

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 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, poz. 247 ze zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735) i w związku 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. z 2019, poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku inwestora Elektrownia PV 76 Sp. z o.o. z siedzibą ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

stwierdzam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ewid. 109 (obręb 0020) w miejscowości Pasieka, Gmina Trzemeszno – projekt „Pasieka IV” o mocy do 8 MW”.
- II. Ustalam następujące warunki i wymagania:
 1. Pod elektrownię słoneczną o mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą przeznaczyć do 4,95 ha terenu północnej części działki o nr ewid. 109, obręb 0020 Pasieka, gmina Trzemeszno.
 2. Wyłączyć spod zabudowy panelami słonecznymi teren ujęty na mapie ewidencyjnej gruntów jako N - nieużytek.
 3. Zainstalować do 16 000 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW, o łącznej powierzchni po panelami w rzucie z góry do 2,4 ha. Całkowita wysokość instalacji nad ziemią do 5 m.
 4. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
 5. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów.
 6. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
 7. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
 8. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
 9. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
 10. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
 11. Utrzymanie roślinności na terenie elektrowni prowadzić bez użycia nawozów sztucznych i środków chemicznych i biologicznych, w tym środków biobójczych (m.in. pestycydów i herbicydów).
 12. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
 13. Zainstalować do 80 szt. inwerterów.
 14. Zastosować do 4 sztuk kontenerowych stacji transformatorowych o wymiarach do 5x10 m i wysokości do 5 m.
 15. Zastosować stację kontenerową techniczną o maksymalnej łącznej powierzchni do 100 m² i wysokości od 4 m.
 16. Transformatory umieścić w budynkach kontenerowych o szczelnej posadzce. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej (co najmniej 110% oleju jaki będzie zawierał zastosowany transformator).

17. Planowaną opcjonalnie stację GPO umieścić w kontenerowym budynku o szczelnych posadzkach.
18. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wyłącznie czystą wodę, bez dodatku substancji chemicznych, w tym detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń.
19. Wszelkie prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, tj. 6:00 – 22:00.
20. Zaplecze budowy wraz z miejscami postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów i substancji mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne zorganizować na terenie utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię.
21. Odpady lub inne substancje ropopochodne i niebezpieczne magazynować w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych.
22. W trakcie realizacji i likwidacji inwestycji zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
23. W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie wyposażyć w przenośne toalety, posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a wytworzone ścieki dostarczyć do oczyszczalni ścieków.
24. Dookoła inwestycji na całej długości wykonać nasadzenie osłonowe – pas zieleni izolacyjnej o szerokości nie mniejszej niż 1,5 m, złożone z gatunków rodzimych; przy nasadzeniu pasa rozważyć także jego zlokalizowanie w stosunku do paneli i ogrodzenia, aby zapewnić mu właściwe warunki rozwoju, a równocześnie właściwe utrzymanie ogrodzenia i pozostałych elementów farmy; pas nasadzeń można przycinać do wysokości nie mniejszej niż wysokość konstrukcji instalacji, z zachowaniem jego podstawowej funkcji, czyli zmniejszenia widoczności paneli w otoczeniu; nasadzana roślinność pasa stanowić będzie wyłącznie rodzime gatunki drzew i krzewów, w tym również zimozielone, dostosowane do warunków siedliskowych.
25. Nasadzenie pasa zieleni izolacyjnej wykonać w pierwszym roku po montażu przedsięwzięcia, przez kolejne lata należy utrzymywać, uzupełniać i pielęgnować pas zieleni.
26. Koliduje z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, uzgodnić z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

III. Integralną częścią decyzji jest załącznik nr 1 stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

Uzasadnienie

W dniu 02.03.2021 r. wpłynął wniosek inwestora Elektrownia PV 76 Sp. z o.o. z siedzibą ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa reprezentowanego przez pełnomocnika Panią Izę Michałek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ewid. 109 (obręb 0020) w miejscowości Pasieka, Gmina Trzemeszno – projekt „Pasieka IV” o mocy do 8 MW”. Do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia (dalej k.i.p.) z załącznikami, sporządzoną przez pełnomocnika w lutym 2021 r., mapę z zasięgiem oddziaływania, pełnomocnictwo oraz dowód uiszczenia opłaty skarbowej.

