

RK.6220.08.2021.DFK.16

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 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 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku inwestora: T&T Inwestycje 01 Sp. z o. o., ul. Słomińskiego 15/504, 00-195 Warszawa z dnia 10.09.2021 r. doręzonego organowi w dniu 13.09.2021 r. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 60 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 208, obręb 0007 Prusinowo, 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 60 MW i powierzchni zabudowy do 90 ha na działce nr 208 w obrębie geodezyjnym Prusinowo.

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

1. podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt; 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; używany do tego sprzęt dezynfekować, prace prowadzone pod nadzorem przyrodniczym należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;
2. przed realizacją planowanej inwestycji należy 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;
3. prace w ramach realizacji przedsięwzięcia 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 w przypadku potwierdzenia przez osobę posiadającą wiedzę i kompetencje z zakresu ornitologii, iż przedmiotowy teren nie jest wykorzystywany jako miejsce gniazdowania ptaków, co należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowlanej;
4. wszystkie drzewa i krzewy, znajdujące się w zasięgu oddziaływania inwestycji, zabezpieczyć na czas budowy przed mechanicznym uszkodzeniem, np. poprzez zastosowanie rur drenarskich/opon bądź mat słomianych do okrycia pnia i odeskowanie, którego wysokość w zależności od pokroju drzewa powinna wynosić 1,5-2 m; w przypadku występowania na drzewach plech chronionych gatunków porostów odeskowanie zastąpić siatkami okalającymi pień drzewa tak, aby nie uszkodzić stanowisk porostów. Ewentualne obłamane gałęzie natychmiast przycinać i miejsca uszkodzone zabezpieczać środkami zapobiegającymi rozwojowi patogenów.
5. wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów

olejowych;

6. prace budowlane będące źródłem hałasu prowadzić wyłącznie w porze dziennej (6.00-22.00);
7. 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;
8. 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);
9. wyłączyć z terenu planowanej inwestycji teren podmokły zlokalizowany w zachodniej części części działki nr 208 oraz las;
10. na terenie inwestycji nie prowadzić napraw sprzętu budowlanego;
11. w zasięgu koron drzew nie parkować maszyn i pojazdów;
12. masy ziemne pochodzące z wykopów w całości wykorzystywać do wyrównania terenu w obrębie działki;
13. do mycia paneli używać wyłącznie czystej wody;
14. w fazie eksploatacji teren należy pozostawić do naturalnej sukcesji lub obsiać mieszkanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo;
15. koszenie prowadzić od środka działki, w kierunkach zewnętrznych celem umożliwienia ucieczki małym zwierzętom;
16. 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;
17. 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 transformator typu suchego (bezolejowego) lub w przypadku transformatora olejowego stację transformatora wyposażyć w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić całość zgromadzonego w transformatorze oleju;
3. zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych wraz ze stelażem do wysokości nie przekraczającej 4 m od poziomu gruntu.
4. powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację;

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 OOŚ charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

W dniu 13.09.2021 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 10.09.2021 r. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 60 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 208, obręb 0007 Prusinowo, gmina Debrzno”.

Do wniosku dołączona została karta informacyjna przedsięwzięcia, sporządzona zgodnie z art. 62a ust. 1 ustawy OOŚ, 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 OOŚ, realizacja ww. przedsięwzięcia wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie art. 61 § 4 KPA w związku z art. 74 ust. 3 ustawy OOŚ, Burmistrz Debrzno obwieszczeniem z dnia 01.10.2021 r. znak RK.6220.08.2021.DFK.1 zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia.

Jednocześnie, zgodnie z art. 64 ustawy OOŚ, Burmistrz Debrzno pismami z dnia 01.10.2021 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 13.10.2021 r. do tut. Urzędu wpłynęło do wiadomości pismo z Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Bydgoszczy o przekazaniu wniosku Burmistrza Debrzno znak

RK.6220.08.2021.DFK.4 Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Pile.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Człuchowie w opinii znak SE.XI.4810.41.2021.EZ z dnia 11.10.2021 r. (data wpływu 13.10.2021 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 14.09.2021 r. do tut. Urzędu wpłynęła opinia Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Pile znak BD.ZZŚ.2.435.345.2021.AK z dnia 22.10.2021 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.4220.865.2021.ASP.KSZ.1 z dnia 17.11.2021 r. (data wpływu 22.11.2021 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 OOS, Burmistrz Debrzna w postanowieniu znak RK.6220.08.2021.DFK.5 z dnia 03.02.2022 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.6220.08.2021.DFK.6 z dnia 03.02.2022 r.

