

**DECYZJA**

Na podstawie art. 71, art. 72 ust. 1 pkt. 3, art. 75 ust.1 pkt 4, art. 82, art. 85 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) zwanej dalej ustawą OOS, w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku inwestora: MG Green Energy 72 Sp. z o.o., ul. Sadowa 27, 28-300 Jędrzejów z dnia 19.05.2022 r. doręczonego organowi w dniu 26.05.2022 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: **„budowie elektrowni słonecznej „Debrzno PV II” o mocy łącznej do 55 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, Gmina Debrzno”** (dz. nr 722/36, 722/44, 723 obręb geodezyjny Strzeżona); po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko

**ustalam środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:**

**I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia**

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 55 MW i powierzchni zabudowy do 54,75 ha na części działek nr 722/36, 722/44, 723 w obrębie geodezyjnym Strzeżona.

**II. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia konieczne jest podjęcie następujących działań:****1. na etapie realizacji przedsięwzięcia:**

- a) 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;
- b) 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 prowadzi pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych; używany do tego sprzęt dezynfekować, prace prowadzone pod nadzorem przyrodnika należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;
- c) prace budowlane - montażowe będące źródłem hałasu ograniczyć do pory dziennej tj. w godzinach 6:00 - 22:00;
- d) na terenie inwestycji nie prowadzić napraw sprzętu budowlanego;
- e) wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych;
- f) masy ziemne pochodzące z wykopów w całości wykorzystywać do wyrównania terenu w obrębie działki;

- g) z zabudowy panelami fotowoltaicznymi wyłączyć rowy melioracyjne występujące na terenie inwestycyjnym;
- h) zarówno na etapie realizacji, jak i likwidacji przedsięwzięcia należy przestrzegać zapisów ustawy o odpadach, powstałe odpady w fazie realizacji przedsięwzięcia należy selektywnie gromadzić z uwzględnieniem zasad postępowania z odpadami niebezpiecznymi oraz odpadami nadającymi się do powtórnego wykorzystania;
- i) plac budowy i jego zaplecze należy zlokalizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni, a po zakończeniu prac przeprowadzić jego rekultywację, przy czym teren zaplecza budowy powinien być wyznaczony w możliwie największej odległości od zabudowań mieszkalnych;
- j) przed realizacją planowanej inwestycji ustalić, czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak ciągi drenarskie, rowy, czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji;
- k) wzdłuż ciek Dopływ ze Strzeczony należy pozostawić niezabudowane pasy o szerokości 4 m w celu umożliwienia wykonywania robót konserwacyjnych;
- l) zarówno na etapie realizacji, jak i likwidacji przedsięwzięcia należy wyposażyć w przenośne toalety posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a wytworzone ścieki dostarczyć do oczyszczalni ścieków;

## 2. na etapie eksploatacji przedsięwzięcia

- a) 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 pisklętami). Wyniki wizji należy odpowiednio udokumentować wpisem w dokumentacji farmy;
- b) 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;
- c) koszenie prowadzić od środka działki w kierunkach zewnętrznych celem umożliwienia ucieczki małym zwierzętom;
- d) 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;
- e) stację transformatorową wyposażyć w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić całość zgromadzonego w transformatorze oleju;

## III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:

1. stosować panele fotowoltaiczne z powłokami antyrefleksyjnymi, które zwiększają konwersję promieniowania słonecznego i jednocześnie redukują ilość odbitego światła słonecznego;
2. zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych wraz ze stelażem do wysokości nie przekraczającej 5 m od poziomu gruntu.
3. zaprojektować transformator typu suchego (bezolejowego) lub w przypadku transformatora olejowego stację transformatora wyposażyć w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić całość zgromadzonego w transformatorze oleju;
4. powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację lub obsiać mieszkanką traw i roślin zielonych

właściwych siedliskowo;

5. w celu zminimalizowania oddziaływania na otoczenie, należy zapewnić stosowanie rozwiązań technicznych i organizacyjnych, które ograniczą możliwość wystąpienia szkodliwego oddziaływania związanego z zanieczyszczeniem powietrza, gleby, hałasem i wibracjami na terenie realizowanego przedsięwzięcia, wyłącznie do granic, do których Inwestor posiada tytuł prawny;

#### **IV. Stanowisko w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę przedmiotowej inwestycji:**

Nie stwierdzam potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczające do określenia uwarunkowań do projektu budowlanego.

