Margonin, dnia 8 listopada 2022 roku

WGN.OS.6220.5.14.2022.MN

D E C Y Z J A
O Ś R O D O W I S K O W Y C H U W A R U N K O W A N I A C H

Na podstawie:

- art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2), art. 75 ust. 1 pkt 4), art 84, art 85 ust 1, ust 2 pkt 2 i 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2022 roku, poz. 1029 ze zmianami),
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2021 roku, poz. 735 ze zmianami),
- § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 roku, poz. 1839),

po rozpatrzeniu wniosku PVE 137 spółka z o.o., ul. Grunwaldzka 4/10, 85-236 Bydgoszcz, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „budowa do 12 farm fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 12 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”, na działce oznaczonej numerem ewidencyjnym: 64/1 obręb Zbyszewice

Stwierdzam

I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: „budowa do 12 farm fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 12 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”, na działce oznaczonej numerem ewidencyjnym: 64/1 obręb Zbyszewice.

II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uzasadnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
2. Koszenie roślinności pokrywającej powierzchnię elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
3. 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.
4. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
5. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
6. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
7. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
8. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
9. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin
10. W porze nocnej nie prowadzić oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w sposób ciągły.
11. Wprowadzić zieleń o funkcji osłonowo-izolacyjnej wzdłuż granicy farmy fotowoltaicznej z terenami zabudowy zlokalizowanej na działce objętej wnioskiem oraz wzdłuż północnej i wschodniej granicy działki o numerze ewid. 64/2 obręb Zbyszewice. Nasadzenia przez okres 3 lat należy pielęgnować i podlewać.
12. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu czystą wodę bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń.
13. Stacje transformatorowe oraz magazyny energii w liczbie do 12 sztuk każde rozmieścić na całym obszarze przedsięwzięcia. Najbliższą stację lub/i magazyn zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 100 m od terenów podlegających ochronie akustycznej wskazanych w przepisach odrębnych
14. Inwertery o poziomie mocy akustycznej do 65 dB (A) posadowić pod panelami lub przy konstrukcji wsporczej paneli, równomiernie na terenie farmy fotowoltaicznej.
15. W stacjach transformatorowych oraz magazynach energii zapewnić wykonanie szczelnych posadzek.

16. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażyć je w szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
17. W trakcie realizacji bądź likwidacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt budowlany i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych a zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełnienia paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodnego zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np.: utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię,
18. Odpady lub inne substancje niebezpieczne magazynować w szczelnych, oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczających przez czynnikami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych,
19. Na każdym etapie przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bodź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów,
20. Stacje transformatorowe zabezpieczyć przed ewentualnymi wyciekami, a każdy transformator olejowy wyposażyć w szczelną misę olejową, która pomieści co najmniej 100% oleju jaki będzie zawierał zastosowany transformator,
21. Magazyny energii zabezpieczyć przed możliwością emisji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego,
22. Mycie paneli prowadzić w wykorzystaniem czystej wody lub w przypadku występowania większych zanieczyszczeń z zastosowaniem biodegradowalnych detergentów, obojętnych dla środowiska gruntowo-wodnego, które nie mogą pogorszyć stanu chemicznego jednolitych części wód,
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. Utrzymanie roślinności na terenie elektrowni fotowoltaicznej prowadzić bez użycia środków pestycydów, środków ochrony roślin, nawozów.
25. Kolizje z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, uzgodnić z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego,

III. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko: Nie dotyczy.
IV. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

u z a s a d n i e n i e

Do Burmistrza Miasta i Gminy Margonin wpłynął wniosek przedsiębiorstwa PVE 137 spółka z o.o., ul. Grunwaldzka 4/10, 85-236 Bydgoszcz, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „budowa do 12 farm fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 12 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”, na działce oznaczonej numerem ewidencyjnym: 64/1 obręb Zbyszewice.

