

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

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 2024 roku, poz. 1112 ze zmianami),
- art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2024 roku, poz. 572 ze zmianami),
- § 3 ust. 1 pkt 54a 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. Barycka 36F, 86-005 Białe Błota, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „budowa do 16 farm fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 16 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”, na działce oznaczonej numerem ewidencyjnym: 48, 49 obręb Sułaszewo.

Stwierdzam

I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia pn.: „budowa do 16 farm fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 16 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”, na działce oznaczonej numerem ewidencyjnym: 48, 49 obręb Sułaszewo.

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. Pod zabudowę panelami przeznaczyć do 7,3 ha powierzchni wyznaczonej po obrysie skrajnych modułów paneli działek nr ewid.: 48 i 49 obręb Sułaszewo gmina Margonin.
2. Przedsięwzięcie realizować wyłącznie na gruntach ornych. Spod zainwestowania wyłączyć zbiornik wodny znajdujący się na działce nr ewid. 48 obręb Sułaszewo gmina Margonin.
3. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
4. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.
5. 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.
6. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
7. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać 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. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
10. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
11. W przypadku budowy elektrowni w okresie od 15 lutego do 1 listopada wykonać płotki herpetologiczne wokół zbiornika wodnego na działce nr ewid. 48 obręb Sułaszewo gmina Margonin. Montaż płotków prowadzić pod nadzorem herpetologicznym. Płotki wykonać z geotkaniny, o wysokości co najmniej 50

cm nad poziom gruntu, z przewieszką w górnej części o szerokości co najmniej 5 cm, skierowaną w kierunku przeciwnym do terenu robót, wkopane w ziemię na głębokość minimum 10 cm, z pochyleniem w kierunku przeciwnym do placu budowy pod kątem ok. 20 stopni. Bieżącą konserwację, przenoszenie płazów zgodnie z kierunkiem ich migracji i naprawę naprawę płotków prowadzić pod nadzorem herpetologicznym.

12. W przypadku mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę bez dodatku detergentów, z możliwością zastosowania środków biodegradowalnych w przypadku silniejszych zabrudzeń.
13. Transformatory posadowić w kontenerowych stacjach transformatorowych. 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.
14. Bateryjne magazyny energii posadowić w kontenerach ze szczelną posadzką w liczbie do 64 sztuk.
15. Wszelkie prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, tj. 6:00 – 22:00.
16. 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, uzupełniania paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. utwardzonym lub posiadającym uszczelnioną powierzchnię;
17. 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 bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów;
18. Stacje transformatorowe zabezpieczyć przed ewentualnymi wyciekami, a każdy transformator olejowy wyposażać w szczelną misę olejową, wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, która pomieści co najmniej 100 % oleju jaki będzie zawierał zastosowany transformator;
19. Magazyny energii zabezpieczyć przed możliwością emisji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego;
20. W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety, wyposażone w systematycznie opróżniane szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a powstające ścieki dostarczać uprawnionym taborem do oczyszczalni ścieków;
21. Utrzymanie roślinności na terenie elektrowni fotowoltaicznej prowadzić bez użycia środków ograniczających wzrost roślin - herbicydów - lub innych środków ochrony roślin;
22. Wytwarzane odpady magazynować selektywnie w wyznaczonych miejscach oraz w uporządkowany sposób, w szczelnych kontenerach i pojemnikach lub luzem na utwardzonym podłożu na terenie zaplecza budowy, a następnie przekazywać je uprawnionym odbiorcom odpadów;
23. W przypadku występowania kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rurociągi czy rowy, kolizje te 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. 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.

uzasadnienie

Do Burmistrza Miasta i Gminy Margonin wpłynął wniosek przedsiębiorstwa PVE 137 spółka z o.o., ul. Grunwaldzka 4/10, 85-236 Bydgoszcz (w toku postępowania adres spółki uległ zmianie na ul. Barycka 36F, 86-005 Białe Błota), w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „budowa do 16 farm fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 16 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną”, na działce oznaczonej numerem ewidencyjnym: 48, 49 obręb Sułaszewo.

