

GG.ZZŚ.4901.33.1.2024.SW

OPINIA

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt. 4 i ust. 3a ustawy z dnia 3 października 2008 r. 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 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Wójta Gminy Somonino z dnia 12.01.2024 r. znak: ZW1.6220.13.2023.TG w sprawie wydania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie Goręczyno, Gmina Somonino, proj. Goręczyno”.

nie stwierdzam

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

- unikać pozostawiania niezasypanych wykopów, które mogłyby się stać tymczasowymi zbiornikami retencyjnymi spływających wód opadowych,
- unikać odkładania ziemi z wykopów na drodze spływu powierzchniowego wód, co może doprowadzić do wymywania zanieczyszczeń z hałd lub gromadzenia się wód i powstawania podtopień,
- plac budowy wyposażać w przenośne sanitariaty, w których ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnym zbiorniku bezodpływowym, regularnie opróżnianym przez uprawniony podmiot,
- odpady budowlane powstałe w trakcie realizacji robót, wyselekcjonować i przekazać do utylizacji, teren robót po zakończeniu prac budowlanych uporządkować,
- teren przedsięwzięcia wyposażać w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych,
- w celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, a w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot,
- wykorzystywać nowoczesny, sprawny technicznie sprzęt, w celu minimalizacji ryzyka zaistnienia awarii i potencjalnego przedostania się do środowiska jakichkolwiek zanieczyszczeń,
- w przypadku zastosowania transformatora olejowego z misą zabezpieczającą 110% objętości używanego oleju, misa powinna być wykonana z materiałów nieprzepuszczających ciecz izolacyjną lub olej do środowiska gruntowo – wodnego,
- podczas mycia paneli, stosować wyłącznie preparaty biodegradowalne, które nie wpływają negatywnie na stan środowiska gruntowo wodnego,
- powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną,
- w celu ochrony środowiska gruntowo – wodnego powierzchnie pod panelami utrzymywać bez zastosowania herbicydów i pestycydów,
- na etapie eksploatacji nie stosować chemicznych środków chwastobójczych, preferowanym sposobem usuwania roślinności zielnej zacinającej moduły będzie wykaszanie,
- projektowany rozkład infrastruktury nie może kolidować z urządzeniami melioracyjnymi,
- w przypadku kolizji elementów planowanej inwestycji z urządzeniami melioracyjnymi lub drenarskimi 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 odpowiednich organów, a następnie do naprawy uszkodzonego odcinka,

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie

Zarząd Zlewni w Gdańsku

Al. Grunwaldzka 184, 80 - 266 Gdańsk

tel.: +48 58 55 99 216 | e-mail: zz-gdansk@wody.gov.pl

adres skrzynki ePUAP: /pgwwp-gd/zzgdansk

www.wody.gov.pl

- w przypadku likwidacji inwestycji przedmiotowy teren doprowadzić do stanu pierwotnego.

UZASADNIENIE

W dniu 22.01.2024 r. do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gdańsku, wpłynął wniosek Wójta Gminy Somonino z dnia 12.01.2024 r., znak: ZW1.6220.13.2023.TG w sprawie wydania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą w obrębie Goręczyno, Gmina Somonino, proj. Goręczyno”.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie, na którym nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz.U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Przedmiotowa inwestycja polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Farma fotowoltaiczna zostanie zrealizowana na działce 355/2, obręb Goręczyno, na terenie gminy Somonino.

