

znak: OSR.6220.2.2021

DECYZJA o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) oraz art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.), a także § 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. z 2019 r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 11 czerwca 2021 r. złożonego przez Panią Monikę Figarską- pełnomocnika PVS 1 Sp. z o. o., ul. Puławska 543/28, 02-884 Warszawa oraz przeprowadzeniu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia,

stwierdzam

I. brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na: „budowie elektrowni fotowoltaicznej Strużka I na działce obręb Strużka, gmina Bobrowice”, na działkach nr ewidencyjny 264, 265, 266/1, 271/3, 272/4 obręb Strużka, gmina Bobrowice, powiat krośnieński, woj. lubuskie.

II. ustalam następujące środowiskowe warunki realizacji i eksploatacji wyżej wskazanego przedsięwzięcia:

1. Zorganizować zaplecze budowy zgodnie z wymogami ochrony środowiska, a w szczególności zapewnić dodatkowe, niżej wymienione zabezpieczenia uniemożliwiające przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego.
2. Miejsca postoju maszyn i urządzeń budowlanych, stwarzających zagrożenie zanieczyszczenia środowiska gruntowo -wodnego substancjami ropopochodnymi, utwardzić i uszczelnić oraz wyposażyć w maty sorbujące.
3. W celu zminimalizowania poziomu emisji zanieczyszczeń do środowiska wodnego, stale prowadzić kontrole stanu technicznego maszyn i urządzeń pracujących na terenie budowy.
4. W trakcie prac budowlanych chronić otwarte wykopy przed ich zalaniem oraz przed możliwością przedostania się do nich zanieczyszczeń.
5. Potrzeby sanitarne ekip budowlanych i osób przebywających na terenie budowy zabezpieczyć poprzez ustawienie przenośnych sanitariatów (sanitariaty powinny posiadać szczelne zbiorniki na ścieki) opróżnianych przez wyspecjalizowane firmy.
6. Odpady na wszystkich etapach przedsięwzięcia gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach i warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania zgodnie z przepisami ustawy z dnia 14 grudnia 2021 roku o odpadach.
7. W przypadku montażu transformatorów olejowych wyposażyć stację transformatorową w szczelne misy mogące pomieścić 110% zawartości oleju, zapewniające zatrzymanie wszelkich wycieków oraz uniemożliwiające przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego.
8. Wody opadowe lub roztopowe odprowadzać do gruntu w sposób niepowodujący szkód na terenach sąsiednich.

9. W fazie budowy inwestycji należy zachować szczególną ostrożność, aby nie uszkodzić urządzeń wodnych i melioracyjnych. W przypadku uszkodzenia urządzeń drenażowych inwestor zobligowany jest do pokrycia lub naprawy zaistniałych szkód. W przypadku konieczności budowy, przebudowy bądź likwidacji urządzeń wodnych należy uzyskać stosowne pozwolenie wodnoprawne wymagane ustawą Prawo wodne (Dz. U. z 2021 r. poz. 624 ze zm.).

10. Awaryjne naprawy sprzętu budowlanego oraz tankowanie prowadzić w przeznaczonych do tego celu miejscach na terenie utwardzonym, z zabezpieczeniem środowiska gruntowo- wodnego przed ewentualnymi zanieczyszczeniami.

11. Do utrzymania czystości paneli fotowoltaicznych używać wyłącznie czystej wody (destylowanej) bez dodatku środków myjących (detergentów).

12. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace związane z realizacją farmy fotowoltaicznej prowadzić wyłącznie w porze dziennej (między 6.00- 22.00).

13. Zastosować ogrodzenie w taki sposób, aby zapewnić 10-20 cm odstęp pomiędzy gruntem, w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków.

UZASADNIENIE

W dniu 11 czerwca 2021 roku do Urzędu Gminy Bobrowice wpłynął wniosek Pani Moniki Figarskiej- pełnomocnika PVS 1 Sp. z o. o., ul. Puławska 543/28, 02-884 Warszawa w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie elektrowni fotowoltaicznej Strużka I na działce obręb Strużka, gmina Bobrowice”, na działkach nr ewidencyjny 264, 265, 266/1, 271/3, 272/4 obręb Strużka, gmina Bobrowice, powiat krośnieński, woj. lubskie.

