

RK.6220.07.2022.DFK.6

**DECYZJA**

Na podstawie art. 71, art. 72 ust. 1 pkt. 3, art. 75 ust.1 pkt 4, art. 84, 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 2022 r. poz. 1029 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 2022 r. poz. 2000) 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. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: **„budowie elektrowni słonecznej „Debrzno PV I” o mocy łącznej do 38 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, Gmina Debrzno”** (dz. nr 673/3 obręb geodezyjny Grzymisław), po zasięgnięciu opinii:

- Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile nr BD.ZZŚ.2.435.182.2022.AK z dnia 23.06.2022 r. (data wpływu 27.06.2022 r.)
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Człuchowie nr ZNS.4810.33.2022.EZ z dnia 29.06.2022 r. (data wpływu 05.07.2022 r.)
- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, zawartej w postanowieniu znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.436.2022.AGH.2 z dnia 03.08.2022 r. (data wpływu 10.08.2022 r.)

**Orzekam**

1. stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na: **„budowie elektrowni słonecznej „Debrzno PV I” o mocy łącznej do 38 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, Gmina Debrzno”**;
2. uczynić charakterystykę przedsięwzięcia załącznikiem 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. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **„budowie elektrowni słonecznej „Debrzno PV I” o mocy łącznej do 38 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, Gmina Debrzno”** (dz. nr 673/3 obręb geodezyjny Grzymisław)

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.

Planowane przedsięwzięcie zakwalifikowane zostało 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. poz. 1839) jako „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” - posiada status „przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko”. W związku z czym, zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy OOS, realizacja ww. przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie art. 61 § 4 KPA w związku z art. 74 ust. 3 ustawy OOS, Burmistrz Debrzna zawiadomieniem z dnia 31.05.2022 r. znak RK.6220.07.2022.DFK.1 zawiadomił

strony postępowania o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia.

Jednocześnie, zgodnie z art. 64 ustawy OOS, 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.6220.07.2022.DFK.4 Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Pile.

W dniu 24.06.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku informujące o nowym terminie załatwienia sprawy.

W dniu 27.06.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęła opinia Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile, w której stwierdził, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Człuchowie w opinii znak ZNS.4810.33.2022.EZ z dnia 29.06.2022 r. (data wpływu 05.07.2022 r.) wyraził opinię, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia jest wymagane, a planowana inwestycja może wpłynąć na pogorszenie warunków higieniczno-sanitarnych na terenach przyległych do planowanych pod inwestycję.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku w postanowieniu znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.436.2022.AGH.2 z dnia 03.08.2022 r. (data wpływu 10.08.2022 r.) wyraził opinię o braku potrzeby 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 OOS, Burmistrz Debrzna odstąpił od konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W niniejszym rozstrzygnięciu uwzględniono:

- informacje określone w karcie informacyjnej przedsięwzięcia
- opinię Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Pile nr BD.ZZŚ.2.435.182.2022.AK z dnia 23.06.2022 r. (data wpływu 27.06.2022 r.)
- opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Człuchowie znak ZNS.4810.33.2022.EZ z dnia 29.06.2022 r. (data wpływu 05.07.2022 r.)
- opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, zawartą w postanowieniu znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.436.2022.AGH.2 z dnia 03.08.2022 r. (data wpływu 10.08.2022 r.)
- szczegółowe uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 pkt. 1-3 ustawy OOS, a mianowicie:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia:

Celem inwestycji 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 38 MW z możliwością etapowania inwestycji na więcej niż jedno niezależne przedsięwzięcie wraz z infrastrukturą

towarzyszącą. W skład przedmiotowej inwestycji wchodzić będą następujące elementy:

- panele fotowoltaicznej
- drogi wewnętrzne;
- infrastruktura naziemna i podziemna;
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe;
- przyłącza elektroenergetyczne;
- transformatory;
- inwertery;
- magazyny energii;
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Przewiduje się, że będą stosowane panele o mocy 400 - 1000 Wp, a ich liczba będzie wynosić 1000 - 2500 sztuk paneli na każdy MW mocy. Zakłada się, że przy zastosowaniu paneli o mocy 400 kWp, łączna ilość paneli będzie wynosiła maksymalnie 95 000 sztuk, natomiast przy zastosowaniu paneli o mocy 1000 kWp - 38 000 sztuk. Maksymalna wysokość paneli będzie wynosiła 5 metrów od poziomu gruntu.

