

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: T&T Inwestycje 01 Sp. z o. o., ul. Słomińskiego 15/504, 00-195 Warszawa z dnia 09.11.2021 r. doręzonego organowi w dniu 10.11.2021 r. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 12 MW ze stacją transformatorową GPO SN/WN i magazynem energii, na działce nr 722/38, obręb Strzeczona, gmina Debrzno”, 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 12 MW i powierzchni zabudowy do 19 ha na działce nr 722/38 w obrębie geodezyjnym Strzeczona.

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

1. prace w ramach realizacji przedsięwzięcia prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków oraz po potwierdzeniu tego faktu wpisem w dokumentacji budowy;
2. codziennie przed rozpoczęciem prac przeprowadzać kontrolę wykopów; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko; przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych, a używany do tego sprzęt musi być dezynfekowany lub suszony przez 2-3 h na słońcu; prace prowadzone pod nadzorem przyrodniczym należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;
3. prace budowlano - montażowe będące źródłem hałasu ograniczyć do pory dziennej (6:00-22:00);
4. przed realizacją planowanej inwestycji ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji;
5. wzdłuż ciek doptyw ze Strzeczoney należy pozostawić niezabudowane pasy o szerokości 4 m w celu umożliwienia wykonywania robót konserwacyjnych;
6. na terenie inwestycji nie prowadzić napraw sprzętu budowlanego;
7. wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych;
8. w trakcie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia zaopatrzyć w przenośne toalety posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, zgromadzone ścieki dostarczać do oczyszczalni ścieków;
9. masy ziemne pochodzące z wykopów w całości wykorzystywać do wyrównania terenu w obrębie działki;

10. wygradzić, np. taśmą, pas terenu o szerokości minimum 2 m oddzielający obszar prac od cieką (w tym jego skarp). W obrębie tego terenu nie parkować pojazdów, nie składować materiałów budowlanych i nie dopuścić do ruchu pojazdów budowlanych w jego granicach;
11. w ogrodzeniu planowanej inwestycji pozostawić nie mniejszą niż 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;
12. powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną wegetację;
13. po wybudowaniu elektrowni teren pozostawić do naturalnej sukcesji lub obsiać mieszkanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo;
14. pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia danego roku kalendarzowego; dopuszcza się prowadzenie prac po 1 lipca po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków na ww. terenie.
15. 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;
16. koszenie prowadzić od środka działki w kierunkach zewnętrznych celem umożliwienia ucieczki małym zwierzętom;
17. nie używać detergentów do mycia paneli fotowoltaicznych;
18. 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 o właściwościach antyrefleksyjnych lub powłoki antyrefleksyjne na panelach w celu ograniczenia imitacji powierzchni lustra wody oraz ewentualnej możliwości oślepienia ptaków;
2. zaprojektować maksymalną wysokość stołu fotowoltaicznego nie przekraczającą 4 m;
3. panele pochylić pod kątem 15-35°;
4. pomiędzy rzędami paneli zachować odstępy o szerokości od 2 do 10 m;
5. oddalić ogrodzenie terenu inwestycji o minimum 1,5 m od cieką znajdującego się przy granicy działki inwestycyjnej, pozostałe elementy inwestycji zostaną od niego odsunięte o minimum 5 m.

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 10.11.2021 r. do Urzędu Miejskiego w Debrznie wpłynął wniosek inwestora: T&T Inwestycje 01 Sp. z o. o., ul. Słomińskiego 15/504, 00-195 Warszawa z dnia 09.11.2021 r. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 12 MW ze stacją transformatorową GPO SN/WN i magazynem energii, na działce nr 722/38, obręb Strzeczona, gmina Debrzno”.

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 wniesiono opłatę skarbową w wysokości 205,00 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 obwieszczeniem z dnia 10.12.2021 r. znak RK.6220.09.2021.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 10.12.2021 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 17.12.2021 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.6220.09.2021.DFK.4 Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Pile.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Człuchowie w opinii znak SE.XI.4810.51.2021.EZ z dnia 27.12.2021 r. (data wpływu 29.12.2021 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 na terenach przyległych do planowanych pod inwestycję.

W dniu 04.01.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęła opinia Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile znak BD.ZZŚ.2.435.433.2021.AK z dnia 30.12.2021 r., w której stwierdził, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku w postanowieniu znak RDOŚ-Gd-WOO.4220.1048.2021.PK.1 z dnia 12.01.2022 r. (data wpływu 19.01.2022 r.) wyraził opinię o braku 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 OOŚ, Burmistrz Debrzna w postanowieniu znak RK.6220.09.2021.DFK.5 z dnia 16.02.2022 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.6220.09.2021.DFK.6 z dnia 16.02.2022 r.

W dniu 24.03.2022 r. Burmistrz Debrzna wydał postanowienie znak RK.6220.09.2021.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.6220.09.2021.DFK.8 z dnia 24.03.2022 r. poinformował strony postępowania.