W dniu 24.03.2022 r. Burmistrz Debrzna wydał postanowienie znak RK.6220.08.2021.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.6220.08.2021.DFK.8 z dnia 24.03.2022 r. poinformował strony postępowania.

W dniu 09.09.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo pełnomocnika Inwestora wraz z raportem oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

W konsekwencji Burmistrz Debrzna postanowieniem znak RK.6220.08.2021.DFK.9 z dnia 13.10.2022 r. podjął zawieszone postępowanie, o czym obwieszczeniem znak RK.6220.08.2021.DFK.10 z dnia 13.10.2022 r. poinformował strony postępowania.

Następnie pismami z dnia 13.10.2022 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 07.11.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęło wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska o uzupełnienie dokumentacji przez Burmistrza Debrzna, co w konsekwencji uczynił pismem z dnia 09.11.2022 r.

W dniu 08.11.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęła pozytywna opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Człuchowie znak ZNS.4811.09.2022.EZ z dnia 24.10.2022 r.

Następnie w dniu 05.12.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęło postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku znak RDOŚ-Gd-WOO.4221.158.2022.IJ.2 z dnia 25.11.2022 r. uzgadniające realizację przedmiotowego przedsięwzięcia.

W dniu 11.01.2023 r. Burmistrz Debrzna pismem znak RK.6220.08.2021.DFK.14 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.6220.08.2021.DFK.15 z dnia 10.03.2023 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 60 MW ze stacją transformatorową SN/WN, stacjami nn/SN oraz infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 208 w obrębie Prusinowo.

Działka, na której zrealizowane zostanie przedmiotowe przedsięwzięcie częściowo (w 14%) objęta jest zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, ustanowionego Uchwałą Nr LVI/271/2009 Rady Miejskiej w Debrznie z dnia 22 grudnia 2009 r. w sprawie miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenów przeznaczonych do zalesienia położonych w gminie Debrzno. Niemniej teren, na którym zrealizowane zostanie przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest objęty ustaleniami ww. planu.

Powierzchnia terenu, na którym planuje się zamontowanie urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej i kontenerowe stacje trafo nie będzie przekraczać 90 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 oraz nieużytki - N. Całkowita powierzchnia działki wynosi 114,7842 ha.

Instalacja będzie się składać z:

- paneli fotowoltaicznych (do 120.000 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 (4 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. 288 000 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 2 m - 4 m;
- inwerterów fotowoltaicznych (do 1200 szt.), których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi;
- stacji transformatorowych nn/SN (do 60 szt.) umieszczonych w kontenerach betonowych, wyposażonych w niezbędne układy pomiarowo - zabezpieczające. Kontenery posiadają

szczelną betonową podłogę wraz ze szczelną misą pod podłogą. Ponadto urządzenia zostaną ustawione na szczelnym, utwardzonym podłożu wystającym ok. jednego metra poza obwód kontenera. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia i szaf kontrolno-sterujących. Powierzchnia zajmowana przez jeden kontener 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 65 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;

- instalacji energetycznej stanowiącej połączenia kablowe między panelami, a inwerterami, inwerterami, a stacją trato, 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 grodzieńową, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Projektuje się ogrodzenie elektrowni z siatki ogrodzeniowej, ślimakowej wykonanej z drutu powlekanego tworzywem sztucznym PCV o wysokości do 3 m. Planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego, energooszczędnego wzdłuż ogrodzenia elektrowni. Teren elektrowni będzie oświetlony nocą w celu monitoringu i ochrony.

Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworząc sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z inwerterami za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna przesyłana będzie do transformatorów nn/SN, których zadaniem będzie podniesienie napięcia, następnie ze stacji transformatorowych nn/SN energia elektryczna przesyłana będzie do stacji transformatorowej GPZ SN/WN, której zadaniem będzie podniesienia napięcia tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Elektrownia będzie współpracować z siecią przesyłową operatora przekazując do niej całą wyprodukowaną energię elektryczną.