Do wniosku dołączono dokumenty wymienione w art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.), zwanej dalej ustawą ooś.

Podstawą prawną do wydania decyzji w przedmiotowym zakresie stanowi art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś, z którego wynika, że uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, a na podstawie art. 73 ust. 1 ustawy ooś postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wszczyna się na wniosek podmiotu planującego podjęcie realizacji przedsięwzięcia. Stosownie do art. 71 ust. 1 ustawy ooś decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach określa środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie to kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych w § 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. z 2019 r. poz. 1839), dla których uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane, zalicza się zabudowę przemysłową, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha.

Art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.) określa, że obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko stwierdza, w drodze postanowienia, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, którym zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy jest wójt.

Wójt Gminy Bobrowice, działając na podstawie art. 64 ust. 1, 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale

społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz.247 ze zm.) wystąpił pismem nr OSR.6220.2.2021 z dnia 15.06.2021 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Krośnie Odrzańskim oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zgorzelcu o wyrażenie opinii w sprawie przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Krośnie Odrzańskim w opinii sanitarnej nr NS-NZ.9011771..R.23.2021 z dnia 22.06.2021 r.(data wpływu 23.06.2021 r.), wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia polegającego na: „budowie elektrowni fotowoltaicznej Strużka I obręb Strużka, gmina Bobrowice”, na działkach nr ewidencyjny 264, 265, 266/1, 271/3, 272/4 obręb Strużka, gmina Bobrowice, wymagane jest przeprowadzenie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz opracowania raportu w zakresie przewidzianym w art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz.247 ze zm.).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem nr WZŚ.4220.441.2021.PK z dnia 29.06.2021 r. mając na uwadze uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ww. ustawy oraz wskazane w karcie informacyjnej przedsięwzięcia rozwiązania chroniące środowisko, jak również skalę i rodzaj możliwego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko przyrodnicze, wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zgorzelcu pismem nr WR.ZZŚ.6.435.42.2021.KS z dnia 28.06.2021 r. (data wpływu 08.07.2021 r.) wezwał Inwestora do uzupełnienia Karty informacyjnej przedsięwzięcia. Inwestor- PVS 1 Sp. z o. o. z siedzibą w Warszawie pismem z dnia 13.07.2021 r. uzupełnił braki Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zgorzelcu pismem nr WR.ZZŚ.6.435.42.2021.KS z dnia 21.07.2021 r. (data wpływu 26.07.2021 r.) po przeanalizowaniu dostarczonych i uzupełnionych dokumentów, uwzględniając rodzaj, skalę, lokalizację oraz charakter planowanej inwestycji wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wójt Gminy Bobrowice zgodnie z art. 10 § 1 oraz art. 49 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) zawiadomił strony postępowania o zakończeniu zbierania materiału dowodowego w ww. sprawie oraz możliwości wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów.

Biorąc pod uwagę ustalenia zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gorzowie Wielkopolskim, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Zgorzelcu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Krośnie Odrzańskim, organ prowadzący postępowanie stwierdził, co następuje:

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 50 MW na działkach nr ewidencyjny 264, 265, 266/1, 271/3, 272/4 obręb Strużka, gmina, powiat krośnieński, woj. lubuskie.

Łączna powierzchnia terenu, na którym planuje się budowę farmy fotowoltaicznej w tym urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej i kontenerowych stacji transformatorowych wynosić będzie maksymalnie 30 ha.

Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji oznaczone są jako grunty orne RIIIb, RIVa, RIVb, RV, RVI, Ls. Całkowita powierzchnia działek wynosi 30,64 ha. Rozmieszczenie instalacji fotowoltaicznych planowane jest na obszarach z klasą gleb RIVb, RIVa, RV, RVI.