W dniu 14.12.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo pełnomocnika Inwestora wraz z raportem oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

W konsekwencji Burmistrz Debrzna postanowieniem znak RK.6220.09.2021.DFK.9 z dnia 20.12.2022 r. podjął zawieszone postępowanie, o czym obwieszczeniem znak RK.6220.09.2021.DFK.10 z dnia 20.12.2022 r. poinformował strony postępowania. Następnie pismami z dnia 20.12.2022 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 uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia.

W dniu 09.01.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o uzupełnienie dokumentacji, o którym Burmistrz Debrzna poinformował Inwestora pismem znak RK.6220.09.2021.DFK.13 z dnia 10.01.2023 r.

W dniu 12.01.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęła pozytywna opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Człuchowie znak ZNS.4811.02.2023.EZ z dnia 10.01.2023 r.

Następnie w dniu 20.01.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo pełnomocnika Inwestora z uzupełnieniem dokumentacji dot. wezwania Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, które Burmistrz Debrzna pismem znak RK.6220.09.2021.DFK.14 z dnia 30.01.2023 r. przekazał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku.

Następnie w dniu 03.03.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o uzupełnienie raportu oddziaływania na środowisko, o którym Burmistrz Debrzna poinformował Inwestora pismem znak RK.6220.09.2021.DFK.15 z dnia 07.03.2023 r.

W dniu 20.03.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo pełnomocnika Inwestora z uzupełnieniem dokumentacji dot. wezwania Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, które Burmistrz Debrzna pismem znak RK.6220.09.2021.DFK.16 z dnia 24.03.2023 r. przekazał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku.

Następnie w dniu 26.04.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o uzupełnienie raportu oddziaływania na środowisko, o którym Burmistrz Debrzna poinformował Inwestora pismem znak RK.6220.09.2021.DFK.17 z dnia 27.04.2023 r.

W konsekwencji ww. pisma, w dniu 08.05.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo pełnomocnika Inwestora z prośbą o przedłużenie terminu złożenia wyjaśnień, które Burmistrz Debrzna przekazał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku przychylając się jednocześnie do prośby pełnomocnika Inwestora.

Pismem z dnia 15.05.2023 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku również zgodził się na przedłużenie ww. terminu.

W dniu 30.05.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo pełnomocnika Inwestora z uzupełnieniem dokumentacji dot. wezwania Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, które Burmistrz Debrzna pismem znak RK.6220.09.2021.DFK.19 z dnia 31.05.2023 r. przekazał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku.

W dniu 10.07.2023 r. do tut. Urzędu wpłynęło postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku znak RDOŚ-Gd-WOO.4221.201.2022.MaR.5 z dnia 05.07.2023 r. uzgadniające realizację przedmiotowego przedsięwzięcia.

W dniu 11.07.2023 r. Burmistrz Debrzna pismem znak RK.6220.09.2021.DFK.19 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.

Obwieszczeniem znak RK.6220.09.2021.DFK.20 z dnia 28.09.2023 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.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 12 MW ze stacją transformatorową GPO SN/WN i magazynem energii na działce nr 722/38 w obrębie Strzeczona.

Działka, na której zrealizowane zostanie przedmiotowe przedsięwzięcie nie ma pokrycia miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Powierzchnia terenu, na którym planuje się zamontowanie urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej i stacje transformatorowe i magazyn energii nie będzie przekraczać 19 ha. Wspomniana powierzchnia obejmuje zamontowanie wszystkich elementów infrastruktury wymaganych do prawidłowego funkcjonowania instalacji (poszczególnych rzędów paneli fotowoltaicznych, inwerterów, stacji transformatorowych wraz z utwardzeniem, dróg dojazdowych oraz drogi wokół instalacji). Ww. wielkość obejmuje powierzchnię zabudowy wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą z uwzględnieniem odstępów między panelami. Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji gruntów oznaczone są jako grunty orne, klasa RV, RIVa, RIVb, łąki trwałe klasa ŁIV oraz pastwiska trwałe klasa PsIV. Całkowita powierzchnia działki wynosi 25,0008 ha.