#### **V. Stanowisko w sprawie transgranicznego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:**

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. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

#### **VI. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:**

Nie określa się, gdyż dla tej inwestycji nie przewiduje się awarii przemysłowych.

#### **VII. Zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy OOS charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.**

### **Uzasadnienie**

W dniu 26.05.2022 r. do Urzędu Miejskiego w Debrznie wpłynął wniosek inwestora: MG Green Energy 72 Sp. z o.o., ul. Sadowa 27, 28-300 Jędrzejów z dnia 19.05.2022 r. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „budowie elektrowni słonecznej „Debrzno PV II” o mocy łącznej do 55 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, Gmina Debrzno” (dz. nr 722/36, 722/44, 723 obręb geodezyjny Strieczona).

Do wniosku dołączona została karta informacyjna przedsięwzięcia, sporządzona zgodnie z art. 62a ust. 1 ustawy OOS, a także kopia mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie. Za wydanie decyzji środowiskowej oraz pełnomocnictwo wniesiono opłatę skarbową w wysokości 222,00 zł.

Przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem, mając na uwadze zapisy § 2 rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023 r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1724), jest kwalifikowane według rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b), 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” i

posiada status „przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko”. W związku z czym, zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy OÖŚ, realizacja ww. przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie art. 61 § 4 KPA w związku z art. 74 ust. 3 ustawy OÖŚ, Burmistrz Debrzna obwieszczeniem z dnia 31.05.2022 r. znak RK.6220.08.2022.DFK.1 zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia.

Jednocześnie, zgodnie z art. 64 ustawy OÖŚ, Burmistrz Debrzna pismami z dnia 31.05.2022 r. wystąpił o wydanie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Człuchowie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy.

W dniu 10.06.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęło do wiadomości pismo z Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy o przekazaniu wniosku Burmistrza Debrzna znak RK.6220.08.2022.DFK.4 Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Pile.

W dniu 27.06.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęła opinia Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile znak BD.ZZŚ.2.435.180.2022.AK z dnia 23.06.2022 r., w której stwierdził, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Człuchowie w opinii znak ZNS.4810.32.2022.EZ z dnia 24.06.2022 r. (data wpływu 29.06.2022 r.) wyraził opinię, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia jest wymagane, a planowana inwestycja może wpłynąć na pogorszenie warunków higieniczno-sanitarnych oraz komfortu osób zamieszkałych i przebywających na terenach przyległych do planowanych pod inwestycję.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku w postanowieniu znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.437.2022.AGH.2 z dnia 22.07.2022 r. (data wpływu 28.07.2022 r.) wyraził opinię o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Po uzyskaniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Człuchowie oraz dokładnej analizie przesłanek, wynikających z art. 63 ust. 1 pkt. 1–3 ustawy OÖŚ, Burmistrz Debrzna w postanowieniu znak RK.6220.08.2022.DFK.5 z dnia 11.10.2022 r. nałożył obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

O wydaniu ww. postanowienia oraz wyrażeniu opinii organów opiniujących Burmistrz Debrzna zawiadomił strony postępowania obwieszczeniem znak RK.6220.08.2022.DFK.6 z dnia 11.10.2022 r.

W dniu 23.11.2022 r. Burmistrz Debrzna wydał postanowienie znak RK.6220.08.2022.DFK.7 o zawieszeniu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia do czasu przedłożenia przez Inwestora raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. O wydanym postanowieniu Burmistrz Debrzna obwieszczeniem znak RK.6220.08.2022.DFK.8 z dnia 23.11.2022 r. poinformował strony postępowania.

W dniu 14.03.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo pełnomocnika Inwestora wraz z raportem oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

W konsekwencji Burmistrz Debrzna postanowieniem znak RK.6220.08.2022.DFK.9 z dnia 16.03.2023 r. podjął zawieszony postępowanie, o czym obwieszczeniem znak RK.6220.08.2022.DFK.10 z dnia 16.03.2023 r. poinformował strony postępowania. Następnie pismami z dnia 16.03.2023 r. Burmistrz Debrzna wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Człuchowie o wydanie opinii w sprawie warunków realizacji przedsięwzięcia oraz do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia.