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 54a 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. 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 postanowił wyrazić opinię (znak WOO-IV.4220.1535.2023.AK.6 z dnia 6 marca 2025 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 i wymagania realizacji przedsięwzięcia,
- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Chodzieży wyraził opinię (znak ON-NS.9011.2.45.2023 z dnia 12 grudnia 2023 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 Inowrocławiu, wyraził opinię (znak BD.ZZŚ.1.4901.338.2023.GW z dnia 27 grudnia 2023 roku), że dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i nie zachodzi potrzeba sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Mając na uwadze powyższe Burmistrz Miasta i Gminy Margonin zakończył postępowanie administracyjne zawiadamiając strony postępowania. Uwagi nie zostały wniesione.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 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 2024 roku, poz. 1112 ze zmianami), dalej ustawy OOS, przeanalizowano: rodzaj, skalę i cechy 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 z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska m.in. względem obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, 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, a także wpływ na krajobraz.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy OOS na podstawie KIP ustalono, że planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie do 16 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 16 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach nr ewid. 48 i 49 obręb Sułaszewo gmina Margonin. Na podstawie treści KIP ustalono, że miejsce przewidziane pod realizację przedmiotowego przedsięwzięcia stanowi w chwili obecnej w głównej mierze teren upraw rolnych. Z KIP wynika, że powierzchnia ww. działek wynosi 9,396 ha, natomiast pod przedsięwzięcie przeznaczono do 7,3 ha powierzchni wyznaczonej po obrysie skrajnych modułów paneli. W oparciu o przedłożone materiały ustalono, że wnioskodawca bierze pod uwagę realizację przedsięwzięcia w etapach, których liczba wyniesie

do 16. Zaznacza się, iż każdy etap może mieć różną moc, natomiast sumaryczna moc zrealizowanych części nie przekroczy 16 MW. Przedsięwzięcie swym zakresem obejmie budowę:

- paneli fotowoltaicznych,
- dróg wewnętrznych,
- linii kablowych energetyczno-światłowodowych,
- przyłącza elektroenergetycznego,
- stacji transformatorowych,
- magazynów energii,
- inwerterów,
- innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją parku ogniw, tj.: elementów służących do monitoringu pracy instalacji, elementów telewizji przemysłowej (kamery) oraz elementów ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

W ramach przewidywanych prac zaplanowano montaż:

- paneli o mocy od 500 do 2000 Wp w liczbie do 28 800 sztuk,
- inwerterów w liczbie do 224 sztuk,
- stacji transformatorowych w liczbie do 16 sztuk,
- magazynów energii w liczbie do 64 sztuk.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż na terenie przedsięwzięcia nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy OOS, nie przewiduje się jego 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, c, d oraz e ustawy OOS, w oparciu o treść KIP oraz ogólnodostępne dane przestrzenne ustalono, że najbliższy teren chroniony akustycznie znajduje się w odległości przekraczającej 500 m od miejsca realizacji planowanego przedsięwzięcia. Na podstawie informacji zawartych w KIP ustalono, że 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. Wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia, tj. godzin 6:00 – 22:00, co wpisano w warunku w niniejszej decyzji. Na etapie eksploatacji źródłem hałasu będą: transformatory, magazyny energii i inwertery, a także epizodycznie pojazdy serwisowe. Z przedłożonych dokumentów wynika, że transformatory zostaną umieszczone w stacjach kontenerowych, które będą stanowiły dodatkową izolację akustyczną. Biorąc pod uwagę rodzaj przedsięwzięcia, przedstawione oddziaływanie akustyczne, lokalizację terenów podlegających ochronie akustycznej oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonym w decyzji warunkiem, nie przewiduje się, aby eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia powodowała przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu na terenach objętych ochroną akustyczną określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 roku w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 roku, poz. 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).

Mając na uwadze przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy OOS, na podstawie danych ustalono, że najbliższe elektrownie słoneczne planowane są do realizacji w bezpośrednim sąsiedztwie miejsca realizacji planowanego przedsięwzięcia, od kierunku zachodniego

i w odległości 0,8 w kierunku południowo-zachodnim, a najbliższa zrealizowana znajduje się w odległości 0,2 km od kierunku północnego. Uwzględniając charakter przedmiotowego przedsięwzięcia, a także złożoność oddziaływania, nie przewiduje się wystąpienia znaczącego oddziaływania skumulowanego.

