

WIGP.6220.17.2021.OS

DECYZJA
O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH ZGODY NA REALIZACJĘ
PRZEDSIĘWZIĘCIA

Na podstawie art. 104, art. 49 oraz art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.), art. 71 ust.2 pkt.2, art. 73 ust. 1., art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 2, art. 84, art. 85 ust.1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.– cyt. dalej jako „ustawa ooś”), a także zgodnie 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 r. poz. 1839 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Elektrownię PV 67 Sp. z o.o, działającą przez pełnomocnika Panią Iżę Michałek w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ewid. 166/2, 164 (obręb 0019) w obrębie ew. Ziemi lin, Gmina Krobia”

orzekam co następuje:

- I. Stwierdzam brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.**

- II. Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia oraz wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1:**
 1. Pod przedsięwzięcie polegające na budowie elektrowni słonecznej Ziemi lin III o mocy do 20 MW wraz z jej infrastrukturą przeznaczyć do 11,16 ha łącznej powierzchni działek: nr ewid. 166/2 i 164, obręb 0019 Ziemi lin, gmina Krobia.
 2. Wszelkie prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, tj. 6:00 – 22:00.
 3. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
 4. 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.

5. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
6. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
7. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
8. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 – 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
9. W porze nocnej nie prowadzić ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
10. Stacje transformatorowe w liczbie do 10 sztuk rozmieścić na terenie przedsięwzięcia w systemie rozproszonym.
11. Transformatory umieścić w budynkach kontenerowych o szczelnej posadzce. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażyc w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
12. Bateryjne magazyny energii w liczbie do 5 sztuk umieścić w szczelnych kontenerach technicznych.
13. Transformator SN/WN o mocy max 15000 kVA (lub transformatory o mniejszej mocy), wchodzący w skład stacji GPO umieścić w szczelnym kontenerze.
14. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych przy wykorzystaniu wody, wykorzystywać do tego celu czystą wodę bez detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń.
15. Miejsca postoju maszyn i urządzeń budowlanych, utwardzić i uszczelnić oraz wyposażyc w maty sorbujące oraz zapewnić szczelność powierzchni w szczególności w strefach rozładunku i magazynowania materiałów budowlanych.
16. W trakcie prac budowlanych chronić otwarte wykoppy przed ich zalaniem oraz przed możliwością przedostania się do nich zanieczyszczeń.
17. Przerwane sieci drenarskie należy odbudować w taki sposób, aby zapewnić odpowiednie odwodnienie gruntów przyległych.
18. Potrzeby sanitarne ekip budowlanych i osób przebywających na terenie budowy zabezpieczyć poprzez ustawienie przenośnych sanitariatów (sanitariaty powinny posiadać szczelne zbiorniki na ścieki) opróżnianych przez wyspecjalizowane firmy.
19. Odpady gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich regularny odbiór przez uprawnione firmy.
20. W przypadku montażu transformatorów olejowych wyposażyc stacje transformatorowe w szczelną misę mogącą pomieścić 100% zawartości oleju, zapewniającą zatrzymanie wszelkich wycieków oraz uniemożliwiająca przedostanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.
21. Do utrzymania czystości paneli fotowoltaicznych używać wyłącznie czystej wody (zdemineralizowanej) bez dodatku środków myjących (detergentów).
22. Wody opadowe lub roztopowe odprowadzać do gruntu w sposób nie powodujący szkód na terenach sąsiednich.

III. Charakterystykę przedsięwzięcia określa załącznik nr 1 stanowiący integralną część niniejszej decyzji.

Uzasadnienie

W dniu 9 lipca 2021 r. do tut. urzędu wpłynął wniosek z dnia 5 lipca 2021 r. Elektrowni PV67 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, działającej przez pełnomocnika panią Izę Michałek, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 166/2, 164 (obręb 0019) w obrębie ew. Ziemi, Gmina Krobia”.

