

GKIZP.6220.4.2024

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia

Na podstawie art. 104 i art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku Kodeks Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2024, poz. 572, dalej „k.p.a.”), oraz art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz.U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm., dalej jako „ustawa OOS”) w związku z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2019 poz. 1839 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 20.05.2024r. (data wpływu do Urzędu 05.06.2024r.) Wnioskodawcy KAM-BET Sp. z o.o. z siedzibą Zbójno 34, 09-213 Gozdowo w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie elektrowni fotowoltaicznej Budkowo o mocy do 8 MW wraz z infrastrukturą techniczną” planowanego do realizacji na działkach nr 5, 6/4, 9/1 obręb Budkowo, gmina Drobin, oraz po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku i organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej tj. Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie

orzekam

- I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na „budowie elektrowni fotowoltaicznej Budkowo o mocy do 8 MW wraz z infrastrukturą techniczną” planowanego do realizacji na działkach nr 5, 6/4, 9/1 obręb Budkowo, gmina Drobin.
- II. określić następujące warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust 1 pkt 1 lit b lub c, tj.:
 1. przed przystąpieniem do jakichkolwiek działań należy dokonać oględzin terenu pod kątem występowania gatunków chronionych i ich siedlisk oraz analizy planowanych prac w kontekście przepisów dotyczących w szczególności dziko występujących zwierząt objętych ochroną gatunkową; analiza winna być prowadzona również w kontekście możliwości uzyskania decyzji zezwalającej na odstępstwa od zakazów obowiązujących w stosunku do ww. formy ochrony przyrody;
 2. bezpośrednio przed rozpoczęciem robót oraz w trakcie prowadzenia prac budowlanych przy udziale nadzoru ornitologicznego i herpetologicznego prowadzić kontrole terenu na obecność zwierząt, gdy zaistnieje taka konieczność należy umożliwić im ucieczkę z terenu budowy, a w przypadku braku możliwości ucieczki, zwierzęta należy przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją, z zastosowaniem przepisów odrębnych;
 3. prace ingerujące w pokrycie glebowe należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. w terminie od 15 września do 15 lutego. W przypadku prowadzenia prac w okresie lęgowym należy zapewnić nadzór przyrodniczy (ornitologiczny).
 4. podczas prowadzenia prac należy zabezpieczyć wykopy w sposób uniemożliwiający wpadanie do nich zwierząt (wygradzenia, przykrycia);

5. wykaszanie roślinności pomiędzy rzędami paneli należy wykonywać po 1 sierpnia i prowadzić je od środka farmy w kierunku zewnętrznym;
6. do ewentualnego obsiewu terenu należy użyć wyłącznie rodzimych gatunków roślin;
7. do budowy ogrodzenia należy użyć siatki o wysokości do 2,0 m, pozostawiając wolną przestrzeń pomiędzy siatką a ziemią wynoszącą między 10 a 20 cm;
8. linie energetyczne (linie kablowe) należy poprowadzić pod ziemią;
9. na panelach fotowoltaicznych należy zastosować powłoki antyrefleksyjne;
10. prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić w sposób niezagrażający środowisku gruntowo-wodnemu m.in. poprzez użycie sprzętu będącego w dobrym stanie technicznym, odpowiednią organizację prac budowlanych, magazynowanie materiałów i surowców niezbędnych do prowadzenia robót w sposób bezpieczny dla środowiska gruntowo-wodnego;
11. utrzymywać najwyższy poziom jakości wykonywanych prac m.in. poprzez zlecenie ich wykonania doświadczonym pracownikom, posiadającym niezbędne kwalifikacje i wymagane uprawnienia;
12. stosować bieżącą kontrolę stanu maszyn pracujących na terenie inwestycyjnym, a w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości podjąć natychmiastową reakcję w celu ich wyeliminowania;
13. pojazdy tankować wyłącznie na stacjach paliw; sprzęt używany przy budowie tankować poza terenem inwestycji w przeznaczonym do tego miejscu z wykorzystaniem mat absorbujących zapobiegających ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża;
14. Zaplecze budowy wyposażać w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw;
15. W sytuacjach awaryjnych, takich jak, np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działanie w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt wraz ze zużytymi materiałami sorpcyjnymi należy przekazać podmiotom uprawnionym do ich rekultywacji;
16. Zaplecze budowy zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni; po zakończeniu prac teren przywrócić do poprzedniego stanu; zaplecze zlokalizować w bezpiecznej odległości od rowów melioracyjnych;
17. Zaplecze budowy wyposażać w systemy i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet WC typu TOI-TOI, a nieczystości odbierać przez wyspecjalizowane jednostki wozem asenizacyjnym i wywozić do punktu zlewnego;
18. Wodę na etapie budowy na cele socjalne dostarczyć w butelkach;
19. W trakcie eksploatacji panele fotowoltaiczne czyścić w razie zabrudzeń na sucho za pomocą szczotek montowanych na prowadnicach wzdłuż paneli;
20. na etapie realizacji niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu zaplecza budowy odprowadzać do gruntu w sposób nie powodujący zalewania terenów sąsiednich oraz nie zmieniając stanu wody na gruncie, a zwłaszcza kierunku i natężenia odpływu ww. wód znajdujących się na gruncie;
21. prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych, posadowienie konstrukcji i stacji transformatorowych, oraz układaniem okablowania prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych;
22. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych pod transformatorami zamontować szczelne misy olejowe (będące w stanie zmagazynować całą objętość oleju w razie wycieku oraz pozostałości z ewentualnej akcji gaśniczej), wykonane z takich materiałów aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego;

