

BŚ.6220.11.2023

DECYZJA **o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), dalej jako „Kpa” w związku z art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt. 4 oraz art. 84 i art. 85 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 2023 r. poz. 1094 ze zm.), powoływana dalej jako „Uooś”, a także § 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. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku KPE FARMS Sp. z o.o., Kruszyniec 27, 86-014 Sicienko w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

- I. Stwierdza się brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na:
„Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnym 49/3, 82/2 oraz 272/4, 278 w obrębie Starowlany, gmina Kuźnica”**
- II. Załącznik nr 1 pn. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi integralną część niniejszej decyzji.**

UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 26.10.2023 r. (data wpływu: 30.10.2023 r.) KPE FARMS Sp. z o.o., Kruszyniec 27, 86-014 Sicienko w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zwróciła się do Urzędu Gminy Kuźnica o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 14 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewidencyjnym 49/3, 82/2 oraz 272/4, 278 w obrębie Starowlany, gmina Kuźnica.

Wnioskowana inwestycja kwalifikuje się 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 (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 ze zm.), dla których sporządzenie raportu może być wymagane.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 Uooś, organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia jest wójt, burmistrz, prezydent miasta.

Wójt Gminy Kuźnica dysponując wnioskiem oraz kompletem dokumentów wymienionych w art. 74 ust. 1 Uooś w dniu 2 listopada 2023 r. zawiadomił strony postępowania

poprzez obwieszczenie o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla wnioskowanego przedsięwzięcia.

Na podstawie zapisów art. 64 ust. 1 Uoos organ wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sokółce, Dyrektora Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualne określenie zakresu raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku postanowieniem z dnia 15 listopada 2023 r., znak: WOOS.4220.479.2023.AS2 wyraził opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wnioskowanego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokółce w opinii 69/NZ/2023 z dnia 7 listopada 2023 r., znak: NZ.7040.69.2023 stwierdził, że nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wnioskowanego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie zawiadomieniem z dnia 9 listopada 2023 r. znak: BI.ZZŚ.2.4901.312.2023.EB poinformował, że zgodnie z art. 6a ust. 1 Uoos w przypadku przedsięwzięcia realizowanego na terenie położonym na obszarze właściwości miejscowej dwóch lub więcej organów opiniujących, orzekanie w imieniu tych organów należy do organu, na obszarze właściwości miejscowej, którego znajduje się większa część terenu, na którym ma być realizowane przedsięwzięcie. W związku z powyższym na podstawie art. 65 § 1 Kpa przekazał zgodnie z właściwością Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Augustowie wniosek o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualne określenie zakresu raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii z dnia 14 listopada 2023 r., znak: BI.ZZŚ.1.4901.331.2023.BG nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla wnioskowanego przedsięwzięcia.

Na podstawie art. 84 ust. 1 Uoos, w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Mając na uwadze zapisy art. 85 ust. 2 pkt 2 Uoos Wójt Gminy Kuźnica w uzasadnieniu niniejszej decyzji zawiera informacje o uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust. 1 Uoos, uwzględnionych przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W związku z powyższym stwierdza się, że w niniejszej sprawie o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przesądziły następujące kryteria:

1) Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia z uwzględnieniem:

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

Z analizy przedłożonej dokumentacji wynika, że w ramach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przewiduje się budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 14 MW na częściach działek o nr ewidencyjnym 49/3 i 82/2 w obrębie Starowlany, gmina Kuźnica, powiat sokólski, województwo podlaskie. Jak wynika z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia całkowita powierzchnia działek, na których planowane jest przedsięwzięcie wynosi 17,0245 ha, natomiast powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do ok. 14,2 ha. Dodatkowo dopuszcza się wykorzystanie fragmentów działek drogowych nr 272/4 i 278 w obrębie Starowlany na potrzeby lokalizacji infrastruktury towarzyszącej (np. realizacji połączenia elektroenergetycznego podziemnymi liniami kablowymi). Dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących wskazany zostanie na etapie projektowym. W celu wykorzystania fragmentów działek drogowych niezbędne jest uzyskanie zezwolenia zarządcy drogi na lokalizację urządzeń w pasie drogowym, zajęcie pasa drogowego w celu prowadzenia robót oraz umieszczenia urządzeń.