Na podstawie art. 64 § 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.) (dalej k.p.a.) Burmistrz Trzemeszna, pismem z dnia 01.04.2021 r. wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. W dniu 14.04.2021 r. i 14.05.2021 r. złożono uzupełnienia, wypisy z ewidencji gruntów oraz k.i.p z wyjaśnieniami.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 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, poz. 247), (dalej ustawa ooś) organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Trzemeszna.

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do § 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, tj. do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzony).

Na podstawie analizy dokumentów dotyczących lokalizacji przedsięwzięcia, organ wziął pod uwagę fakt, że jego eksploatacja może wpłynąć na prawa i obowiązki osób trzecich. W myśl art. 74 ust. 3a pkt 1 ustawy o oś organ uznał podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obszarze, na którym ma być zlokalizowane przedsięwzięcie oraz na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Burmistrz Trzemeszna, na podstawie art. 61 § 4 k.p.a. pismem z dnia 17.05.2021 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz składania uwag i wniosków.

Na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy o oś Burmistrz Trzemeszna pismem z dnia 17.05.2021 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu (dalej RDOŚ), Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gnieźnie oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku uznania konieczności sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko o wyznaczenie jego zakresu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gnieźnie pismem z dnia 26.05.2021 r. nr ON-NS.9022.5.45.2021 nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu pismem z dnia 02.06.2021 r. nr BD.ZZŚ.1.435.176.2021.GW wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu wezwał wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień. Uzpełnienia zostały złożone również do Burmistrza Trzemeszna. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu po uzyskaniu wyjaśnień postanowieniem z dnia 18.08.2021 r. nr WOO-IV.4220.859.2021.MK.7 wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko i odstąpił od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań.

Wobec złożonych uzupełnień na wezwanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu pismem z dnia 26.08.2021 r. ponownie wystąpiono do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gnieźnie i do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu o przedstawienie opinii z uwzględnieniem całego dotychczas zebranego materiału dowodowego. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu pismem z dnia 07.09.2021 r. znak BD.ZZŚ.1.435.176.2021.GW podtrzymał swoją wcześniejszą opinię z dnia 02.06.2021 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gnieźnie pismem z dnia 07.09.2021 r. nr ON-NS.9022.5.45.2021 podtrzymał swoją wcześniejszą opinię z dnia 26.05.2021 r. Określone przez organy warunki i wymagania zostały przanalizowane i wzięte pod uwagę przy wydawaniu niniejszej decyzji.

Wypełniając dyspozycję art. 10 § 1 k.p.a. Burmistrz Trzemeszna pismem z dnia 21.09.2021 r. powiadomił strony postępowania o otrzymanych opiniach, uzupełnieniach, o zebraniu materiału dowodowego w przedmiotowej sprawie, o prawie do wypowiedzenia się w sprawie, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W określonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy o oś, w niniejszej decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W myśl art. 80 ust. 2 ustawy o oś decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Nieruchomość o numerze ewidencyjnym 109 obręb Pasieka nie jest objęta żadnym obowiązującym planem zagospodarowania przestrzennego.

W oparciu o zgromadzony w sprawie materiał dowodowy oraz na podstawie opinii organów współdziałających uwzględniając kryteria określone w art. 63 ustawy o oś stwierdzono brak potrzeby

przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Odnosząc się do art. 84 ust. 1a ustawy ooś, po zapoznaniu się z zakresem planowanej inwestycji, charakterystyką przedsięwzięcia, istniejącymi w rejonie zainwestowania uwarunkowaniami oraz opiniami organów stwierdzono, że wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wymaga określenia warunków i wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b).