Omawiany obszar po wybudowaniu farmy fotowoltaicznej będzie funkcjonował zgodnie z dotychczasowym sposobem użytkowania (teren płaski niewybetonowany). Panele zostaną

ustawione na konstrukcji wolnostojącej wbitej w grunt, a powierzchnia gruntu pod panelami nie będzie wybetonowana, docelowo stanowić będzie powierzchnię biologicznie czynną. Jedyne trwała zabudowa będzie występować w formie utwardzenia pod kontenerową stację transformatorową (w przypadku zastosowania inwerterów centralnych, również pod inwerterami centralnymi). Panele będą zlokalizowane w odległości ok. 150 m na zachód od granicy działki nr 264 od najbliższej zabudowy mieszkaniowej podlegającej ochronie akustycznej.

Farmę fotowoltaiczną będą tworzyć następujące główne elementy:

- konstrukcje wsporcze (stoły fotowoltaiczne) do montażu paneli fotowoltaicznych, wbijane bezpośrednio w ziemię,
- moduły fotowoltaiczne o mocy jednostkowej od 300 do 900 W każdy w ilości do 140 000 szt.;
- string-box'y,
- inwertery w ilości do 100 szt. (w przypadku inwertera centralnego), lub do 500 szt. (w przypadku inwerterów rozproszonych),
- stacja transformatorowa lub kilka stacji transformatorowych do 100 szt. (możliwa integracja z inwerterami centralnymi),
- magazyn energii elektrycznej o pojemności do 80 MWh (opcjonalnie),
- infrastruktura elektryczna (w tym linie kablowe, złącza, rozdzielnice),
- droga wewnętrzna, plac manewrowy, zjazd z drogi,
- system monitoringu i system alarmowy,
- ogrodzenie.

Dojazd do planowanej instalacji zostanie zapewniony po istniejących drogach publicznych. Na terenie farmy powstaną droga wewnętrzna oraz plac manewrowy. Położenie elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki wodno-gruntowe. Ze względu na złożoność i różnorodność instalacji, jak również postęp technologiczny jej dokładne wymiary zostaną określone przed uzyskaniem pozwolenia budowlanego. Panele fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny, na konstrukcjach wsporczych. Stoły fotowoltaiczne zostaną wbite bezpośrednio w grunt rodzimy. Przewody elektryczne wewnątrz farmy zostaną ułożone w wiązkach bezpośrednio w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym. Planowana farma będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo.

Obszar, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, ze względu na silną antropopresję, charakteryzuje się niską różnorodnością przyrodniczą. Na terenach objętych planowaną inwestycją nie stwierdzono występowania gatunków roślin, grzybów (w tym porostów) oraz zwierząt objętych ochroną gatunkową. Rowy wodne znajdujące się na działkach, na których planuje się realizację przedmiotowego przedsięwzięcia zostaną wyłączone spod terenów planowanej inwestycji. Przedsięwzięcie nie będzie ingerowało w w/w tereny.

Inwestycja nie spowoduje istotnej zmiany sposobu zagospodarowania terenu. Inwestor nie przewiduje obsiewania powierzchni żadnymi roślinami. Teren będzie pokrywała roślinność segetalna i dziko rosnąca. W przypadku konieczności przystrzyżenia roślinności wykorzystywana będzie ręczna podkaszarka do traw lub kosiarka. Konieczność wykaszania roślinności porastającej teren inwestycji przyczyni się do zwiększenia różnorodności roślinności na badanym obszarze.

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji. Ze względu na lokalizację elektrowni słonecznej z dala od źródeł zanieczyszczeń, mycie paneli fotowoltaicznych będzie odbywało się 1-2 razy do roku przy użyciu wody (zużycie wody ok 4 m³/MW/rok). Woda ta, z uwagi na brak zanieczyszczeń chemicznych będzie odprowadzana do gruntu, na terenie działki.

Panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną. Ma to na celu złagodzenie bądź całkowite wyeliminowanie powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem tak zwanego efektu olśnienia. Efekt olśnienia to chwilowe oślepienie, które może być spowodowane odbiciem światła np. od karoserii samochodu lub powierzchni wody. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli.

W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepić ptaków, mogących przelatywać nad instalacją.

