

Decyzja**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.- Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jedn. Dz.U. z 2024 r., poz. 572), art. 71 ust.1 i 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jedn. Dz.U. z 2024 r., poz. 1112) oraz §3 ust. 1 pkt 54a lit. a 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 Pana Rafała Orzechowskiego, Prezesa Zarządu KPE FARMS Sp. z o.o., Kruszyńiec 27, 86-014 Sicienko

orzekam

realizację planowanego przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 6 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewidencyjnym 1/3 w obrębie Krasnolipie, gmina Braniewo”, powiat braniewski, województwo warmińsko-mazurskie.

Uzasadnienie

W dniu 27.03.2024 r. do Urzędu Gminy Braniewo wpłynął wniosek p. Rafała Orzechowskiego, Prezesa Zarządu KPE FARMS Sp. z o.o. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 6 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewidencyjnym 1/3 w obrębie Krasnolipie, gmina Braniewo”, powiat braniewski, województwo warmińsko-mazurskie.

Z przedłożonych dokumentów wynika, iż przedmiotowe przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. a 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.), należy do grupy przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko może być wymagane.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jedn. Dz.U. z 2024 r., poz.1112), stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Braniewo.

Na podstawie art. 74 ust. 3 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 (t.j. Dz.U. z 2024 r., poz. 1112), w przypadku gdy liczba stron postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przekracza 10, stosuje się przepisy art. 49 KPA , przewidujące powiadomienie stron o czynnościach postępowania przez obwieszczenie lub w inny zwyczajowo przyjęty w danej miejscowości sposób publicznego ogłoszenia.

W związku z powyższym Wójt Gminy Braniewo w obwieszczeniu z dnia 15.04.2024 r., znak: WGK.6220.57.2024.DP zawiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla wnioskowanego przedsięwzięcia, informując o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, składania uwag i wniosków.

Na podstawie art. 64 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach

oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 15.04.2024 r. Wójt Gminy Braniewo wystąpił do właściwych organów o opinię w sprawie ustalenia konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego ewentualnego zakresu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w piśmie z dnia 25.04.2024 r., znak: WSTE.4220.55.2024.RG wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia, określając zakres wymaganych uzupełnień.

Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu w opinii z dnia 24.04.2024 r., znak: GE.ZZŚ.4901.48.2024 oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie w opinii sanitarnej z dnia 02.05.2024 r., znak: ZNS.9022.3.8.2024 nie stwierdzili potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 21.06.2024 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu znak: WSTE.4220.55.2024.RG wyraził opinie, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po zebraniu pełnego materiału dowodowego, po uzyskaniu wymaganych przepisami prawa opinii, spełniając wymóg art. 10 §1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz.U. z 2024 r., poz. 572), obwieszczeniem z dnia 25.06.2024 r. Wójt Gminy Braniewo zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

W odniesieniu do całości zgromadzonych w toku prowadzonego postępowania materiałów oraz dokonanych przez wszystkie organy biorące udział w postępowaniu ustaleń, żadna ze stron nie wniosła uwag i nie zgłosiła wniosków.

Teren, na którym zlokalizowane będzie przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których obowiązek sporządzenia raportu może być wymagany.

Celem planowanego przedsięwzięcia jest budowa farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o mocy do 6 MW, na części działki nr 1/3 w obrębie Krasnolipie, gmina Braniewo, powiat braniewski, woj. warmińsko-mazurskie.

Powierzchnia planowana po inwestycję wynosić będzie do ok. 6,5 ha (całkowita powierzchnia działki wynosi: 8,5371 ha). Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest ok. 142 m od miejsca planowanej inwestycji.

Dopuszcza się ewentualną realizację przedsięwzięcia z podziałem na etapy, np. 6 etapów o mocy do 1 MW każdy (każda instalacja powstała w poszczególnym etapie mogłaby funkcjonować niezależnie i samodzielnie) oraz realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego.

Obszar przeznaczony pod inwestycję użytkowany jest rolniczo jako grunty orne (ostatnio prowadzona była uprawa soi) i użytki zielone. Elementy instalacji zostaną odsunięte o min. 2 m od występujących na działce gruntów pod rowami. Natomiast ogrodzenie instalacji zostanie odsunięte o min. 10 m od terenów leśnych i cieków wodnych (rzeki Omaza), które graniczą z obszarem inwestycji, w celu zachowania funkcji lokalnego korytarza swobodnej migracji zwierząt. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie będzie konieczna wycinka drzew i krzewów.