23. stacje transformatorowe wyposażać w sorbenty i szczelne pojemniki przystosowane do bezpiecznego wywozu odpadów;
24. stacje transformatorowe oraz same panele zlokalizować w jak największej bezpiecznej odległości od znajdujących się na działkach inwestycyjnych rowów melioracyjnych.
25. odpady na etapie realizacji magazynować w sposób selektywny w wyznaczonym miejscu w szczelnych pojemnikach na terenie zaplecza budowy a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami;
26. systematycznie sprzątać plac budowy i nie pozostawiać odpadów w nieodpowiednich miejscach;
27. na etapie realizacji przedsięwzięcia wykorzystać technologie o najmniejszym wpływie na środowisko gruntowo-wodne i pozbawione ryzyka wystąpienia awarii i innych niebezpieczeństw w czasie późniejszej eksploatacji farmy;
28. realizację inwestycji poprzedzić analiza możliwych konfliktów społecznych w związku z lokalizacją w pobliżu zabudowy mieszkaniowej;
29. Podczas likwidacji inwestycji dokonać rekultywacji z wykorzystaniem najlepszych technik, gospodarkę odpadami prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w tym zakresie;
30. W przypadku wystąpienia kolizji inwestycji z podziemną siecią drenarską, należy uzyskać pozwolenie wodnoprawne na wykonanie, odbudowę, rozbudowę, nadbudowę, przebudowę, rozbiórkę lub likwidację tych urządzeń zgodnie z zapisami ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo Wodne (Dz.U. z 2023r., poz. 1478, ze zm.), zwanej dalej ustawą Prawo wodne.

Uzasadnienie

Wnioskodawca KAM-BET Sp. z o. o. z siedzibą Zbójno 34, 09-213 Gozdowo zwrócił się do Burmistrza Miasta i Gminy Drobin z wnioskiem z dnia 20.05.2024r. (data wpływu do Urzędu 05.06.2024r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie elektrowni fotowoltaicznej Budkowo o mocy do 8 MW wraz z infrastrukturą techniczną” planowanego do realizacji na działkach nr 5, 6/4, 9/1 obręb Budkowo, gmina Drobin.

Stosownie do przepisu art. 74 ust. 1 ustawy OOS do wniosku dołączono: kartę informacyjną przedsięwzięcia - 4 egzemplarze w formie elektronicznej na informatycznych nośnikach danych, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującej obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, 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 przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej.

Rodzaj, parametry i charakterystyka przedsięwzięcia zalicza je do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko.

Stroną w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości, na której będzie realizowane przedsięwzięcie oraz znajdujących się w odległości 100 m od granicy terenu inwestycyjnego.

Zawiadomieniem-Obwieszczeniem z dnia 10.06.2024r. znak GKIZP.6220.4.2024 strony postępowania zostały powiadomione o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgodnie z art. 49 k.p.a. oraz art. 74 ust. 3 ustawy OOS, ponieważ liczba stron postępowania przekracza 10.

Na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy OOS, organ prowadzący postępowanie pismem z dnia 10.06.2024r. znak GKIZP.6220.4.2024 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku oraz do Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie o wyrażenie opinii w przedmiocie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia oraz określenia ewentualnego zakresu raportu.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie pismem znak: WC.ZZŚ.4901.113.2024.MZ z dnia 21.06.2024r. wezwał do usunięcia braków we wniosku. Powyższe wezwanie zostało przekazane Inwestorowi pismem znak: GKIZP.6220.4.2024 w dniu 25.06.2024r.

Opinią Sanitarną Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płocku pismem znak: PPIS/ZNS/451/53/EJ/5624/2024 z dnia 26.06.2024r. (data wpływu do Urzędu 02.07.2024r.) stwierdził o konieczności przeprowadzenia procedury oddziaływania na środowisko dla powyższego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie opinią z dnia 01.07.2024r. (data wpływu do Urzędu 02.07.2024r.) znak: WOOŚ-I.4220.807.2024.IP stwierdził, że dla przedmiotowej inwestycji nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując jednocześnie na konieczność określenia w decyzji warunków i wymagań.

Dnia 09.07.2024r. Burmistrz Miasta i Gminy Drobin wystąpił do Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Ciechanowie z pismem znak: GKIZP.6220.4.2024 o wydłużenie terminu na usunięcie braków wynikających z wezwania znak: WC.ZZŚ.4901.113.2024.MZ z dnia 21.06.2024r. Prośba podyktowana była oczekiwaniem na złożenie uzupełnień przez Inwestora.

W dniu 10.07.2024r. wpłynęło uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia zgodnie z wezwaniem Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Ciechanowie WC.ZZŚ.4901.113.2024.MZ z dnia 21.06.2024r. Dnia 10.07.2024r. Burmistrz Miasta i Gminy Drobin przekazała powyższe uzupełnienie do organu opiniującego.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie pismem znak: WC.ZZŚ.4901.113.2024.MZ z dnia 12.07.2024r. powiadomił o wydłużeniu terminu załatwienia sprawy do dnia 16 lipca 2024r. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie opinią znak: WC.ZZŚ.4901.113.2024.MZ z dnia 29.07.2024r. (data wpływu 30.07.2024r.) stwierdził, że dla przedmiotowej inwestycji nie ma konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko wskazując jednocześnie na konieczność określenia w decyzji warunków i wymagań.