W dniu 23.03.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęła pozytywna opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Człuchowie znak ZNS.9022.37.2023.EZ z dnia 20.03.2023 r.

W dniu 17.05.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o uzupełnienie dokumentacji przez Burmistrza Debrzna oraz przez Inwestora, które Burmistrz Debrzna przekazał Inwestorowi pismem z dnia 18.05.2023 r. Jednocześnie Burmistrz Debrzna przesłał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku kopię wniosku Inwestora oraz wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W dniu 29.05.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo Inwestora z prośbą o przedłużenie terminu na złożenie uzupełnień, które akceptując prośbę Inwestora, Burmistrz Debrzna przesłał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku pismem z dnia 02.06.2023 r. wyraził zgodę na przedłużenie terminu złożenia wyjaśnień przez Inwestora.

W dniu 20.07.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo Inwestora z wyjaśnieniami. Z uwagi na brak dodatkowego egzemplarza przesłanej przez Inwestora dokumentacji, Burmistrz Debrzna zwrócił się do Inwestora z prośbą o przesłanie dodatkowego egzemplarza. Inwestor pismem z dnia 21.08.2023 r. przesłał dodatkowy egzemplarz dokumentów z uzupełnieniami do raportu, które Burmistrz Debrzna pismem z dnia 24.08.2023 r. przekazał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku.

Następnie w dniu 02.10.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku o przedłużeniu terminu załatwienia sprawy.

W dniu 18.10.2023 r. wpłynęło wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku do uzupełnienia raportu oddziaływania na środowisko, które Burmistrz Debrzna przekazał Inwestorowi. W konsekwencji czego Inwestor wystąpił o wydłużenie terminu złożenia wyjaśnień, które akceptując Burmistrz Debrzna przekazał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku. Wyraził On zgodę na przedłużenie ww. terminu.

W dniu 20.11.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo Inwestora z wyjaśnieniami, które Burmistrz Debrzna przekazał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku.

Następnie w dniu 10.01.2024 r. do tut. Urzędu wpłynęło postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku znak RDOŚ-Gd-WOO.4221.38.2023.MJ.6 z dnia 04.01.2024 r. uzgadniające realizację przedmiotowego przedsięwzięcia.

W dniu 25.01.2024 r. Burmistrz Debrzna pismem znak RK.6220.08.2022.DFK.22 podał do publicznej wiadomości informację o postępowaniu wymagającym udziału społeczeństwa wyznaczając 30-dniowy termin na zapoznanie się z treścią raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz pozostałą dokumentacją sprawy, a także na składanie uwag i wniosków w przedmiotowej sprawie. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski.

Zawiadomieniem znak RK.6220.08.2022.DFK.23 z dnia 01.03.2024 r. Burmistrz Debrzna zawiadomił strony postępowania o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych

dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia. W określonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi, ani wnioski od stron postępowania.

Planowana inwestycja polega na budowie elektrowni słonecznej o mocy łącznej do 55 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycja realizowana będzie na działkach nr 722/36, 722/44, 723 obręb Strieczona, gm. Debrzno. Powierzchnia łączna działek inwestycyjnych wynosi 81,933 ha, natomiast powierzchnia zajęta pod farmę fotowoltaiczną wyniesie 54,75 ha. Teren planowanej inwestycji nie jest objęty zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ponad 200 m na południe od działki nr 722/36 - zabudowa dużego gospodarstwa rolnego.

W ramach realizacji omawianej inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych na konstrukcji wsporczej,
- montaż konwerterów i połączeń elektrycznych paneli,
- ułożenie linii kablowych energetyczno - światłowodowych,
- realizację przyłącza elektrycznego SN,
- instalację transformatorów z budynkami/kontenerami,
- montaż magazynów energii,
- montaż innej niezbędnej infrastruktury związanej z budową i eksploatacją elektrowni, - ogrodzenie.

Parametry farmy i rodzaj zastosowanych ogniw:

- monokrystaliczne lub polikrystaliczne,
- moc panela - od 400 do 1000 Wp,
- liczba paneli: od 55 000 do 137 500 sztuk dla planowanej inwestycji,
- wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m, kąt nachylenia 10-36 stopni,
- odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych - do 10 m,
- liczba stacji transformatorowych: do 14 zespołów kontenerów stacji transformatorowych w postaci jednego lub dwóch kontenerów o powierzchni do 900 m<sup>2</sup> każdy,
- liczba inwerterów: do 15 sztuk na 1 MW, dla planowanej inwestycji do 825 sztuk,
- liczba magazynów energii: do 55 sztuk magazynów dla przedmiotowej inwestycji.
- Realizacja GPO.