Do wniosku załączono m.in.: cztery egzemplarze karty informacyjnej przedsięwzięcia, dalej k.i.p. wraz z zapisem na elektronicznym nośniku danych; poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej; mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem na który będzie oddziaływać; wypisy z rejestru gruntów; pełnomocnictwo dla pani Izy Michałek; potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej; wydruk z Krajowego Rejestru Sądowego inwestora.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie 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 r. poz. 1839 ze zm.) zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko może być stwierdzone.

W oparciu o art. 74 ust. 3a ustawy o oś, uwzględniając analizę dokumentacji, w szczególności lokalizację przedsięwzięcia organ uznał, że stronami postępowania są: wnioskodawca oraz podmioty, którym przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdujących się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie tj. na przewidywanym terenie, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz w obszarze znajdującym się w odległości 100 m od granic tego terenu.

Na podstawie art. 64 § 2 k.p.a., pismem z 19 lipca 2021 r. znak: WIGP.6220.17.2021.OS Burmistrz Krobi wezwał wnioskodawcę do formalnego uzupełnienia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz k.i.p. Uzupełnienie wpłynęło do organu 20 sierpnia 2021 r.

W dniu 6 września 2021 r. Burmistrz Krobi na podstawie art. 64 § 2 k.p.a. wezwał ponownie wnioskodawcę do formalnego uzupełnienia wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz k.i.p. Uzupełnienie wpłynęło do organu 12 października 2021 r.

Na podstawie art. 61 § 4 k.p.a., zawiadomieniem z 25 października 2021 r. znak: WIGP.6220.17.2021.OS Burmistrz Krobi poinformował strony o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, wyznaczając jednocześnie nowy termin załatwienia sprawy.

Wobec faktu, że liczba stron postępowania przekracza 10, organ zawiadamiał strony postępowania o podejmowanych czynnościach zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś, w trybie art. 49 k.p.a. Wszystkie zawiadomienia były zamieszczane na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Krobia. O powyższym sposobie zawiadamiania Burmistrz Krobi poinformował strony postępowania we wszczęciu, które zostało wywieszane na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Krobi i na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Krobia oraz na tablicach informacyjnych w sołectwach Ziemlin i Przyborowo.

Burmistrz Krobi w oparciu o art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś w dniu 25 października 2021 r. zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gostyniu i Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie o wydanie opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu w przypadku stwierdzenia takiej konieczności.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gostyniu w opinii sanitarnej nr ON-NS.9011.2.50.2021 z dnia 12 listopada 2021 r. wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz nie wskazał warunków i wymagań koniecznych do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w piśmie z dnia 12 listopada 2021 r. nr WOO-IV.4220.1790.2021.WK.1 (wpłynięcie do tut. urzędu dnia 15 listopada 2021 r.) zawiadomił Burmistrza Krobi o późniejszym terminie załatwienia sprawy ze względu na prowadzenie postępowania wyjaśniającego.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie, w piśmie nr WR.ZZŚ.2.435.289.2021.RG z dnia 10 listopada 2021 r. (wpłynięcie do tut. urzędu dnia 16 listopada 2021 r.) wyraził opinię, w której nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko i w której określił warunki i wymagania konieczne do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Określone przez Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Lesznie warunki i wymagania, zostały przeanalizowane i wzięte pod uwagę przy wydawaniu niniejszej decyzji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w piśmie z dnia 26 listopada 2021 r. (wpłynięcie do tut. urzędu dnia 30 listopada 2021 r.) nr WOO-IV.4220.1790.2021.WK.2 zwrócił się do Burmistrza Krobi z prośbą o potwierdzenie informacji na temat sposobu zagospodarowania terenu w otoczeniu planowanego przedsięwzięcia, a także o jej uzupełnienie o informację o faktycznym sposobie zagospodarowania i wykorzystania terenów otaczających planowane przedsięwzięcie i wyjaśnienie, do którego rodzajów terenów należą tereny sąsiadujące z przedsięwzięciem, a także o wskazanie gdzie i w jakiej odległości znajdują się najbliższe tereny wymienione w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku i wymagające ochrony akustycznej. Jednocześnie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu poprosił o przedstawienie ww. zagadnień