Instalacja będzie się składać z:

- paneli fotowoltaicznych (do 24.000 szt.) czyli urządzeń infrastruktury technicznej, umożliwiających przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych) w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp (2 m - 10 m). Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. Panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 15 do 35 stopni. Powierzchnia łącznie zainstalowanych samych paneli fotowoltaicznych wyniesie ok. 57 600 m²;
- konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych) składającej się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Stoły fotowoltaiczne mieścić będą od 4 do 28 szt. paneli każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego). Wysokość stołu fotowoltaicznego (konstrukcji) w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie 1 m - 4 m;
- inwerterów fotowoltaicznych (do 240 szt.), których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi;
- stacji transformatorowych nn/SN (do 12 szt.) umieszczonych w kontenerach betonowych, wyposażonych w niezbędne układy pomiarowo - zabezpieczające. Kontener składać się będzie z trzech monolitycznych elementów żelbetowych –fundamentu, bryły głównej oraz dachu. Fundament posiadać będzie wydzieloną misę olejową, mogącą pomieścić co najmniej 100% pojemności oleju z zamontowanego w stacji transformatora, w razie jego awarii. Zabezpiecza to środowisko gruntowe na wypadek ewentualnych wycieków z transformatora lub innych instalacji. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora 0,8/15kV lub 0,4/15kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Powierzchnia zajmowana przez kontener ze stacją trafo nie przekroczy standardowych gabarytów i wynosić będzie maksymalnie 35 m²/szt.;
- stacji transformatorowej GPZ SN/WN (1 szt.) wykonanej częściowo w wariantcie naporowym gdzie na prefabrykowanych konstrukcjach wsporczych posadowione zostaną aparaty 110 kV tj. stanowisko głowic kablowych wraz z ogranicznikami przepięć, odłącznik liniowy, wyłącznik liniowy, przekładniki zespolone do pomiaru energii elektrycznej, olejowy transformator 15/110 kV o mocy znamionowej do 15 MVA umieszczony na szczelnej, prefabrykowanej misie olejowej o pojemności zapewniającej zachowanie pełnej objętości oleju transformatorowego wraz z separatorem oleju zapewniającym wymagany poziom oczyszczenia odcieku. Przewiduje się również budynek z dachem płaskim o wysokości do 5 m i powierzchni zabudowy do 100 m² na potrzeby rozdzielni wraz z nastawnią bez możliwości stałego pobytu ludzi;
- magazynu energii – składającego się z metalowych kontenerów (1-24szt.), w których umieszczone zostaną szafy bateryjne z bateriami na przykład litowo-jonowymi. W ramach realizacji przedmiotowej inwestycji planuje się zastosowanie kontenerowych modułowych magazynów energii o łącznej mocy do 12MW i pojemności do 48 MWh, zajmujących powierzchnię maksymalnie do 960 m².
- instalacji energetycznej stanowiącej połączenia kablowe między panelami, a inwerterami, inwerterami, a stacją trafo, poszczególnymi stacjami trafo, stacjami trafo nn/SN oraz stacją trafo GPZ SN/WN. Połączenie poszczególnych paneli w rzędach odbędzie się linią naporową przebiegającą po rusztowaniu pod panelami. Układ wyprowadzenia mocy nn przewidziano jako kablowy, doziemny. Układ wyprowadzenia mocy SN oraz WN do sieci przesyłowej, przewidziano również jako kablowy, doziemny;

- ogrodzenia- całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką grodzeniową, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Projektuje się ogrodzenie elektrowni z siatki ogrodzeniowej, ślimakowej wykonanej z drutu powlekanego tworzywem sztucznym PCV o wysokości 2 m. Niezależnie od rodzaju ogrodzenia, posiadać będzie ono o co najmniej 20cm przerwy od powierzchni gruntu, umożliwiającą ewentualną swobodną migrację płazów, gadów i drobnych ssaków.

Na terenie inwestycji zostanie zamontowane 9 słupów, na których zostanie zainstalowany monitoring działający na podczerwień. Na terenie inwestycji nie będą montowane standardowe latarnie.

Panele fotowoltaiczne w naturalny sposób będą oczyszczane podczas opadów atmosferycznych. W celu oczyszczenia paneli z resztek organicznych, pyłów oraz kurzu dopuszcza się możliwość manualnego mycia paneli do dwóch razy rocznie.

Woda wykorzystywana do tego celu będzie dowożona na teren inwestycji beczkowozem i nie będzie zawierała detergentów.

Działka inwestycyjna od północy sąsiaduje z terenami rolnymi oraz zabudowaniami gospodarczymi, od południa z ciekim wodnym, za którym znajdują się tereny rolne. Tereny rolne znajdują się także na zachód od inwestycji, a na wschód od jej granic zlokalizowane są zabudowania gospodarcze i dalej zabudowa mieszkaniowa wielorodzinna oraz zabudowa zagrodowa.

Dla obszaru przedsięwzięcia nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. Wobec czego procedowanie inwestycji wymaga uzyskania decyzji o warunkach zabudowy, która będzie stanowiła podstawę do ubiegania się o decyzję pozwolenia na budowę.

Planowana farma fotowoltaiczna od zachodu graniczy z terenem planowanej farmy fotowoltaicznej położonej na działce nr 722/44, obręb Strzeżona. Kolejne planowane farmy fotowoltaiczne znajdują się w odległości ok. 37 m, 724 m i 928 m od granic działki inwestycyjnej.