Zespół paneli fotowoltaicznych to instalacja odnawialnego źródła energii, która umożliwiła przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych bądź stalowych stelażach montowanych za pomocą kotew wbijanych w ziemię bądź montowanych do prefabrykowanych fundamentów. Stelaże pod montaż paneli będą realizowane jako stałe. Panele fotowoltaiczne zostaną posadowione na podporach - słupach wkręconych lub wbitych w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą nachylone do ziemi pod kątem 10-36 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych nie będzie większa niż 55 MW. Przewiduje się, że zastosowane będą panele o mocy 400 - 1000 Wp, a ich ilość wynosić będzie od 55 000 do 137 500 sztuk paneli. Panele nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Brak systemu chłodzenia to brak wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni

fotowoltaicznej. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalnych, poprzez obieg powietrza atmosferycznego. Podczas realizacji planowanej inwestycji dopuszcza się jej etapowanie.

Stoły fotowoltaiczne połączone będą ze stacją transformatorową za pośrednictwem falowników (inwerterów) i skrzynek przyłączeniowych. Każda sekcja połączona zostanie z inwerterem za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z konstrukcją nośną. Wytworzona energia przesyłana będzie do inwerterów - urządzeń zmieniających prąd stały wyprodukowany w modułach fotowoltaicznych na prąd zmienny. W inwerterze następuje także zliczenie wytworzonej energii, określenie jej charakterystyki i sterowanie przepływami prądów. Planuje się montaż maksymalnie 15 inwerterów na każdy 1 MW zainstalowanej mocy. Inwertery zamontowane będą w systemie rozproszonym pod panelami lub na konstrukcji wsporczej. Na przedmiotowej farmie fotowoltaicznej planuje się montaż do 825 sztuk inwerterów. Energia z inwertera przekazywana jest do stacji transformatora, której zadaniem jest ustabilizowanie napięcia oraz nadanie charakterystyki prądowej. Transformatory umieszczone będą w niewielkich prefabrykowanych betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. Obiekty te są zlokalizowane w bezpośredniej bliskości sektorów farmy, z których zbierają energię. Maksymalne wymiary obiektu stacji transformatorowej to długość do 10 m, szerokość do 5 m i wysokość do 4 m. Obiekt zostanie usytuowany na prefabrykowanej lub wylewanej na miejscu płycie fundamentowej, umieszczonej na zagęszczonej podsypce. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformatory - żywiczne lub olejowe, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. W omawianym przypadku planuje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku montażu transformatora olejowego stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną tacę mogącą pomieścić 100% oleju transformatorowego. Transformatory będą wymagały instalacji systemu aktywnego chłodzenia. W rozpatrywanym przypadku planuje się montaż suchego układu chłodzenia - transformatory będą chłodzone bezpośrednio przez opływ powietrza wymuszony pracą wentylatorów. Wentylatory będą uruchamiać się automatycznie - jedynie w przypadku znacznego wzrostu temperatury i możliwości przegrzania transformatora. W ramach przedsięwzięcia dopuszcza się montaż do 14 zespołów kontenerów stacji transformatorowych. Magazyny energii to zespoły baterii znajdujące się w niewielkim budynku - kontenerze, o wysokości do 3 m. Wewnątrz oprócz zespołu baterii, który może magazynować energię wyprodukowaną przez instalację jest niewielki transformator, a także urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym. Magazyny mocy nie są trwale związane z gruntem. Magazyny energii zlokalizowane będą w pobliżu stacji transformatorowych. Inwestor dopuszcza wyposażenie elektrowni słonecznej w zintegrowany system magazynowania energii wraz z głównym punktem odbioru (GPO). Ewentualne zastosowanie takiego systemu zostanie określone na etapie pozwolenia na budowę. Elektrownia słoneczna będzie współpracować z siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię elektryczną. Przewidywany czas eksploatacji przedmiotowej instalacji wynosi ok. 30 lat. Teren inwestycji zostanie ogrodzony siatką i dozorowany będzie zdalnie przez system monitorujący (kamery, system alarmowy, czujniki ruchu itp.). Ogrodzenie będzie pozwalało na swobodne przemieszczanie się małych zwierząt (małe ssaki, płazy, gady) w obrębie inwestycji i terenów do niej przyległych poprzez pozostawienie szczelin ok. 20 cm między gruntem, a ogrodzeniem. Nie przewiduje się stałego oświetlenia ogrodzenia i terenu inwestycyjnego w porze nocnej. Planowana elektrownia fotowoltaiczna