w formie graficznej z zaznaczeniem granic terenów, dla których określone zostały dopuszczalne poziomy hałasu. Równocześnie poprosił o podanie minimalnych odległości od najbliższych realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, elektrowni wiatrowych i słonecznych od planowanego przedsięwzięcia. Ponadto poinformował, że przedstawiona karta informacyjna przedsięwzięcia wymaga uzupełnienia i poprosił o wezwanie wnioskodawcy do złożenia wyjaśnień zgodnie z przedstawionymi ww. piśmie uwagami oraz o przesłanie do wiadomości Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska pisma Burmistrza Krobi wzywającego wnioskodawcę do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu poinformował, że sprawa zostanie załatwiona w ciągu 14 dni od daty wpływu kompletnych uzupełnień wskazanych w przedmiotowym piśmie.

W dniu 2 grudnia 2021 r. Burmistrz Krobi w nawiązaniu do pisma Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu z dnia 16 listopada 2021 r. (wpłynięcie do tut. urzędu dnia 30 listopada 2021 r.) nr WOO-IV.4220.1790.2021.WK.2 wezwał Inwestora o złożenie wyjaśnień i uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz wyznaczył 30-dniowy termin na złożenie wyjaśnień.

W dniu 3 grudnia 2021 r. (wpłynięcie do tut. urzędu dnia 8 grudnia 2021 r.) pełnomocnik Elektrowni PV 67 Sp. z o.o. wystąpił do Burmistrza Krobi z wnioskiem o przedłużenie terminu na uzupełnienie wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

W związku z pismem z dnia 3 grudnia 2021 r. z prośbą o przedłużenie terminu na wniesienie wyjaśnień w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia Burmistrz Krobi w piśmie z dnia 20 grudnia 2021 r. wyznaczył nowy termin na przekazanie uzupełnień.

W dniu 20 grudnia 2021 r. Burmistrz Krobi zawiadomił strony postępowania o nowym terminie załatwienia sprawy, ze względu na konieczność uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia przez Inwestora. Obwieszczenie z dnia 20 grudnia 2021 r. znak WIGP.6220.17.2021.OS zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Miejskiego w Krobi, na stronie BIP Gminy Krobica oraz na tablicach informacyjnych w sołectwach Ziemiń i Przyborowo.

W dniu 16 sierpnia 2022 r. (wpłynięcie do tut. urzędu dnia 19 sierpnia 2022 r.) Inwestor przedłożył uzupełnienia Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia w wersji papierowej z podpisem autora wraz z załącznikami.

W związku ze złożonymi przez pełnomocnika uzupełnieniami Burmistrz Krobi pismem znak: WIGP.6220.17.2021.OS z dnia 31 sierpnia 2022 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gostyniu oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wód Polskich we Wrocławiu Zarząd Zlewni w Lesznie z ponowną prośbą o opinię, co do potrzeby

przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualny zakres raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Do Urzędu Miejskiego w Krobi wpłynęła Opinia Sanitarna Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gostyniu z dnia 7 września 2022 r. znak ON-NS.9011.2.35.2022 o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia.

Opinią Państwowego Gospodarstwa Wodnego Zarządu Zlewni w Lesznie z dnia 12 września 2022 r. znak WR.ZZŚ.2.435.210.2022.AS (wpłynięcie do tut. urzędu dnia 14 września 2022 r.) podtrzymano wcześniejsze stanowisko zawarte w opinii z dnia 10 listopada 2021 r., znak: WR.ZZŚ.2.435.289.2021.RG.

Postanowieniem z dnia 19 września 2022 r. znak WOO-IV.4220.1790.2021.WK.3 (wpłynięcie do tut. urzędu dnia 21 września 2022 r.) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonych warunków i wymagań. Określone przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu warunki i wymagania, zostały przeanalizowane i wzięte pod uwagę przy wydawaniu niniejszej decyzji.