Wszystkie ww. warunki zostały uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

Informacja o złożonym wniosku została podana do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miasta i Gminy Drobin (www.umgdrobin.bip.org.pl), w zakładce wykaz danych o środowisku pod numerem karty 14/2024 i 15/2024.

Zawiadomieniem z dnia 31.07.2024r., zgodnie z art. 10 k.p.a., organ prowadzący postępowanie poinformował strony postępowania o zgromadzonym materiale dowodowym umożliwiającym merytoryczne rozpatrzenie sprawy, wskazując na możliwości zapoznania się ze zgromadzoną dokumentacją oraz wypowiedzenia się w przedmiotowej sprawie, w terminie 7 dni od dnia doręczenia zawiadomienia. W określonym terminie, jak również w toku całego postępowania nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski.

Burmistrz Miasta i Gminy Drobin po przeanalizowaniu zebranych materiałów oraz uwzględniając łączne uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy OOS oraz biorąc pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w następujący sposób:

1). Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

- a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:*

Przedsięwzięcie polega na instalacji paneli (inaczej: modułów) fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą techniczną (konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery, okablowanie, kontenerowe stacje transformatorowe, kontenerowe magazyny energii, linie kablowe oraz pozostałe oprzyrządowanie) służącą do wytwarzania energii elektrycznej z energii słońca w elektrowni o łącznej mocy maksymalnej do 8 MW. Przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach nr 5, 6/4, 9/1, obręb Budkowo, gmina Drobin, powiat płocki, województwo mazowieckie. Otoczeniem są tereny rolnicze oraz nieużytki, a najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 220 m w linii prostej na południe. Powierzchnia przeznaczona pod przedmiotową inwestycję (ogrodzony obszar inwestycji) wynosi około 7,3 ha.

Zasadnicza część inwestycji obejmuje:

- a) montaż systemu konstrukcyjnego, do którego są mocowane panele
- b) montaż modułów fotowoltaicznych
- c) montaż inwerterów
- d) poprowadzenie trasy kablowej i przyłącza
- e) montaż kontenerowych stacji transformatorowych
- f) montaż kontenerowych magazynów energii (opcjonalnie)
- g) wykonanie dróg wewnętrznych oraz placów manewrowych
- h) ogrodzenie całego obszaru inwestycji

i) montaż systemu monitoringu

Przy inwestycji do 8 MW przyjmuje się montaż od 20 000 szt. do 8 000 szt. paneli o mocy od 400W do 1000 W każdy. Panele będą montowane na konstrukcjach wsporczych, wbijanych w grunt, tzw. stoły. Montaż 8 MW mocy jest przewidziany na stołach pod kątem nachylenia od 10 do 30 stopni, w zależności od ostatecznej koncepcji. Stoły mogą być skierowane równo na południe, bądź w układzie, w którym część skierowana jest na wschód, a część na zachód. Dopuszcza się również montaż paneli fotowoltaicznych na konstrukcji ruchomej tzw. trackerach.

Przewiduje się posadowienie prefabrykowanych kontenerowych stacji transformatorowych w ilości do 8 szt. Opcjonalnie dopuszcza się montaż prefabrykowanych kontenerowych magazynów energii w ilości do 8 szt. Dodatkowo przewiduje się wykonanie placów manewrowych wraz z dojazdem przy stacjach transformatorowych. Pozostała powierzchnia nie ulega utwardzeniu i pozostaje biologicznie czynna. Należy nadmienić, że ponad 99% tej powierzchni to puste przestrzenie pod panelami pozostawione w formie biologicznie czynnej (w formie traw i łąki) podlegające wyłącznie koszeniu.

Powierzchnie działek 5, 6/4, 9/1, na których planowane jest przedsięwzięcie wynosi 12,4785 ha (dane z wypisu z rejestru gruntów). Powierzchnia zabudowy w rzucie poziomym konstrukcji z panelami, placem, drogą dojazdową oraz kontenerem stacji transformatorowej wyniesie maksymalnie ok. 4,5 ha.

- b) *powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:*

Oddziaływanie inwestycji polegających na realizacji farm fotowoltaicznych na etapie eksploatacji zamyka się w granicach działek inwestycyjnych. Tym samym nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się w bardzo bliskiej odległości. Wszystkie emisje (poła elektromagnetycznego, hałasu i zanieczyszczeń do powietrza) są bardzo niskie i poza okresem realizacji ich wartości nie przekroczą wartości dopuszczalnych poza terenem działki.

- c) *różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:*

Zapotrzebowanie na surowce, materiały i energię należy rozpatrzyć dla trzech okresów realizacji inwestycji – etapu budowy, etapu użytkowania i etapu likwidacji.

Etap realizacji

Na etapie budowy, oprócz elementów konstrukcji, samych paneli, falowników, kontenera stacji transformatorowej i elementów połączeń elektrycznych, przewiduje się zużycie niewielkiej ilości piasku i żwiru jako podsypka pod kontener. Nastąpi także zużycie paliw w silnikach spalinowych sprzętu budowlanego i środków transportu szacowane na ok. 5 400 litrów oleju napędowego.

