknięte, kompletnie gotowe. W tego typu obiektach zapewnione jest pełne bezpieczeństwo niezależnie od zastosowanego rodzaju transformatora. Parametry stacji spełniają wymogi prawa i posiadają wymagane przepisami atesty. Zminimalizowane jest ryzyko możliwości wystąpienia i skutków ewentualnych awarii. Inwestor planuje zastosowanie transformatorów olejowych lub suchych. W przypadku zastosowania transformatora olejowego zostanie on zabezpieczony przed wyciekiem poprzez zamontowanie szczelnej misy olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem. Ponadto stacja transformatorowo-rozdzielcza posadowiona zostanie na specjalnej macie chłonnej, która dodatkowo zabezpieczy grunt i środowisko wodne.
- Opcjonalnie 4 magazyny energii posadowione w odrębnym kontenerze lub razem z transformatorem.
- Ogrodzenie terenu.

Dla zamierzonej inwestycji będą zastosowane prefabrykowane stacje kontenerowe. Kontener będzie wyposażony w transformator mokry w izolacji olejowej lub suchy w izolacji żywicznej.

Transformator suchy ogranicza konieczność wykonywania robót ziemnych pod retencję 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. Transformatory suche nie zawierają cieczy, co eliminuje wycieki mogące spowodować pożar lub niebezpieczeństwo wybuchu.

Transformator mokry posiada betonową misę minimalizującą (praktycznie do zera) 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.

Panele fotowoltaiczne będą połączone z falownikami i urządzeniami zebranymi w stacji kontenerowej 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 stacją kontenerową, a istniejącym słupem SN znajdującym się w okolicy inwestycji. Kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości ok. 80 cm na podsypce piaskowej (ok. 10 cm), do pokrycia kabla również posłuży piasek (ok. 10 cm). Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym.

Magazyn energii jest to urządzenie, które służy do przechowywania nadwyżki energii wyprodukowanej przez panele fotowoltaiczne, która następnie będzie przekazywana do sieci elektroenergetycznej. Zaletą magazynów jest przechowanie energii elektrycznej w dowolnej postaci bez negatywnego wpływu na środowisko. Magazyny energii bowiem nie powodują zagrożenia dla środowiska. Dla przedmiotowej inwestycji dopuszcza się możliwość zastosowania zintegrowanego systemu magazynowania energii. Magazyny energii będą znajdować się w szczelnym kontenerze technicznym wykonanym z betonowych i metalowych półfabrykatów. Dodatkowo, dopuszcza się możliwość zlokalizowania magazynu energii w stacji transformatorowej. Planowane magazyny energii nie będą emitować hałasu.

Planowana instalacja będzie pracować w sposób bezobsługowy, dzięki czemu nie jest wymagana budowa zaplecza socjalnego i związanej z nią infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Praca paneli sterowana będzie poprzez użycie komputera, kontrolującego i monitorującego pracę farmy przez całą dobę. Cały proces technologiczny zachodzący w instalacji będzie automatycznie kontrolowany, a wszystkie parametry pracy instalacji będą monitorowane.

Teren przeznaczony pod budowę jest użytkowany rolniczo. Porasta go roślinność trawiasta. W centralnej części działki rosną niskie zadrzewienia o obwodzie kilkunastu centymetrów, reprezentowane głównie przez olszę czarną. Pozostały teren to typowy agroekosystem, z ubogą fitocenozą. Powierzchnia terenu zajętego pod inwestycję wyniesie ok. 4,79 ha. Przez powierzchnię zabudowy należy rozumieć obszar zajęty przez panele fotowoltaiczne, kontenerowe stacje transformatorowe, powierzchnie pomiędzy rzędami paneli itp. Teren pod panelami fotowoltaicznymi pozostanie biologicznie czynny i pokryty będzie roślinnością trawiastą.

Z przedłożonego załącznika graficznego wynika, że panele zostaną zlokalizowane poza terenami leśnymi oraz obszarami wodno-błotnymi. Na podstawie KIP uznano, że na analizowanym obszarze nie występują chronione gatunki roślin i grzybów. Fauna obszaru jest typowa dla terenów użytkowanych rolniczo. Przez teren działki prowadzi rów melioracyjny, który zostanie zachowany i będzie pełnił dotychczasową funkcję.

Teren farm fotowoltaicznych charakteryzuje się dużym udziałem terenów czynnych biologicznie, na których zachodzi wegetacja roślin. W rozpatrywanym przypadku można uznać za powierzchnię całkowicie wyłączoną z wegetacji punkty styku konstrukcji z gruntem, powierzchnię zajęłą pod kontenery stacji transformatorowych i kontenery techniczne, drogi technologiczne oraz ogrodenie.

Na etapie realizacji i eksploatacji przewidziano następujące rozwiązania chroniące środowisko:

- Prace budowlane oraz wycinka drzew będą prowadzone w porze dziennej i poza okresem lęgowym ptaków.
- Na panelach fotowoltaicznych zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt olśnienia, co zapobiegne ewentualnym kolizjom ptaków z panelami.
- Ogrodenie inwestycji zostanie wykonane w sposób pozwalający na swobodną migrację drobnych zwierząt tj. przez zachowanie odpowiedniej wysokości ogrodenia nad ziemią.