Na podstawie art. 10 § 1 k.p.a., obwieszczeniem z dnia 5 października 2022 r. znak: WIGP.6220.17.2021.OS Burmistrz Krobi poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. Obwieszczenie zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Miejskiego w Krobi, na stronie BIP Gminy Krobia oraz na tablicach informacyjnych w sołectwach Ziemi i Przyborowo. W wyznaczonym w obwieszczeniu terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Zgodnie z art. 84 ust. 1 ustawy ooś, w decyzji stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Stwierdzając brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś oraz opinie organów współdziałających.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.), 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.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy ooś na podstawie k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej Ziemin III o mocy do 20 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach o nr ewid. 166/2 i 164, obręb 0019 Ziemin, gmina Krobia. Łączna powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi ok. 12,39 ha, a planowane przedsięwzięcie inwestycyjne zajmie do 11,16 ha przedmiotowych działek. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji, ponieważ określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Inwestor przewiduje montaż do 40 000 sztuk paneli fotowoltaicznych (ilość paneli będzie uzależniona od mocy pojedynczego modułu). Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 1 m do 10 m. W ramach jednego rzędu panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Inwestor dopuszcza montaż paneli za pomocą systemów nadążnych (na tzw. trackerach) bądź paneli dwustronnych (tzw. bifacial). Inwestor planuje zastosować również kontenery stacji transformatorowych w ilości od 1 do 10 sztuk, inwertery w liczbie do 100 sztuk, przyłącze kablowe, oraz elementy infrastruktury niezbędne do funkcjonowania inwestycji. W k.i.p. podano, że w ramach przedsięwzięcia przewiduje się posadowienie magazynów energii w liczbie do 5 sztuk a także stacji GPO. Teren przedsięwzięcia zostanie ogrodzony.

W związku z art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, wynika, iż na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza oraz nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Źródłem emisji substancji do powietrza o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie inwestycji, oprócz tego serwisowanie farmy w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będą miały znikomy wpływ na jakość powietrza. Na etapie realizacji inwestycji, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Jednakże będzie to oddziaływanie okresowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d oraz e ustawy ooś na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. W celu ograniczenia uciążliwości akustycznej wskazano w niniejszej decyzji, aby wszelkie prace oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia. Analiza dokumentacji wykazała, że na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów umieszczonych w kontenerowych stacjach transformatorowych, inwerterów umieszczonych pod panelami, bateryjne magazyny energii oraz stacja GPO. Każdy z zastosowanych transformatorów w kontenerowych stacjach transformatorowych

będzie charakteryzować się poziomem mocy akustycznej do 71 dB. Poziom mocy akustycznej pojedynczego inwertera nie przekroczy 55 dB, a każdego z magazynów energii do 56 dB. Przewiduje się natomiast, że stacja GPO będzie charakteryzować się poziomem mocy akustycznej do 79 dB. Z mapy przedstawiającej planowane rozmieszczenie elementów infrastruktury przedsięwzięcia wynika, że planowane jest posadowienie stacji transformatorowych na terenie inwestycji w systemie rozproszonym. Powyższe ujęto w warunkach niniejszej decyzji. Biorąc pod uwagę, w szczególności cechy i parametry przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz jego realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112) na granicy najbliższych terenów chronionych akustycznie.

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

Biorąc pod uwagę przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, dotyczące ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, w związku z rodzajem 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 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). Jednocześnie uwzględniając realizację i eksploatację inwestycji zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanej inwestycji 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.