Niezależnie od etapowania inwestycji posadowienie paneli fotowoltaicznych przebiegać będzie w następujący sposób:

- budowa skręcanych ram podtrzymujących ogniwa fotowoltaiczne - będzie to lekka konstrukcja przestrzenna z elementów stalowych i aluminiowych posadowiona bezpośrednio w gruncie, bez użycia fundamentowania betonowego (słupy stalowe wciśnięte, wbite lub wkręcane w grunt),
- montaż ogniw fotowoltaicznych wraz z wymaganym oprzyrządowaniem (inwerterami) zamontowanym pod panelami na stalowych konstrukcjach - ten etap prac odbywa się przy pomocy elektronarzędzi (wkrętarki, wiertarki); panele przenoszone są na stoły ręcznie i bezpośrednio montowane przy pomocy odpowiednich uchwytów i mocowań.

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.

Inwertery (falowniki, przetwornice) - są to urządzenia przetwarzające prąd stały wytworzony przez panele fotowoltaiczne na prąd zmienny znajdujący się w sieci elektroenergetycznej. Planuje się montaż maksymalnie 15 inwerterów na każdy 1 MW zainstalowanej mocy. Będą one zamontowane pod konstrukcją paneli lub jako wolnostojące zamontowane w stacjach kontenerowych.

Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Dopuszcza się realizację 10 zespołów kontenerów stacji transformatorowych w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nieprzekraczających wynikiem sumy powierzchni dwóch kontenerów, posadowionych na 10 placach o powierzchni do 900 m<sup>2</sup> każdy. Wszystkie transformatory olejowe zabezpieczone będą szczelną misą olejową na wypadek wycieku/awarii. Są one w stanie zmagazynować 100 % przedostającego się oleju. Stacje transformatorowe zostaną zlokalizowane w odległości nie mniejszej niż 500 metrów od najbliższego budynku mieszkalnego.

Inwestor dopuszcza możliwość montażu magazynów energii. Będą to zespoły baterii znajdujące się w niewielkim kontenerze, o wymiarach do 12,5 m x 3 m i wysokość do 3 m. Powierzchnia zajęta pod magazyny energii wyniesie maksymalnie 1000 m<sup>2</sup>. Wewnątrz magazynu energii, oprócz zespołu baterii, będzie niewielki transformator, a także urządzenia

dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym. Magazyny energii nie będą trwale związane z gruntem. Znajdować się będą na terenie inwestycji w pobliżu stacji transformatorowych.

Inwestor dopuszcza wyposażenie elektrowni słonecznej w zintegrowany system magazynowania energii wraz z Głównym Punktem Odbioru (GPO).

W ramach robót inwestycyjnych planuje się następujące działania:

- utwardzenie zjazdów na działki inwestycyjne z istniejących, publicznych dróg dojazdowych (zostaną one utwardzone kruszywem drogowym albo płytami);
- budowę alei serwisowych, wewnętrznych (pomiędzy kolejnymi sekcjami paneli zostanie wytyczona wewnętrzna droga gruntowa o szerokości ok. 3 metrów);
- budowę placów montażowych i postojowych (na potrzeby rozładunku materiałów podczas budowy zostanie przygotowany tuż za wjazdem na działkę plac postojowy i montażowy; tu znajdzie miejsce zaplecze socjalne dla pracowników; po zakończeniu budowy będą posadowione w tym miejscu stacje kontenerowe i miejsce postoju pojazdów serwisowych);
- budowę skręcanych ram podtrzymujących ogniwa fotowoltaiczne;
- montaż ogniw fotowoltaicznych wraz z wymaganym oprzyrządowaniem zamontowanym pod panelami na stalowych konstrukcjach.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na dz. ew. nr 673/3 obręb Grzymisław, gmina Debrzno, powiat człuchowski. Powierzchnia całkowita wyżej wymienionej działki wynosi łącznie 56,85 ha, przy czym pod przedmiotową elektrownię fotowoltaiczną planuje się zająć obszar o powierzchni do 38,53 ha. Łączna powierzchnia rzutu zabudowy systemami fotowoltaicznymi nie przekroczy 19 hektarów.