Analizując zajęte powierzchnie i efekt potencjalnej bariery, planowana inwestycja zlokalizowana jest w dużej bliskości obszarów zagospodarowanych pod produkcję rolniczą w postaci budynków i pozostałej infrastruktury, że jej obszar staje się mało atrakcyjny dla lokalnej fauny do tworzenia lokalnych korytarzy migracyjnych. W kontekście inwestycji położonych sąsiadująco i nieco dalej od planowanej inwestycji - obecnie branża fotowoltaiki stanowi coraz bardziej popularne i pożądane przedsięwzięcia w kraju. Stanowią one obszarowo znaczące powierzchnie wyznaczone pod stoły fotowoltaiczne, jednak pomiędzy tymi stołami pozostają wolne przestrzenie a pod siatką ogrodzeniową standardowo stosuje się przestrzeń w celu umożliwienia migracji małym i średnim zwierzętom. Ze względu na charakter planowanej inwestycji, nie wystąpi oddziaływanie skumulowane opisywanej inwestycji z innymi inwestycjami planowanymi w jej sąsiedztwie. Elektrownie charakteryzują się tym, że ich oddziaływanie zamyka się w granicach działek, na których są posadowione. Zaprojektowane instalacje nie będą w sposób negatywny oddziaływać na żaden z komponentów środowiska zarówno na etapie jej budowy jak i eksploatacji. Nawet realizacja kilku inwestycji tego rodzaju w bliskim sąsiedztwie nie będzie powodować negatywnych oddziaływań dla środowiska, w związku z czym nie wystąpią ujemne oddziaływania skumulowane na skutek realizacji inwestycji polegającej na budowie elektrowni fotowoltaicznej.

Teren inwestycji nie jest porośnięty drzewami i krzewami i obecnie stanowi w większości teren orny. Na działce inwestycyjnej znajdują się budynki gospodarstwa rolnego: dwa budynki produkcyjne zwierząt hodowlanych oraz piętnaście budynków gospodarczych. Planowana

inwestycja nie będzie w żaden sposób ingerowała w znajdujące się na działce budynki. Na terenie inwestycji nie znajdują się zbiorniki wodne, ciekły czy rowy, jednak teren inwestycji graniczy z ciekim. Do raportu o oś załączono dokument pn. „Inwentaryzacja przyrodnicza prowadzona na powierzchni wyznaczonej pod planowaną elektrownię fotowoltaiczną, realizowaną na działce nr 722/38, obręb Strieczona, gmina Debrzno”.

Badaniami został objęty teren działki inwestycyjnej oraz otaczająca go strefa buforowa, szacowana na ok. 100 m wokół granic działki inwestycyjnej.

W ww. inwentaryzacji wskazano, iż na terenie inwestycji wysiana jest mieszanka pastewna tworząca fitocenozy o bardzo małej różnorodności gatunkowej i ograniczająca się głównie do gatunków trawiastych, podsiewanych z niskim udziałem roślin motylkowych oraz bylin. W sąsiedztwie istniejących na działce budynków roślinność także jest uboga, a miejscami nawet jej brak. W otoczeniu działki inwestycyjnej dominuje krajobraz rolniczy, z segetalnymi zbiorowiskami roślinnymi. W tym terenie wyróżnia się jedynie ciek wodny graniczący z działką inwestycyjną od południa oraz fragment terenu zlokalizowany na wschód od terenu inwestycji, gdzie wykształciły się zbiorowiska łąk antropogenicznych nawiązujące do ziołorośli z ekspansywnymi gatunkami, taki jak: pokrzywa zwyczajna *Urtica dioica*. W granicach przedsięwzięcia nie występuje roślinność drzewiasta. Na terenie inwestycji nie stwierdzono obecności siedlisk przyrodniczych i gatunków roślin chronionych, rzadkich, zagrożonych, wymienionych w załącznikach I, II i IV dyrektywy Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory.

Różnorodność gatunkowa bezkręgowców terenu inwestycji jest niewielka. Jedynym chronionym gatunkiem obserwowanym sporadycznie na badanym terenie inwestycji był trzmiel ziemny *Bombus terrestris*. Na terenie zamierzenia nie zaobserwowano gniazd tych zwierząt, a jedynie ich żerowanie. W czasie realizacji inwestycji może dojść do zmniejszenia powierzchni wykorzystywanej przez trzmiele, jednak będzie to oddziaływanie czasowe, ograniczone do miejsc prowadzenia prac i ustąpi po ich zakończeniu. Teren inwestycji po zakończeniu prac będzie w większości nadal terenem biologicznie czynnym, który będzie mógł być wykorzystywany przez trzmiele tak jak obecnie. W związku z powyższym nie przewiduje się by realizacja inwestycji mogła znacząco negatywnie wpłynąć na populację chronionych bezkręgowców w swoim otoczeniu.