W związku z przepisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś, na podstawie k.i.p. ustalono, że najbliższa zrealizowana elektrownia słoneczna znajduje się w odległości ok. 0,7 km w kierunku zachodnim, a najbliższa planowana do realizacji elektrownia słoneczna położona jest w odległości 0,66 km w kierunku południowo-zachodnim. Należy także wspomnieć, że w odległości 0,5 km i 0,85 km występują dwie elektrownie wiatrowe. Uwzględniając fakt obecności w pobliżu inwestycji 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 przywabiać 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 minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono w niniejszej decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Biorąc powyższe pod uwagę, uwzględniając skalę i charakter inwestycji, złożoność oddziaływania oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

Biorąc pod uwagę przepisy art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z dokumentacji wynika, że eksploatacja planowanej inwestycji nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Na etapie realizacji przedsięwzięcia ścieki bytowe będą bezpośrednio odprowadzane do przenośnych toalet WC typu Toi-Toi i następnie odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych. W k.i.p. wskazano, że panele fotowoltaiczne będą myte czystą wodą bez zastosowania substancji czyszczących, w tym detergentów, co zostało wskazane w warunkach niniejszej decyzji. Dopuszczono stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska, w przypadku silniejszych zabrudzeń. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie stacji transformatorowych typu kontenerowego. W razie konieczności zastosowania transformatorów olejowych, pod każdym transformatorem zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Z uzupełnienia k.i.p. wynika, że Inwestor przewiduje realizację stacji GPO. Będzie to obiekt o wysokości ok. 10 m. W jego skład wejdą m. in. transformator SN/WN (lub kilka transformatorów o mniejszej mocy) z całym oprzyrządowaniem, stacja rozdzielcza, budynek techniczny. Stacja GPO nie zostanie wyposażona w sanitariat. Stacja będzie wyposażona w układy pomiarowe, urządzenia bezpieczeństwa. Przewiduje się prowadzenie monitoringu układu odolejania i mis ściekowych transformatorów oraz system alarmowania o wystąpieniu zagrożenia lub awarii systemu. Przewiduje się także zastosowanie do 5 magazynów energii, umieszczonych w kontenerach technicznych, o mocy do 20 MW i pojemności baterii do 100 MWh. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w niniejszej decyzji. Dodatkowo wskazano, aby zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w kontenerach stacji transformatorowych, transformator SN/WN (lub transformatory o mniejszej mocy) umieścić w szczelnym kontenerze oraz baterijne magazyny energii w liczbie do 5 sztuk umieścić w szczelnych kontenerach technicznych.

Biorąc pod uwagę art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą roboty ziemne, prace związane z montażem paneli, odpady opakowaniowe. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Powstawać będą mogły odpady związane z konserwacją, naprawą paneli, które będą na bieżąco zabierane przez służby dozoru technicznego. W przypadku likwidacji przedsięwzięcia wytwarzane będą głównie odpady powstające w związku z prowadzeniem prac rozbiórkowych zużytych urządzeń i paneli. Z k.i.p. wynika, że odpady powstające na poszczególnych etapach inwestycji będą przekazywane uprawnionym podmiotom do gospodarowania odpadami celem w pierwszej kolejności ich odzysku. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego

przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

W związku z art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. g ustawy ooś na podstawie dokumentacji stwierdzono, że nie zachodzą przesłanki, które w świetle obowiązujących przepisów w zakresie ochrony zdrowia uniemożliwiałyby realizację przedmiotowej inwestycji. Właściwie wykonana i eksploatowana farma fotowoltaiczna na przedmiotowym terenie nie przewiduje się powstania niebezpieczeństwa zarówno dla środowiska jak i zdrowia ludzi.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś na podstawie dokumentacji stwierdzono, że teren inwestycji nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód oraz w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich, leśnych. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane także na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. Na podstawie danych zawartych w k.i.p. i uzupełnieniu k.i.p. nie stwierdzono, aby przedsięwzięcie realizowane było na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, ani nie przewiduje się ich przekroczenia w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia.