Miejsce przyłączenia do krajowej sieci energetycznej zostanie określone w warunkach przyłączenia wydanych przez operatora sieci elektroenergetycznej lub operatora sieci przesyłowej na podstawie obliczeń parametrów sieci dla danej lokalizacji.

Montaż paneli odbywać się będzie w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie. Montaż obejmuje wbicie (bądź wkręcenie) do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są przetwornice, inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Jest to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Nie przewiduje się montażu wentylatorów. Inwertery chłodzone są w ten sam sposób. Planuje się minimum 25-

letni okres eksploatacji instalacji.

Zaplecze budowy będzie zlokalizowane w miejscach planowanych do posadowienia stacji transformatorowych, dla których teren będzie utwardzony. W miarę postępu prac na całym terenie lokalizacja zaplecza budowy będzie się przesuwała zgodnie z postępowaniem prac. Nie mniej jednak zaplecza takie będą organizowane wyłącznie na miejscach wyznaczonych pod posadowienie stacji transformatorowych, stanowiących utwardzone, szczelne place. Aby wskazać miejsca zaplecza budowy wyznacza się miejsca przyszłego posadowienia transformatorów.

Baza materiałowo sprzętowa będzie również lokalizowana w miejscach planowanych do posadowienia stacji transformatorowych, dla których teren będzie utwardzony. W miarę postępu prac na całym terenie lokalizacja bazy materiałowo sprzętowej będzie się przesuwała zgodnie z postępowaniem prac. Nie mniej jednak miejsca takie będą organizowane wyłącznie na miejscach wyznaczonych pod posadowienie stacji transformatorowych, stanowiących utwardzone, szczelne place.

Odpady wytwarzane w trakcie realizacji inwestycji będą magazynowane selektywnie w specjalistycznych, zamykanych pojemnikach lub kontenerach w wyznaczonym miejscu. Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę będzie wynosiło ok. 2400-3000 m³/rok (woda wykorzystywana do mycia paneli). Mycie paneli zlecone zostanie firmie specjalizującej się w tego typu usługach, dostarczenie wody w beczkowie do miejsca mycia paneli będzie należało do obowiązku ww. firmy. Na etapie eksploatacji planowanej inwestycji nie występuje zapotrzebowanie na wodę do celów technologicznych i socjalnych.

Szacunkowe zapotrzebowanie na paliwa na etapie eksploatacji wyniesie ok. 60 m³/rok (olej napędowy do maszyn służących myciu paneli).

Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wyniesie może do ok. 6000 kWh/rok. Wykorzystanie energii elektrycznej na potrzeby własne będzie się ograniczało do zasilania automatyki podczas czuwania oraz urządzeń diagnostyczno-remontowych podczas przestoju technicznych, przeglądów i remontów oraz opcjonalnie do zapewnienia oświetlenia inwestycji. Na potrzeby własne elektrownia zasilana będzie również z sieci na podstawie umowy z zakładem energetycznym.

W związku z funkcjonowaniem elektrowni fotowoltaicznej wystąpi ruch pojazdów o masie nieprzekraczającej 3,5 Mg. Przewiduje się, że w ciągu roku po terenie przedsięwzięcia w rzeczywistości poruszać się będą 52 samochody. Elektrownia będzie pracowała całą dobę, przy czym produkcja energii będzie zależała od warunków nasłonecznienia.

Do punktowych źródeł hałasu zaliczono inwertery (falowniki) zamontowane przy panelach fotowoltaicznych. Zakłada się, że zamontowanych będzie do ok. 1200 szt. inwerterów (falowników). Hałas generowany przez tego typu urządzenia, nie przekracza 65 dB. Do obliczeń przyjęto, że inwertery pracują w trybie ciągłym.

Z przedłożonych w raporcie oś obliczeń wynika, iż prognozowane oddziaływanie elektrowni fotowoltaicznej na klimat akustyczny otoczenia będzie mieścił się w granicach dopuszczalnych prawem. Funkcjonowanie przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnego poziomu hałasu w obrębie najbliższych terenów chronionych przed hałasem, zarówno w porze dziennej jak i nocnej.