Podczas kontroli na terenie gruntów przeznaczonych pod inwestycję nie odnotowano w jej obrębie występowania płazów, jednak płazy odnotowano w znajdującym się w jej sąsiedztwie ciekim. Stwierdzono tam występowanie żaby trawnej i żab z kompleksu żab zielonych. Jednak ze względu na charakter terenu inwestycyjnego - suchy teren rolny, w jego granicach nie stwierdzono siedlisk dogodnych do rozrodu płazów. Miejsca dogodne do rozrodu płazów znajdują się w sąsiedztwie terenu inwestycyjnego. Teren inwestycji może więc stanowić obszar wykorzystywany przez płazy w okresie migracji, mimo że podczas obserwacji terenowych migracji płazów przez teren inwestycji nie stwierdzono oraz żerowania chronionych gatunków płazów. W związku z czym w celu zapewnienia możliwości swobodnego wykorzystywania terenu farmy fotowoltaicznej przez te zwierzęta między jej ogrodzeniem, a gruntem zostanie zachowana minimum 20 cm przerwa. Ponadto teren inwestycji pozostanie terenem biologicznie czynnym, który zostanie pozostawiony do naturalnej wegetacji lub obsiany roślinami właściwymi siedliskowo, dzięki czemu baza żerowiskowa dla płazów nie ulegnie zmniejszeniu. Ponadto ogrodzenie inwestycji zostanie oddalone o min. 1,5 m od ciekim znajdującego się przy granicy działki inwestycyjnej, a pozostałe elementy inwestycji będą od ciekim oddalone o minimum 5 m. Na etapie realizacji inwestycji, w celu zapewnienia ochrony płazom i innym małym zwierzętom, wykopy na obszarze przedsięwzięcia będą kontrolowane,

a uwięzione w nich płazy będą wypuszczane poza terenem zamierzenia w dogodnym dla nich siedlisku. W sąsiedztwie cieku (w odległości minimum 2 m od jego skarp) nie będą składowane materiały budowlane, ani parkowane maszyny budowlane, ponadto w tym obszarze nie będzie prowadzony ruch pojazdów, co pozwoli wykluczyć ryzyko zanieczyszczenia cieku przez ewentualne zanieczyszczenia powstające w wyniku np. awarii sprzętu.

Na terenie inwestycji, w czasie prowadzenia badań inwentaryzacyjnych, nie zaobserwowano występowania gadów, nie można jednak wykluczyć występowania pojedynczych przedstawicieli tej grupy zwierząt w granicach inwestycji, a także ich migracji przez teren planowanego przedsięwzięcia. Ze względu na zachowanie obszaru przedsięwzięcia jako terenu biologicznie czynnego oraz zachowania przerwy między ogrodzeniem, a gruntem terenu inwestycji będzie mógł nadal być swobodnie wykorzystywany przez różne gatunki gadów. Na etapie realizacji inwestycji w celu zapewnienia bezpieczeństwa gadom, zostaną zastosowane takie same środki jak w przypadku płazów.

Ptaki jakie obserwowano w trakcie kontroli należą w większości do pospolitych gatunków krajobrazu rolniczego. Na powierzchni gruntów ornych przeznaczonych pod farmę fotowoltaiczną stwierdzono obecność przedstawicieli 20 gatunków ptaków, z których 18 było objętych ochroną gatunkową. Przeważająca liczba stwierdzonych gatunków jest gatunkami pospolitymi, rozpowszechnionymi w całej Polsce.

W celu zabezpieczenia gatunków ptaków objętych ochroną gatunkową Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku nałożył warunek, aby prace prowadzić poza okresem gniazdowania ptaków (tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia), ze wskazaniem, że dokonanie prac w ww. okresie, możliwe będzie jedynie w przypadku potwierdzenia przez osobę posiadającą wiedzę i kompetencje z zakresu ornitologii, iż przedmiotowy teren nie jest wykorzystywany przez chronione gatunki ptaków jako miejsce gniazdowania, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej. Wskazano także, iż na etapie eksploatacji pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić należy nie wcześniej niż po 31 sierpnia, z dopuszczeniem pielęgnacji po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa, stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków. Koszenie prowadzone będzie od środka działki w kierunkach zewnętrznych celem umożliwienia ucieczki małym zwierzętom. Ponadto panele fotowoltaiczne zastosowane w ramach przedmiotowej inwestycji będą posiadały właściwości antyrefleksyjne lub powłoki antyrefleksyjne w celu ograniczenia imitacji powierzchni lustra wody oraz ewentualnej możliwości oślepienia ptaków.