będzie obsługowa. Pomiędzy panelami sekcjami planuje się wytyczyć niezbędne drogi wewnętrzne o szerokości do 4 m, umożliwiające dojazd do urządzeń, a także do 14 placów o powierzchni 900 m<sup>2</sup> każdy, na których zostaną posadowione zespoły stacji transformatorowych i miejsca postojowe dla pojazdów serwisowych.

Na etapie realizacji przedmiotowej inwestycji konieczne będzie wykonanie wykopów, w których ułożone zostaną linie elektroenergetyczne. Całość instalacji zostanie dostarczona na miejsce montażu w postaci gotowych elementów. Posadowienie konstrukcji stalowych pod panele fotowoltaiczne związane będzie z użyciem wbijaków oraz innego sprzętu mechanicznego. Wszystkie elementy konstrukcyjne (częściowo przygotowane do montażu) będą dostarczane na teren budowy samochodami dostawczymi. Na terenie farmy pod konstrukcje wsporcze nie będą wykonywane fundamenty. Prace budowlane prowadzone będą w godzinach dziennych tj. 6:00 - 22:00. Uciążliwości hałasowe związane z realizacją inwestycji będą znikome i ustąpią wraz z zakończeniem prac.

Na etapie realizacji inwestycji powstaną następujące rodzaje odpadów:

- opakowania z papieru i tektury, kod 15 01 01,
- opakowania z tworzyw sztucznych, kod 15 01 02,
- opakowania zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi, kod 15 01 10\*
- zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12, kod 16 02 13\*,
- szkło, kod 17 02 02,
- tworzywa sztuczne, kod 17 02 03,
- żelazo i stal, kod 17 04 05,
- kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne, kod 17 04 10,
- kable inne niż wymienione w 17 04 10, kod 17 04 11,
- gleba i ziemia, kod 17 05 04,
- odpady ulegające biodegradacji, kod 20 02 01,
- niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne, kod 20 03 01.

Wytworzone odpady będą segregowane i gromadzone czasowo w kontenerach. Odpady powstałe na etapie realizacji zostaną zagospodarowane przez uprawnionych odbiorców zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Na etapie eksploatacji instalacja fotowoltaiczna nie będzie emitować żadnych zanieczyszczeń do atmosfery. W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej elementami mogącymi powodować emisję hałasu o charakterze przemysłowym będą transformatory w zabudowie kontenerowej, inwertery przekształcające prąd stały w przemienny, a także okresowo pojazdy obsługujące inwestycję. Dla przedmiotowej inwestycji zostaną zastosowane transformatory w zabudowie kontenerowej, wyposażone w wentylatory wymuszające obieg powietrza. Źródłem hałasu w obszarze przedsięwzięcia będzie także ruch samochodów o dopuszczalnej masie całkowitej do 3,5t, w czasie czynności podejmowanych przez firmę serwisową polegających na naprawach w razie stwierdzenia usterek instalacji lub urządzeń, okresowych przeglądów technicznych i konserwacji wyposażenia elektrowni. Prace prowadzone będą w porze dziennej. Instalacja fotowoltaiczna będzie funkcjonowała tylko w porze dziennej (w zakresie emisji hałasu). Z informacji przedstawionych w raporcie oś wynika, że planowana inwestycja nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych norm w zakresie hałasu.

Na etapie eksploatacji w czasie okresowych kontroli i przeglądów technicznych, konserwacji i usuwania ewentualnych awarii przewiduje się powstawanie następujących

odpadów:

- opakowania z papieru i tektury, kod 15 01 01,
- opakowania z tworzyw sztucznych, kod 15 01 02,
- zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12, kod 16 02 13\*,
- elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15, kod 16 02 16\*,
- szkło, kod 17 02 02,
- żelazo i stal, kod 17 04 05,
- niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne, kod 20 03 01.