Wody opadowe z terenów objętych inwestycją będą swobodnie infiltrowały do gleby. Wody spływające po panelach fotowoltaicznych z zasady będą czyste, nie będą zawierały substancji ropopochodnych i innych zanieczyszczeń i nie będą miały wpływu na stan wód powierzchniowych i podziemnych.

Wybudowanie elektrowni fotowoltaicznej wprowadzi pewną zmianę w istniejącym krajobrazie, jednakże zmiana ta będzie postrzegana z bliższej odległości, gdyż zastosowana jest niska konstrukcja, nie mająca kontrastowego koloru w stosunku do tła powierzchni ziemi z różnymi formami jej użytkowania. Kolorystyka ramy oraz paneli będzie jednolita. Planowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie dominowała nad obszarem i nie będzie stanowiła obiektu skupiającego wzrok na tle okolicznego krajobrazu.

Działanie elektrowni fotowoltaicznej jest bezodpadowe. Jedyne odpady mogą powstać w wyniku awarii i prac serwisowych. Szacowana ilość odpadów powstających w wyniku prac serwisowych może wynieść w przypadku zastosowania transformatorów olejowych ok. 700 kg oleju transformatorowego/na jeden transformator, wymienianego co ok. 20 lat (odpad o kodzie 13 03 07 Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła nie zawierające związków chlorowcoorganicznych) oraz zużyte urządzenia (16 02 13* Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 w ilości ok 0,005Mg; 16 02 14 Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 w ilości ok 0,005Mg). Obowiązki wynikające z ustawy dotyczące gospodarowania tymi odpadami będą przekazywane firmom zewnętrznym.

Oprócz ww. odpadów nie przewiduje się powstawania innych, gdyż planowane przedsięwzięcie jest bezobsługowe, w związku z tym nie będą powstawały odpady komunalne podczas jego eksploatacji. Na etapie eksploatacji inwestycji nie planuje się gromadzić/magazynować odpadów. W przypadku wytworzenia odpadów np. podczas usuwania usterki będą one zabierane i zagospodarowywane przez serwis wykonujący usługę.

Przedmiotowa inwestycja ze względu na rodzaje wytwarzanych odpadów oraz ich ilości z uwzględnieniem, właściwego z literą prawa, ich zagospodarowania oraz zastosowanych środków organizacyjno - technicznych, nie będzie zagrożeniem dla środowiska.

Teren w granicach działki inwestycyjnej jak i w obszarze buforowym jest terenem przeważającej części rolniczym wykorzystywanym przez wiele lat jako orny oraz w znacząco mniejszym udziale leśny. Na terenie działki inwestycyjnej wytypowano jeden znaczący obszar roślinności innej niż monokulturowe uprawy w zachodniej części działki, oraz las o charakterze gospodarczym w północnej części działki inwestycyjnej. Wspomniane obszary, zgodnie z planem zagospodarowania planowanej inwestycji, zostały wyłączone przez Inwestora z planowanej zabudowy.

W zachodniej części działki inwestycyjnej występuje obszar położony niżej w stosunku do sąsiadujących powierzchni gdzie wzdłuż znajdującego się tam rowu wykształciła się roślinność związana z podłożem wilgotnym. W wyniku braku użytkowania tego obszaru, zbiorowiska te ulegają degeneracji i w większości zajęte zostały już przez szuwar trzcinowy oraz przez wierzbę szarą, która spotykana jest w formie dorosłej oraz w formie młodych przyrostów zajmując kolejne powierzchnie. Pomiędzy szuwarem trzcinowym w obszarze gdzie podczas pierwszej kontroli stagnowała woda, stwierdzono niewielki płat szuwaru z turzycą błotną.

W pozostałych miejscach stwierdzono bardziej zróżnicowane zbiorowiska roślinne w niskim stopniu zachowania z miejscami dominującą wiązkówką błotną, z sitem skupionym, kupkówką pospolitą, śmiałkiem darniowym, w miejscach bardziej przesuszonych spotykana jest wrotycz pospolity, trzcinnik piaskowy, ostrożeń polny. Obszar ten graniczy z obszarem leśnym, którego fragment znajduje się również w granicach działki inwestycyjnej.