Zakres inwestycji obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 14 MW, w której skład będą wchodzić następujące elementy:

- panele fotowoltaicznych monokrystaliczne lub polikrystaliczne (moc panelu – od 200 do 1500 Wp). Liczba paneli do 70 000 szt. – w zależności od mocy użytych paneli (do 5000 na 1 MW),
- inwertery – urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami. Liczba inwerterów: do 700 sztuk (do 50 sztuk na 1 MW),
- prefabrykowane stacje transformatorowe: do 14 sztuk. 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,
- bateryjne magazyny energii: do 14 sztuk. 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,
- 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.
- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Panele fotowoltaiczne będą montowane na aluminiowych bądź stalowych stelażach montowanych z pomocą kotew wbijanych w ziemię. Zespół linii kablowych doprowadzający wytworzoną energię zostanie poprowadzony pod ziemią i ulokowany zostanie na głębokości do 1,5 m. Wysokość całkowita instalacji nad ziemią będzie wynosić do 5 m, a odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych do 10 m. W ramach inwestycji planowane jest wykonanie placów manewrowych oraz dróg dojazdowych o charakterze utwardzonym (utwardzenie ziemne lub/i kruszywem), które umożliwią dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych.

Dopuszcza się realizację przedsięwzięcia w podziale na etapy, np. czternaście etapów o mocy do 1 MW każdy, zaprojektowane w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna, niezależna od innych elektrownia. Dopuszcza się również realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego.

Teren przedsięwzięcia zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie zamontowany monitoring wizyjny.

Planowane przedsięwzięcie będzie posadowione na gruntach ornych klasy RIVb, RV, RVI, pastwiskach trwałych klasy PsIV, PsV, PVI oraz łąkach trwałych klasy LIV. Nie przewiduje się ingerencji w grunty rolne zabudowane (Br-RV, Br-RVI), grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych (Lzr-PsVI, Lzr-RVI), nieużytki (N) oraz grunty pod rowami (W-PsV). W chwili obecnej działki objęte inwestycją są użytkowana rolniczo. Tereny zadrzewione i zakrzewione zostaną wyłączone z obszaru planowanej inwestycji. W związku z tym nie dojdzie do wycinki drzew i krzewów.

Na terenie działki inwestycyjnej nr 49/3 w obrębie Starowlany znajduje się zabudowa zagrodowa. Jak wynika z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia planowana inwestycja będzie odsunięta o co najmniej 50 m od budynków mieszkalnych zlokalizowanych na tej działce w celu zapewnienia wystarczającego dystansu dla minimalizacji wszelkich oddziaływań i komfortu życia mieszkańców. Podana wyżej odległość planowanej farmy od najbliższej zabudowy mieszkaniowej, liczona jest od granicy terenu inwestycji, a nie od głównych źródeł hałasu, którymi będą inwertery, stacje transformatorowe wykonane w prefabrykowanych kontenerach oraz opcjonalnie magazyny energii. Zgodnie z informacjami zawartymi w karcie Informacyjnej przedsięwzięcia najbliższa stacja transformatorowa i magazyn energii zostaną posadowione w odległości min. 100 m od najbliższych budynków mieszkalnych, aby nie powodować dyskomfortu mieszkańców (dokładna lokalizacja stacji i magazynów będzie znana w późniejszym etapie prac projektowych).

Zgodnie z informacjami zawartymi w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia najbliższa planowana stacja transformatorowa i magazyn energii położony będzie w odległości min. 100 m od najbliższych budynków mieszkalnych, aby nie powodować dyskomfortu mieszkańców (dokładna lokalizacja stacji i magazynów będzie znana w późniejszym etapie prac projektowych).

Teren przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Sąsiedztwo planowanej inwestycji stanowią tereny rolne, zabudowa zagrodowa oraz lasy.

- 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:**

W obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, który zamyka się w granicach działek objętych wnioskiem, nie ma żadnych realizowanych i zrealizowanych inwestycji, które mogłyby swym zakresem lub oddziaływaniem przyczynić się do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem.