Panele zamontowane będą na lekkim stalowym stelażu. Konstrukcja składa się z pionowych słupów stalowych, wbijanych bezpośrednio w ziemię na głębokość około 1,5 do 3,0 m każdy. W zależności od właściwości gruntu, stosowane jest czasami dodatkowe kotwienie w gruncie profili nośnych. Do słupów podłączone są szyny, w których montuje się panele fotowoltaiczne.

Poszczególne rzędy paneli fotowoltaicznych rozmieszczane są w odległości o ok. 3-10 m od siebie nawzajem. Dystans pomiędzy poszczególnymi rzędami paneli ma zapewnić brak przysłaniania cieniem pochodzącym od jednego rzędu, paneli z kolejnego, oraz zapewnić możliwość przejazdu ciągnika rolniczego, który będzie wykorzystywany na etapie eksploatacji.

Dla obsługi instalacji słonecznej można zainstalować inwertery (do 500 szt.) o mniejszych mocach lub inwertery centralne (do 100 szt.) o dużych mocach.

Inwertery centralne montowane są w specjalnie na ten cel przeznaczonych obudowach, które mogą mieć postać odrębnych wolnostojących szaf lub niewielkich prefabrykowanych budynków betonowych lub stalowych. Inwertery mogą również być zamontowane w jednej obudowie z innymi urządzeniami elektroenergetycznymi np. w stalowym kontenerze lub prefabrykowanym budynku betonowym. Obiekty zostaną usytuowane na prefabrykowanych płytach fundamentowych, umieszczanych na zagęszczonej podsypce. Wentylacja aktywna realizowana jest za pomocą wentylatorów elektrycznych, zlokalizowanych we wnętrzu obudowy. Dopuszcza się możliwość rezygnacji z wykonania oddzielnego obiektu inwertera i montaż urządzenia w obiekcie technicznym.

Alternatywą dla opisanego wyżej rozwiązania scentralizowanego jest montaż inwerterów stringowych (system rozproszony). W takim rozwiązaniu zamiast jednego dużego inwertera montuje się kilkadziesiąt niewielkich urządzeń obsługujących poszczególne stringi paneli. Inwertery stringowe są urządzeniami wolnostojącymi i nie wymagają montażu w obiekcie budowlanym. Planuje się minimum 25-letni okres eksploatacji instalacji.

Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna przesyłana będzie do transformatorów, których zadaniem będzie ustabilizowanie napięcia oraz nadanie charakterystyki prądowej, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Transformatory umieszcza się w niewielkich prefabrykowanych betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. Obiekty te są zlokalizowane w bezpośredniej bliskości inwerterów, alternatywnie mogą być zamontowane w jednym obiekcie (kontenerze).

Wymiary obiektu stacji transformatora to w przybliżeniu 8 x 4 x 3 m. Obiekt zostanie usytuowany na prefabrykowanej lub wylewanej na miejscu płycie fundamentowej, umieszczonej na zagęszczonej podsypce. Dopuszcza się integrację obiektu transformatora w jednym obiekcie z budynkiem technicznym. W takim przypadku, na potrzeby transformatora wydziela się jedno pomieszczenie. Zastosowane transformatory są typowymi nowoczesnymi technologicznie rozwiązaniami konstrukcyjnymi powszechnie stosowanymi w tego typu instalacjach.

W rozpatrywanym przypadku planuje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. Zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego realizowane będzie poprzez instalację indywidualnej miski olejowej w przypadku montażu transformatora olejowego. Miska olejowa, wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych a ich pojemność powinna wynosić minimum 110% zawartości oleju w transformatorze zgodnie z normą PN-E-05115. Transformator umieszczony będzie w kontenerze.

Transformatory będą wymagały instalacji systemu aktywnego chłodzenia. Na rynku są dostępne dwa rodzaje systemów chłodzących – suche i mokre. Obydwa systemy wyposażone są w wentylatory montowane wewnątrz budynku. Wentylatory będą uruchamiać się automatycznie – jedynie w przypadku znacznego wzrostu temperatury i możliwości przegrzania transformatora.

W rozpatrywanym przypadku planuje się opcjonalnie zastosowanie magazynu energii, który będzie pozwalał na magazynowanie nadwyżek produkcyjnych energii elektrycznej. Będzie składał się z zespołu akumulatorów litowo – jonowych lub innych nietoksycznych o pojemności do 80 MWh energii elektrycznej.