Ustalając, czy dla planowanego przedsięwzięcia konieczne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś. Przeanalizowano: rodzaj, cechy, skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją inwestycji, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz jego usytuowanie względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Planowane przedsięwzięcie, mając na względzie art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy ooś, polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej o mocy do 8 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 109, obręb 0020 Pasięka, gmina Trzemeszno. Powierzchnia działki objętej wnioskiem wynosi ok. 17,17 ha. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane w północnej części działki, na obszarze do 4,95 ha. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Przewiduje się montaż do 16 000 sztuk paneli fotowoltaicznych, do 80 sztuk inwerterów, do 4 stacji transformatorowych (o wymiarach do 5x10 m i wysokości do 5 m), 1 opcjonalnego kontenera technicznego (o maksymalnej łącznej powierzchni do 100 m²) pełniącego funkcję magazynu do składowania podstawowych urządzeń zapasowych (jak wskazano w uzupełnieniu k.i.p. dla RDOŚ) oraz opcjonalnie planowana jest budowa stacji SN/WN (Głównego Punktu Odbioru - GPO) o powierzchni 2500 m².

Montaż paneli będzie miał miejsce na aluminiowych stelażach za pomocą kotew wbijanych bądź wkręcanych w ziemię w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp. Inwestor dopuszcza montaż paneli za pomocą systemów nadażnych (na tzw. trackerach) bądź paneli dwustronnych (tzw. bifacial). Panele zostaną przykręcone lub wbite za pomocą systemów montażowych do elementów konstrukcji w grunt w taki sposób, że nie wystąpi konieczność realizacji wykopów o dużej powierzchni oraz ich odwadniania. W przypadku systemów nadażnych inwestor dopuszcza fundamentowanie nóg konstrukcji znajdujących się w gruncie, w sytuacji gdy pozwalają na to warunki geologiczne potwierdzone wcześniejszymi analizami geotechnicznymi odbywającymi się na późniejszym etapie projektu. Maksymalna powierzchnia rzutu pod panelami wyniesie do 2,4 ha. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m.

Wnioskodawca planuje zastosować infrastrukturę naziemną i podziemną, linie kablowe energetyczno-światłowodowe oraz inne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją przedsięwzięcia. Planowana opcjonalnie stacja GPO połączona zostanie z Krajowym Systemem Energetycznym. W skład GPO wejdzie: transformator SN/WN, budynek techniczny z niezbędną infrastrukturą, układy pomiarowe ilości wytworzonej energii elektrycznej, instalację ogrzewania oraz urządzenia bezpieczeństwa. Stacja będzie obiektem dostępnym tylko dla pracowników obsługi serwisowej. Przewiduje się wprowadzenie monitoringu układu odolejania i mis ściekowych transformatorów oraz system alarmowania o wystąpieniu zagrożenia lub awarii systemu.

Teren farmy zostanie ogrodzony. Ponadto w ramach przedsięwzięcia planuje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości do 4 m, pełniącej funkcję komunikacyjną, umożliwiającą dojazd do urządzeń a także gruntowego placu o powierzchni do 900 m² (wraz z umieszczonym na nim kontenerem stacji transformatorowej oraz kontenerem technicznym) oraz montaż urządzeń dozorujących.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż elektrownia fotowoltaiczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do powietrza, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Uwzględniając kryteria o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, na podstawie