W sąsiedztwie planowanej inwestycji (na działkach nr 44/4 i 44/5 w obrębie Starowlany) znajduje się już zrealizowana farma fotowoltaiczna. Zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia w dalszej okolicy planowana jest budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 5MW na działce 15/5 w obrębie Starowlany (w odległości ok. 900 m). Ze względu na rodzaj technologii, oddziaływanie zrealizowanych i planowanych farm fotowoltaicznych zamyka się w granicach zajmowanych przez nie fragmentów działek, w związku z czym nie dojdzie do jakiegokolwiek kumulowania się oddziaływań.

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

W trakcie realizacji inwestycji zostaną wykorzystane takie zasoby naturalne jak m.in.: paliwo do napędu maszyn i urządzeń oraz woda na cele socjalne i porządkowe. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia będzie wykorzystywana woda do mycia paneli oraz energia elektryczna na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej. Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje zajęcia nowych terenów aktywnych przyrodniczo, nie wywoła negatywnego wpływu na zachowanie siedlisk zwierząt i ptaków. Realizacja planowanego zadania dotyczy terenu już przekształconego przez człowieka w wyniku działalności rolniczej. Materiały i wyroby przewidziane do wykorzystania będą posiadać atesty i certyfikaty dopuszczające do stosowania w budownictwie oraz odpowiadać odpowiednim normom. Działania związane z przedsięwzięciem będą również polegały na stosowaniu urządzeń oraz maszyn w należyłym stanie technicznym, a także odpowiedniej organizacji robót i lokalizacji zaplecza budowy z miejscami postoju maszyn budowlanych, sprzętu i pojazdów, z uwzględnieniem minimalizacji szkodliwości ewentualnych wycieków eksploatacyjnych i awaryjnych.

W związku z możliwym wystąpieniem przemieszczania się w rejonie przedsięwzięcia małych zwierząt, w tym: małych ssaków, płazów i gadów ogrodzenie zostanie wykonane bez podmurówki, nie będzie wkopane w ziemię, a pomiędzy jego dolną podstawą, a powierzchnią gruntu znajdzie się przestrzeń o wysokości ok. 10 cm, która umożliwi swobodną migrację drobnych zwierząt. Zapewniona zostanie również wolna przestrzeń poniżej montowanych paneli fotowoltaicznych w celu umożliwienia zwierzętom swobodnej wędrówki.

Jedynymi grupami zwierząt, dla których zmniejszy się obszar potencjalnego wykorzystania terenu są ssaki, np. sarny, jelenie, dziki. Utrata terenu nie jest istotna ze względu na fakt, iż w okolicy przedsięwzięcia znajdują się łąki i pola o zbliżonym charakterze, dające dużą bazę żerowiskową. Ponadto, realizacji przedmiotowej inwestycji nie będzie towarzyszyć zabijanie dziko występujących zwierząt, a także niszczenie ich nor, legowisk oraz innych schronień i potencjalnych miejsc rozrodu. Nie ma więc możliwości negatywnego oddziaływania, które polegałoby na istotnym zaburzeniu dyspersji tych zwierząt lub pogorszenia bazy żerowiskowej.

Przedsięwzięcie będzie realizowane na terenie dwóch korytarzy ekologicznych: Dolina Biebrzy-Puszcza Knyszyńska Wsch. (KPn-3E) oraz Wzgórza Sokólskie (KPn-3E). Planowana inwestycja nie będzie stanowiła istotnej bariery w migracji zwierząt, a tym samym nie wpłynie na ciągłość oraz drożność ww. korytarzy. Biorąc pod uwagę rodzaj oraz skalę przedsięwzięcia, a także lokalizację planowanej inwestycji na terenie otwartym, uwzględniając przyjęte rozwiązania minimalizujące i zabezpieczające środowisko przed negatywnym oddziaływaniem inwestycji, nie przewiduje się przerwania ani zakłócenia funkcjonowania ww. korytarzy ekologicznych.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Podczas realizacji przedsięwzięcia oraz jego likwidacji nastąpi zwiększenie poziomu hałasu i wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza związane z prowadzeniem prac budowlanych związanych z emisją niezorganizowaną spalin z silników pojazdów, maszyn budowlanych i urządzeń transportowych. Oddziaływania te będą miały charakter czasowy, krótkotrwały, związany jedynie z czasem budowy i nie spowodują ujemnych skutków w środowisku. Prace będą prowadzone z uwzględnieniem szczególnej dbałości o stan techniczny sprzętu mechanicznego i jego bezawaryjną pracę, co ograniczy powstający hałas oraz wykluczy ewentualne zanieczyszczenia gleb i wód gruntowych związkami ropopochodnymi.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia zostaną ograniczone do minimum uciążliwości dla ludzi i środowiska, poprzez zapewnienie sprawnej organizacji ruchu pojazdów transportowych, prawidłową organizację terenu budowy oraz zapewnienie nadzoru nad pracą maszyn budowlanych.