Na wnioskowanej działce nie występują grunty wysokich klas bonitacyjnych tj. I-III. Planowana inwestycja zostanie zrealizowana na obszarze występowania niskich klas bonitacyjnych gruntu - grunty orne RIVa, RIVb, RV, RVI. Na niewielkiej części działki występuje użytek leśny (LsIV) oraz nieużytek (N) i grunty pod rowami (W) – obszary te zostaną wyłączone z terenu inwestycji.

Na wnioskowanej działce w części występuje obowiązujący miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego przyjęty Uchwałą nr LVI/271/2009 z dnia 22.12.2009 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenów przeznaczonych do zalesienia położonych w Gminie Debrzno. Natomiast wnioskowana inwestycja powstanie na terenach gdzie nie występuje obowiązujący plan miejscowy.

Na terenie inwestycji prowadzona jest intensywna uprawa rolna (uprawa zbóż). Inwestycja nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów.

Planowana inwestycja usytuowana będzie na terenach, gdzie nie występuje skupisko zabudowy mieszkaniowej. Inwestycja położona zostanie na północ od miejscowości Debrzno i na południe od miejscowości Strieczona. Inwestycja bezpośrednio sąsiaduje z miejscowością Grzymisław, w której zlokalizowanych jest kilka budynków mieszkalnych - występuje tu zabudowa rozproszona. Najbliższy, pojedynczy budynek mieszkalny oddalony jest o około 85 metrów od miejsca posadowienia paneli fotowoltaicznych.

Z uwagi na możliwość występowania na przedmiotowym terenie herpetofauny, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku zalecił podczas prowadzenia wykopów zabezpieczenie placu robót np. płótkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem

się do wykopów małych zwierząt oraz codzienną kontrolę wykopów przed przystąpieniem do dalszych prac. Uwięzione zwierzęta mają być niezwłocznie przeniesione poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko. Przenoszenie należy prowadzić pod nadzorem przyrodnika. Dodatkowo, z uwagi na wyniki najnowszych badań przeprowadzonych m.in. przez naukowców z Uniwersytetu Jagiellońskiego w latach 2018-2019, które potwierdzają występowanie w populacjach płazów w Polsce *Batrachochydrum dendrobatidis*, prace terenowe z tą grupą zwierząt należy prowadzić przy użyciu rękawiczek, a używany do tego sprzęt musi być dezynfekowany.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000. Najbliższe obszary Natura 2000 znajdują się w odległości:

- ok. 2,30 km - Natura 2000 Dolina Debrzynki PLH300047;
- ok. 9,61 km - Natura 2000 Dolina Łobżonki PLH300040.

W opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, położenie inwestycji na terenie wykorzystywanym rolniczo, wyklucza możliwość utraty powierzchni i fragmentacji siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków stanowiących przedmiot ochrony w ww. obszarach Natura 2000. Mając na uwadze położenie geograficzne oraz skalę i charakter przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła również spowodować pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony zostały wyznaczone ww. obszary Natura 2000, wpłynąć negatywnie na gatunki, dla których obszary ochrony zostały wyznaczone, pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami. Nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Siedliskowej.

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 2022 r., poz. 916) to:

- ok. 1,21 km - Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Debrzynki;
- ok. 2,30 km - rezerwat przyrody „Miłachowo”.