informacji przedstawionych w k.i.p. ustalono, iż teren GPO będzie wydzielony i niedostępny dla osób postronnych. Planowane na terenie stacji prace winny być wykonane zgodnie z obowiązującymi normami, co zapewni dotrzymanie dopuszczalnych poziomów pola elektrycznego i pola magnetycznego określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 poz. 2448). Jak wynika z przeprowadzonych pomiarów pola elektrycznego i pola magnetycznego na podobnych obiektach rozdzielni 110 kV, wartości składowej pola elektrycznego i magnetycznego na granicy terenów rozdzielni wykazują brak przekroczeń wartości pola elektrycznego i pola magnetycznego o poziomach dopuszczalnych określonych w ww. rozporządzeniu dla miejsc dostępnych dla ludności. Z k.i.p. wynika, iż eksploatacja farmy fotowoltaicznej również nie będzie wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w w/w rozporządzeniu. Ponadto, jak wskazał RDOŚ w swoim stanowisku, zgodnie z art. 122a ustawy z 27 kwietnia 2001 r. Prawo Ochrony Środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219 z późn. zm.) prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia emitującego pola elektromagnetyczne, które są stacjami elektroenergetycznymi lub napowietrznymi liniami elektroenergetycznymi o napięciu znamionowym nie niższym niż 110 kV są obowiązani do wykonania pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku m.in. bezpośrednio po rozpoczęciu użytkowania instalacji lub urządzenia. Wyniki pomiarów przekazuje się wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska i państwowemu wojewódzkiemu inspektorowi sanitarnemu.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c oraz e ustawy ooś ustalono, że przedsięwzięcie zaplanowano do realizacji na gruntach wykorzystywanych rolniczo oraz fragmencie nieużytków. Na podstawie k.i.p. oraz ogólnodostępnych danych przestrzennych ustalono, że najbliższa zabudowa objęta ochroną akustyczną znajduje się ok. 158 m na północny zachód od granicy planowanego przedsięwzięcia. Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś na podstawie k.i.p. ustalono, że źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia co zostało zawarte w warunkach niniejszej decyzji. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Analiza k.i.p. wykazała, iż Wnioskodawca nie planuje wyposażenia paneli w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniów. Chłodzenie paneli będzie się odbywać w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Jedynymi emitarami hałasu na etapie eksploatacji będą stacje transformatorowe, inwertery oraz opcjonalna stacja GPO. W uzupełnieniu k.i.p. wskazano, że minimalna odległość stacji transformatorowej do najbliższej zabudowy mieszkaniowej wyniesie 297 m. Z mapy ewidencyjnej z naniesionym poglądowym rozmieszczeniem elementów elektrowni wynika, że stacja GPO w przypadku jej lokalizacji na terenie przedsięwzięcia zostanie usytuowana w odległości 335 m od najbliższej zabudowy. Biorąc powyższe pod uwagę, w szczególności cechy i parametry przedsięwzięcia, stosunkowo niewielką skalę oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego oraz znaczna odległość od terenów chronionych akustycznie, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu oraz dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś ustalono, że tej samej działce zaplanowano do budowy inną elektrownię słoneczną o mocy do 12 MW dla której została wydana decyzja Burmistrza Trzemeszna o nr RGNK.6220.5.2020 z dnia 27.07.2020. Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i charakter przedsięwzięć, złożoność oddziaływania nie przewiduje się ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań prowadzącego do przekroczenia standardów jakości środowiska.

Z uwagi na rodzaj, skalę oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś należy uznać, że przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii oraz realizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej będzie ograniczone. Mając na uwadze rodzaj i treść złożonej dokumentacji, przedsięwzięcie nie zalicza się do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsień ziemi, powodzi czy osuwisk. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na postępujące zmiany

klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Biorąc pod uwagę kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p. wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę oraz koniecznością odprowadzania ścieków. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych. W k.i.p. wskazano, że panele fotowoltaiczne będą czyszczone na sucho za pomocą specjalnych szczot na wysięgniku lub myte wodą za pomocą myjki ciśnieniowej i szczotki. W przypadku konieczności mycia paneli wodą, odbywać się to będzie przy użyciu wyłącznie czystej wody, bez użycia środków chemicznych, w tym detergentów. Dopuszczono stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń, co wynika z dostępnej praktyki w przypadku tego typu inwestycji. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne, lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. W k.i.p. wskazano, że w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji. Dodatkowo wskazano, aby zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w kontenerach stacji transformatorowych, a także z uwagi na skalę przedsięwzięcia, wskazano, aby zaplecze budowy zlokalizować na szczelnym, utwardzonym podłożu, natomiast substancje ropopochodne, zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii należy podczas budowy korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko ewentualnego wycieku oleju lub benzyny. Zaplecze budowy wyposażone zostanie w sorbent, który zostanie użyty, jeżeli dojdzie do ewentualnego wycieku substancji szkodliwej, a następnie grunt zostanie zebrany i zutyliczowany przez wykwalifikowaną firmę. Zaplecze budowy wraz z miejscami postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów i substancji mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne zorganizować na terenie utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że w wyniku realizacji planowanego przedsięwzięcia, powstawać będą głównie odpady budowlane, związane z pracami inwestycyjnymi. Odpady obojętne o masie uniemożliwiającej ich przemieszczanie (rozwiwanie) będą magazynowane luzem, natomiast odpady inne niż obojętne (które potencjalnie mogłyby powodować powstawanie odcieków w wyniku ich splukiwania przez wody deszczowe) będą gromadzone selektywnie w szczelnych, zamykanych pojemnikach o odpowiednich właściwościach mechanicznych i chemicznych oraz pojemności dostosowanej do przewidywanych ilości powstających odpadów, ustawionych w wyznaczonym, odrębnym miejscu zaplecza. W celu zabezpieczenia powierzchni ziemi, wytwarzane odpady będą magazynowane w miejscach do tego wyznaczonych oraz przekazywane zewnętrznym, wyspecjalizowanym firmom do dalszego zagospodarowania zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie. Część odpadów może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r. poz. 779 z późn. zm.). Wówczas świadczący usługi jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Z k.i.p. wynika, że na etapie eksploatacji będą powstawać odpady związane z pracami serwisowo-remontowymi, które będą na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania zgodnie z przepisami szczegółowymi w tym zakresie. Gospodarowanie odpadami na etapie likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia winno odbywać się na zasadach określonych w obowiązujących przepisach szczegółowych. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, h, i, j ustawy ooś ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim poziomie zalegania wód podziemnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskiego, leśnego oraz obszarach przylegających do jezior. Na podstawie danych przestrzennych ustalono, że przedsięwzięcie nie zostanie

zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1 lit. c ustawy ooś stwierdzono, iż eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.

Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1089). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Pojezierze Gnieźnieńskie PLH300026, oddalony o 1,7 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane głównie na gruncie ornym i na nieużytku, będącym zadrzewieniem w północno-wschodniej części działki. W przedłożonej dokumentacji brak informacji o planowanej wycince drzew lub krzewów. W celu ochrony istniejącej szaty roślinnej i krajobrazu nałożono w niniejszej decyzji warunek nieprowadzenia wycinki drzew i krzewów na etapie realizacji przedsięwzięcia oraz warunek wyłączenia spod zabudowy panelami słonecznymi gruntów oznaczonych na mapie ewidencji gruntów jako N – nieużytek. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się zadrzewienia śródpolne, łąki, grunty orne, zabudowa zagrodowa, rów melioracyjny przepływający przez działkę, liczne śródpolne zbiorniki wodne i tereny podmokłe oraz Jezioro Kielcze oddalone o 850 m. Najbliższa elektrownia wiatrowa oddalona jest o 350 m w kierunku północnym. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia zbiorników wodnych, nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji płazów. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli dotrzymać wskazane terminy koszenia, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren elektrowni obsiany zostanie trawą, która będzie wykaszana i usuwana. Aby ograniczyć powierzchniowy spływ biogenów oraz substancji chemicznych nałożono warunek rezygnacji ze stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Wewnętrzna sieć energetyczna wykonana zostanie jako kablowa podziemna. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej. Uwzględniając fakt istnienia w pobliżu przedsięwzięcia elektrowni wiatrowej nie można wykluczyć skumulowanego oddziaływania na nietoperze w przypadku ciągłego oświetlenia terenu elektrowni lub jej ogrodzenia w porze nocnej. Oświetlenie terenu elektrowni może przywabić owady, a przez to może wzrosnąć atrakcyjność takiego miejsca dla nietoperzy jako żerowiska. Obecność elektrowni wiatrowych na trasie dolotu nietoperzy na teren żerowiska może zwiększać ryzyko kolizji nietoperzy z wiatrakami. W celu uniknięcia oddziaływania skumulowanego z elektrowniami wiatrowymi nałożono w decyzji warunek rezygnacji ze stosowania ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Dodatkowo warunek ten uzasadniony jest znajdującą się w pobliżu zabudową zagrodową. Rezygnacja z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni w porze nocnej pozwoli ograniczyć tzw. zanieczyszczenie światłem. W pobliżu planowane są do budowy inne elektrownie słoneczne w tym, w bezpośrednim sąsiedztwie na dz. Nr ewid. 81 i 82 w kierunku północnym oraz na przedmiotowej działce. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, głównie na gruncie ornym oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie

spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Ustalono, że przedsięwzięcie planowane jest w obszarze, gdzie dominuje krajobraz rolniczy. Na terenie inwestycji znajdują się uprawy rolne. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się zadrzewienia śródpolne, łąki, grunty orne, zabudowa zagrodowa, rów melioracyjny przepływający przez działkę, liczne śródpolne zbiorniki wodne i tereny podmokłe oraz jezioro w odległości około 850 m. W pobliżu przedsięwzięcia nie znajduje się żadna zabudowa przemysłowa.