W trakcie budowy inwestycji zostanie wykorzystany następujący sprzęt: kafary, płyty wibracyjne, wózki widłowe oraz dźwigi.

Prace ziemne oraz budowlane - montażowe prowadzone będą w porze dziennej od godz. 6.00 do godz. 22:00.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia może występować emisja pól elektromagnetycznych do otoczenia. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcie nie będzie w

sposób ponadnormatywny oddziaływać na środowisko. W celu właściwego funkcjonowania instalacji zaleca się systematyczne kontrole.

Planowane przedsięwzięcie wpłynie pozytywnie na klimat lokalny, zwiększając wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych, tym samym przyczyniając się do zmniejszenia wytwarzania energii ze źródeł kopalnych, będących źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza.

e) ocenionego 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:

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii - przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenia wystąpienia poważnych awarii, o których mowa 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).

Przedsięwzięcie nie wykazuje szczególnej wrażliwości na ekstremalne zjawiska pogodowe np. powodzie, susze, fale upałów, intensywne opady śniegu. Ponadto teren inwestycji znajduje się poza obszarami zagrożonymi ruchami masowymi, ryzykiem powodzi itp. W wyniku eksploatacji przedsięwzięcia nie istnieje ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej i budowlanej.

W celu ograniczenia rozprzestrzeniania się awarii na okoliczne tereny obszar, na którym zostanie zlokalizowane przedsięwzięcie zostanie ogrodzony i zabezpieczony przed wtargnięciem osób trzecich.

W celu zapobieżenia wystąpieniu ewentualnych awarii i zminimalizowania ich skutków systematycznie będą przeprowadzane przeglądy techniczne przez wyspecjalizowane firmy serwisujące. Wszelkie prace tego typu będą wykonywane i nadzorowane przez osoby do tego uprawnione, legitymujące się świadectwem potwierdzającym posiadanie odpowiednich kwalifikacji. Na terenie objętym pracami budowlano-montażowymi będą przestrzegane przepisy ppoż. i bhp.

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

Zarówno na etapie realizacji inwestycji, jej eksploatacji jak również likwidacji powstawać będą odpady. Wszystkie odpady powstające podczas prac budowlanych gromadzone będą w sposób selektywny w wyznaczonych i przystosowanych do tego celu miejscach, w specjalnych pojemnikach i kontenerach zabezpieczających przed wpływem czynników atmosferycznych, a także zabezpieczone przed dostępem zwierząt i osób postronnych. Odpady z odpowiednią częstotliwością przekazywane będą do odzysku lub unieszkodliwienia podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami. Zgodnie z informacjami z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia na tym etapie realizacji przedsięwzięcia na 1 MW zainstalowanej mocy wystąpią odpady o następujących kodach, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10):

- 15 01 01 - Opakowania z papieru i tektury - 0,1 Mg,
- 15 01 02 - Opakowania z tworzyw sztucznych - 0,2 Mg,
- 15 01 03 - Opakowania z drewna - 0,05 Mg,
- 15 01 04 - Opakowania z metali - 0,05 Mg,
- 15 01 05 - Opakowania wielomateriałowe - 0,2 Mg,
- 15 01 06 - Zmieszane odpady opakowaniowe - 0,4 Mg,
- 15 02 02* Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) - 0,03 Mg,
- 15 02 03 Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 - 0,05 Mg,
- 17 01 01 Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów - 0,5 Mg,
- 17 09 04 Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03 - 0,2 Mg.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą odpady związane z funkcjonowaniem farmy. Eksploatacja inwestycji związana będzie z powstawaniem nieznacznej ilości odpadów związanych z utrzymaniem obiektu oraz usuwaniem usterek urządzeń. Przewiduje się, że na 1 MW zainstalowanej mocy przedsięwzięcia wystąpią odpady o następujących kodach, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10):