W skład planowanej farmy fotowoltaicznej wchodzić będą m.in. następujące elementy:

- panele fotowoltaiczne (o mocy 200-1500 Wp- do 30000 szt);
- wolnostojące konstrukcje wsporcze (tzn. stoły fotowoltaiczne);
- falowniki (inwertery) (do 300 szt. - tj. do 50 szt. na 1 MW);
- prefabrykowane stacje transformatorowe (do 6 szt.);
- bateryjne magazyny energii (do 6 szt.);
- linie kablowe energetyczno-światłowodowe;
- przyłącza elektroenergetyczne,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz pracę elektrowni słonecznej;
- instalacja odgromowa i zabezpieczająca, monitoring;

- ogrodzenie.

Dojazd do miejsca planowanej inwestycji odbywać się będzie poprzez drogi lokalne, a następnie poprzez krótki odcinek drogi wewnętrznej.

Konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych osadzone zostaną w sposób bezinwazyjny metodą nabijania lub wkręcania profili aluminiowych lub stalowych bezpośrednio do gruntu. Na konstrukcjach wsporczych zostaną zamontowane ogniwa fotowoltaiczne pokryte powłoką antyrefleksyjną.

Chłodzenie paneli odbywać się będzie poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego. Poszczególne panele będą łączone kablami i przewodami do zastosowań fotowoltaicznych. Kilkanaście paneli połączonych przewodami do zastosowań PV tworzyć będzie sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwertery).

Falowniki będą połączone ze stacjami transformatorowymi/rozdzielnicami wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające.

Stacje transformatorowo-rozdzielcze wyposażone będą w transformatory mokre w izolacji olejowej lub suche w izolacji żywicznej.

W przypadku zastosowania transformatora olejowego zostanie on zabezpieczony przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej misy olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem.

Wykaszenie terenu pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych i pod elementami konstrukcji wsporczej prowadzone będzie od centrum farmy w kierunku jej brzegów, w suche słoneczne dni. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność.

Do czyszczenia paneli fotowoltaicznych stosowana będzie czysta woda lub woda demineralizowana bez żadnych dodatków w tym detergentów. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń stosowany może być dodatek środka biodegradowalnego. Brany jest również pod uwagę sposób czyszczenia paneli oparty na technologii bezwodnej z użyciem specjalnych szczotek obrotowych montowanych na stałe w prowadnicach wzdłuż paneli.

Do pielęgnacji terenów farmy nie będą używane środki ochrony roślin ani sztuczne nawozy, co spowoduje wzrost liczby bezkręgowców oraz kręgowców stanowiących pokarm szeregu gatunków ptaków.

Prace związane z realizacją inwestycji prowadzone będą w okresie od 1 września do końca lutego tj. poza okresem lęgowym ptaków. Natomiast w przypadku konieczności prowadzenia prac w sezonie lęgowym, prowadzone będą pod nadzorem przyrodniczym.

Na etapie realizacji inwestycji powstawać będą niewielkie ilości odpadów związanych z pracami budowlanymi i montażowymi. Odpady gromadzone będą w sposób selektywny, w wyznaczonych miejscach a następnie przekazywane odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia.

Przewiduje się ewentualne przeglądy lub naprawy instalacji jednak będą one miały charakter incydentalny.

Na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia mogą wystąpić okresowe niedogodności związane z emisją hałasu oraz zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do powietrza, które spowodowane będą pracą sprzętu budowlanego oraz przejazdami pojazdów transportujących materiały. Prace maszyn i urządzeń wykorzystywanych podczas robót budowlanych prowadzone będą w porze dziennej. Stosowane będzie wyłączanie silników w trakcie postoju i załadunku a plac budowy zabezpieczony zostanie w materiał sorpcyjny do stosowania w przypadku wycieku substancji niebezpiecznych.