W związku z przepisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy OOS, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii należy stwierdzić, że uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami ryzyko to będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na 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.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy OOS, na podstawie KIP stwierdzono, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę, ani z koniecznością odprowadzania ścieków. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Zgodnie z treścią KIP panele fotowoltaiczne będą czyszczone na sucho za pomocą specjalnych szczotek lub myte wodą z wykorzystaniem myjki ciśnieniowej i szczotki bez żadnych środków chemicznych. Powyższe ujęto w warunku ujętym w niniejszej decyzji, dodając możliwość zastosowania środków biodegradowalnych w przypadku silniejszych zabrudzeń. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne, lecz będą infiltrować w grunt w obrębie terenu przedsięwzięcia. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie kontenerowych stacji transformatorowych. Stacje te mogą być wyposażone w transformatory suche lub olejowe. W razie konieczności zastosowania transformatorów olejowych, pod transformatorami zostaną zamontowane szczelne misy mogące zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Również magazyny energii będą stanowiły obiekty wykonane w sposób niepowodujący zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego (umieszczone w kontenerach ze szczelną posadzką). Powyższe rozwiązania uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji, mając na względzie ochronę środowiska gruntowo-wodnego. W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy OOS ustalono, że gospodarowanie odpadami odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Wytwarzane na poszczególnych etapach odpady będą gromadzone selektywnie, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do zagospodarowania. Mając na uwadze powyższe, nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy OOS 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. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne. Nie będzie również 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.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy OOS ustalono, że realizacja przedsięwzięcia wiąże się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów i surowców budowlanych. Na potrzeby realizacji przedsięwzięcia niezbędne będzie także zużycie paliwa, energii elektrycznej oraz wody.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy OOS, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 roku, poz. 1478 ze zmianami) i poza obszarami ważnymi dla ptaków wyznaczonymi na podstawie opracowania przygotowanego przez Przemysława Wylegałę, Stanisława Kuźniaka oraz Pawła T. Dolatę „Obszary ważne

dla ptaków w okresie gniazdowania oraz migracji na terenie województwa wielkopolskiego” zleconego przez Wielkopolskie Biuro Planowania Przestrzennego (Poznań 2008). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Jezioro Kaliszańskie PLH300044, oddalony o 5 km od przedsięwzięcia. Analiza przedłożonych materiałów wykazała, że przedmiotowe przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na gruncie ornym, a jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew lub krzewów. Spod zainwestowania wyłączona zostanie północno-zachodnia część działki nr ewid. 48 obręb Sułaszewo z zadrzewieniami i łąkami. W centralnej części działki nr ewid. 48 znajduje się zbiornik wodny, który również zostanie wyłączony spod zainwestowania. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności powyższe uwzględniono w nałożonych w decyzji warunkach. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się: grunty rolne, zadrzewienia śródpolne, rowy melioracyjne, elektrownie wiatrowe położone w różnych kierunkach (najbliższe w odległości 0,4 km, 0,5 km, 0,65 i 0,7 km) oraz znajdujące się w odległości do 1 km zbiorniki wodne. W uzupełnieniu KIP przedłożono wyniki przeprowadzonych obserwacji przyrodniczych. W okresie od 11.03.2024 roku do 7.07.2024 roku przeprowadzono 8 kontroli terenowych. Z ptaków stwierdzono m. in. lęgowe gąsiorki, zarówno na terenie, jak i w strefie buforowej – gatunek z Załącznika I dyrektywy siedliskowej oraz lęgową pokląskwę – w strefie buforowej – gatunek z Załącznika I dyrektywy siedliskowej. Nie stwierdzono obecności rzadkich lub chronionych gatunków roślin. W zbiorniku wodnym na działce nr ewid. 48 stwierdzono pojedyncze godujące ropuchy szare i kilkanaście żab zielonych. W zbiornikach wodnych w buforze odnotowano także: rzekotkę drzewną, kumaka nizinnego i żabę trawną. Z gadów stwierdzono jaszczurkę zwinkę i zaskrońca zwyczajnego. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia powierzchnia elektrowni pozostawiona zostanie do spontanicznego obsiewu przez roślinność z otaczających terenów. Roślinność będzie wykaszana i usuwana lub zostanie pozostawiona na powierzchni do rozkładu. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z obecnością znajdujących się w pobliżu rowów melioracyjnych i zbiorników wodnych będących siedliskami płazów 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. W celu ochrony płazów na etapie realizacji przedsięwzięcia nałożono warunek, aby w przypadku budowy elektrowni w okresie od 15 lutego do 1 listopada wykonać płotki herpetologiczne wokół zbiornika wodnego na działce nr ewid. 48. Montaż płotków prowadzić pod nadzorem herpetologicznym. Płotki wykonać z geotkaniny, o wysokości co najmniej 50 cm nad poziom gruntu, z przewieszką w górnej części o szerokości co najmniej 5 cm skierowaną w kierunku przeciwnym do terenu robót, wkopane w ziemię na głębokość minimum 10 cm, z pochyleniem pod kątem ok. 20 stopni w kierunku przeciwnym do placu budowy, czyli w kierunku zbiornika wodnego. Taki sposób pochylenia płotków będzie stanowił dodatkowe utrudnienia dla płazów migrujących ze zbiornika wodnego w kierunku placu budowy, a jednocześnie ułatwi przejście zwierząt znajdujących się na terenie placu budowy do zbiornika wodnego. Nadzór herpetologiczny odpowiedzialny jest za bieżącą konserwację, naprawę płotków oraz przenoszenie płazów zgodnie z kierunkiem ich migracji. Płotki po zakończeniu prac należy niezwłocznie rozebrać. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi, co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. W decyzji nałożono również warunek przeprowadzania regularnych kontroli wykopów i uwalniania uwieczonych w nich zwierząt (na etapie prowadzenia prac ziemnych). 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. W celu zminimalizowania powierzchniowego spływu biogenów i substancji chemicznych nałożono warunek rezygnacji ze stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Ogrodzenie i stoły montażowe pod panelami pomalowane zostaną w kolorach szarości lub zieleni, co ograniczy oddziaływanie na krajobraz. Ze względu na lokalizację w pobliżu elektrowni wiatrowych, 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. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodężywioną nałożono w decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Najbliższe inne elektrownie słoneczne planowane są do realizacji w bezpośrednim sąsiedztwie od kierunku zachodniego i w odległości 0,8 w kierunku południowo-zachodnim, a najbliższa zrealizowana znajduje się w odległości 0,2 km od kierunku północnego. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia 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.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy OOS 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 charakter i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko 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, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Należy nadmienić, że zgodnie z art. 3 rozporządzenia Rady (UE) 2022/2577 z dnia 22 grudnia 2022 roku ustanawiające ramy służące przyspieszeniu wdrażania rozwiązań w zakresie energii odnawialnej (Dz.U.UE.L.2022.335.36), planowanie, budowa i eksploatacja obiektów i instalacji produkujących energię ze źródeł odnawialnych, ich podłączenie do sieci, sama powiązana z nimi sieć i aktywa do magazynowania energii, są uznawane za leżące w nadrzędnym interesie publicznym oraz służące zdrowiu i bezpieczeństwu publicznemu przy wważeniu interesów prawnych w poszczególnych przypadkach (...).