Wszystkie odpady powstające na tym etapie będą powstawać w wyniku prac serwisowych i napraw instalacji. Nie będą magazynowane w obrębie działki inwestycyjnej, a bezpośrednio po wytworzeniu oddawane specjalistycznym firmom zajmującym się unieszkodliwianiem odpadów. Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji. Panele okresowo, jeżeli zajdzie taka konieczność będą czyszczone przy użyciu szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej.

Przedsięwzięcie nie wpłynie w sposób istotny i znaczący na klimat i nie będzie przyczyniać się do pogłębiania zmian klimatu. Zarówno bezpośrednie jak i pośrednie emisje gazów cieplarnianych powodowane przez przedsięwzięcie nie spowodują trwałych i negatywnych zmian w środowisku. Pośrednie emisje gazów cieplarnianych powodowane przez działania towarzyszące przedsięwzięciu oraz przez transport towarzyszący przedsięwzięciu będą miały miejsce jedynie na etapie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia. Oddziaływania te będą miały charakter przejściowy i ustąpią w chwili zakończenia etapu realizacji/likwidacji.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie w krajobrazie przyrodniczo - kulturowym, częściowo przekształconym przez człowieka, w którym dominują duże połacie terenów otwartych, a dokładnie pól uprawnych. Teren posadowienia inwestycji stanowi obszar płaski. Inwestycja położona zostanie na północny - zachód od miejscowości Strzeczona i Buchowo. Ze względu na odległość i występującą w okolicy roślinność (las od strony północno - zachodniej, szpalery drzew od strony drogi) z żadnego miejsca inwestycja nie będzie odbierana w sposób ciągły przez obserwatora. Realizacja inwestycji nie wpłynie negatywnie na odbiór krajobrazu. Zasięg i zakres widoczności omawianej farmy fotowoltaicznej nie jest duży m.in. ze względu na maksymalną wysokość konstrukcji, na których planuje się montaż paneli fotowoltaicznych, czy kolor konstrukcji w barwach neutralnych. Planowana inwestycja minimalizuje oddziaływanie na mieszkańców do poziomu nieznaczącego. Lokalizacja farmy fotowoltaicznej w pobliżu pól uprawnych i zadrzewień z dala od zabudowy mieszkaniowej, sprawia że konstrukcja inwestycji nie będzie dobrze widoczna, a jej oddziaływanie na krajobraz zostanie ograniczone do zasięgu lokalnego.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000. Najbliższe położone obszary Natura 2000 to:

- ok. 5,1 km na południe: obszar Natura 2000 Dolina Debrzynki PLH300047,
- ok. 7,3 km na zachód: obszar Natura 2000 Dolina Szczyry PLH220066.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku w postanowieniu stwierdził, że mając na uwadze położenie geograficzne oraz skalę i charakter przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła również spowodować modyfikację warunków ekologicznych ostoi, tym samym:

- wpłynąć na pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i

zwierząt, dla których ochrony obszarów ww. obszary Natura 2000;

- wpłynąć negatywnie na gatunki, dla których ochrony obszary te zostały wyznaczone;
- pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innym obszarami.

Inne najbliższe położone obszary chronione, objęte ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jedn. Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.) to:

- ok. 3,5 km na południe: Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Debrzynki,
- ok. 4,8 km na południowy zachód: rezerwat „Miłachowo”.
- ok. 8,8 km na zachód: Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Wałeckie i Dolina Gwdy,
- ok. 9,7 km na północ: Obszar Chronionego Krajobrazu Okolice Jezior Krępsko i Szczytno,

Z uwagi na położenie poza granicami obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody oraz przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Obszar objęty planowaną inwestycją zlokalizowany jest poza obszarami korytarzy ekologicznych.

Teren inwestycji stanowią intensywnie użytkowane grunty orne, na których prowadzona jest uprawa zbóż lub rzepaku. Stwierdzone w trakcie inwentaryzacji rośliny naczyniowe ulegają łatwemu rozproszeniu w dogodnych warunkach siedliskowych i są powszechnie spotykane w całym kraju. Zaplanowana inwestycja nie wpłynie na stan zachowania tych gatunków w regionie. Na obszarze planowanej inwestycji brak jest chronionych siedlisk z Załącznika I Dyrektywy Siedliskowej oraz występowania gatunków roślin objętych ochroną gatunkową, nie zidentyfikowano również chronionych grzybów oraz siedlisk przyrodniczych oraz gatunków będących zainteresowaniem Wspólnoty.