Podczas realizacji przedsięwzięcia wykopy będą regularnie kontrolowane pod kątem uwięzionych w nich drobnych zwierząt (tj. małe ssaki, gady, płazy). Wykopy pozostawione na dłużej bez przykrywania po wykonaniu zadania, należy wyprofilować w sposób umożliwiający wydostanie się z nich drobnych zwierząt lub zabezpieczyć w sposób uniemożliwiający przedostawanie się do wykopów drobnych zwierząt (np. płotki, siatka). Natomiast w razie przypadkowego uwięzienia osobników, należy je przenieść w bezpieczne miejsce. Ogrodzenie bez

podmurówki podniesione na wysokość 10 cm nad powierzchnię gruntu nie będzie stanowiło bariery dla migracji drobnych ssaków, płazów, gadów i umożliwi im swobodne przemieszczanie się.

Oddziaływania będą miały charakter lokalny, ograniczony do miejsca prowadzonych prac. Hałas pochodzący z prac budowlanych prowadzonych na terenie inwestycji będzie krótkotrwały i odwracalny. Wszelkie uciążliwości będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej.

W fazie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie będzie powodowała hałasu, wibracji, promieniowania elektromagnetycznego oraz innych emisji do środowiska.

Wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gleby. Natomiast odpady gromadzone będą w sposób selektywny w wyznaczonych miejscach i przekazywane odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia. Ewentualne odpady powstające podczas eksploatacji z prac interwencyjnych bądź okresowych konserwacji paneli nie będą magazynowane na terenie działki, będą zagospodarowane przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne.

Na etapie realizacji zaplecze budowy wyposażone będzie w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu mobilnych kontenerów sanitarnych a nieczystości odbierane będą przez wyspecjalizowane jednostki.

Inwestycja nie wpłynie negatywnie na krajobraz z uwagi na zlokalizowanie planowanej farmy fotowoltaicznej w krajobrazie rolniczym jak również ze względu na niewielką wysokość konstrukcji.

Planowane przedsięwzięcie nie należy do kategorii przedsięwzięć stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii.

Inwestycja nie będzie powodowała transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Realizacja przedsięwzięcia planowana jest na terenie obszaru Natura 2000 Ostoja Warmińska PLB280015, gdzie obowiązują zapisy planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Ostoja Warmińska, który ustanowiony został zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z dnia 30 września 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Ostoja Warmińska PLB280015 (Dz.Urz. Woj. Warm.-Maz. z dnia 1 października 2014 r., poz. 3086) oraz w odległości ok. 1,8 km od Obszaru Chronionego Krajobrazu Wzniesień Górowskich.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie znacząco negatywnie wpływać na formy ochrony funkcjonujące na tych obszarach, w tym na obszar Natura 2000 oraz nie naruszy spójności krajowego systemu obszarów chronionych. Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i powierzchnię planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się jego wpływu na pogarszanie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt.

Inwestycja planowana jest w krajobrazie rolniczym, przekształconym antropologicznie, na terenie gruntów rolnych niezabudowanych. Realizacja inwestycji wzbogaci obszar o siedliska ważne dla ptaków, przyczyni się do powstania alternatywnych miejsc żerowania oraz gniazdowania.

Obszar objęty inwestycją nie znajduje się w granicach korytarzy ekologicznych.

Biorąc pod uwagę charakter i zakres oddziaływania instalacji fotowoltaicznych nie wystąpi kumulowanie się oddziaływań planowanych instalacji.

Prace związane z budową instalacji nie wpłyną negatywnie na wody podziemne. Zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych na etapie budowy zostanie ograniczone poprzez zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego, właściwą technologię prac budowlanych oraz wybór lokalizacji placu i zaplecza budowy poza terenami szczególnie wrażliwymi na zanieczyszczenia.

Po przeprowadzeniu analizy i oceny wpływu oddziaływań można stwierdzić, że projektowane przedsięwzięcie nie będzie powodować przekroczenia obowiązujących standardów jakości środowiska oraz nie będzie źródłem znaczących oddziaływań na środowisko.

Inwestycja zlokalizowana jest na terenie obszaru dorzecza Banówki - region wodny Banówki, w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych kod: PLRW40001057231 o nazwie Banówka do granicy państwa wraz z Wituszką, omazą do granicy państwa. JCWP posiada status naturalnej części wód i jest monitorowana. Stan tych wód oceniany został jako zły, zaś ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jest jako zagrożona. Dla analizowanej JCWP wprowadzono derogacje: w tym odstępstwo czasowe oraz mniej rygorystyczne cele środowiskowe, na podstawie których osiągnięcie celów środowiskowych- dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku migracji ichtiofauny o ile monitorowany wskaźnik diadromiczny D, stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników-stan dobry- do 2027 r.; substancje priorytetowe wprowadzone dyrektywą 2013/39/UE – do 2039 r. Przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na warunki naturalne a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE- brak możliwości technicznych (w tym: niewystarczające dane na temat źródeł zanieczyszczenia).