Gatunki ssaków jakie stwierdzono podczas kontroli terenowych to: sarna *Capreolus capreolus*, lis *Vulpes vulpes* i kret *Talpa europea*. Z ww. gatunków tylko kret jest objęty ochroną gatunkową. Planowana inwestycja, ze względu na zachowanie większości jej terenu jako biologicznie czynny, nie wpłynie na dostępność tego terenu dla kreta, a tym samym na populację tego gatunku. W ramach przygotowanej inwentaryzacji nie prowadzono badania chiropterofauny, ze względu na wykluczenie na tym terenie miejsc rozrodu nietoperzy. Tereny pól uprawnych, ze względu na swój charakter - brak drzew dziuplastych, nie stanowią także schronień dziennych nietoperzy. Na terenie inwestycji przewiduje się żerowanie nietoperzy, jednak planowana inwestycja, ze względu na zachowanie powierzchni biologicznie czynnej nie będzie miała wpływu na zmniejszenie bazy pokarmowej i jej dostępność dla tych zwierząt. Dodatkowo w celu wykluczenia możliwości pomylenia przez nietoperze powierzchni paneli z lustrem wody panele zostaną pochylone pod kątem 15-35°, a pomiędzy rzędami paneli zostaną zachowane odstępy o szerokości od 2 do 10 m. Pozostałe małe gatunki ssaków będą mogły swobodnie użytkować teren elektrowni jako miejsce żerowania i rozrodu,

a także trasę migracji, dzięki zachowaniu jego powierzchni jako biologicznie czynnej oraz zachowanie przerwy między ogrodzeniem i gruntem. Ogrodzony teren inwestycji będzie stanowił przeszkodę dla dużych ssaków, jednak w jego granicach stwierdzono tylko pospolitą na terenie całego kraju sarnę. Zwierzęta te będą mogły przemieszczać się wzdłuż terenu elektrowni, w związku z czym nie przewiduje się by inwestycja mogła mieć znaczący negatywny wpływ na ich populację.

Planowane przedsięwzięcie położone będzie poza granicami korytarzy ekologicznych, nie będzie zatem wpływać na ich drożność i ciągłość. Najbliższy korytarz ekologiczny znajduje się w odległości ok. 5,5 km na północ od planowanej inwestycji i jest to korytarz ekologiczny Krajna KPn-17B.

Analizując wpływ inwestycji na całość występującej w jego granicach fauny należy także zwrócić uwagę na fakt, że planowana inwestycja zostanie zlokalizowana na gruntach ornych, które charakteryzują się ubogą różnorodnością biologiczną. W trakcie realizacji inwestycji przeprowadzane będą codzienne kontrole wykopów, w celu odłowienia znajdujących się w nich małych zwierząt i przeniesienia ich w bezpieczne miejsce poza terenem prac. Po zakończeniu budowy teren inwestycji zostanie pozostawiony do naturalnej sukcesji lub obsiany mieszkanką roślin zielnych właściwych siedliskowo.

Zastosowanie ww. działań ograniczających wpływ inwestycji na środowisko pozwala wykluczyć możliwość jej negatywnego wpływu na mogących znajdować się w jej granicach przedstawicieli chronionych gatunków zwierząt, a także ich trasy migracyjne.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza formami ochrony przyrody.

W promieniu do 5 km od obszaru realizacji inwestycji znajduje obszar Natura 2000 Dolina Debrzynki PLH300047, leżący w odległości ok. 4,6 km na południe od inwestycji.

Według opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku położenie przedmiotowej inwestycji poza granicami obszarów Natura 2000 wyklucza możliwość utraty powierzchni i fragmentacji siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków chronionych w ich granicach. Realizacja inwestycji nie spowoduje modyfikacji warunków ekologicznych ostoi, tym samym nie pogorszy stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony zostały wyznaczone ww. obszary Natura 2000; nie wpłynie negatywnie na gatunki, dla których ochrony obszar ten zostały wyznaczone, nie pogorszy integralności obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innym obszarami.

Inne formy ochrony przyrody znajdujące się w promieniu 5 km od działki inwestycyjnej to:

- w odległości ok. 3,6 km na południe Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Debrzynki,
- w odległości ok. 4,5 km na południe rezerwat przyrody „Miłachowo”.

Przedmiotowa inwestycja ze względu na lokalizację poza ww. obszarami chronionymi nie będzie wpływała na ich zachowanie, ani nie spowoduje zmiany warunków panujących w ich obrębie.