Do wystąpienia załączono m.in.: wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia, dalej k.i.p. Na działce nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. Planowana inwestycja należy do przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu może być wymagane.

Zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa prowadzone było postępowanie administracyjne. Strony w postępowaniu zostały poinformowane w formie: indywidualnych zawiadomień, zbiorczych obwieszczeń opublikowanych na tablicy ogłoszeń oraz w Internecie. Na etapie przedsięwzięcia nie wpłynęły wnioski, uwagi od stron postępowania administracyjnego.

Mając na uwadze przepisy prawa Burmistrz Miasta i Gminy Margonin wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Chodzieży oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, o wydanie opinii co do konieczności sporządzenia raportu i jego ewentualnego zakresu dla planowanego przedsięwzięcia. W odpowiedzi:

- Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu opinią z dnia 17 października 2022 roku, znak WOO-IV.4220.1006.2022.MP.2 postanowił wyrazić opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia

nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i nie zachodzi potrzeba sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko oraz określił warunki realizacji przedsięwzięcia,

- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Chodzieży wyraził opinię (znak ON.NS.9011.2.31.2022 z dnia 5/09/2022 roku), że dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i nie zachodzi potrzeba sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko,
- Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Poznaniu, wyraził opinię (znak PO.ZZŚ.4.435.422.2022.JD.1 z dnia 8 sierpnia 2022 roku), że dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i nie zachodzi potrzeba sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko oraz określił warunki realizacji przedsięwzięcia.

Mając na uwadze powyższe Burmistrz Miasta i Gminy Margonin zakończył postępowanie administracyjne zawiadamiając strony postępowania w formie: indywidualnych zawiadomień, zbiorczych obwieszczeń opublikowanych na tablicy ogłoszeń oraz w Internecie.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, dalej ustawy OOŚ, przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Uwzględniając przepisy art. 63 ust 1 pkt 1 lit a oraz pkt 3 lit g ustawy OOŚ na podstawie przedłożonej k.i.p. oraz jej uzupełnień ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie do 12 farm fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 12 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, planowanych do realizacji na działce o numerze ewid. 64/1 obręb Zbyszewice na terenie gminy Margonin. Inwestor wyjaśnił, że w przypadku przedmiotowej inwestycji możliwa jest jej realizacja w maksymalnie 12 etapach. Przy czym zaznaczył, iż każdy etap może mieć różną moc, a sumaryczna moc zrealizowanych części nie przekroczy 12 MW. W ramach realizacji przedsięwzięcia wnioskodawca przewiduje użycie modułów fotowoltaicznych zainstalowanych na stelażach wykonanych z aluminium bądź ze stali. Między poszczególnymi rzędami zachowany zostanie odstęp do 10 m w celu ograniczenia zacienienia paneli. Stelaże będą za pomocą kotew wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów. Planuje się posadowienie do 54 000 sztuk paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12 MW, montaż do 164 szt. inwerterów, do 12 sztuk prefabrykowanych stacji transformatorowych oraz do 12 sztuk kontenerowych bateryjnych magazynów energii. Zgodnie z k.i.p. budynki stacji transformatorowych stanowić będzie prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej, o wysokości do 5 m. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia średniego napięcia, rozdzielnia niskiego napięcia oraz transformatory – żywiczne lub olejowe. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Planowane bateryjne magazyny energii znajdować się będą w bezpośrednim bądź bliskim sąsiedztwie stacji transformatorowych. Całkowita powierzchnia 1 stacji transformatorowej i 1 magazynu energii wyniesie do 75 m^2.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż na terenie inwestycji nie będę występowały zorganizowane źródła 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. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, jednakże serwisowanie farmy w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będzie miał znikomy wpływ na jakość powietrza. 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.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a i lit. c oraz g ustawy OOŚ, na podstawie zgromadzonej dokumentacji, w tym pisma Burmistrza Miasta i Gminy Margonin oraz w oparciu o pomiary przeprowadzone za pomocą systemu informacji przestrzennej gminy Mieścisko (serwis e-mapa.net dostęp 14 października 2022 r.), ustalono, że najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej znajdują się w odległości około 30 m na północ od obszaru przedsięwzięcia. Są to tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, zlokalizowane w granicach działki o numerze ewid. 64/2 obręb Zbyszewice. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej w niniejszej decyzji nałożono warunek prowadzenia prac budowlanych oraz ruchu pojazdów wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00-22.00. Jak wynika z treści informacji zawartych w k.i.p. oraz jej uzupełnieniu, na terenie planowanego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będą