Analizując wpływ przedsięwzięcia na krajobraz, biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. g ustawy o oś, należy stwierdzić, że planowana farma fotowoltaiczna zajmująca obszar blisko 5 ha wpływa na walory krajobrazu w jej bezpośrednim otoczeniu, będzie obiektem wyróżniającym się na obszarze rolniczym. Mając na względzie lokalizację oraz czas trwania przedsięwzięcia oraz zachowanie walorów krajobrazowych w niniejszej decyzji wskazano warunek wykonania nasadzeń drzew i krzewów dookoła inwestycji, jako zieleni izolacyjnej, o szerokości minimum 1,5 m. Przy nasadzeniu pasa należy rozważyć także jego zlokalizowanie w stosunku do paneli i ogrodzenia, aby zapewnić mu właściwe warunki rozwoju, a równocześnie właściwe utrzymanie ogrodzenia i pozostałych elementów farmy. W celu zachowania jego podstawowej funkcji, czyli zmniejszenia widoczności paneli w otoczeniu pas nasadzeń należy utrzymywać do wysokości nie mniejszej niż wysokość zainstalowanych paneli. Nasadzana roślinność pasa stanowić będzie wyłącznie rodzime gatunki drzew i krzewów, w tym również zimozielone, dostosowane do warunków siedliskowych. Nasadzenie pasa zieleni izolacyjnej należy wykonać w pierwszym roku po montażu przedsięwzięcia, przez kolejne lata należy utrzymywać, uzupełniać i pielęgnować pas zieleni. Powyższe warunki zostały uwzględnione w niniejszej decyzji. Niewielka wysokość konstrukcji nośnych, pomalowanie elementów kubaturowych w stonowanych kolorach szarości i zieleni i możliwość zmniejszenia widoczności farmy poprzez nasadzenia drzew i krzewów dookoła inwestycji spowodują, że nie będzie ona widoczna z większej odległości, tym samym nie będzie obniżać wartości przyrodniczych estetyczno-widokowej okolicy. Organ na podstawie art. 63 ust. 1 ustawy o oś ma obowiązek przeanalizować skalę przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie, a także usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego, czemu uczynił zadość analizując przedmiotową sprawę.

Przed realizacją planowanej inwestycji należy ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in.: ciągi drenarskie, czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, a w przypadku wystąpienia ww. kolizji należy uzgodnić przedsięwzięcie z zainteresowanymi właścicielami i spółkami wodnymi w w/w zakresie. Uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

Ustalono, że planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Odry, dla którego opracowano „Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r., poz. 1967), w regionie wodnym Noteci, w zlewni rzeki Noteć. Przedsięwzięcie jest położone na obszarze jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) oznaczonej kodem: PLRW600025188299 - Mała Noteć; typ: „25”. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest dobry potencjał ekologiczny; możliwość migracji organizmów wodnych na odcinku ciek istotnego – Mała Noteć od ujścia do jez. Pakoskiego Pn. oraz dobry stan chemiczny; przedłużenie terminu osiągnięcia celu – brak możliwości technicznych (2027r.). Stan tej silnie zmienionej części wód (SZCW) oceniono jako zły. Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożone, JCWP jest monitorowana. Przedsięwzięcie znajduje się w granicach Jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600043, o aktualnie słabym stanie ilościowym i słabym stanie chemicznym. Celem środowiskowym dla ww. JCWPd jest dobry stan chemiczny; mniej rygorystyczny cel dla parametru CI (ochrona stanu przed dalszym pogorszeniem), dobry stan ilościowy; mniej rygorystyczny cel: ochrona stanu ilościowego przed dalszym pogorszeniem. Odstępstwo – ustalenie celów mniej rygorystycznych: – brak możliwości technicznych (2021 r.). Ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożone, JCWPd jest monitorowana. Ponadto znajduje się na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych GZWP nr 143 – Subzbiornik Inowrocław-Gniezno.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Ze względu na charakter i stopień złożoności oddziaływania, a także rodzaj i skalę inwestycji oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, biorąc pod uwagę wnioski, treść karty informacyjnej przedsięwzięcia i jej uzupełnień, opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gnieźnie oraz opinię Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, stwierdzono, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Burmistrz Trzemeszna na każdym etapie postępowania zawiadamia strony o możliwości składania uwag i wniosków do przedmiotowej inwestycji. W przedmiotowym postępowaniu nie wpłynęły żadne pisma, uwagi i wnioski stron postępowania. W związku z prowadzoną sprawą nie wpłynęły również żadne pisma i uwagi społeczeństwa.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy ooś, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podaje do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, a także udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu, za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Z up. Burmistrza
(-)
Dariusz Jankowski
Zastępca Burmistrza