Planowana inwestycja położona jest w krajobrazie z dominacją terenów rolnych. Biorąc pod uwagę cechy charakterystyczne planowanej inwestycji, elektrownia fotowoltaiczna będzie widoczna z najbliższej położonych obszarów, natomiast ze zwiększeniem odległości widoczność tej zabudowy ulegnie znaczącemu zmniejszeniu ze względu na niewielką wysokość zabudowy i jej zlewanie się z horyzontem. Uwzględniając wpływ odległości na postrzeganie elektrowni fotowoltaicznych w terenie, można stwierdzić, że widoczność będzie polegała na zaobserwowaniu obiektu zlewającego się z horyzontem, bez możliwości oddzielenia poszczególnych elementów infrastruktury już z odległości ok 150-200 m. Planowana elek-

rownia fotowoltaiczna nie będzie dominowała nad obszarem, a lokalne zadrzewienia i zakrzewienia oraz budynki gospodarcze będą ograniczały jej widoczność. Tym samym planowana inwestycja pozostanie bez znaczącego wpływu na istniejący krajobraz. Instalacja farmy fotowoltaicznej będzie cechować się maksymalną wysokością stołów fotowoltaicznych (konstrukcji) wynoszącą do 4 m. Kolorystyka elementów farmy fotowoltaicznej jest dostosowana do łatwego wtapiania się w otoczenie, najczęściej wykorzystuje się odcienie szarości, brązu, zieleni itd.

Faza budowy, z punktu widzenia ochrony powietrza, będzie wiązała się z emisją nieorganizowaną spalin z silników pojazdów i maszyn technologicznych. W trakcie realizacji inwestycji emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter czasowy i lokalny. Z uwagi na niewielką emisję substancji do atmosfery z planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się ograniczenia emisji za pomocą dodatkowych urządzeń.

Na etapie eksploatacji działanie ogniów fotowoltaicznych nie powoduje emisji do powietrza jakiegokolwiek substancji, zachodzący w nich proces fotoelektryczny jest procesem fizycznym, a nie przemianą chemiczną, której produktem mogłyby być substancje emitowane do powietrza. Jedynym źródłem ewentualnych emisji do powietrza jest ruch maszyn takich jak ciągnik w związku z myciem paneli i wykaszaniem terenu. Należy zauważyć, że w stosunku do aktualnego sposobu korzystania z terenu (pole uprawne), jest to znacznie mniejszy zakres prac wykonywanych na tym areale maszynami spalinowymi.

Farmy fotowoltaiczne to urządzenia bezobsługowe nie wymagające zasilania w wodę. Na etapie eksploatacji woda na potrzeby socjalno-bytowe osób pracujących przy budowie farmy będzie dowożona spoza terenu inwestycji. Na etapie eksploatacji woda do ewentualnego mycia paneli również będzie dowożona beczkowozami na teren inwestycji. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych prowadzi się w celu usuwania zanieczyszczeń stałych takich jak odchody ptasie i osady pozostające po wyparowaniu wody. Ma ono charakter profilaktyczny i rutynowy. Panele fotowoltaiczne posiadają gładką szklaną powierzchnię, dzięki czemu ulegają samooczyszczaniu z kurzu, np. w trakcie opadów deszczu. Do czyszczenia paneli wykorzystywana będzie tylko czysta chemicznie woda, bez dodatku detergentów.

Czyszczenie paneli fotowoltaicznych wiąże się z wprowadzeniem do gruntu na terenie obszaru przedsięwzięcia wody, która zostanie zanieczyszczona zawiesiną składającą się z: cząstek gleby wytrącanych przez wiatr, cząstek roślin (fragmentów liści, pyłków, plew, nasion), odchodów ptasich, osadów z wody deszczowej. Poza tym nie przewiduje się żadnych emisji zanieczyszczeń do środowiska wodno-gruntowego.

Na etapie eksploatacji farmy nie istnieje konieczność lokalizowania na terenie projektowanej farmy fotowoltaicznej zaplecza technicznego i sanitarnego. Farma stanowi bezobsługową instalację, która nie będzie stanowiła miejsca codziennej pracy. Wszelkie niezbędne materiały, ze względu na niskie ich zapotrzebowanie będą przywożone każdorazowo z zewnątrz np. woda do mycia paneli.

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.

Na etapie realizacji inwestycji w związku z pracą maszyn, takich jak kofasery do wbijania pali, pojazdy ciężarowe, koparki czy ładowarki generowany będzie hałas o zmiennym poziomie. Zmienność hałasu wynika z charakteru prowadzonych prac, czyli wykorzystywania zmiennych rodzajów i ilości źródeł hałasu. Wstępne etapy prac, głównie przygotowawczych prac ziemnych, wiązać się będą z pracą ciężkiego sprzętu, podczas gdy etapy późniejsze będą

zdecydowanie cichsze. Ze względu na wielkość terenu oraz ilość prac, jakie prowadzone będą przy realizacji inwestycji, należy również założyć, że przedsięwzięcie nie będzie prowadzone równocześnie na całym obszarze. Prace będą realizowane punktowo w określonych miejscach działki, a nie jednocześnie na całej jej powierzchni inwestycji co pozwoli ograniczyć hałas w odczuciu ogólnym i ciągłym. W związku z powyższym uciążliwość hałasu na etapie realizacji inwestycji będzie krótkotrwała i przemijająca wraz z zakończeniem prac.