Zarówno ten obszar jak również obszar leśny położony na północ od niego, w granicach działki inwestycyjnej pełni funkcje lasu gospodarczego. Zgodnie z opisem taksacyjnym bór mieszany świeży oraz las mieszany świeży tworzą gatunki w kolejności sosna oraz brzo-

za.

W przeważającej części obszar objęty badaniem, mieszczący się w granicach planowanej inwestycji tworzy zbiorowisko ubogie gatunkowo wykształcone na gruntach użytkowanych jako orne. Dla poprzednich sezonów i obecnie głównym typem użytkowania gruntu jest uprawa zbóż.

Grunt utrzymany jest w niskim stopniu zachwaszczenia w związku z czym największą różnorodność obserwuje się na skraju działki inwestycyjnej m.in. w miedzach, miedzach graniczących z obszarami leśnym na działce inwestycyjnej oraz z granicząc z obszarem leśnym od strony wschodniej czy wzdłuż drogi od strony północnej. Nie mniej jednak, ze względu na charakter upraw na działce inwestycyjnej, obserwowano nielicznie, zubożałe składy gatunkowe tworzące tzw. zbiorowiska chwastów upraw zbożowych na glebach niewapiennych o różnym stopniu żyzności i wilgotności, najlepiej wykształcone w oziminach ze związku *Aperion spicaevent.*: chaber bławatek, rumian polny, fiołek polny, skrzyp polny, przetacznik polny, powój polny, ostrożeń polny, tasznik pospolity.

Często spotykaną roślinnością były gatunki charakterystyczne dla zbiorowisk pól uprawnych i terenów ruderalnych klasy *Stellarietea mediae* takie jak: *Anchusa arvensis* farbownik polny, gwiazdnica pospolita, sporek polny, pępawa dachowa, ostróżeczka polna, nawrot polny. Duży udział w towarzystwie upraw zbożowych na granicy z drogą gruntową od strony północnej mają szczaw rozpierzchły, bylica polna ale również trawy jak rajgrs wyniosły, kupkówka pospolita czy życica wielokwiatowa, dominujące w prześwietleniach i skrajach obszaru leśnego na działce inwestycyjnej.

Stwierdzono również trzy niewielkie obszary na działce inwestycyjnej mające charakter nieużytków, które są omijane w uprawie. Kontrola wykazała, że są to zarówno niewielkie wyrobiska jak również zagłębienia i wyniesienia gruntu zarośnięte roślinnością niską z udziałem chwastów i traw oraz pojedynczych osobników krzewów jak głóg jednoszyjkowy. Dodatkowo powierzchnie tych niewielkich nieużytków zajmuje sucha biomasa zebrana z pola, jak również kamienie polne. Obszary zadrzewione zgodnie z planem posadwienia paneli fotowoltaicznych pozostaną nienaruszone a inwestycja ulokowana będzie jedynie na gruncie wykorzystywanym dotychczas jako grunt orny.

Na całości obszaru objętego planowaną inwestycją nie stwierdzono występowania gatunków roślin objętych ochroną na podstawie Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409).

Podsumowując wszystkie przeprowadzone kontrole we wszystkich terminach w zakresie prowadzonych prac na terenie inwestycji oraz strefie buforowej stwierdzono 27 gatunków ptaków: Błotniak stawowy, Bogatka, Dymówka, Dzięcioł duży, Dzięcioł zielony, Dzwoniec, Gawron, Grzywacz, Kos, Krzyżówka, Kwiczoł, Mazurek, Myszołów, Oknówka, Pliszka siwa, Potrzeszcz, Pustułka, Sierpówka, Skowronek, Sójka, Sroka, Szpak, Trznadel, wrona, Zięba, Żuraw.

Przeprowadzona inwentaryzacja pozwoliła na przeprowadzenie oceny zachowań, charakterystyki i liczebności awifauny na obszarze inwestycyjnym. Stwierdzono, że działka inwestycyjna to przede wszystkim obszary wykorzystywane jako miejsce żerowisk pospolitych i licznych w skali kraju gatunków ptaków, jak również potwierdzono ich miejsca lęgowe.

Nie rozpoznano, by teren planowanej inwestycji stanowił siedlisko wymienionych gatunków chronionych Załącznikiem I Dyrektywy Ptasiej.