Magazyny energii elektrycznej przyczyniają się do poprawy efektywności wytwarzania energii oraz jej jakości, usprawniają zarządzanie systemami produkcji i przemysłu energii oraz zwiększają możliwości wykorzystania odnawialnych źródeł energii. Mogą również wspierać działalność tradycyjnych elektrowni, np. poprzez podtrzymywanie zasilania wybranego obszaru podczas awarii głównych linii zasilających czy wytwarzania mocy biernej, która jest niezbędna do funkcjonowania urządzeń takich jak silnik elektryczny. Magazyn zajmie powierzchnię do 5350 m², nie będzie przekraczał wysokości 7m.

Teren farmy zostanie ogrodzony siatką stalową mocowaną na wbijanych w grunt stalowych słupach. Alternatywnie zostanie wykorzystane ogrodzenie modułowe. Planuje się wykonać ogrodzenie o wysokości maksymalnie 2,5 m. Sposób montażu siatki pozostawi ok. 20 cm przestrzeń od gruntu, w celu umożliwienia przedostania się na teren farmy małych zwierząt, przede wszystkim płazów. W ogrodzeniu wykonana zostanie brama, umożliwiająca wjazd na teren farmy. Teren farmy będzie monitorowany za pomocą kamer oraz czujników ruchu. Planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego, energooszczędnego. Oświetleniu będą podlegały jedynie budynek stacji, plac i droga wewnętrzna.

Etap realizacji nie będzie związany ze znaczącymi oddziaływaniami. Występować będzie emisja hałasu i niezorganizowana emisja zanieczyszczeń do powietrza, której źródłem będą maszyny i urządzenia budowlane. W celu ograniczenia uciążliwości prace budowlane prowadzone będą w porze dziennej. Zaplecze budowy wyposażone będzie w przenośne toalety. Pojazdy i urządzenia nie będą tankowane na terenie budowy. Powstawać będą przede wszystkim odpady „budowlane” z grupy 17 i 15 wg Katalogu odpadów. Realizacja inwestycji nie będzie wiązać się z koniecznością wycinki drzew czy krzewów. Oddziaływania na etapie realizacji będą miały charakter krótkookresowy, odwracalny i lokalny. Ustana one po zakończeniu budowy.

Etap użytkowania nie będzie związany ze znaczącymi oddziaływaniami. Inwestycja nie jest związana z emisją zanieczyszczeń do powietrza czy hałasu. Transformatory zostaną usytuowane wewnątrz stacji kontenerowych, co będzie miało wpływ na ograniczenie potencjalnej emisji hałasu. W przypadku montażu inwerterów centralnych, będą one także umieszczone wewnątrz obudów/kontenerów bądź razem z transformatorami w jednym kontenerze. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej znajdują się w odległości 150 m po stronie zachodniej od granicy działki 264. Z tego względu uznać należy, iż dotrzymane zostaną dopuszczalne poziomy hałasu. Zlokalizowanie transformatora wewnątrz kontenera zabezpieczy także środowisko wodno-gruntowe. Ze względu na usytuowanie transformatorów w kontenerach oraz kabli energetycznych w ziemi brak będzie znaczącego oddziaływania w zakresie pola elektromagnetycznego. Inwestycja nie wiąże się z poborem wody. Na terenie zakładu nie będą wytwarzane ścieki. Czyszczenie paneli odbywać się będzie jedynie przy wykorzystaniu wody i środków biodegradowalnych. W trakcie eksploatacji mogą powstawać odpady związane z konserwacją instalacji, które będą zagospodarowywane przez podmiot wykonujący te prace.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno – błotnych, oraz innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, na obszarach wybrzeży, obszarach górskich lub leśnych, przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach objętych ochroną, w tym strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochrony zbiorników wód śródlądowych, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszarach przylegających do jezior, obszarach ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie jest również zlokalizowane w granicach obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci Natura 2000 i nie będzie oddziaływać na gatunki i siedliska tam chronione oraz nie spowoduje fragmentacji obszarów. Najbliższym obszarem Natura 2000 jest Jezioro Janiszowice PLH080053. Obszar ten zlokalizowany jest w odległości ponad 800 m na południowy zachód od terenu działki nr ewid. 264. Ponadto, w odległości ok. 70 m po stronie północnej przebiega granica obszaru chronionego krajobrazu „Bronków – Janiszowice”, a po stronie wschodniej na działce nr 180/1 obręb Dachów znajduje się użytek ekologiczny „Strizka”. Inwestycja zlokalizowana jest poza granicami korytarzy ekologicznych.