Etap eksploatacji

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie przewiduje się wykorzystywania wody, surowców, materiałów, paliw. Zapotrzebowanie na energię dla potrzeb oświetlenia terenu, systemu alarmowego, kamer w czasie braku produkcji energii przez panele wyniesie ok. 140 kWh/d. Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie przewiduje się także zapotrzebowania na energię ciepłą.

Etap likwidacji

Podczas likwidacji omawianej inwestycji zostanie wykorzystana podobna ilość energii i paliwa co podczas etapu realizacji. Surowce wykorzystywane będą w celu demontażu elementów elektrowni. Przybliżone wielkości zużycia to 4 800 litrów oleju napędowego i 120 kWh energii.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Z uwagi na charakter przedsięwzięcia nie występują ścieki bytowe i technologiczne. Wody opadowe będą samoczynnie rozpyływać się po terenie. Na etapie budowy i likwidacji wystąpi okresowo emisja spalin z silników pracującego sprzętu, jednakże jej ilość będzie pomijalnie mała. Na etapie eksploatacji instalacja działa w sposób bezemisyjny, panele nie emitują żadnego hałasu, ciepła ani promieniowania elektromagnetycznego. Na etapie budowy i likwidacji wystąpi okresowo emisja hałasu związana z pracą silników sprzętu budowlanego oraz jazdą samochodów transportowych. Emisja hałasu będzie miała charakter okresowy, a jej poziom nie będzie uciążliwy dla mieszkańców. Hałas na tym etapie nie podlega normowaniu. Charakter inwestycji koncentruje jej oddziaływanie do ograniczonej powierzchni przewidzianej do zabudowy. Konstrukcja paneli w zaproponowanym wariantcie nie wymaga tworzenia wykopów pod fundamenty. Oddziaływanie inwestycji na ssaki i inne kręgowce naziemnie będzie minimalne i związane z funkcjonowaniem ogrodzenia wymuszającego omijanie terenu podczas przemieszczania się i migracji. Będzie to dotyczyło jedynie większych zwierząt, gdyż pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia a gruntem pozostawiona zostanie przerwa, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na teren zajęty pod instalację fotowoltaiczną.

Oddziaływanie planowanej inwestycji będzie miało zasadniczo pozytywny wpływ na środowisko.

e) ocenione w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:

Ryzyko wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych jest znikome. Ogniwa i moduły fotowoltaiczne są jednymi z najbezpieczniejszych, z punktu widzenia ochrony środowiska urządzeniami do przetwarzania energii. Eksploatacja systemów fotowoltaicznych nie wymaga dostarczania paliwa, nie generuje odpadów, nie powoduje emisji zanieczyszczeń i szkodliwych substancji, nie jest źródłem hałasu. W zainstalowanych stacjach transformatorowych znajdować się będą transformatory olejowe pod którymi są zainstalowane szczelne wanny betonowe, które zabezpieczają wyciek oleju do gleby w razie awarii. Należy zauważyć, że przewidywana trwałość inwestycji wynosi 25-30 lat. Po tym okresie ramy paneli oraz metalowe konstrukcje montażowe podlegają pełnemu cyklowi recyklingu. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne będą gromadzone, by następnie zostały wywiezione z miejsca inwestycji i poddane procesowi recyklingu. Kable solarne oraz pozostałe kable elektryczne podlegają pełnemu procesowi recyklingu. Pozostała infrastruktura techniczna w postaci inwerterów oraz rozdzielnic nN/SN

zostanie również poddana recyklingowi. Procesem recyklingu zajmować będzie się wyspecjalizowana firma zewnętrzna.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie:

Etap budowy

Podczas budowy parku solarnego przewiduje się występowanie następujących odpadów:

Lp.	Odpad	Kod	Ilość w Mg
1.	Szkło	17 02 02	0,80
2.	Żelazo i stal	17 04 05	1,56
3.	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	17 04 11	0,32
4.	Kable zawierające ropę naftową, smole i inne substancje niebezpieczne	17 04 10	0,2
5.	Opakowania z papieru i tektury	15 01 01	2
6.	Opakowania z tworzyw sztucznych	15 01 02	2
7.	Gleba i ziemia	17 05 04	316
8.	Niese segregowane odpady komunalne	20 03 01	3,1

Odpady wymienione w p. 1 - 6 będą zbierane selektywnie w pojemnikach, bez dostępu osób postronnych. Odbiór przez wyspecjalizowane firmy mające stosowne zezwolenia.

Gleba i ziemia będzie rozplantowana w nierównościach terenowych, zaś odpady komunalne gromadzone będą w kontenerze i wywożone przez firmę komunalną.

Etap eksploatacji

Na tym etapie nie powstają odpady. Wymienione elementy w wyniku prac serwisowych będą odbierane przez firmę serwisującą.

Należy zauważyć, że przewidywana trwałość inwestycji wynosi 25-30 lat. Po tym okresie ramy paneli oraz metalowe konstrukcje montażowe podlegają pełnemu cyklowi recyklingu. Panele fotowoltaiczne wykorzystane podczas realizacji inwestycji objęte są certyfikatem Full PV – każdy zużyty lub uszkodzony panel podlegać będzie 100% procesowi recyklingu (krzem, szkło, aluminium). Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne będą gromadzone, by następnie zostały wywiezione z miejsca inwestycji i poddane procesowi recyklingu.