Realizacja inwestycji i zmiana zagospodarowania działki dla gatunków z Załącznika I Dyrektywy Ptasiej występujących w pobliżu inwestycji jak np. dzięcioła zielonego czy żurawia nie wpłynie znacząco lub wcale na populację lokalną tych gatunków. Na podstawie inwenta-

ryzacji działki można założyć, że wpływ inwestycji na gatunki z Załącznika I DP nie będzie znaczący. Obszary atrakcyjne dla ptaków, w granicach działki inwestycyjnej, gdzie zagęszczenie ich obserwacji było największe pozostaną wyłączane z realizacji inwestycji. Także wpływ na gatunki pospolite ptaków będzie niewielki. Dostępność alternatywnych przestrzeni żerowiskowych oraz miejsc dogodnych do przeprowadzenia lęgów na działce inwestycyjnej jak również w jej sąsiedztwie ocenia się na wystarczające. Co ważne, należy wspomnieć, że w skutek naturalnej sukcesji roślinności niskiej po etapie budowy przewiduje się powiększenie terenów żerowania lokalnych ptaków, jak również przewiduje się wykorzystanie tego obszaru przez niektóre gatunki jako możliwe do gniazdowania. Rozpoczęcie prac nad budową elektrowni fotowoltaicznej powinno być realizowane poza okresem lęgowym.

W trakcie inwentaryzacji stwierdzono występowanie przedstawicieli 4 gatunków ssaków: dzik, jeleń, lis rudy, sarna europejska. Nie stwierdzono miejsc stałego bytowania ssaków z gatunków cennych i zagrożonych wyginięciem na analizowanym obszarze.

Lista stwierdzonych podczas kontroli przedstawicieli herpetofauny: Żaba trawna, Ropucha szara.

Obszar planowanej inwestycji nie jest atrakcyjny dla populacji płazów. Nie stwierdzono miejsc atrakcyjnych dla płazów na obszarze realizacji inwestycji oraz nie stwierdzono by teren planowanej inwestycji był wykorzystywany do lokalnych migracji. Możliwe, potencjalne szlaki migracji płazów już po wybudowaniu inwestycji nie będą zagrożone dzięki zastosowaniu przez inwestora ogrodzenia umożliwiającego swobodne przejścia dla małych gatunków kręgowców. W strefie lokalizacji inwestycji nie stwierdzono występowania gatunków gadów, które podlegają ochronie.

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

- ok. 1,3 km na wschód obszar Natura 2000 Dolina Debrzynki PLH300047;
- ok. 3,9 km na zachód obszar Natura 2000 Dolina Szczyry PLH220066.

Ponadto przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst, jedn. Dz. U. z 2022 r., poz. 916 ze zm.). Najbliżej usytuowane obszary podlegające ochronie to oddalony o:

- ok. 10 m na wschód: Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Debrzynki;
- ok. 1,3 km na południe: Obszar Chronionego Krajobrazu Pojezierze Wałeckie i Dolina Gwdy (woj. wielkopolskie);
- ok. 7 km na północny zachód: rezerwat przyrody „Dolina Gwdy”.

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 stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Obszar objęty planowaną inwestycją zlokalizowany jest poza granicami korytarza ekologicznego. Najbliższy korytarz ekologiczny o nazwie Pomorze_2, znajduje się w odległości ok. 700 na południe od miejsca realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku stwierdził, że 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 uwagi na skalę planowanego przedsięwzięcia i jego lokalizację, a także wielkość emisji, przy eksploatacji przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

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.

- 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.

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 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.



Z up. BURMISTRZA
Z-ca Burmistrza
Łukasz Jurkowlaniec

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 60 MW na terenie nieruchomości nr 208 obręb geodezyjny Prusinowo. Planowana powierzchnia zabudowy infrastrukturą farmy fotowoltaicznej będzie wynosiła ok. 90 ha.

Panele fotowoltaiczne w ilości ok. 120 000 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 4 do 10 m. Wysokość konstrukcji wsporczej wraz z zamontowanymi panelami fotowoltaicznymi wynosić będzie maksymalnie do 4 m wysokości.

Z up. BURMISTRZA
Z-ca Burmistrza
Lukasz Jurkowlaniec