W okresie migracji jesiennej nie stwierdzono koncentracji ptaków na terenie działek, na których zaplanowano inwestycję. Spośród wszystkich zaobserwowanych ptaków 33 gatunki uznano za lęgowe lub prawdopodobnie lęgowe na terenie inwestycji lub w sąsiedztwie terenu inwestycji - uwzględniając tereny leśne, szpalery drzew, okolice cieków i podmokłości położone poza obszarem, który zostanie przekształcony w wyniku realizacji inwestycji. Zaplanowana inwestycja nie wpłynie negatywnie na siedliska lęgowe odnotowanych gatunków ptaków, nie doprowadzi do uszczuplenia miejsc lęgowych oraz bazy żerowiskowej, ponieważ powierzchnia pod panelami w dalszym ciągu będzie pozostawiona jako biologicznie czynna. 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 oślepiać 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.

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.

Z dokonanej przez autorów raportu oceny 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.

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 wskazano na potrzebę przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko.

Według informacji zawartych w opinii Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile, planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze dorzecza Odry, w obrębie JCWP PLRW600018188649 Szczyra z Chrząstową od dopływu z Borkowa, która posiada status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako zły, a ocenę ryzyka określono jako zagrożoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Stan chemiczny i potencjał ekologiczny wód powierzchniowych określono jako dobry.

Przedmiotowe zamierzenie zostanie usytuowane na obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonych numerem PLGW600026. Stan chemiczny i ilościowy wód podziemnych tego obszaru oceniono jako dobry. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych dla tej JCW zostało określone jako niezagrożone.

Po przeanalizowaniu materiału dowodowego w sprawie tut. organ uznał, iż planowana inwestycja może zostać zlokalizowana na wskazanym terenie przy uwzględnieniu uwarunkowań wskazanych w niniejszej decyzji.

W związku z powyższym postanowiono jak w sentencji.

W trakcie prowadzenia postępowania nie wpłynęły wnioski i uwagi od stron postępowania.

Podsumowując na podstawie zgromadzonych danych realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą znaczących oddziaływań. Oddziaływanie to nie wpłynie na pogorszenie stanu środowiska przyrodniczego oraz na zdrowie ludzkie.

Informacja o niniejszej decyzji została umieszczona w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie internetowej <http://bip.debrzno.pl/> prowadzonej przez Urząd Miejski w Debrznie.

## **Pouczenie**

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Słupsku za pośrednictwem organu wydającego decyzję 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.



BURMISTRZ

*Wojciech Kallas*

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Inwestor
2. Strony postępowania przez ogłoszenie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Debrznie <http://bip.debrzno.pl/>
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku  
ul. Chmielna 54/57  
80-748 Gdańsk
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Zarząd Zlewni w Pile  
Ul. Motylewska 7  
64-920 Piła
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Człuchowie  
ul. Sobieskiego 4  
77-300 Człuchów

### **Charakterystyka przedsięwzięcia**

Planowana inwestycja polega na budowie farmy fotowoltaicznej, której celem jest produkcja energii elektrycznej z odnawialnego źródła jakim jest energia słoneczna i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej. Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 55 MW (z możliwością etapowania inwestycji na więcej niż jedno niezależne przedsięwzięcie) na terenie części działki nr 722/36, 722/44 i 723 obręb geodezyjny Strzeczona. Planowana powierzchnia zabudowy infrastrukturą farmy fotowoltaicznej będzie wynosiła ok. 54,75 ha.

Panele fotowoltaiczne w ilości do ok. 137 500 sztuk zostaną zainstalowane na specjalnych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie pod kątem od 10 do 36°.

Połączenia pomiędzy poszczególnymi sekcjami ogniw fotowoltaicznych, prowadzone będą naziemnie pod panelami, po konstrukcji metalowej. Pozostałe okablowanie oraz częściowo przyłącze będzie wymagało wykopu wąskoprzestrzennego.

Odległość pomiędzy rzędami paneli będzie wynosić do 10 m. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 5 m wysokości.

**BURMISTRZ**  
*Edla*  
**Wojciech Kallas**