transformatory znajdujące się wewnątrz prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych, do 12 sztuk magazynów energii oraz do 168 sztuk inwerterów. Inwertery, o poziomie mocy akustycznej do 65 dB(A) każdy zostaną rozmieszczone regularnie po całej powierzchni analizowanego terenu. W k.i.p. podano również, że inwertery będą montowane na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. Z uwagi na bliskość zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej, położonej w granicach działki o numerze ewid. 64/2 oraz zabudowy mieszkaniowej zagrodowej zlokalizowanej w granicach terenu objętego wnioskiem, w decyzji nałożono warunek, aby inwertery zlokalizować w sposób równomierny na całym obszarze przedsięwzięcia, a najbliższą stację transformatorową lub/i magazyn energii w odległości co najmniej 100 m od terenów podlegających ochronie akustycznej wskazanych w przepisach odrębnych. Analiza k.i.p. wykazała, że wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w system mechanicznego chłodzenia oraz montażu systemów nadążnych. Ruch pojazdów na etapie eksploatacji inwestycji będzie sporadyczny, ograniczony do sytuacji związanych z prowadzeniem prac konserwacyjnych. Uwzględniając charakter przedsięwzięcia, planowane oddalenie źródeł hałasu od zabudowy mieszkalnej, ich rodzaj, liczbę i rozmieszczenie, wyniki przedłożonej analizy akustycznej, a także realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji, nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu na terenach podlegających ochronie akustycznej. standardów akustycznych zawartych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 roku, Nr 112).

Uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja inwestycji mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. poz. 2448).

W związku z przepisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy OOŚ, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 roku 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 roku, poz. 138). Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsień ziemi, powodzi czy osuwisk. Zastosowanie bateryjnych magazynów energii niesie ze sobą zwiększone niebezpieczeństwo pożarowe jednak biorąc pod uwagę stosowane rozwiązania techniczne i zabezpieczenia należy uznać, że zagrożenie to będzie ograniczone. 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.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy OOŚ na podstawie informacji będących w posiadaniu Regionalnego Dyrektora oraz pisma Burmistrza Miasta i Gminy Margonin z 30 września 2022 roku, znak: WGN.OS.6220.5.10.2022.MN ustalono, że w kierunku wschodnim od planowanej elektrowni planowana jest budowa kolejnej elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5 MW. Uwzględniając powyższe, biorąc pod uwagę charakter i skalę analizowanego przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji, nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiązań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy OOŚ, na podstawie k.i.p. ustalono, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Zaplecze budowy zostanie wyposażone w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Wody opadowe i roztopowe będą swobodnie wsiąkały w grunt. W przedłożonej dokumentacji wskazano, że do czyszczenia powierzchni paneli wykorzystywana będzie woda bez dodatku środków chemicznych, dostarczana na teren farmy fotowoltaicznej wyspecjalizowanym transportem. Dopuszczono stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się z korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji przenośnych toalet. Planowany bateryjny system magazynowania energii zlokalizowany będzie w kontenerach. Z treści uzupełnienia do k.i.p. wynika, że pomieszczenia magazynu będą wyposażone w misy odciekowe, które będą w stanie zebrać całość wypływającego w wyniku awarii elektrolitu. Wnioskodawca planuje zastosowanie do 12 sztuk stacji transformatorowych wykonanych jako prefabrykat betonowy, w których będą znajdowały się transformatory. Z treści k.i.p. wynika, że planowane rozwiązania uwzględnią montaż szczelnej misy olejowej, które umożliwią gromadzenie oleju w przypadku awarii transformatora. Rozwiązania

ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy OOŚ ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac budowlanych źródłem powstawania odpadów będą prace związane z montażem paneli. Powstające na etapie budowy elektrowni fotowoltaicznej odpady będą segregowane do odpowiednich kontenerów, a następnie przekazane uprawnionej firmie w celu w pierwszej kolejności do odzysku. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli oraz ewentualnymi pracami remontowymi, które nie będą magazynowane na terenie instalacji, tylko na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania. Na etapie ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia wnioskodawca wskazał, że wytwarzane w trakcie prac rozbiórkowych odpady przekazane będą zewnętrznym, wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie zezwolenia do ich dalszego zagospodarowania. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy OOŚ na podstawie zapisów k.i.p. ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych i oraz w sąsiedztwie ujść rzek. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód. Nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich, leśnych oraz przylegających do jezior. Zgodnie z zapisami k.i.p. na terenie analizowanej działce ewidencyjnej nie występują zabytki i stanowiska archeologiczne. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy OOŚ ustalono, że realizacja inwestycji będzie związana z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć prefabrykatów infrastruktury technicznej elektrowni oraz materiałów i surowców, takich jak m.in. kruszywo (różne frakcje i rodzaje), stal i inne metale, woda dla celów socjalnych oraz paliwa, które będą wykorzystywane przez maszyny budowlane oraz samochody dostawcze.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy OOŚ, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 roku, poz. 916 ze zmianami). Najbliżej położonym obszarem chronionym jest specjalny obszar ochrony siedlisk Jezioro Kaliszańskie PLH300044, oddalony o 1,62 km od przedsięwzięcia. Farma fotowoltaiczna jest planowana do realizacji na terenie obszaru ważnego dla ptaków województwa wielkopolskiego o nazwie Jezioro Kaliszańskie wyznaczonym w opracowaniu Przemysława Wylegały, Stanisława Kuźniaka, Pawła T. Dolaty Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego (opracowanie na zlecenie Wielkopolskiego Biura Planowania Przestrzennego. Poznań, 2008, mscr.). Z inwentaryzacji przyrodniczej załączonej do k.i.p. wynika, że teren przedsięwzięcia nie stanowi miejsca występowania rzadkich lub zagrożonych wyginięciem gatunków ptaków; najczęściej notowanymi gatunkami z tej grupy był skowronek i dymówka. Farma fotowoltaiczna zostanie zlokalizowana na gruncie ornym, na którym występuje jedno drzewo. W k.i.p. nie ma informacji na temat jego usunięcia, niemniej jednak dla ochrony ptaków lęgowych sformułowano warunek jego usunięcia poza sezonem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Z k.i.p. wynika, że powierzchnia farmy fotowoltaicznej zostanie obsiana roślinnością trawiastą i dlatego dla ochrony rodzimej bioróżnorodności sformułowano warunek niewykorzystywania do tego celu roślin obcego pochodzenia. Na etapie funkcjonowania farmy roślinność będzie wykaszana. Dla ochrony ptaków lęgowych nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków. Biorąc pod uwagę bezpośrednie sąsiedztwo dopływu ze Zbyszewic oraz w związku z obecnością zbiorników wodnych zlokalizowanych w sąsiedztwie analizowanego terenu, termin koszenia dostosowano również do okresów migracji płazów, który dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja (migracja wiosenna) oraz od 15 sierpnia do końca października (migracja jesienna). Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią, co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Dla ograniczenia powierzchniowego spływu biogenów i substancji chemicznych nałożono warunek niestosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Na etapie prowadzenia prac ziemnych w decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów i uwalniania uwiezionych w nich zwierząt. W celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom nałożono w decyzji warunek montażu ogrodzenia ażurowego, bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a powierzchnią ziemi. Aby zmniejszyć efekt olśnienia nałożono warunek zastosowania

paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. Biorąc pod uwagę bezpośrednie sąsiedztwo zabudowy mieszkaniowej zobowiązano również wnioskodawcę do wprowadzenia zieleni o funkcji osłonowo-izolacyjnej wzdłuż granicy farmy fotowoltaicznej z terenami zabudowy znajdującej się na działce objętej wnioskiem oraz wzdłuż północnej i wschodniej granicy działki o numerze ewid. 64/2 obręb Zbyszewice. Nasadzenia przez okres 3 lat należy pielęgnować i podlewać. Dla ochrony rodzimej bioróżnorodności sformułowano warunek niewykorzystywania do tego celu roślin obcego pochodzenia. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruntach ornych 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.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz stosowanych środków mających na celu minimalizację negatywnego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, nie stwierdzono konieczności ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy OOŚ.

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 ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko

Z uwagi na skalę, charakter i zakres oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, Burmistrz Miasta i Gminy Margonin określił, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

P o u c z e n i e

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Pile, za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Margonin w terminie 14 dni, od daty doręczenia decyzji.

Na podstawie art. 127a § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego informuję, że w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania od niniejszej decyzji.

Otrzymują:

1. PVE 137 spółka z o.o., ul. Grunwaldzka 4/10, 85-236 Bydgoszcz (ul. Bydgoska 20, Lisi Ogon, 86-065 Łochowo)
2. Gmina Margonin, ul. Kościuszki 13, 64-830 Margonin
3. Powiat Chodzieski, ul. Wiosny Ludów 1, 64-800 Chodzież
4.
5.
6.
7.
8.
9.
10.
11.
12.
13. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, ul. Jana Henryka Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Chodzieży, ul. Składowa 5, 64-800 Chodzież
3. PGW Wody Polskie, Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu, ul. Szewska 1, 61-760 Poznań

Załącznik do decyzji
Nr WGN.OS.6220.5.14.2022.MN
z dnia 8 listopada 2022 roku

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „budowa do 12 farm fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 12 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”, na działce oznaczonej numerem ewidencyjnym: 64/1 obręb Zbyszewice

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie do 12 farm fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 12 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, planowanych do realizacji na działce o numerze ewid. 64/1 obręb Zbyszewice na terenie gminy Margonin. Inwestor wyjaśnił, że w przypadku przedmiotowej inwestycji możliwa jest jej realizacja w maksymalnie 12 etapach. Przy czym zaznaczył, iż każdy etap może mieć różną moc, a sumaryczna moc zrealizowanych części nie przekroczy 12 MW. W ramach realizacji przedsięwzięcia wnioskodawca przewiduje użycie modułów fotowoltaicznych zainstalowanych na stelażach wykonanych z aluminium bądź ze stali. Między poszczególnymi rzędami zachowany zostanie odstęp do 10 m w celu ograniczenia zacienienia paneli. Stelaże będą za pomocą kotew wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów. Planuje się posadowienie do 54 000 sztuk paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 12 MW, montaż do 164 szt. inwerterów, do 12 sztuk prefabrykowanych stacji transformatorowych oraz do 12 sztuk kontenerowych bateryjnych magazynów energii. Zgodnie z k.i.p. budynki stacji transformatorowych stanowić będzie prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej, o wysokości do 5 m. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia średniego napięcia, rozdzielnia niskiego napięcia oraz transformatory – żywiczne lub olejowe. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Planowane bateryjne magazyny energii znajdować się będą w bezpośrednim bądź bliskim sąsiedztwie stacji transformatorowych. Całkowita powierzchnia 1 stacji transformatorowej i 1 magazynu energii wyniesie do 75 m^2.