- 13 03 06* Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01 - 0,01 Mg,
- 13 03 07* Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych - 0,02 Mg,
- 13 03 08* Syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01 - 0,02 Mg,
- 13 03 10* Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła - 0,01 Mg,
- 15 01 10* Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone - 0,01 Mg,
- 15 02 02* Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) - 0,02 Mg,
- 15 02 03 Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 - 0,03 Mg,
- 16 02 13* Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 - 0,01 Mg,
- 16 02 15* Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń - 0,01 Mg,
- 16 02 16 Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 - 0,02 Mg,

- 17 04 11 Kable inne niż wymienione w 17 04 10 - 0,01 Mg,
- 17 06 04 - Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 - 0,01 Mg.

Odpady te będą gromadzone segregowane w specjalnych pojemnikach i kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych, a następnie przekazywane podmiotom posiadającym odpowiednie uprawnienia do zagospodarowania lub poddane utylizacji (unieszkodliwieniu) zgodnie z przepisami w zakresie gospodarowania odpadami.

Ponadto na tym etapie będzie powstawać odpadowa masa roślinna, odpady ulegające biodegradacji związane z okresowym koszeniem roślinności. Pokosy traw będą odbywać się w zależności od potrzeb w dni suche oraz słoneczne, gdy panuje dobra widoczność i będą prowadzone od centrum obszaru w stronę jego brzegów w celu umożliwienia wydostania się przebywających wówczas zwierząt w bezpieczne miejsce poza jej teren oraz ograniczenia ich śmiertelności.

Na etapie likwidacji inwestycji zostanie zrobiony projekt rozbiórki wg. którego dokonane zostaną prace. Elektrownia fotowoltaiczna jest konstrukcją modułową, zbudowaną z dopasowanych do siebie elementów, które zostaną ze sobą skręcone. Tym samym prace rozbiórkowe przebiegną szybko, sprawnie i nie będą się wiązały ze znaczącym oddziaływaniem na środowisko. Stacje transformatorowe zostaną zdemontowane przez specjalistyczną firmę, mającą uprawnienia do rozbiórki tego typu obiektów. Powstające odpady będą segregowane i gromadzone w przeznaczonych do tego celu miejscach, a następnie przekazywane firmom posiadającym odpowiednie uprawnienia do zagospodarowania lub poddane utylizacji (unieszkodliwieniu) zgodnie z przepisami w zakresie gospodarowania odpadami.

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia na 1 MW zainstalowanej mocy wystąpią odpady o następujących kodach, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10):

- 13 03 07* Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych - 0,1 Mg,
- 15 01 01 Opakowania z papieru i tektury - 0,1 Mg,
- 15 01 02 Opakowania z tworzyw sztucznych - 0,1 Mg,
- 15 01 05 Opakowania wielomateriałowe - 0,1 Mg,
- 15 01 10* Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone - 0,1 Mg,
- 15 02 02* Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) - 0,2 Mg,
- 15 02 03 Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 - 0,1 Mg,
- 16 02 13* Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 - 0,2 Mg,
- 16 02 14 Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 - 0,5 Mg,

- 16 02 15* Niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte ze zużytych urządzeń – 1 Mg,
- 16 02 16 Elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 – 0,5 Mg,
- 16 06 05 Inne baterie i akumulatory – 1 Mg,
- 17 01 07 Zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06 – 0,1 Mg,
- 17 02 03 Tworzywa sztuczne – 0,5 Mg,
- 17 04 02 Aluminium - 0,1 Mg,
- 17 04 05 Żelazo i stal - 0,5 Mg,
- 17 04 11 Kable inne niż wymienione w 17 04 10 - 0,5 Mg,
- 20 03 01 Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne - 0,5 Mg,

Na wszystkich etapach obowiązują zasady prowadzenia prawidłowej gospodarki z powstającymi odpadami zgodnie z obowiązującymi przepisami w zakresie gospodarowania odpadami, a także postępowanie zgodnie z zasadą minimalizacji ich ilości. Rodzaj i ilość wytwarzanych odpadów nie będą miały znaczącego negatywnego wpływu na środowisko przy zachowaniu podstawowych zasad gospodarowania odpadami, tj. hierarchii sposobów postępowania z odpadami.