Planowaną farmę fotowoltaiczną tworzyć będą takie elementy jak: panele fotowoltaiczne do 20 000 sztuk, gdzie moc jednostkowa paneli wynosić będzie do 1 kW; inwertery (falowniki) do 40 sztuk, ilość inwerterów będzie umożliwiać zainstalowanie mocy do 4 MW; konstrukcje wsporcze jako stalowa konstrukcja do montowania paneli o wysokości do 6 m, rozstawione w rzędach w rozstawie do 10 m; stacja transformatorowa od 1 do 4 sztuk; kontener techniczny (opcjonalnie) w ilości od 1 do 4 sztuk; okablowanie nN, SN i WN; magazyn energii o mocy do 4 MW i pojemności do 20 MW; drogi dojazdowe i wewnętrzne; plac manewrowy; ogrodzenie; inne urządzenia elektroenergetyczne niezbędne do prawidłowego funkcjonowania instalacji. Panele fotowoltaiczne zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcona i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt, przy użyciu kafara. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie będzie przekraczać 6 m. Projektuje się wykonanie konstrukcji z profili zimnogiętych, stanowiących ramę nośną elementów horyzontalnych do których mocowane będą moduły fotowoltaiczne. Inwestor dopuszcza montaż paneli w systemie nadążnym (na tzw. trackerach) oraz paneli dwustronnych. Wytworzona energia poprzez szereg połączonych ze sobą modułów oraz okablowanie zostanie przesłana do falowników. Napięcie DC z modułów zostanie przekształcone na AC w standardzie dostosowanym do sieci dystrybucyjnej. Falowniki zostaną podłączone do stacji transformatorowej. Połączenia między modułami wykonane zostaną kablami za pomocą dedykowanych złączy. Moduły tworzyć będą łańcuchy, które zostaną włączone do rozdzielnic DC, następnie kablami DC podłączone do falowników. Przejścia przewodów pomiędzy stołami zostaną zabezpieczone rurami osłonowymi odpornymi na promieniowanie UV. Przewody mocowane będą za pomocą opasek do konstrukcji nośnych. W ramach inwestycji planuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych, które zostaną posadowione na blokach fundamentowych lub na piwnicy kablowej. Fundament stacji kontenerowej stanowić będzie skrzynię kablową umożliwiającą montaż niezbędnego okablowania elektrycznego. Pod transformatorem wydzielona zostanie szczelna misa zdolna pomieścić 110% oleju jaki będzie zawierał transformator (w przypadku zastosowania transformatora olejowego). Inwestor nie wyklucza możliwości realizacji kontenera technicznego stanowiącego dodatkową przestrzeń magazynową, w celu lokalizacji baterii magazynujących nadwyżki prądu. Inwestor planuje zamontowanie magazynu energii o mocy do 4 MW i pojemności 20 MW. Stacje transformatorowe oraz opcjonalny kontener zostaną posadowione na placu manewrowym o powierzchni do 900 m². Przewiduje się realizację dróg gruntowych o szerokości do 4 m.

Drogi jak i plac manewrowy wykonane zostaną z kruszywa, co pozwoli na infiltrację wód opadowych do gruntu.

Ze względu na charakter inwestycji oraz jej bezobsługowe funkcjonowanie, nie będzie konieczności zaopatrywania terenu w wodę na cele socjalno-bytowe, a także nie będą powstawać ścieki bytowe. Panel fotowoltaiczny będzie podlegał samooczyszczeniu podczas opadów deszczu. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń zastosowana zostanie woda oraz środki czyszczące biodegradowalne. Odprowadzenie wód z projektowanej instalacji odbywać się będzie w sposób niezorganizowany – powierzchniowo do gruntu.

Zgodnie z „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz.U. 2023 r. poz. 300), planowane przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze:

- zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych o kodzie PLRW20001148683 i nazwie Radunia od jez. Ostrzyckiego do Strzelenki. Stanowi ona naturalną część wód. Stan (ogólny) dobry stan wód. Ocena stanu na podstawie oceny stanu GIOŚ 2014-2019 i oceny eksperckiej (wg klasyfikacji obowiązującej od 1 stycznia 2022 r.): dobry stan ekologiczny, dobry stan chemiczny. Zlewnia jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego zagrożona. Cel środowiskowy dla JCWP: dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D; stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [związki tributyllocyny(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Dla JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej.
- jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW200013. JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry). JCWPd jest monitorowana. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego – niezagrożona. Cele środowiskowe dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego.

W JCWP znajdują się również obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2023, poz. 1336), 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. Planowane przedsięwzięcie jest zlokalizowane na terenie Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzgórz Ramlejskich oraz w otulinie Kaszubskiego Parku Krajobrazowego.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami wodno-błotnymi i siedliskami łągowymi, w oddaleniu od obszarów objętych strefą ochrony bezpośredniej i pośredniej ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód lądowych. Na podstawie danych z map zagrożenia powodziowego i ryzyka powodziowego (www.isok.gov.pl) opracowanych w ramach Projektu Planu Zarządzania Ryzykiem Powodziowym wynika, że planowana inwestycja nie znajduje się na obszarze szczególnego zagrożenia powodziowego w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2023, poz. 1478). Teren inwestycji znajduje się w granicach Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr. 111 Subniecka Gdańska.

Po przeanalizowaniu załączonej do wniosku Karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji, 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 Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. (Dz.U. 2023 r. poz. 300).

**Z – up. Dyrektora
Ewa Wolińska
Z-ca Dyrektora**

/podpis kwalifikowany/

Otrzymują:

1. Urząd Gminy Somonino, ul. Ceynowy 21, 83-314 Somonino
2. PGW WP ZZ Gdańsk - ZZŚ a/a

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie

Zarząd Zlewni w Gdańsku

Al. Grunwaldzka 184, 80 - 266 Gdańsk

tel.: +48 58 55 99 216 | e-mail: zz-gdansk@wody.gov.pl

adres skrzynki ePUAP: /pgwwp-gd/zzgdansk

www.wody.gov.pl