Kable solarne oraz pozostałe kable elektryczne podlegają pełnemu procesowi recyklingu. Pozostała infrastruktura techniczna w postaci inwerterów oraz rozdzielnic nN/SN zostanie również poddana recyklingowi. Procesem recyklingu zajmować będzie się wyspecjalizowana firma zewnętrzna.

Etap likwidacji

Na etapie likwidacji do największej ilości powstałych odpadów należeć będą odpady z grupy 20 01 36 – zużyte urządzenia elektryczne i elektroniczne inne niż wymienione w 20 01 21, 20 01 23, 20 01 35 (np. demontowane panele fotowoltaiczne, inwertery, odpady z demontażu stacji transformatorowej). Powstające odpady będą zbierane w sposób selektywny, magazynowane w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia.

2) Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego – uwzględniające:

a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek:

Poza obszarami wodno-błotnymi. Brak zagrożeń.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Nie dotyczy, przedsięwzięcie zlokalizowane poza obszarem wybrzeża i środowiska morskiego.

c) obszary górskie lub leśne:

Nie dotyczy, przedsięwzięcie zlokalizowane poza obszarem górskim lub leśnym.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Poza obszarami chronionymi. Brak zagrożeń.

e) obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

Przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze chronionym. Najbliższy obszar to Nadwkrzański Obszar Chronionego Krajobrazu (5,61 km)

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:

Elektrownia wytwarzająca energię ze słońca jest przedsięwzięciem proekologicznym, produkującym energię z odnawialnego źródła energii, jakim jest energia słoneczna. W przeciwieństwie do produkcji energii elektrycznej na bazie paliw kopalnych węgla kamiennego i brunatnego oraz ropy naftowej, nie generuje zanieczyszczeń do powietrza, przyczyniając się tym samym do poprawy jego stanu. Elektrownia słoneczna, produkując energię z promieniowania słonecznego, przyczynia się do redukcji gazów cieplarnianych. Fotowoltaika spełnia wszystkie kryteria, jakie stawia się obecnie bezpiecznym, odnawialnym źródłem energii. Jest całkowicie nieszkodliwa dla środowiska.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

Poza obszarami historycznymi, kulturowymi lub archeologicznymi. Brak zagrożeń.

h) gęstość zaludnienia:

Przedsięwzięcie będzie realizowane w obrębie gminy Drobin (Liczba ludności: 8 024 (2017)). Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 220 m w linii prostej na południe od granicy działki.

i) obszary przylegające do jezior:

Nie dotyczy, przedsięwzięcie zlokalizowane poza obszarem przylegającym do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

Nie dotyczy, przedsięwzięcie zlokalizowane poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Możliwe oddziaływania na cele ochrony wód	Ocena oddziaływań w przypadku montażu instalacji fotowoltaicznej
w zakresie oddziaływań na stan ilościowy wód	
przekształcenie fragmentu koryta cieków	Nie dojdzie do ingerencji i przekształcenia koryt pobliskich cieków. Wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą do ziemi. Brak oddziaływania.
zmiana stosunków wodnych i utrata ciągłości cieku	Projektowane prace realizacyjne nie wpłyną na zmianę stosunków wodnych i utratę ciągłości hydrologicznej oraz hydromorfologicznej cieków. Brak oddziaływania.
podniesienie zwierciadła wód gruntowych	Zaplanowane prace budowlane nie spowodują podniesienia zwierciadła wód gruntowych. Brak oddziaływania.
zmiana prędkości przepływu	Przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na prędkość przepływu, zatem przedsięwzięcie nie wpłynie negatywnie na elementy biologiczne ani hydromorfologiczne cieków. Brak oddziaływania.
bariera dla swobodnego przepływu wód (zagrożenie powodziowe)	Montaż instalacji fotowoltaicznej nie zwiększy zagrożenia powodziowego w tym rejonie, gdyż teren inwestycji znajduje się poza nim. Brak oddziaływania.
w zakresie oddziaływań na ekologiczne elementy stanu wód	
Elementy hydromorfologiczne	W związku z realizacją i eksploatacją przedsięwzięcia nie przewiduje się zmiany systemu hydrologicznego. Brak oddziaływania.

Elementy biologiczne	<p>Etap realizacji przedsięwzięcia nie będzie przyczyną negatywnych oddziaływań na elementy biologiczne cieków. Nie przewiduje się odprowadzania ścieków do wód powierzchniowych.</p> <p>Przedsięwzięcie pośrednio przyczyni się do poprawy stanu i potencjału ekologicznego wód powierzchniowych poprzez zmniejszenie terenu podlegającego nawożeniu i ochronie środkami ochrony roślin, które wraz ze spływem powierzchniowym mogą być wymywane do zbiorników wodnych. Pokrycie terenu trawą spowoduje również zwiększenie szorstkości terenu i korzystnie wpłynie na mikroretencję, ograniczając prędkość spływu powierzchniowego.</p>
Elementy fizykochemiczne	<p>Przedsięwzięcie nie będzie wywierało wpływu na elementy fizykochemiczne JCWP. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała wpływu na zasolenie, zakwaszenie oraz temperaturę wody w najbliższych ciekach. Nie przewiduje się odprowadzania ścieków do wód powierzchniowych.</p> <p>Brak oddziaływania.</p> <p>Przedsięwzięcie pośrednio przyczyni się do poprawy stanu fizykochemicznego wód powierzchniowych poprzez zmniejszenie terenu podlegającego nawożeniu i ochronie środkami ochrony roślin, które wraz ze spływem powierzchniowym mogą być wymywane do zbiorników wodnych.</p>

3) Rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt 1 i 2 oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1, wynikające z:

a) zasięgu oddziaływania – obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

Zasięg przestrzenny oddziaływania przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia miejsca jego realizacji. Oddziaływanie na etapie budowy będzie miało charakter krótkotrwały i ustąpi po zakończeniu prac.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Ze względu na rodzaj planowanej inwestycji oraz jej lokalizację nie wystąpi transgraniczne oddziaływanie na środowisko.

c) charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania:

Instalacja fotowoltaiczna jest przedsięwzięciem bezemisijnym. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci operatora energetycznego Energa-Operator S.A. poprzez stacje transformatorowa nN/SN do punktu określonego w technicznych warunkach przyłączeniowych. Przewidywany moment rozpoczęcia pracy elektrowni szacowany jest na trzeci kwartał 2025 r.

d) prawdopodobieństwa oddziaływania:

Informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia potwierdzają wystąpienie oddziaływań na etapie budowy i eksploatacji przedsięwzięcia. Bezpośrednie oddziaływania będą miały jednak zasięg lokalny i ograniczą się do najbliższego obszaru realizacji inwestycji. Z uwagi na skalę i charakter przedsięwzięcia obowiązujące standardy jakości środowiska będą dotrzymane.

e) czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi 25-30 lat. Po zakończeniu inwestycji teren bez problemów będzie przywrócony do stanu pierwotnego.

f) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia – w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Planowana inwestycja w postaci budowy farmy fotowoltaicznej o mocy wytwórczej do 8 MW realizowana na działce o nr ew. 5, 6/4, 9/1, obręb Budkowo, gmina Drobin, nie ma powiązania z innymi przedsięwzięciami zrealizowanymi bądź planowanymi na terenie lub w obszarze oddziaływania.

g) możliwości ograniczenia oddziaływania:

W zakresie gospodarki wodno-ściekowej

W trakcie realizowania inwestycji powstawać będą jedynie ścieki bytowe związane z pracą robotników budowlanych. Robotnicy będą korzystać z mobilnych węzłów sanitarnych typu TOI-TOI.

Eksploatacje oraz postoje sprzętu mechanicznego niezbędnego do realizacji przedsięwzięcia będą prowadzone w taki sposób aby wyeliminować możliwość zanieczyszczenia gruntu oraz wód gruntowych produktami ropopochodnymi. Podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystane zostaną maty absorbujące zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwym (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża. Jedynym potencjalnym zagrożeniem będzie wyciek substancji ropopochodnych z pojazdów w trakcie ich eksploatacji na obszarze placu budowy. W celu zapobiegnięcia takim zdarzeniom, oprócz wymienionej wcześniej dbałości o sprzęt, wykorzystywane będą sorbenty. Z powodu wyjątkowo małej szansy wystąpienia zdarzeń

awaryjnych oraz ich niewielkiej skali, nie będzie potrzeby tworzenia osobnego stanowiska ze środkami do neutralizacji wycieków, wystarczy wyłączenie sorbent na wyposażeniu zaplecza roboczego. Zebrane w ten sposób zanieczyszczenia będą przekazywane specjalistycznym firmom posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów olejowych.

Podczas eksploatacji, na terenie przedmiotowego przedsięwzięcia nie będą powstawały ani ścieki bytowe, ani technologiczne. Natomiast ścieki deszczowe odprowadzane będą samoistnie na terenie działki objętej przedsięwzięciem, do której inwestor posiada tytuł prawny. Grunt nie będzie narażony na kontakt z substancjami niebezpiecznymi.

W zainstalowanych stacjach transformatorowych znajdować będą się transformatory olejowe pod którymi są zainstalowane szczelne wanny (misy) betonowe bądź stalowe, które zabezpieczają wyciek oleju do gleby w razie awarii.

Nie przewiduje się wystąpienia specjalnego zużycia wody na etapie likwidacji planowanego przedsięwzięcia. Możliwe zużycie wody wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Na żadnym etapie likwidacji przedsięwzięcia nie będą powstawały ścieki technologiczne.

W zakresie gospodarki odpadami

Stosowana będzie zasada oszczędności materiałowej. Powstałe odpady będą selektywnie gromadzone z uwzględnieniem zasad postępowania z odpadami nadającymi się do powtórnego wykorzystania. Miejsce ich gromadzenia będzie chronione przed rozwiewaniem oraz niekorzystnym wpływem zmiennych warunków atmosferycznych oraz odizolowane od dostępu osób trzecich.

Na etapie funkcjonowania nie przewiduje się powstawania znacznych ilości odpadów. Mogą to być ewentualnie odpady jak zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12.

Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi 25-30 lat. Po etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej zużyte panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi. Inwestor zobowiązuje się do przekazania ich specjalistycznym firmom posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

W zakresie ochrony powietrza

W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń silników spalinowych na etapie budowy, konieczne przyjazdy i wyjazdy specjalistycznego sprzętu oraz samochodów transportujących niezbędne materiały zostaną ograniczone do minimum. Dodatkowo zapewniona będzie sprawna organizacja ruchu pojazdów transportowych, prawidłowa organizacja terenu budowy i zapewnienie nadzoru nad pracą maszyn budowlanych. Oddziaływania zanieczyszczeń będą miały charakter lokalny i krótkotrwały.