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:

Podczas realizacji inwestycji czynnikiem mogącym niekorzystnie wpływać na środowisko będą uciążliwości spowodowane pracą sprzętu mechanicznego podczas prac budowlanych. Dla zminimalizowania ww. oddziaływań wszystkie prace będą wykonywane w porze dziennej, pomiędzy godz. 6.00 a godz. 22.00. Oddziaływanie to będzie przejściowe i odwracalne. Wykopy będą wykonywane w okresach suchych, aby nie dopuścić do tworzenia się zastoisk.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcie nie wpłynie negatywnie na stan jakości powietrza atmosferycznego, w tym na zdrowie ludzi. Eksploatacja przedsięwzięcia nie spowoduje pogorszenia się warunków mieszkaniowych, ponieważ nie będzie emitować zanieczyszczeń do powietrza, a jej działanie nie spowoduje przekroczenia dozwolonych norm hałasu. Stacja transformatorowa i magazyn energii zostaną posadowione w odległości min. 100 m od najbliższych budynków mieszkalnych.

W zakresie generowania pola elektroenergetycznego przez przedsięwzięcie nie będzie ono stanowić zagrożenia dla zdrowia ludzi oraz zagrożenia dla środowiska. Poziomy normy pola elektromagnetycznego nie będą w żaden sposób przekroczone.

2) Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczenia 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:

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno – błotnych, innych obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łąkowych oraz ujść rzek.

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wybrzeży i nie jest związane ze środowiskiem morskim.

c) obszary górskie lub leśne:

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach górskich i leśnych. Tereny zadrzewione i zakrzewione występujące na działce o nr ewidencyjnym 49/3, obręb Starowlany, gm. Kuźnica będą wyłączone z obszaru planowanej inwestycji.

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

Przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefy ujęć wód oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych. Teren inwestycji znajduje się poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP) oraz poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (Dz. U. z 2023 r. poz. 1478 ze zm.). Zgodnie z Kartą Informacyjną Przedsięwzięcia przewiduje się wyłączenie z terenu inwestycji zbiornia wodnego znajdującego się na działce o nr 49/3, obręb Starowlany oraz trzech zbiorników wodnych i rowu melioracyjnego zlokalizowanego na działce o nr 82/2, obręb Starowlany. Dodatkowo planuje się odsunięcie ogrodzenia planowanej inwestycji o co najmniej 5 m od brzegów zbiorników i rowu.

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:

Na obszarze projektowanego przedsięwzięcia nie występują obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natury 2000. Planowana inwestycja zlokalizowana zostanie na terenie położonym poza formami ochrony przyrody, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 ze zm.).

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

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

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

Planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

h) gęstość zaludnienia:

Pod względem administracyjnym przedsięwzięcie położone jest na terenie obrębu Nr 0026 Starowlany, gm. Kuźnica. Obszar ten położony jest na terenach rolniczych i charakteryzuje się zabudową zagrodową o małej gęstości zaludnienia.

i) obszary przylegające do jezior:

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na terenie przylegającym do jezior.

j) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na terenie uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

k) wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe:

Teren przedsięwzięcia pod względem hydrologicznym znajduje się częściowo w obszarze dorzecza Wisły a częściowo w obszarze dorzecza Niemna. Zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (II aktualizacja PGW), wprowadzonym w dniu 17 lutego 2023 r. Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300) część terenu przedsięwzięcia znajduje się w zlewni JCWPd o kodzie PLGW200032 oraz w zlewni JCWP rzecznych Sidra do Mościszanki o kodzie RW200010262147. Stan ilościowy i chemiczny JCWPd PLGW200032 został określony jako dobry i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cele środowiskowe dla JCWPd GW200032 to dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. JCWP RW200010262147 Sidra do Mościszanki to naturalna część wód, której stan wód (ogólny) oceniono jako zły (umiarkowany stan ekologiczny, stan chemiczny poniżej dobrego), zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Wskazane cele środowiskowe dla JCWP RW200010262147 dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, a w odniesieniu do stanu chemicznego: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Dla JCWP RW200010262147 ustanowiono odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r. Dodatkowo ustanowiono odstępstwo w trybie art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników: benzo(a)piren (występowanie w wodzie).