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

Obszar objęty planowaną inwestycją zlokalizowany jest poza granicami korytarzy ekologicznych. Najbliższy korytarz ekologiczny znajduje się w odległości ok. 2,2 km na południe, jest to korytarz ekologiczny rangi subregionalnej doliny Debrzynki. Przedmiotowa działka zlokalizowana jest również poza obszarami korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce- najbliższy korytarz ekologiczny położony jest w odległości ok. 5,2 km na południe od granic inwestycji - korytarz ekologiczny Krajna KPn-17B.

Ze względu na charakter i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia, nie podstaw przypuszczać, aby realizacja zamierzenia mogła wpłynąć na przerwanie ciągłości lub zaburzenie drożności ww. korytarzy ekologicznych.

### 3. Rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania na elementy środowiska

Wszystkie komponenty, wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia, dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co wpłynie na zminimalizowanie hałasu oraz ograniczenie ilości powstałych odpadów. Wszystkie możliwe odpady będą zbierane selektywnie w pojemnikach oraz kontenerach, bez dostępu osób postronnych. Odpady komunalne gromadzone będą w kontenerze i wywożone przez firmę komunalną. Odpady będą przekazywane zewnętrznym, wyspecjalizowanym

podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia, w celu odzysku bądź unieszkodliwienia - zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

Funkcjonowanie elektrowni słonecznej charakteryzuje się niewielkim wytwarzaniem odpadów. Na etapie eksploatacji przedmiotowej inwestycji będą powstawały odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych. Odpady z serwisowania nie będą magazynowane tylko na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowywaniem odpadów, tym samym nie ma możliwości ich wpływu na środowisko.

Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet WC typu Toi Toi. Ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację, będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych.

Inwestycja nie wpłynie na stan zasobów naturalnych, nie będzie wymagała użycia dużej ilości surowców, wody, materiałów, paliw i energii. Dzięki zastosowaniu nowoczesnych urządzeń, maszyn i pojazdów inwestycja nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza w ilościach istotnie, negatywnie oddziałujących na otoczenie.

Etap budowy będzie się wiązać z powstawaniem niezorganizowanej emisji gazów i pyłów. Na placu budowy będą występować następujące źródła emisji do powietrza z maszyn budowlanych i pojazdów ciężarowych:

- operacje dowozu materiałów budowlanych i sprzętu z wykorzystaniem transportu samochodowego;
- prace ziemne i budowlane wykonywane przez maszyny budowlane z silnikami spalinowymi.

Podstawowym oddziaływaniem w fazie budowy będzie emisja związana z pracą sprzętu budowlanego i ruchem pojazdów.

Prace realizacyjne krótkoterminowo i nieznacznie wpłyną na zwiększenie zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego poprzez emisję pyłów i spalin. W ocenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku zakłócenia spowodowane krótkotrwałymi pracami realizacyjnymi, będą nieistotne dla zdrowia ludzkiego w rejonie oddziaływania przedsięwzięcia. Nie przewiduje się, aby przedsięwzięcie doprowadziło do pogłębienia zmian klimatu nawet w niewielkiej skali. Dotyczy to również mitygacji (łagodzenia przez przedsięwzięcie zmian klimatu) jak i wpływu klimatu i jego zmian na planowaną inwestycję. Zamierzenie nie jest wrażliwe na czynniki atmosferyczne, a z uwagi na skalę i zakres przedsięwzięcia zmiany klimatu nie są zagadnieniem krytycznym dla realizacji przedsięwzięcia. Planowana inwestycja ze względu na swój charakter oraz zakres nie będzie wpływała w sposób istotny na pogłębienie zmian klimatu, nie będzie generować istotnego oddziaływania na elementy przyrodnicze oraz krajobrazowe w okresie eksploatacji.

W okresie budowy nie będzie poboru wody do procesu technologicznego i montażu instalacji. Woda dla pracowników będzie butelkowana, dowożona z zewnątrz.