Projektowana inwestycja zlokalizowana jest w granicach jednostki planistycznej gospodarowania wodami – jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o nazwie Kurka z jeziorem Jańsko o kodzie RW600017174849. Zgodnie z zapisami Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967) JCWP została oceniona jako silnie zmieniona sztuczna część wód o złym stanie, zagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny z odstępstwem: przedłużenie terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 roku. Przedmiotowy obszar znajduje się w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) nr 76 o kodzie PLGW600076, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym. JCWPd została oceniona jako niezagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Teren inwestycji zlokalizowany jest na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 149 „Sandr Krosno – Gubin”. Średnia głębokość zalegania zbiornika to 25 m p.p.t., przeciętna głębokość zalegania to 15-82 m p.p.t. Teren inwestycji nie znajduje się w obrębie stref ochronnych ujęć wód podziemnych. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach narażonych na niebezpieczeństwo powodzi.

Przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na ewentualne zmiany klimatu. Rozpatrywana inwestycja nie ma wpływu na stan wód, którego utrzymanie lub poprawa jest ważnym czynnikiem dla ochrony siedlisk lub gatunków występujących na obszarach chronionych zlokalizowanych na wyżej wskazanych jednolitych częściach wód. Uwzględniając rodzaj, skalę, lokalizację oraz charakter planowanej inwestycji, która realizowana będzie przy zastosowaniu rozwiązań minimalizujących wpływ dla środowiska oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) i powierzchniowych (JCWP) oraz możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, a także możliwość powstania oddziaływania skumulowanych o znaczącym charakterze.

Planowane przedsięwzięcie nie jest zaliczane do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 ze zm.), nie jest również wymienione wśród obiektów, dla których można utworzyć obszar ograniczonego użytkowania, o którym mowa w art. 135 ust. 1 ustawy Prawo ochrony środowiska. Ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej czy budowlanej, przy zaplanowanej technologii i zakresie prac, ocenia się jako bardzo niskie.

W związku z lokalizacją przedmiotowej inwestycji w znacznej odległości od granic państwowych oraz brakiem ponadnormatywnych oddziaływań na środowisko, występujących poza terenem działki, na których inwestycja będzie się znajdować, stwierdza się, że nie ma możliwości występowania transgranicznego oddziaływania inwestycji na środowisko.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) przed wydaniem niniejszej decyzji organ prowadzący postępowanie poinformował strony o możliwości wypowiedzenia się co do zebranych w sprawie dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. We wskazanym terminie uwagi i wnioski nie zostały złożone.

W związku z powyższym oraz w oparciu o cytowane na wstępie przepisy, biorąc pod uwagę opinie ww. organów oraz uwzględniając załączoną dokumentację wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia, a także ze względu na łączne uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy o oś, należało orzec jak w sentencji.

Integralną część niniejszej decyzji stanowi Załącznik Nr 1, zawierający charakterystykę przedsięwzięcia, co wynika z treści art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.).

Za niniejszą decyzję pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł na podstawie art. 1 ust. 1 pkt 1a ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r. poz. 1546 ze zm.).

Pouczenie

Na podstawie art. 127 § 1 i 2, art. 129 § 1 i 2 k.p.a., od niniejszej decyzji służy Stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Zielonej Górze, za pośrednictwem Wójta Gminy Bobrowice w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Zgodnie z treścią art. 127a k.p.a. 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 odwołania od decyzji nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do Sądu Administracyjnego.