Planowane przedsięwzięcie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych- kod: PLGW400173, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona jako niezagrożona. Celem środowiskowym JCWPd jest osiągnięcie i utrzymanie dobrego stanu ilościowego i dobrego stanu chemicznego tych wód.

W w/w JCW znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk i gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2023 r., poz.1336 ze zm.), dla których utrzymanie i poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie. Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze Natura 2000 Ostoja Warmińska PLB280015.

W obszarze realizacji inwestycji ani w jego strefie oddziaływania nie występują obszary wodno-błotne, siedliska łąkowe i ujścia rzek. Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza zasięgiem stref ochronnych ujęć wód, obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz obszarów przylegających do jezior.

Teren inwestycji nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią.

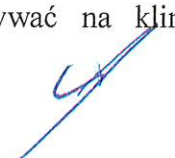
Według danych PGW Wody Polskie (MPHP) wynika, że wzdłuż południowo-wschodniej granicy działki przebiega rzeka Omaza. Jak już wspomniano planuje się odsunięcie ogrodzenia planowanej inwestycji o co najmniej 10 m od brzegu cieku.

Wg danych ewidencyjnych wspomnianego organu w obszarze działki inwestycyjnej znajduje się podziemna infrastruktura drenarska.

W trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji środowisko gruntowo-wodne i wód powierzchniowych będzie właściwie chronione przed potencjalnym wpływem, jak również nie będzie negatywnego oddziaływania na jednolite części wód podziemnych i powierzchniowych wyodrębnionych na mocy Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Planowana instalacja nie przyczyni się do zniszczenia bądź dewastacji siedlisk przyrodniczych, czy też zagrożeń dla gatunków chronionych. Inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcenia siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych.

Przedsięwzięcie nie będzie wywierało wpływu na liczebność i kondycję populacji gatunków chronionych, nie spowoduje istotnej zmiany niszy ekologicznych oraz nie spowoduje utraty dotychczasowych siedlisk i nie będzie istotną barierą dla zwierząt ograniczającą ich naturalną migrację. Realizacja inwestycji nie będzie w negatywny sposób oddziaływać na klimat.



Przedsięwzięcie kwalifikowane jako odnawialne źródło energii związane będzie z wytwarzaniem energii elektrycznej przyczyniając się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach kompleksów leśnych, obszarach ochrony ujęć wód i obszarach ochrony zbiorników wód śródlądowych, obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

Mając powyższe na uwadze, w oparciu o uzgodnienia właściwych organów stwierdza się, iż realizacja planowanego przedsięwzięcia po uwzględnieniu warunków podanych w niniejszej decyzji nie spowoduje naruszenia obowiązujących wymagań ochrony środowiska zarówno na etapie budowy jak i eksploatacji. Fotowoltaika stanowi technologię konwersji energii, która jest w pełni pasywna a zjawisko konwersji jest bezgłośnie i bezwibracyjne.

W związku z powyższym orzeka się jak w sentencji niniejszej decyzji.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik Nr 1 do niniejszej decyzji.

POUCZENIE

Od decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Wójta Gminy Braniewo w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem decyzji, o której mowa w art. 72 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz.U. z 2024 r., poz. 1112).

Zgodnie z art. 127a §1 i 2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r.- Kodeks postępowania administracyjnego (t. jedn. Dz.U. z 2024 r., poz. 572), 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.



Z up. Wójta Gminy
Sekretarz Gminy
Krzysztof Łabuda

Otrzymują:

1/ strony postępowania zgodnie z art. 49 KPA

2/ 1. Pan Rafał Orzechowski na adres do korespondencji: ul. Grunwaldzka 4/10, 85-236 Bydgoszcz

3 a/a

Do wiadomości:

1/ Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, Wydział Spraw Terenowych I w Elblągu, ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg (w formie elektronicznej przez e PUAP)

2/ Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Braniewie, ul. Królewiecka 26, 14-500 Braniewo (w formie elektronicznej przez e PUAP)

3/ Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Elblągu, Aleja Tysiąclecia 11, 82-300 Elbląg (w formie elektronicznej przez e PUAP)

Na podstawie art. 6 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tj. Dz.U. z 2023 r. , poz. 2111), zgodnie z załącznikiem do ustawy: część I pkt 45, pobrano opłatę skarbową w kwocie 205 zł.