Najbliższa akustycznie chroniona zabudowa mieszkaniowa wielorodzinna oraz zabudowa mieszkaniowa zagrodowa znajduje się w odległości ponad 82 m od terenu inwestycji. W raporcie wskazano, iż źródłami emisji energii akustycznej do otoczenia z projektowanej instalacji, na etapie jej eksploatacji, mogą być:

- falowniki - w planowanej instalacji będą zastosowane falowniki w ilości do 240 sztuk o poziomie hałasu nie przekraczającym 65 dB - poziom mocy akustycznej pojedynczego urządzenia;

- stacje trafo - w ramach inwestycji planuje się montaż do 12 sztuk transformatorów nN/SN, które generują moc akustyczną nie przekraczającą 78 dB. W/w obiekty umieszczone będą w budynkach/kontenerach, które, ze względu na zastosowane izolacje ograniczą wydobywający się z nich hałas do poziomu ok. 56,8 dB;

- stacje transformatorowe GPZ SN/WN - w ramach inwestycji planowana jest jedna taka stacja, a generowany przez nią poziom mocy akustycznej nie przekroczy 78 dB;

- źródłem hałasu mogą być również magazyny energii o poziomie mocy akustycznej wynoszącej maksymalnie 65 dB. W ramach analizy hałasu uwzględniono także poruszanie się po obszarze inwestycji pojazdów samochodowych, których ilość określono na 1 pojazd na dobę. Przeprowadzone na potrzeby raportu o oddziaływaniu inwestycji na środowisko analizy wykazały, że prognozowane oddziaływanie elektrowni fotowoltaicznej na klimat akustyczny otoczenia będzie mieściło się w granicach dopuszczalnych prawem, a tym samym nie będzie powodował przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu dla najbliższych terenów chronionych akustycznie.

Odpady powstające na etapie realizacji inwestycji będą magazynowane selektywnie w specjalnych pojemnikach i utylizowane poza terenem inwestycji przez uprawnione podmioty. W cyklu produkcyjnym farmy fotowoltaicznej nie powstają żadne odpady. Ewentualne powstawanie odpadów może być związane z koniecznością przeprowadzania pojedynczych napraw. Powstałe odpady będą odbierane na bieżąco i przekazywane uprawnionym podmiotom posiadającym zezwolenia na gospodarowanie odpadami.

W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, transformatory będą zawierały oleje, które w przypadku wycieku stanowią odpady niebezpieczne. Stacje transformatorowe są elementami prefabrykowanymi odpowiednimi do zastosowanego rodzaju transformatora. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, będą one umieszczone w wannach olejowych zabezpieczających przed wyciekami oleju do środowiska oraz w sorbenty i szczelne pojemniki przeznaczone do bezpiecznego usunięcia odpadu przez firmę serwisującą zgodnie z obowiązującym prawem.

Lokalizacja inwestycji nie wiąże się z trwałym przekształceniem morfologii terenu poprzez przenoszenie mas ziemnych, niwelowanie i uszczelnianie powierzchni. W żaden sposób prace budowlane nie wpływają na środowisko wodne: nie planuje się wykonywania głębokich wykopów przecinających warstwy wodonośne, uszczelniania terenu jak również poboru wody.

Według opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, przedsięwzięcie przyczyni się do łagodzenia skutków zmian klimatycznych. Farmy fotowoltaiczne produkują

czystą energię, której wytwarzanie nie wiąże się z emisją jakichkolwiek gazów cieplarnianych, nie wymaga również wprowadzania z zewnątrz energii, nie zużywa materiałów których produkcja powoduje emisję gazów cieplarnianych i nie wymaga obsługi przez transport. Produkcja energii elektrycznej z energii słonecznej przyczyni się do pomniejszenia konwencjonalnej produkcji energii z węgla, która uznawana jest za główne źródło emisji gazów cieplarnianych do atmosfery.

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 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.

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 niezagrażone.

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 wnioski 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.



Z up. BURMISTRZA
Sekretarz Gminy
Anna Ziarnek

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 Piłce
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 12 MW ze stacją transformatorową GPO SN/WN i magazynem energii na działce nr 722/38 w obrębie Strzeczona.. Planowana powierzchnia zabudowy infrastrukturą farmy fotowoltaicznej będzie wynosiła ok. 19 ha. Panele fotowoltaiczne w ilości ok. 24 000 sztuk zostaną zainstalowane na specjalnych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie pod kątem od 15 do 35°.

Połączenie poszczególnych paneli w rzędach odbędzie się linią napowietrzną przebiegającą po rusztowaniu pod panelami. Układ wyprowadzenia mocy nn przewidziano jako kablowy, doziemny. Układ wyprowadzenia mocy SN oraz WN do sieci przesyłowej, przewidziano również jako kablowy, doziemny.

Odległość pomiędzy rzędami paneli będzie wynosić od 2 do 10 m. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 4 m wysokości.

Z up. BURMISTRZA
Sejmik Gminy
Anna Ziarnek
Anna Ziarnek