WÓJT
Wojciech Wąchała
Wojciech Wąchała

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Pani Monika Figarska - pełnomocnik
PVS 1 Sp. z o. o.
ul. Puławska 543/28
02-884 Warszawa
2. Lucyna i Ryszard Karolczak
Strużka 17
66-627 Bobrowice
3. Strony- zgodnie z art. 49 kpa.
4. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
ul. Jagiellończyka 13
66-400 Gorzów Wlkp.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
ul. Nadodrzańska 24
66-600 Krosno Odrzańskie.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Zarząd Zlewni w Zgorzelcu
ul. Lubańska 9a
59-900 Zgorzelec.

**Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach
nr OSR.6220.2.2021 z dnia 18.08.2021 r.**

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na: „budowie elektrowni fotowoltaicznej Strużka I obręb Strużka, gmina Bobrowice, na działkach nr ewidencyjne: 264, 265, 266/1, 271/3, 272/4 obręb Strużka, gmina Bobrowice, powiat krośnieński, woj. lubuskie.

Rodzaj przedsięwzięcia:

Planowana inwestycja obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 50 MW na działkach nr 264, 265, 266/1, 271/3, 272/4 obręb Strużka, gmina Bobrowice, pow. Krośnieński, woj. Lubuskie.

Nieruchomość, na której planuje się budowę elektrowni fotowoltaicznej jest gruntem rolnym a obszar oddziaływania planowanej inwestycji zawiera się w granicach działek, na których zadanie jest planowane.

Farmę fotowoltaiczną będą tworzyć następujące główne elementy:

- konstrukcje wsporcze (stoły fotowoltaiczne) do montażu paneli fotowoltaicznych, wbijane bezpośrednio w ziemię,
- moduły fotowoltaiczne o mocy jednostkowej od 300 do 900 W każdy w ilości do 140 000 szt.;
- string-box'y
- inwertery w ilości do 100 szt. (w przypadku inwertera centralnego), lub do 500 szt. (w przypadku inwerterów rozproszonych),
- stacja transformatorowa lub kilka stacji transformatorowych do 100 szt. (możliwa integracja z inwerterami centralnymi),
- magazyn energii elektrycznej o pojemności do 80 MWh (opcjonalnie),
- infrastruktura elektryczna (w tym linie kablowe, złącza, rozdzielnice),
- droga wewnętrzna, plac manewrowy, zjazd z drogi,
- system monitoringu i system alarmowy,
- ogrodzenie.

Dojazd do planowanej instalacji zostanie zapewniony po istniejących drogach publicznych. Na terenie farmy powstaną droga wewnętrzna oraz plac manewrowy. Położenie elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki wodno-gruntowe. Panele fotowoltaiczne zamontowane zostaną w sposób nieinwazyjny, na konstrukcjach wsporczych. Stoły fotowoltaiczne zostaną wbite bezpośrednio w grunt rodzimy. Przewody elektryczne wewnątrz farmy zostaną ułożone w wiązkach bezpośrednio w płytkim wykopie i przykryte gruntem rodzimym. Planowana farma będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane okresowo.

Łączna powierzchnia terenu, na którym planuje się budowę farmy fotowoltaicznej w tym urządzeń służących do wytwarzania energii elektrycznej i kontenerowych stacji transformatorowej wynosić będzie maksymalnie 30 ha.

Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji oznaczone są jako grunty orne RIIIb, RIVa, RIVb, RV, RVI, Ls. Całkowita powierzchnia działek wynosi 30,64 ha. Rozmieszczenie instalacji fotowoltaicznych planowane jest na obszarach z klasą gleb oznaczonymi RIVb, RIVa, RV, RVI.

Umieszczenie paneli fotowoltaicznych na konstrukcjach wsporczych spowoduje, że grunt pod nimi nadal pozostanie biologicznie czynny. Także drogi przejazdowe będą stanowiły grunt naturalny.

Panele zamontowane będą na lekkim stalowym stelażu. Konstrukcja składa się z pionowych słupów stalowych, wbijanych bezpośrednio w ziemię na głębokość około 1,5 do 3,0 m każdy. W zależności od właściwości gruntu, stosowane jest czasami dodatkowe kotwienie w gruncie profili nośnych.

