

PGW Wody Polskie - RZGW Gdańsk
80-804 Gdańsk
Gdańsk (miasto)
ul. ks. Franciszka Rogaczewskiego 9/19

Gdańsk (miasto), 2023-01-04



RPW/135/2023
Data: 2023-01-04

GINA SOMONINO
SOMONINO
SOMONINO
UL. CEYNOWY 21

OPINIA

GD.ZZŚ.4.435.312.2022.KN

Dzień dobry! Przesyłamy pismo znak GD.ZZŚ.4.435.312.2022.KN

Załączniki:

1. GD.ZZŚ.4.435.312.2022.KN-opinia-Budowa elektrowni PV o mocy do 25 MW dz. nr 8 obr. Połączono i dz. 2.pdf
2. GD.ZZŚ.4.435.312.2022.KN-opinia-Budowa elektrowni PV o mocy do 25 MW dz. nr 8 obr. Połączono i dz. 2.pdf.XAdES

Dokument nie zawiera podpisu

Podpis elektroniczny

OPINIA

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt. 4 i ust. 3a ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r. poz. 1029 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Wójta Gminy Somonino znak: ZW1.6220.1.20.2022.TG z dnia 02.11.2022r. w sprawie wydania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej PV Połączyno o mocy do 2,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą” na dz. nr 8 obręb Połączyno i dz. nr 226/2 obręb Kaplica, gm. Somonino, pow. kartuski, woj. pomorskie

nie stwierdzam

potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko i wskazuję na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Elementy inwestycji nie mogą kolidować z urządzeniami melioracyjnymi.
2. Elementy inwestycji odsunąć od brzegów sąsiadującego z inwestycją rowu melioracyjnego o ok. 3 m w celu umożliwienia prac związanych z jego utrzymaniem.
3. W przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracyjnymi lub drenarskimi należy zrealizować stosowne prace inżynierskie mające zapewnić ciągłość urządzeń melioracji wodnych. W razie uszkodzenia infrastruktury melioracyjnej bądź drenarskiej w trakcie trwania prac, Inwestor zobowiązany jest dokonać zgłoszenia tego faktu do stosownych organów, a następnie naprawy uszkodzonego odcinka.
4. Elementy użyte do budowy instalacji muszą być wykonane z materiałów niepodlegających degradacji oraz niereagujących agresywnie ze środowiskiem wodnym.
5. Zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz.
6. Wyposażyć teren przedsięwzięcia - plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów).
7. Należy używać wyłącznie sprawnego technicznie sprzętu i natychmiast zabezpieczać oraz usuwać ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów.
8. W celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot
9. W trakcie realizacji przedsięwzięcia zapewnić pracownikom dostęp do sanitariatów.
10. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych stosować wodę demineralizowaną, a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne.
11. Wody opadowe i roztopowe odprowadzać do gruntu na teren działek inwestycyjnych.
12. Zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie.
13. Zastosowanie zabezpieczeń transformatora na wypadek awaryjnego wycieku, w postaci misy olejowej, lub rozwiązań równoważnych.
14. Dla zachowania wartości przyrodniczej pokrywy glebowej, zasypywanie wykopów urobkiem należy wykonywać z zachowaniem układu istniejących warstw gruntowych.

15. Podczas robót ziemnych związanych z wykonaniem wykopów wierzchnią warstwę urodzajną oddzielić i później wykorzystać do zagospodarowania terenów zielonych.
16. W przypadku likwidacji inwestycji przedmiotowy teren należy doprowadzić do stanu pierwotnego.

UZASADNIENIE

W dniu 10.11.2022r. do Dyrektora Zarządu Zlewni w Tczewie wpłynął wniosek Wójta Gminy Somonino znak: ZW1.6220.1.20.2022.TG z dnia 02.11.2022r. w sprawie wydania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej PV Połęczyno o mocy do 2,5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą” na dz. nr 8 obręb Połęczyno i dz. nr 226/2 obręb Kaplica, gm. Somonino, pow. kartuski, woj. pomorskie.

Do wniosku dołączono kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz informację o braku obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu realizacji przedsięwzięcia.

W toku prowadzonego postępowania pismem z dnia 22.11.2022r. Dyrektor Zarządu Zlewni w Tczewie wezwał inwestora do złożenia dodatkowych wyjaśnień do Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia. Odpowiedź na powyższe pismo wpłynęła do tut. Organu w dniu 28.12.2022r.

Przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839) zakwalifikowane zostało do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w województwie pomorskim, powiat kartuski, gmina Somonino. Inwestycja polegająca na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2,5 MW planowana jest na działce nr 8 obręb Połęczyno oraz działce nr 226/2 obręb Kaplica. Całkowita powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 3,39 ha. Teren przeznaczony pod realizację przedsięwzięcia wyniesie 3,28 ha. Głównym zadaniem przedmiotowego zamierzenia będzie konwersja energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną a następnie przekazanie wytworzonej energii do sieci elektroenergetycznej.

Na pełen zakres inwestycji składać się będą następujące elementy:

- panele fotowoltaiczne o mocy od 250 do 1500 Wp w liczbie do 10 000 sztuk,
- system wolnostojących konstrukcji wsporczych do montażu paneli fotowoltaicznych,
- falowniki w liczbie do 42 szt.,
- kontenerowe stacje transformatorowe w liczbie do 3 sztuk,
- okablowanie solarne,
- instalacja monitorująca pracę farmy fotowoltaicznej,
- system monitoringu,
- opcjonalnie kontenerowe magazyny energii w liczbie do 3 sztuk,
- infrastruktura odgromowa i zabezpieczająca,
- oświetlenie,
- ogrodzenie wraz z bramą,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Teren przeznaczony pod posadowienie elektrowni fotowoltaicznej to obszar użytkowany rolniczo, który stanowią pola uprawne. Przedmiotowe działki nie są zabudowane. Obszar inwestycji stanowią grunty klas bonitacyjnych RIVb, RV, PsIV, PsV oraz N. Omawiany teren jest obecnie porośnięty roślinnością trawiastą. Występują tu również zadrzewione i zakrzewione nieużytki. Najbliższa zabudowa oddalona jest o 26 m od granicy zamierzenia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie sąsiaduje z obszarami użytkowymi rolniczo, terenami zabudowy mieszkaniowej, pastwiskami trwałymi, drogą lokalną oraz niewielkimi zbiornikami wodnymi.