Na etapie funkcjonowania elektrownia fotowoltaiczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery.

W zakresie ochrony przed hałasem

Emisja hałasu będzie miała krótkotrwały charakter ze względu na krótki czas prac. Na etapie realizacji prace budowlano – montażowe, związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej w godzinach od 8.00 do 20.00, stosowany będzie sprzęt w dobrym stanie technicznym, przestrzegane będą zasady wyłączania silnika w czasie przerw w pracy,

a w wyniku zaplanowanego procesu budowlanego, czas budowy będzie maksymalnie ograniczony. Ze względu na krótki czas oddziaływania, hałas na tym etapie nie podlega normowaniu.

Maszyny wykorzystywane podczas realizacji inwestycji to koparki, służące do wyrównywania gruntu oraz tworzenia wykopu pod fundament, na który posadowiona zostanie stacja transformatorowa oraz kafar służący do wbijania profili stalowych konstrukcji wsporczej pod panele fotowoltaiczne. Moc akustyczna typowego kafara, liczona wg dyrektywy 2000/14/WE, gwarantowana moc poziom mocy akustycznej wynosi $L_w \text{ dB(A)} = 118 \text{ dB}$. Dla dużych koparek, posiadających ładowność ok. 10 ton, moc akustyczna liczona jako równoważny poziom mocy akustycznej wynosi $LA_{Weq} = 94,0 \text{ dB}$. W przypadku wnioskowanej inwestycji, nie będzie potrzeby wykorzystania tak dużej koparki, stąd ostateczna wartość jej mocy akustycznej będzie wahać się w przedziale 86-90 dB. Powyższe są wielkościami typowymi dla tego rodzaju maszyn. Podczas eksploatacji elektrowni jedynymi źródłami hałasu są falowniki (inwertery), transformator oraz wentylacja mechaniczna stacji. Urządzenia te emitują dźwięk wyłącznie gdy są pod obciążeniem, tj. w porach dziennych przy wystarczająco silnym nasłonecznieniu. Urządzenia te zaliczają się do źródeł stacjonarnych, elektrownie fotowoltaiczne nie posiadają ruchomych źródeł hałasu.

W zakresie ochrony przyrody

W trakcie realizacji przedsięwzięcia do minimum ograniczone zostaną uciążliwości dla ludzi i środowiska. Stosowane maszyny i urządzenia będą charakteryzowały się dobrym stanem technicznym. Materiały budowlano-montażowe oraz elementy prefabrykowane będą posiadały atesty, oraz będą odpowiadały odpowiednim normom.

Rozpoczęcie prac budowlanych planuje się poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie, po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie zamierzenia.

Wykopy będą kontrolowane pod kątem obecności uwięzionych w nich zwierząt, co pozwoli na ich przenoszenie w miejsca zapewniające możliwość dalszej bezpiecznej wędrówki celem wyeliminowania ryzyka ich zabijania. W trakcie realizacji przedsięwzięcia (budowa podziemnej linii SN), na czas przerw wykopy będą odpowiednio zakrywane, aby nie dostały się tam żadne zwierzęta.

W trakcie eksploatacji elektrownie słoneczne nie stanowią zagrożenia, dla zwierząt i ptaków. Powłoka antyrefleksowa pokrywająca panele fotowoltaiczne zwiększa absorpcje energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. efekt lustra wody. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją.

W przypadku konieczności zastosowania oświetlenia na placu budowy i wzdłuż drogi wykorzystane będzie oświetlenie tzw. „ciepłe” widmo świetlne (np. sodowe) ograniczające przywabianie owadów.

Prowadzenie wykaszania roślinności odbywać się będzie na terenie farmy po 1 sierpnia rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków.

Brak uprawy rolniczej będzie stanowić doskonałe warunki dla bytu płazów i ptaków na obszarze inwestycji.

W trakcie eksploatacji inwestycji ze względu na kluczowe znaczenie typu ogrodzenia dla zminimalizowania wpływu przedsięwzięcia na zwierzęta, zastosowane zostanie ogrodzenie z siatki o oczkach min. 10 cm lub ogrodzenie systemowe z zachowaniem przerwy między gruntem,

a krawędzią ogrodzenia ok. 20 cm, co pozwoli na swobodne poruszanie się małych zwierząt przez teren farmy fotowoltaicznej. Nie planuje się zastosowania prefabrykowanych cokołów, które mogłyby utrudniać przemieszczanie się małych zwierząt.

Praca paneli fotowoltaicznych nie zanieczyszcza powietrza oraz nie wytwarza odpadów. Poza robotami montażowymi, przyłączeniowymi oraz okresową obsługą konserwacyjną, praca elektrowni słonecznej odbywa się bezobsługowo, bez udziału człowieka.

Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz na rekultywacji terenu zajmowanego przez stalową konstrukcję pod farmę fotowoltaiczną. Rekultywacja będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego i uzupełnieniu ewentualnych ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów. W wyniku likwidacji wystąpi krótkotrwałe oddziaływanie w postaci emisji spalin i hałasu jak miało to miejsce na etapie budowy. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny i krótkotrwały.