Otrzymują:

1. Inwestor – Elektrownia PV 57 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa przez pełnomocnika – Iza Michałek
2. A/a (RGNK, RI)

Otrzymują (strony uczestniczące w postępowaniu):

1. ...
2. ...
3. ...
4. ...
5. Skarb Państwa - Starosta Gnieźnieński ul. Jana Pawła II 9/10 62-200 Gniezno

Do wiadomości organów:

1. Starosta Gnieźnieński, ul. Jana Pawła II 9/10, 62-200 Gniezno (po stwierdzeniu ostateczności decyzji)
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. J. H. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Św. Wawrzyńca 18, 62-200 Gniezno
4. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław

Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach Burmistrza Trzemeszna z dnia 27 października 2021 r. znak RGNK.6220.4.2021.

Trzemeszno, dnia 27 października 2021 r.

RGNK.6220.4.2021

Charakterystyka przedsięwzięcia

pn „Budowa elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ewid. 109 (obręb 0020) w miejscowości Pasieka, Gmina Trzemeszno – projekt „Pasieka IV” o mocy do 8 MW”.

Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej o mocy do 8 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 109, obręb 0020 Pasieka, gmina Trzemeszno. Powierzchnia działki objętej wnioskiem wynosi ok. 17,17 ha. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane w północnej części działki, na obszarze do 4,95 ha. Przewiduje się montaż do 16 000 sztuk paneli fotowoltaicznych, do 80 sztuk inwerterów, do 4 stacji transformatorowych (o wymiarach do 5x10 m i wysokości do 5 m), 1 opcjonalnego kontenera technicznego (o maksymalnej łącznej powierzchni do 100 m²) pełniącego funkcję magazynu do składowania podstawowych urządzeń zapasowych (jak wskazano w uzupełnieniu k.i.p. dla RDOŚ) oraz opcjonalnie planowana jest budowa stacji SN/WN (Głównego Punktu Odbioru - GPO) o powierzchni 2500 m².

Maksymalna powierzchnia rzutu pod panelami wyniesie do 2,4 ha. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m.

Planuje się zastosować infrastrukturę naziemną i podziemną, linie kablowe energetyczno-światłowodowe oraz inne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją przedsięwzięcia. Teren farmy zostanie ogrodzony. Ponadto w ramach przedsięwzięcia planuje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości do 4 m, pełniące funkcję komunikacyjną, umożliwiającą dojazd do urządzeń a także gruntowego placu o powierzchni do 900 m² (wraz z umieszczonym na nim kontenerem stacji transformatorowej oraz kontenerem technicznym) oraz montaż urządzeń dozorujących.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098).

Rodzaj technologii

W ramach prac wykonana zostanie droga dojazdowa oraz plac budowy. Wjazd na teren działki realizowany będzie z drogi – działka o nr ew. 84.