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

W związku z art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie złożonej dokumentacji stwierdzono, że teren przeznaczony pod inwestycję zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, ze zm.), a najbliższym położonym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Ostoja nad Baryczą PLH020041, oddalony o 17,2 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym i jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa, rów melioracyjny przepływający wzdłuż południowej granicy planowanej elektrowni i znajdujące się w odległości 0,5 km i 0,85 km dwie elektrownie wiatrowe. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia powierzchnia elektrowni obsiana zostanie roślinnością trawiastą, która będzie wykaszana i usuwana. W uzupełnieniu k.i.p. przedłożono wyniki inwentaryzacji przyrodniczej przeprowadzonej w okresie od 01.04 do 12.07.2022 r. Przeprowadzono łącznie 9 kontroli terenowych. Nie stwierdzono obecności płazów ani chronionych lub zagrożonych wyginieciem roślin i grzybów. Z zagrożonych gatunków ptaków stwierdzono w strefie buforowej pokląskwę, gatunek z czerwonej listy ptaków. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono w niniejszej decyzji warunek, aby do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w pobliżu planowanego przedsięwzięcia rowu melioracyjnego, nałożono w decyzji warunek koszenia roślinności na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków krajobrazu rolniczego 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 na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. 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. Aby zmniejszyć efekt olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. Stoły montażowe pod panelami, ogrodzenie oraz obiekty kubaturowe pomalowane zostaną w kolorach szarości lub zieleni co pozwoli ograniczyć oddziaływanie przedsięwzięcia na krajobraz. Najbliższa zrealizowana elektrownia słoneczna znajduje się w odległości ok. 0,7 km w kierunku zachodnim, a najbliższa planowana do realizacji elektrownia słoneczna położona jest w odległości 0,66 km w kierunku południowo-zachodnim. 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. Realizacja inwestycji 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.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k ustawy ooś na podstawie dokumentacji ustalono, że teren planowanej inwestycji zlokalizowany jest w granicach dwóch jednostek planistycznych gospodarowania wodami – jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) – Masłówka o kodzie PLRW60001714689 i na fragmencie północnej części działki nr ewid. 166/2 (JCWP) – Rów Polski od źródła do Rowu Kaczkowskiego o kodzie PLRW600017148549. Zgodnie z zapisami Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967) – JCWP Masłówka i JCWP Rów Polski od źródła do Rowu Kaczkowskiego zostały ocenione jako silnie zmienione części wód (SZCW) o złym stanie, zagrożone nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny. Dla obu JCWP określono odstępstwo – przedłużenie terminu osiągnięcia celu środowiskowego (2027 r.) ze względu na brak możliwości technicznych oraz występującą presję rolniczą. Przedmiotowy obszar znajduje się w obrębie jednolitych części wód podziemnych – JCWPd nr 79 o kodzie PLGW600079, która

charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym. JCWPd została oceniona jako niezagrożona nieosiągnięciem celu środowiskowego, jakim jest dobry stan ilościowy i chemiczny. Teren inwestycji nie jest zlokalizowany w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych (GZWP) i nie znajduje się w obrębie stref ochronnych ujęć wód podziemnych. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach narażonych na niebezpieczeństwo powodzi i jest zlokalizowane poza obszarami NATURA 2000, obszarami chronionego krajobrazu, parkami krajobrazowymi oraz innymi obszarami ochronnymi.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. b 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.

Mając na uwadze przedłożone materiały dotyczące planowanej inwestycji, stanowiska organów powołanych do wydania opinii, zakres i lokalizację robót orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Lesznie za pośrednictwem Burmistrza Krobi, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.
2. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 *ustawy ooś* oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a powyższej ustawy; złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna – art. 72 ust. 3 *ustawy ooś*.
3. W myśl art. 86 *ustawy ooś* decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy wydające decyzje określające warunki korzystania ze środowiska w zakresie, w jakim ma być uwzględniona przy wydawaniu tych decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 oraz przyjmujące zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1a ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.



BURMISTRZ
Lukasz Kubiak

Załącznik:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Inwestor
2. Strony postępowania zgodnie z art. 49 *kpa*;
3. A/a.