Na etapie funkcjonowania inwestycji woda zasadniczo nie będzie wykorzystywana (nie przewiduje się zapotrzebowania i poboru wody na cele eksploatacji planowanej inwestycji; woda nie będzie wykorzystywana także do mycia paneli w celach serwisowych i konserwacyjnych), za wyjątkiem usuwania szczególnie trwałych zabrudzeń, co jednak zdarza się niezmiernie rzadko. W tym zakresie całkowicie wystarczające jest samoczynne czyszczenie paneli podczas opadów atmosferycznych.

Głównymi emitarami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90- 105dB(A). Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej lub jej demontażu. Na etapie budowy zasięg przestrzenny hałasu może oddziaływać na odległość do 100 m, natomiast w trakcie eksploatacji inwestycji emisja hałasu będzie na poziomie tła akustycznego.

W związku z powyższym przewiduje się, że w czasie realizacji, jak i ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia wystąpi emisja hałasu, która zakończy się z chwilą zakończenia prac i nie będzie stanowić zagrożenia dla klimatu akustycznego na tym terenie.

Ogniwa fotowoltaiczne ani infrastruktura towarzysząca w trakcie eksploatacji nie są źródłem hałasu ani zanieczyszczeń. Jedynym generatorem dźwięku są transformatory umieszczone w zabudowie kontenerowej. Transformatory zostaną umieszczone co najmniej 500 metrów od najbliższego budynku mieszkalnego. Dystans ten sprawia, iż nie ma możliwości przekroczenia norm hałasu w środowisku. Poziom dźwięku wewnątrz stacji transformatorowej będzie nie wyższy niż 65 dB.

Eksploatacja planowanej inwestycji nie będzie powodowała hałasu oraz emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego, nie wymaga stałej obsługi, zaplecza sanitarnego, instalacji wodno-kanalizacyjnej, a promieniowanie elektromagnetyczne będzie pomijalnie małe i nie będzie miało wpływu na okolicę i komfort życia ludzi. Oddziaływanie inwestycji ograniczy się do terenu nieruchomości objętej inwestycją, w związku z czym nie wystąpi efekt skumulowany.

Realizacja planowanego zamierzenia przy przyjętej lokalizacji instalacji fotowoltaicznej (na gruntach użytkowanych rolniczo) nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Nie przewiduje się również wycinki drzew i krzewów, niemniej jednak z uwagi na zadrzewienia znajdujące się w sąsiedztwie planowanej inwestycji, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku nałożył warunek zabezpieczenia drzew na czas budowy przed mechanicznym uszkodzeniem.

Ze względu na możliwość występowania ornitofauny i herpetofauny na terenie przedmiotowej inwestycji, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku

nałożył warunek prowadzenia prac poza okresem lęgowym ptaków oraz okresem migracji płazów lub pod nadzorem ornitologa lub herpetologa.

Planowana inwestycja znajduje się na obszarze dorzecza Odry, w obrębach JCWP:

- PLRW600018188649 Szczyra z Chrzastową 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. W zlewni JCWP nie zidentyfikowano presji mogącej być przyczyną występujących przekroczeń wskaźników jakości. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Rozpoznanie przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu zapewni realizacja działań na poziomie krajowym. Stan chemiczny i potencjał ekologiczny wód powierzchniowych określono jako dobry.
- PLRW6000181886529 Debrzynka, która posiada status naturalnej części wód. Jej aktualny stan został oceniony jako dobry, a ocenę ryzyka określono jako niezagrażoną nieosiągnięciem celów środowiskowych. Stan chemiczny i potencjał ekologiczny wód powierzchniowych określono jako dobry.

Planowana inwestycja znajduje się na obszarze jednolitej części wód podziemnych PLGW600026. Stan ilościowy i chemiczny wód podziemnych dla tego obszaru oceniono jako dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zostało określone jako niezagrażone.

W opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Pile Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie negatywnie oddziaływać na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”.

Mając powyższe na uwadze, niniejszym **określam warunki, które muszą być spełnione przy realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:**

- a. prace budowlane należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia; W przypadku zaistnienia potrzeby dokonania prac w ww. okresie, możliwe będzie ich wykonanie jedynie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;
- b. prace budowlane oraz transport należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej;
- c. podczas prowadzenia wykopów należy zabezpieczyć plac robót płótkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt; codziennie przed przystąpieniem do prac należy przeprowadzać kontrolę wykopów i przenosić ewentualnie uwięzione zwierzęta 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 przyrodniczym należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej.
- d. powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację;
- e. powierzchnię trawiastą w granicach terenu funkcyjnego utrzymywać z wykorzystaniem narzędzi do koszenia, bez stosowania nawozów, herbicydów i pestycydów; dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości traw;
- f. 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;

- g. zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych tak, by ich wysokość wraz ze stelażem nie przekroczyła 5 m;
- h. w ogrodzeniu planowanej inwestycji pozostawić minimum 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;
- i. drzewa rosnące w sąsiedztwie planowanych prac należy zabezpieczyć przed ewentualnym uszkodzeniem poprzez odeskowanie bez uszkodzenia kory lub owinięcie matami;
- j. z obszaru inwestycji wyłączyć użytek leśny, nieużytek oraz grunty pod rowami;
- k. wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych;
- l. należy zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli;
- m. naprawy maszyn i urządzeń, zabiegi związane z ich konserwacją, uzupełnianie paliwa wykonać w miejscach specjalnie do tego przeznaczonych i zabezpieczonych, na uszczelnionym podłożu;
- n. przed realizacją planowanej inwestycji należy ustalić, czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takich jak ciągi drenarskie, rowy, rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji;
- o. odpady lub inne substancje niebezpieczne magazynować w szczelnych i oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi oraz przed dostępem osób nieuprawnionych i zwierząt;
- p. w trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcie należy zaopatrzyć w przenośne toalety (posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe). Zgromadzone ścieki dostarczać do oczyszczalni ścieków;
- q. stacje transformatorowe zabezpieczyć przed ewentualnymi wyciekami, a każdy transformator olejowy wyposażyć w szczelną misę olejową, wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, która pomieści 100% oleju jaki będzie zawierał zastosowany transformator;

Na podstawie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego Burmistrz Debrzna zawiadomieniem z dnia 26.08.2022 r. znak RK.6220.07.2022.DFK.5 zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem niniejszej decyzji.

W określonym w zawiadomieniu terminie nie wpłynęły żadne wnioski w przedmiotowej sprawie.

W związku z powyższym postanowiono jak w sentencji.

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 Kullás*  
Wojciech Kullás

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 38 MW z możliwością etapowania inwestycji na więcej niż jedno niezależne przedsięwzięcie wraz z infrastrukturą towarzyszącą.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na dz. ew. nr 673/3 obręb Grzymisław, gmina Debrzno, powiat człuchowski. Pod przedmiotową elektrownię fotowoltaiczną planuje się zajęć obszar o powierzchni do 38,53 ha.

Zakłada się, że przy zastosowaniu paneli o mocy 400 kWp, łączna ilość paneli będzie wynosiła maksymalnie 95 000 sztuk, natomiast przy zastosowaniu paneli o mocy 1000 kWp - 38 000 sztuk. Maksymalna wysokość panelu będzie wynosiła 5 metrów od poziomu gruntu.

W skład przedmiotowej inwestycji wchodzić będą następujące elementy:

- panele fotowoltaicznej
- drogi wewnętrzne;
- infrastruktura naziemna i podziemna;
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe;
- przyłącza elektroenergetyczne;
- transformatory;
- inwertery;
- magazyny energii;
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją farmy fotowoltaicznej.

**BURMISTRZ**

*Wojciech Kallas*  
**Wojciech Kallas**