Na terenie przeznaczonym pod inwestycję w południowo-wschodniej części działki nr 226/2 obręb Kaplica zlokalizowany jest rów melioracyjny. Od występującego na danym terenie rowu instalacja zostanie odsunięta o minimum 3 m i nie będzie w żaden sposób oddziaływać w ten teren. Z informacji zawartych

w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia wynika, iż na danym terenie nie występują inne urządzenia melioracji wodnych. Natomiast przy posadowieniu elementów instalacji powinno się wziąć pod uwagę możliwość występowania niezainwentaryzowanych urządzeń wodnych w postaci drenów, przepustów, studzienek. W przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracyjnymi lub drenarskimi należy zrealizować stosowne prace inżynierskie mające zapewnić ciągłość urządzeń melioracyjnych. W razie uszkodzenia urządzeń melioracyjnych bądź drenarskich w trakcie trwania prac należy dokonać zgłoszenia tego faktu do stosownych organów, a następnie wykonać naprawę uszkodzonego odcinka na koszt Inwestora.

Ponadto elementy instalacji takie jak kontenerowe stacje transformatorowe, kontenery magazynów energii czy falowniki powinny zostać odsunięte od zabudowy mieszkaniowej na odległość zgodną z obowiązującymi przepisami. Przyłącze energetyczne do sieci energetycznej będzie procedowane jako osobne przedsięwzięcie. Wynika to z faktu, że o miejscu i sposobie przyłączenia instalacji do sieci decyduje operator sieci.

Na gruncie pod projektowanymi panelami będzie występowała roślinność. W trakcie eksploatacji teren podlegał będzie naturalnej sukcesji oraz będzie regularnie wykaszany. Nie przewiduje się stosowania pestycydów, nawozów czy też środków ochrony roślin. Z uwagi na lokalizację inwestycji nie będzie konieczności zmiany użytkowania terenu otaczającego elektrownię – dalsza produkcja rolna na pozostałym terenie będzie możliwa. W związku z realizacją przedsięwzięcia planuje się wycinkę drzew i krzewów. Na tym etapie trudno określić dokładną liczbę drzew i krzewów przeznaczonych do wycinki. Zostaną usunięte tylko te drzewa i krzewy, których obecność utrudniałaby prawidłową pracę instalacji.

W trakcie budowy zostaną podjęte działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn, środków transportu i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (oleje, paliwa, smary). Na terenie realizacji inwestycji nie przewiduje się czynności uzupełniania paliwa. Jeśli jednak zaistnieje taka konieczność, czynność ta wykonywana zostanie w miejscu utwardzonym, pokrytym sorbentem wchłaniającym substancje ropopochodne (zaplecze budowy). Odpady będą składowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych i przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli będzie to niemożliwe będą przekazywane do unieszkodliwienia. Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać ze specjalnie do tego dostarczonych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych. Ścieki bytowe powstałe podczas budowy będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego zbiornika i następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. Panele fotowoltaiczne będą czyszczone samoczynnie poprzez opady atmosferyczne lub w przypadku ekstremalnych zabrudzeń za pomocą wody zdemineralizowanej dostarczanej beczkowozami i środków biodegradowalnych. W czasie eksploatacji elektrownia pracuje bezobsługowo, nie przewiduje się bezpośredniego poboru wody, powstawania odpadów czy odprowadzania ścieków. Wody opadowe i roztopowe będą swobodnie wsiąkały w grunt na terenie inwestycji.

Faza likwidacji będzie polegała na demontażu poszczególnych elementów farmy fotowoltaicznej. Oddziaływania jakie będą powstawały w fazie likwidacji, będą podobne do tych z fazy realizacji inwestycji. Po zakończeniu okresu eksploatacji, teren inwestycji zostanie przywrócony do stanu pierwotnego.

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. poz. 1911 i 1958 stwierdzono, iż przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

– powierzchniowych:

- kod: PLRW200017298469 – Wietcisa do Rutkownicy z Rutkownicą. Stanowi ona naturalną część wód, jest monitorowana. Jej stan ogólny określono jako zły (stan ekologiczny poniżej dobrego, stan chemiczny dobry). JCWP nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWP to dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. W JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022r. poz. 916 ze zm.), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie dla którego cele środowiskowe zostały

określone w akcie będącym podstawą prawną obszaru. Planowana inwestycja znajduje się w otulinie Kaszubskiego Parku Krajobrazowego. Dodatkowo teren przedsięwzięcia przecina korytarz ekologiczny „Lasy Powiśla”.

– podziemnych:

- kod: PLGW200028– JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym, jest monitorowana. JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych. Nie jest zlokalizowane na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne (Dz. U. z 2022r. poz. 2625 ze zm.).

Po przeanalizowaniu załączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 poz. 1911 i 1958) przy zachowaniu uwarunkowań zawartych w niniejszej opinii.

Barbara Jezierska

Dyrektor

/podpis kwalifikowany/

Otrzymują:

1. Wójt Gminy Somonino, ul. Ceynowy 21, 83-314 Somonino (ePUAP);
2. ZZŚ aa.