Do wiadomości:

1. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Lesznie
ul. Chociszewskiego 12, 64-100 Leszno
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
ul. Jana Henryka Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gostyniu
ul. Przy Dworcu 4, 63-800 Gostyń
4. Starosta Gostyński
ul. Wrocławska 256, 63-800 Gostyń – po uzyskaniu ostateczności.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

„Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 166/2, 164 (obręb 0019) w obrębie ew. Ziemlin, Gmina Krobia”

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie elektrowni słonecznej o łącznej mocy do 20 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną zlokalizowaną na działkach o nr ewid. 166/2 i 164, obręb Ziemlin, Gmina Krobia. Łączna powierzchnia działek przeznaczonych pod inwestycję wynosi ok. 12,39 ha, natomiast planowane przedsięwzięcie zajmie do 11,16 ha wskazanych działek.

Inwestycja będzie polegała na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 20 MW. Inwestor dopuszcza podział inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji o łącznej mocy nieprzekraczającej wnioskowanej mocy do 20 MW. Panele, w ilości do 40 000 sztuk, zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 1 m do 10 m. Przedmiotowe ogniwa fotowoltaiczne zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych lub wbitych w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5m. Inwestor dopuszcza również możliwość montażu paneli za pomocą systemów nadążnych na tzw. trackerach bądź paneli dwustronnych. Zastosowane panele fotowoltaiczne będą posiadać powłokę antyrefleksyjną.

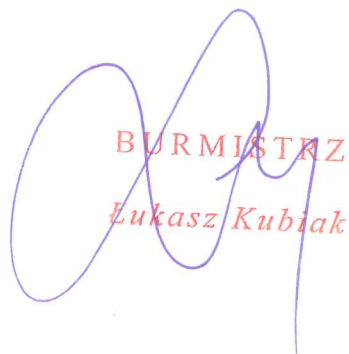
Panele zostaną zamontowane w odległości nie mniejszej niż 4 metry od ogrodzenia, celem umożliwienia dojazdu do urządzeń oraz miejscowych utwardzeń, na których posadowione będą kontenery stacji transformatorowych. Inwestor planuje zastosować kontenerowe stacje transformatorowe w liczbie do 10 sztuk, inwertery w liczbie do 100 sztuk, przyłącze kablowe oraz elementy niezbędne do funkcjonowania inwestycji.

W ramach inwestycji planuje się posadowienie magazynów energii w liczbie do 5 sztuk oraz stacji GPO. Przedmiotowa stacja zostanie wyposażona w układy pomiarowe ilości wytwarzanej energii elektrycznej, instalację ogrzewania elektrycznego i urządzenia bezpieczeństwa. Inwestor zamierza wprowadzić monitoring układu odolejania i mis ściekowych transformatorów oraz system alarmowania o występowaniu zagrożenia lub awarii systemu.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem będzie jej przekształcenie w prąd zmienny. Z inwerterów trasami kablowymi zostanie następnie przesłana do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15kV lub 20 kV, tak by możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Moc zastosowanego transformatora ma wynosić maksymalnie 15000kVA.

Realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na zmiany w środowisku w odniesieniu do krajobrazu i zasobów przyrody, gleb, wód powierzchniowych i podziemnych, lokalnych zasobów surowcowych, flory i fauny oraz klimatu akustycznego.

Ponadto inwestycja nie będzie miała wpływu na utratę bioróżnorodności, ponieważ usytuowana jest na obszarze działki zagrodowej, tj. terenie uprzednio użytkowanym i zagospodarowanym. Na podstawie zgromadzonych materiałów źródłowych należy stwierdzić, że oddziaływanie analizowanego przedsięwzięcia nie będzie stanowiło zagrożenia dla zdrowia ludzi, środowiska i terenów sąsiednich, w tym budynków mieszkalnych. Zasięg oddziaływania obiektu po realizacji przedsięwzięcia ograniczy się do działki realizacji przedsięwzięcia należącej do Inwestora.


BURMISTRZ
Lukasz Kubiak