Nazwa przedsięwzięcia :

„Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 6 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewidencyjnym 1/3 w obrębie Krasnolipie, gmina Braniewo”, powiat braniewski, województwo warmińsko-mazurskie

Inwestycja będzie zlokalizowana na części działki nr 1/3 w obrębie Krasnolipie, gmina Braniewo. Zgodnie z wypisem z rejestru gruntów całkowita powierzchnia ww. działki wynosi 8,5371 ha. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do ok. 6,5 ha.

Planowane przedsięwzięcie będzie posadowione na gruntach ornych klasy RIVa, RIVb, RV, łąkach trwałych LV, LVI oraz nieużytkach N. Nie przewiduje się ingerencji i posadowienia elementów instalacji na gruntach pod rowami (W-RIVa, W-RIVb).

Dopuszcza się realizację przedsięwzięcia w podziale na etapy, przykładowo może to być sześć etapów o mocy do 1 MW każdy. Zaprojektowane będą one w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna niezależna od innych elektrownia. Ponadto dopuszcza się realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego.

Na terenie działki inwestycyjnej nie znajdują się zabudowania. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się na działce nr 116/1 w obrębie Jachowo, gmina Lelkowo w odległości ok. 142 m w kierunku południowo-wschodnim od granicy terenu inwestycyjnego.

Instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych bądź stalowych stelażach montowanych z pomocą kotew wbijanych w ziemię. Stelaże pod montaż paneli będą realizowane jako stałe.

W ramach projektu planuje się poprowadzić krótką drogę dojazdową o charakterze utwardzonym (utwardzenie ziemne lub/i kruszywem), która umożliwi dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych. Planuje się też wykonanie placów manewrowych. Następnie na wybranym obszarze działki zostaną rozmieszczone na specjalnych konstrukcjach wsporczych stoły montażowe, do których zostaną przytwierdzone panele fotowoltaiczne. Po zakończeniu realizacji wszystkich elementów elektrowni jej teren zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie zamontowany monitoring wizyjny.

Rodzaj i parametry ogniw i innych urządzeń:

- Monokrystaliczne lub polikrystaliczne.
- Moc panelu – od 200 do 1500 Wp.
- Liczba paneli: do 30 000 – w zależności od mocy użytych paneli (do 5000 na 1 MW).
- Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m.
- Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m.
- Liczba stacji transformatorowych: do 6 sztuk.
- Liczba magazynów energii: do 6 sztuk.
- Liczba inwerterów: do 300 sztuk (do 50 sztuk na 1 MW).

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- Inwertery – urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami.
- Okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi. Okablowanie zostanie wykonane kablem jednożyłowym dedykowanym do instalacji fotowoltaicznych.

- Okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami, a stacjami transformatorowymi. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi.
- Prefabrykowane stacje transformatorowe. Budynki stacji to prefabrykaty betonowe o kolorystyce neutralnej. W każdym budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformator – żywiczny lub olejowy, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacje zostaną posadowione bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do każdej stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej. Wysokość każdej stacji nie przekroczy 4 m, a powierzchnia każdej stacji będzie wynosić max. do 50 m².
- Bateriajne magazyny energii. Magazyny będą wykonane w technologii baterii litowo-jonowych o mocy do 1 MW każdy. Magazyny energii będą występować w formie zabudowy kontenerowej. Powierzchnia każdego magazynu baterijnego będzie wynosić max. 50 m². Ich zadaniem będzie stabilizowanie pracy sieci elektroenergetycznej i magazynowanie nadwyżki energii.
- Dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Lokalizacja wjazdu i wyjazdu: dojazd do miejsca planowanej inwestycji odbywał się będzie poprzez drogi lokalne, a następnie poprzez krótki odcinek drogi wewnętrznej. Przewiduje się zastosowanie bateryjnych magazynów energii, których zadaniem będzie stabilizowanie pracy sieci elektroenergetycznej i magazynowanie nadwyżki energii. Zespół linii kablowych doprowadzający wytworzoną energię zostanie poprowadzony pod ziemią i ułożony zostanie na głębokości do 1,5 m.