Montaż paneli będzie miał miejsce na aluminiowych stelażach za pomocą kotew wbijanych bądź wkręcanych w ziemię w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp od około 3 do 10 m. Inwestor dopuszcza montaż paneli za pomocą systemów nadażnych (na tzw. trackerach) bądź paneli dwustronnych (tzw. bifacial). Panele zostaną przykręcone lub wbite za pomocą systemów montażowych do elementów konstrukcji w grunt w taki sposób, że nie wystąpi konieczność realizacji wykopów o dużej powierzchni oraz ich odwadniania. W przypadku systemów nadażnych inwestor dopuszcza fundamentowanie nóg konstrukcji znajdujących się w gruncie, w sytuacji gdy pozwalają na to warunki geologiczne potwierdzone wcześniejszymi analizami geotechnicznymi odbywającymi się na późniejszym etapie projektu. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 8 MW. Panele słoneczne montowane będą na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.

Energia elektryczna z paneli w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie

jej na prąd zmienny. Z inwerterów trasami kablowymi (jako linie podziemne) energia elektryczna o napięciu nn przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15kV lub 20kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Elektrownia słoneczna będzie współpracować z siecią elektroenergetyczną. Planowane stacje transformatorowe stanowiąc będą obiekty kontenerowe. Od stacji kontenerowych prąd będzie przesyłany kablami podziemnymi do sieci energetycznej.

Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową. Zostanie zamontowany również system dozoru. Inwestor dopuszcza oświetlenie terenu niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego.

Rozwiązania chroniące środowisko

Zastosowane zostaną moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej. Panele słoneczne montowane będą na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi. Ogrodzenie ażurowe zostanie wykonane bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac oraz bezpośrednio przed zasypaniem kontrolowane będą wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenoszone w bezpieczne miejsce. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie będzie prowadzona wycinka drzew i krzewów oraz wyłączone zostaną spod zainwestowania grunty nieużytków.

Dookoła przedsięwzięcia wykonane zostaną nasadzenia osłonowe – pas zieleni izolacyjnej o szerokości nie mniejszej niż 1,5 m, złożone z gatunków rodzimych; przy nasadzeniu pasa rozważyć takie jego zlokalizowanie w stosunku do paneli i ogrodzenia, aby zapewnić mu właściwe warunki rozwoju, a równocześnie właściwe utrzymanie ogrodzenia i pozostałych elementów farmy; pas nasadzeń można przycinać do wysokości nie mniejszej niż wysokość konstrukcji paneli, z zachowaniem jego podstawowej funkcji, czyli zmniejszenia widoczności paneli w otoczeniu; nasadzana roślinność pasa stanowić będzie wyłącznie rodzime gatunki drzew i krzewów, w tym również zimozielone, dostosowane do warunków siedliskowych.

Teren elektrowni będzie obsiany trawami. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie będą używane gatunki roślin obcego pochodzenia. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzone będzie w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego. Utrzymanie roślinności na terenie elektrowni fotowoltaicznej prowadzone będzie bez użycia nawozów sztucznych oraz chemicznych środków ochrony roślin.

Prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów będą prowadzone w porze dnia, tj. w godzinach od 6 do 22.

Transformatory umieszczone będą w budynkach kontenerowych o szczelnej posadzce. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażony zostanie w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.

W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywana będzie do tego celu czysta woda. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń.

Zaplecze budowy zlokalizowane będzie na szczelnym, utwardzonym podłożu, natomiast substancje ropopochodne, zabezpieczone i przechowywane w szczelnie zamkniętych zbiornikach. Zaplecze budowy wraz z miejscami postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów i substancji mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne zorganizowane będzie na terenie utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię. Odpady lub inne substancje ropopochodne i niebezpieczne magazynowane będą w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych. W trakcie realizacji inwestycji zapewniona zostanie dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów. W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie wyposażone zostanie

w przenośne toalety, posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a wytworzone ścieki dostarczyć do oczyszczalni ścieków.

Przed realizacją planowanej inwestycji należy ustalić czy planowane przedsięwzięcie znajduje się w kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in.: ciągi drenarskie, czy rurociągi, których przerwanie mogłoby wywołać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji, a w przypadku wystąpienia ww. kolizji należy uzgodnić przedsięwzięcie z zainteresowanymi właścicielami i spółkami wodnymi w w/w zakresie. Uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

Z up. Burmistrza
(-)
Dariusz Jankowski
Zastępca Burmistrza