W zakresie ochrony krajobrazu

Granice terenu budowlano-montażowego oraz analizowanych działek będą ściśle przestrzegane. Prace budowlano-montażowe przy dobrze zorganizowanych czynnościach i zastosowaniu nowoczesnych urządzeń zostaną przeprowadzone w krótkim czasie tak, aby jego funkcjonowanie jako elementu obcego w krajobrazie (hałas, drgania, ruch samochodów ciężarowych) ograniczyło się do niezbędnego minimum.

Teren wokół paneli PV, po zakończeniu robót montażowych, zostanie uprzątnięty, warstwa ziemna nie zostanie naruszona.

Instalacja elektrowni słonecznej nie stanowi dominanty krajobrazowej – maksymalna wysokość instalacji nie przekracza w najwyższym punkcie 4 metrów.

Biorąc pod uwagę zgromadzony materiał w tym opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Ciechanowie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płocku a także kierując się kryteriami zawartymi w art. 63 ust. 1 pkt 1-3 ustawy OOŚ nie przewiduje się ryzyka wystąpienia negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko na etapie realizacji i eksploatacji, w związku z powyższym

orzeczono jak w sentencji.

Integralną częścią decyzji jest Charakterystyka przedsięwzięcia stanowiąca Załącznik przedmiotowej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy Stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Płocku za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Drobin w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.
2. Zgodnie z art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – kodeksu postępowania administracyjnego 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.

3. Niniejszą decyzję dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
4. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu 6 lat od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, jeżeli było wydane. O zajęcie przez organ stanowiska można wystąpić po upływie 5 lat od dnia, kiedy decyzja stała się ostateczna.


Z-ca Burmistrza
Paweł Pachniewski

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy OOS.

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych 00/100) na podstawie ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. – o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2018 r., poz. 1044). Opłata została przekazana w dniu 31.05.2024 r. na konto Urzędu Miasta i Gminy w Drobinie Nr 85 9042 1068 0420 0358 2000 0050 Bank Spółdzielczy „Mazowsze” Płock o. Drobin.

Decyzja zostaje podana do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miasta i Gminy Drobin.

Otrzymują:

1. KAM-BET Sp. z o.o. z siedzibą Zbójno 34, 09-213 Gozdowo – pełnomocnik Damian Dulas ul. Osolska 4, 51-179 Wrocław;
2. Strony postępowania wg. wykazu znajdującego się w aktach sprawy zgodnie z art. 49 k.p.a.:
 - 1) Tablica informacyjna Urzędu Miasta i Gminy Drobin;
 - 2) Sołtys wsi Budkowo – celem obwieszczenia w sposób zwyczajowo przyjęty;
 - 3) Strona Urzędu Miasta i Gminy w Drobinie - <http://www.umgdrobin.bip.org.pl/>
3. GK a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płocku
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 04.09.2024r.

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na „budowie elektrowni fotowoltaicznej Budkowo o mocy do 8 MW wraz z infrastrukturą techniczną” planowanego do realizacji na działkach nr 5, 6/4, 9/1 obręb Budkowo, gmina Drobin.

Powierzchnie działek 5, 6/4, 9/1, na których planowane jest przedsięwzięcie wynosi 12,4785 ha (dane z wypisu z rejestru gruntów). Powierzchnia zabudowy w rzucie poziomym konstrukcji z panelami, placem, drogą dojazdową oraz kontenerem stacji transformatorowej wyniesie maksymalnie ok. 4,5 ha. Obszar przeznaczony pod posadowienie zaplanowanej elektrowni fotowoltaicznej jest terenem typowo rolniczym. Teren objęty przedsięwzięciem odznacza się całkowicie antropogenicznym charakterem pod względem siedliskowo - roślinnym.

Zasadnicza część inwestycji obejmuje:

- a) montaż systemu konstrukcyjnego, do którego są mocowane panele
- b) montaż modułów fotowoltaicznych
- c) montaż inwerterów
- d) poprowadzenie trasy kablowej i przyłącza
- e) montaż kontenerowych stacji transformatorowych
- f) montaż kontenerowych magazynów energii (opcjonalnie)
- g) wykonanie dróg wewnętrznych oraz placów manewrowych
- h) ogrodzenie całego obszaru inwestycji
- i) montaż systemu monitoringu

Przy inwestycji do 8 MW przyjmuje się montaż od 20 000 szt. do 8 000 szt. paneli o mocy od 400W do 1000 W każdy. Panele będą montowane na konstrukcjach wsporczych, wbijanych w grunt, tzw. stoły. Montaż 8 MW mocy jest przewidziany na stołach pod kątem nachylenia od 10 do 30 stopni, w zależności od ostatecznej koncepcji. Stoły mogą być skierowane równo na południe, bądź w układzie, w którym część skierowana jest na wschód, a część na zachód. Dopuszcza się również montaż paneli fotowoltaicznych na konstrukcji ruchomej tzw. trackerach.

Przewiduje się posadowienie prefabrykowanych kontenerowych stacji transformatorowych w ilości do 8 szt. Opcjonalnie dopuszcza się montaż prefabrykowanych kontenerowych magazynów energii w ilości do 8 szt. Dodatkowo przewiduje się wykonanie placów manewrowych wraz z dojazdem przy stacjach transformatorowych. Pozostała powierzchnia nie ulega utwardzeniu i pozostaje biologicznie czynna. Należy nadmienić, że ponad 99% tej powierzchni to puste przestrzenie pod panelami pozostawione w formie biologicznie czynnej (w formie traw i łąki) podlegające wyłączeniu koszeniu.

Z-ca Burmistrza

Paweł Pachniewski