Wzdłuż południowo-wschodniej granicy działki przebiega rzeka Omaza. Mając na względzie potencjalne znaczenie cieków dla migracji zwierząt, planuje się odsunięcie ogrodzenia planowanej inwestycji o co najmniej 10 m od brzegu cieków wodnych, co pozwoli na zachowanie jego pełnej funkcjonalności, a tym samym nie przewiduje się zagrożenia dla drożności lokalnego korytarza migracyjnego.

Elektrownia ma charakter modułowy, stąd nie przewiduje się występowania znacznej ilości odpadów, zwłaszcza niebezpiecznych. Zamontowane zostaną kontenerowe stacje transformatorowe zabezpieczone przed ewentualnymi wyciekami. Ponadto wszystkie użyte samochody będą sprawne, posiadające stosowne przeglądy i atesty.

W trakcie eksploatacji ruch pojazdów będzie incydentalny. Transformatory będą zabezpieczone przed ewentualnym wyciekiem, stąd nie przewiduje się możliwości zanieczyszczenia wód.

Rozwiązania ograniczające możliwość zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego, przedstawiają się następująco:

- zorganizowanie zaplecza budowy z miejscami postoju maszyn budowlanych, sprzętu i pojazdów, a także magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne na terenie utwardzonym lub posiadającym uszczelnioną powierzchnię,
- wyposażenie ekipy budowlanej w sorbenty do usuwania ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych (zużyty sorbent przekazywany będzie uprawnionemu odbiorcy odpadów),
- przeprowadzanie stałej kontroli sprzętu używanego podczas przygotowywania terenu pod posadowienie elektrowni oraz samego ich posadowiania pod kątem możliwych wycieków i awarii,
- prowadzenie ewentualnych napraw sprzętu mechanicznego w miejscach do tego przystosowanych i specjalnie wyznaczonych,
- magazynowanie odpadów lub innych substancji niebezpiecznych w szczelnych, oznakowanych

pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi i dostępem osób nieuprawnionych,

- gromadzenie ścieków sanitarno-bytowych w szczelnych sanitariatach i ich regularne przekazywanie wyspecjalizowanej firmie posiadającej stosowne uprawnienia,
- w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażone będą w szczelne misy mogące pomieścić do 100% zawartości oleju, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu środowiska gruntowo-wodnego,
- przeprowadzanie mycia paneli z wykorzystaniem czystej wody lub z zastosowaniem biodegradowalnych detergentów lub metodami bezwodnymi,
- utrzymywanie roślinności na terenie inwestycji bez użycia herbicydów, pestycydów i innych środków ochrony roślin.

Wszelka działalność na obszarze planowanej inwestycji będzie prowadzona w sposób uniemożliwiający ewentualne zanieczyszczenie wód powierzchniowych. Zaplecze budowy i miejsce składowania odpadów będą znajdować się z dala od obiektów hydrograficznych, a także będą zaopatrzone w sorbenty, mające na celu ograniczenie skażenia gruntu i wód powierzchniowych poprzez oleje oraz paliwa.

Na placu budowy wyznaczone będzie miejsce czasowego magazynowania odpadów, a następnie powyższe odpady zostaną przekazane firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie gospodarki odpadami.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą odpady związane z funkcjonowaniem farmy. Eksploatacja inwestycji związana będzie z powstawaniem nieznaczącej ilości odpadów związanych z utrzymaniem obiektu oraz usuwaniem usterek urządzeń.

Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki zarówno technologiczne jak i bytowe. Wody opadowe i roztopowe będą spływać do gleby.

Praca farmy fotowoltaicznej nie będzie źródłem emisji substancji do powietrza, znacznej emisji hałasu, odpadów oraz ścieków do środowiska. Teren planowanej inwestycji nie będzie oświetlony w sposób ciągły, w tym nie przewiduje się oświetlenia w nocy.

Likwidacja inwestycji wiąże się z rozbiórką instalacji – ze względu na modułową konstrukcję ilość odpadów będzie minimalna. Stacje transformatorowe zostaną zdemontowane przez specjalistyczną firmę, mającą uprawnienia do rozbiórki tego typu obiektów. Nie przewiduje się możliwości skażenia środowiska w związku z likwidacją inwestycji.