Do słupów podłączone są szyny, w których montuje się panele fotowoltaiczne. Poszczególne rzędy paneli fotowoltaicznych rozmieszczane są w odległości o ok. 3-10 m od siebie nawzajem. Dystans pomiędzy poszczególnymi rzędami paneli ma zapewnić brak przysłaniania cieniem pochodzącym od jednego rzędu, paneli z kolejnego, oraz zapewnić możliwość przejazdu ciągnika rolniczego, który będzie wykorzystywany na etapie eksploatacji.

Dla obsługi instalacji słonecznej można zainstalować inwertery (do 500 szt.) o mniejszych mocach lub inwertery centralne (do 100 szt.) o dużych mocach.

Inwertery centralne montowane są w specjalnie na ten cel przeznaczonych obudowach, które mogą mieć postać odrębnych wolnostojących szaf lub niewielkich prefabrykowanych budynków betonowych lub stalowych. Inwertery mogą również być zamontowane w jednej obudowie z innymi urządzeniami elektroenergetycznymi np. w stalowym kontenerze lub prefabrykowanym budynku betonowym. Obiekty zostaną usytuowane na prefabrykowanych płytach fundamentowych, umieszczanych na zagęszczonej podsypce. Wentylacja aktywna realizowana jest za pomocą wentylatorów elektrycznych, zlokalizowanych we wnętrzu obudowy. Dopuszcza się możliwość rezygnacji z wykonania oddzielnego obiektu inwertera i montaż urządzenia w obiekcie technicznym. Planuje się minimum 25-letni okres eksploatacji instalacji.

Kompleks inwerter-stacja transformatorowa lokalizuje się na farmie, która jest przez nie obsługiwana.

W rozpatrywanym przypadku planuje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. Zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego realizowane będzie poprzez instalację indywidualnej miski olejowej w przypadku montażu transformatora olejowego. Miska olejowa, wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych a ich pojemność powinna wynosić minimum 110% zawartości oleju w transformatorze. Transformator umieszczony będzie w kontenerze (dokładna lokalizacja transformatorów ustalona będzie na etapie projektu budowlanego).

W rozpatrywanym przypadku planuje się opcjonalnie zastosowanie magazynu energii, który będzie pozwalał na magazynowanie nadwyżek produkcyjnych energii elektrycznej. Będzie składał się z zespołu akumulatorów litowo – jonowych lub innych nietoksycznych o pojemności do 80 MWh energii elektrycznej.

Magazyny energii elektrycznej przyczyniają się do poprawy efektywności wytwarzania energii oraz jej jakości, usprawniają zarządzanie systemami produkcji i przemysłu energii oraz zwiększają możliwości wykorzystania odnawialnych źródeł energii. Mogą również wspierać działalność tradycyjnych elektrowni, np. poprzez podtrzymywanie zasilania wybranego obszaru podczas awarii głównych linii zasilających czy wytwarzania mocy biernej, która jest niezbędna do funkcjonowania urządzeń takich jak silnik elektryczny. Magazyn zajmie powierzchnię do 5350 m², nie będzie przekraczał wysokości 7m.

Teren farmy zostanie ogrodzony siatką stalową mocowaną na wbijanych w grunt stalowych słupach. Alternatywnie zostanie wykorzystane ogrodzenie modułowe. Planuje się wykonać ogrodzenie o wysokości maksymalnie 2,5 m. Sposób montażu siatki pozostawi ok. 20 cm przestrzeń od gruntu, w celu umożliwienia przedostania się na teren farmy małych zwierząt, przede wszystkim płazów. W ogrodzeniu wykonana zostanie brama, umożliwiająca wjazd na teren farmy. Teren farmy będzie monitorowany za pomocą kamer oraz czujników ruchu. Planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego, energooszczędnego. Oświetleniu będą podlegały jedynie budynek stacji, plac i droga wewnętrzna.

Podsumowując, analiza i ocena środowiskowa wyklucza ryzyko wystąpienia znaczących negatywnych oddziaływań na środowisko, zwłaszcza na zdrowie i życie ludzi. Przedsięwzięcie zaliczane jest do inwestycji przyjaznych dla środowiska, realizowanych w ramach spełnienia wymogów wynikających z obowiązującego pakietu klimatyczno-energetycznego.