- Na etapie realizacji inwestycji zastosowane będą odpowiednie zabezpieczenie przed wpadaniem do wykopów małych zwierząt, a czas prac ograniczony zostanie do minimum.
- Inwestycja nie będzie powodowała dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych i powierzchniowych. Instalacje fotowoltaiczne w żaden sposób nie ingerują w gospodarkę wodną, gdyż eksploatacja nie jest związana z powstawaniem ścieków bytowych czy technologicznych, a do swojego funkcjonowania nie wymagają zużycia wody.
- Teren budowy zostanie odpowiednio zabezpieczony w sorbenty do ewentualnego unieszkodliwiania substancji ropopochodnych.
- Odpady będą gromadzone selektywnie. Wszystkie prace prowadzone będą w sposób gwarantujący minimalizację wytwarzanych odpadów.
- Na etapie eksploatacji, w przypadku zastosowania transformatora olejowego fundamenty stacji zostaną wyposażone w zbiornik mieszczący całość oleju z transformatora.
- Wykaszenie roślinności prowadzone będzie na terenie farmy po 1 sierpnia w dni suche i słoneczne, zawsze od środka do zewnątrz by umożliwić ucieczkę drobnym zwierzętom.
- Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych oraz środków ochrony roślin do kultywacji terenu farmy.

Zaplanowane prace budowlane wiązać się będą z emisją hałasu. Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie budowy będą maszyny i urządzenia budowlane oraz samochody osobowe i ciężarowe. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie wiąże się z ponadnormatywnymi oddziaływaniami hałasowymi. Projektowane do zastosowania panele ogniwo fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwo. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Inwestor nie przewiduje stosowania urządzeń, które mogą stanowić źródło hałasu mogącego negatywnie oddziaływać na najbliższe zabudowania mieszkalne.

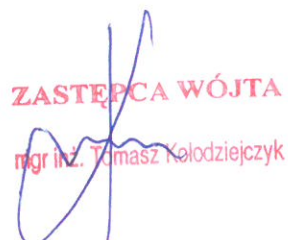
Podczas prowadzenia prac budowlanych, wystąpią okresowe niedogodności związane z emisją zanieczyszczeniami pyłowymi i gazowymi do powietrza, spowodowane pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały. Uciążliwości te będą okresowe i ustąpią wraz z zakończeniem inwestycji.

Wszystkie odpady powstałe podczas realizacji inwestycji powinny być wstępnie segregowane i magazynowane na terenie budowy, następnie przekazane do wtórnego wykorzystania lub specjalistycznym firmom zajmującym się unieszkodliwianiem odpadów. Miejsce składowania odpadów powinno być izolowane od środowiska oraz zabezpieczone przed ingerencją osób postronnych. Usunięcie odpadów powstających podczas wykonywania prac budowlanych zgodnie z aktualnymi przepisami należało będzie do obowiązków wykonawcy robót budowlanych. Do jego obowiązków będzie należało zagospodarowanie wszystkich odpadów powstających w fazie budowy, w tym do selektywnego zgromadzenia powstających odpadów oraz przekazanie podmiotowi uprawnionemu odpadów, które nie będą zagospodarowane na miejscu budowy.

Etap eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej nie będzie się wiązać z żadnymi stale prowadzonymi procesami z uwagi na bezobsługowe i całkowicie automatyczne funkcjonowanie infrastruktury przedsięwzięcia. Jedynym działaniem związanym z fazą eksploatacji będzie okresowe mycie i czyszczenie paneli fotowoltaicznych. Przewidywane są również ewentualne przeglądy lub naprawy instalacji, które będą miały charakter incydentalny.

Funkcjonowanie elektrowni wiązać się będzie z zapotrzebowaniem na energię elektryczną niezbędną do zasilania urządzeń własnych elektrowni fotowoltaicznej. Ponadto potrzeby inwestycji na etapie eksploatacji mogą obejmować również zapotrzebowanie na wodę do okresowego czyszczenia powierzchni paneli fotowoltaicznych. Inwestor nie przewiduje mycia paneli a jedynie czyszczenie mechaniczne. Mając jednak na uwadze, że nastąpi silne zanieczyszczenie, które będzie wymagało innych metod, zobowiązano inwestora do stosowania wody zdemineralizowanej bez użycia środków chemicznych.

Realizacja planowanej inwestycji nie będzie w sposób negatywny oddziaływała na klimat. Planowana instalacja nie jest związana z emisją gazów cieplarnianych (poza krótkotrwałą fazą realizacji). Ponadto przedsięwzięcie zaklasyfikowane jako odnawialne źródło energii, będzie związane z wytwarzaniem energii elektrycznej, przyczyniając się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego. Zastosowana konstrukcja w opisywanej elektrowni fotowoltaicznej jest wytrzymała i odporna na warunki atmosferyczne.

  
ZASTĘPCA WÓJTA  
mgr inż. Tomasz Kołodziejczyk