Pouczenie

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. Barycka 36F, 86-005 Białe Błota
2. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, ul. Kościuszki 57, 61-891 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Chodzieży, ul. Składowa 5, 64-800 Chodzież
3. PGW Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Inowrocławiu, ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław

**Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia mogącego
potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.:
„budowa do 16 farm fotowoltaicznych, o łącznej mocy do 16 MW wraz z niezbędną infrastrukturą
techniczną”, na działce oznaczonej numerem ewidencyjnym: 48, 49 obręb Sułaszewo**

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę do 16 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 16 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach nr 48, 49 obręb Sułaszewo, gmina Margonin. Podczas realizacji planowanej inwestycji, dopuszcza się jej etapowanie. W przypadku przedmiotowej inwestycji możliwa jest jej realizacja w maksymalnie 16 etapach.

Miejsce przewidziane pod realizację przedmiotowego przedsięwzięcia stanowi w chwili obecnej w głównej mierze teren upraw rolnych. Z KIP wynika, że powierzchnia ww. działek wynosi 9,396 ha, natomiast pod przedsięwzięcie przeznaczono do 7,3 ha powierzchni wyznaczonej po obrysie skrajnych modułów paneli. W oparciu o przedłożone materiały ustalono, że wnioskodawca bierze pod uwagę realizację przedsięwzięcia w etapach, których liczba wyniesie do 16. Zaznacza się, iż każdy etap może mieć różną moc, natomiast sumaryczna moc zrealizowanych części nie przekroczy 16 MW. Przedsięwzięcie swym zakresem obejmuje budowę:

- paneli fotowoltaicznych,
- dróg wewnętrznych,
- linii kablowych energetyczno-światłowodowych,
- przyłącza elektroenergetycznego,
- stacji transformatorowych,
- magazynów energii,
- inwerterów,
- innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją parku ogniwo, tj.: elementów służących do monitoringu pracy instalacji, elementów telewizji przemysłowej (kamery) oraz elementów ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

W ramach przewidywanych prac zaplanowano montaż:

- paneli o mocy od 500 do 2000 Wp w liczbie do 28 800 sztuk,
- inwerterów w liczbie do 224 sztuk,
- stacji transformatorowych w liczbie do 16 sztuk,
- magazynów energii w liczbie do 64 sztuk.