Część terenu przedsięwzięcia położona na obszarze dorzecza Niemna, znajduje się w zlewni JCWPd o kodzie PLGW800053 oraz w zlewni JCWP rzecznych Łosośna do granicy państwa o kodzie: RW80001063271. Zgodnie z danymi Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Niemna przyjętego Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 2 grudnia 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Niemna (Dz. U. z 2023 r. poz. 114), stan ilościowy i chemiczny

JCWPd PLGW800053 został określony jako dobry i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cele środowiskowe dla JCWPd PLGW800053: dobry stan chemiczny, dobry stan ilościowy. JCWP RW80001063271 to monitorowana, naturalna część wód o złym stanie wód (umiarkowany stan ekologiczny, stan chemiczny poniżej dobrego), zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celem środowiskowym dla JCWP RW80001063271 jest umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [MIR, EFI+PL/ IBI_PL]; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D, natomiast w zakresie stanu chemicznego: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników - stan dobry. Dla JCWP Łosośna do granicy państwa ustanowiono odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027 r.; substancje priorytetowe wprowadzone dyrektywą 2013/39/UE - do 2039 r. Dodatkowo ustanowiono odstępstwo w trybie art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej polegające na złagodzeniu celów środowiskowych w zakresie wskaźników: MIR, EFI+PL/ IBI_PL; benzo(a)piren (występowanie w wodzie). Po przeanalizowaniu dokumentów, mając na uwadze specyfikę instalacji fotowoltaicznych oraz planowane działania ograniczające negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko ocenia się, że skutki realizacji inwestycji nie powinny wpłynąć negatywnie na realizację celów środowiskowych określonych dla ww. jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych.

Najbliżej położone czynne ujęcie wody znajduje się w odległości około 5,63 km na północy wschód od granicy inwestycji – są to studnie nr 1 i 2 na potrzeby wodociągu gminy Kuźnica.

W trakcie eksploatacji może nastąpić konieczność mycia paneli. Rozważa się dwa sposoby mycia paneli fotowoltaicznych. Pierwszy polegać będzie na myciu paneli czystą wodą bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów, dzięki czemu nie wystąpi zagrożenie zanieczyszczenia środowiska. Drugi sposób polega na zastosowaniu technologii bezwodnej opartej na obrotowych szczotkach montowanych na stałe w prowadnicach wzdłuż paneli. Jest ono w pełni automatyczne i sterowane przez sygnał z komputera kontrolującego właściwości optyczne paneli. Wody roztopowe i opadowe będą powierzchniowo spływały do gruntu.

Zastosowane zostaną transformatory żywiczne - suche lub olejowe. W przypadku transformatora olejowego wyposażony zostanie on szczelną misę olejową, o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju w transformatorze, która w odpowiedni sposób wykluczy zanieczyszczenie środowiska gruntowo-wodnego. Transformatory będą znajdować się w kontenerach, które dodatkowo będą zabezpieczały środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniami.

Zapewnienie zaplecza sanitarnego dla pracowników oraz kontenerów na odpady wyeliminuje niekontrolowany zrzut ścieków i odpadów do środowiska w trakcie prowadzenia prac budowlanych. Powstające odpady będą w odpowiedni sposób zagospodarowane lub poddane utylizacji (unieszkodliwieniu) zgodnie z przepisami w zakresie gospodarowania odpadami. Ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnych

mobilnych kontenerach sanitarnych, a następnie przekazywane do oczyszczalni ścieków przez uprawnione podmioty.

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

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

Teren wokół inwestycji charakteryzuje się przede wszystkim użytkami rolniczymi, lasami oraz zabudową zagrodową. Zamierzenie w fazie realizacji może oddziaływać na mieszkańców nieruchomości położonych w pobliżu inwestycji. Wszelkie uciążliwości związane z etapem realizacji będą miały charakter okresowy i ustąpią z chwilą zakończenia budowy. W trakcie eksploatacji oddziaływanie przedsięwzięcia ze względu na rodzaj zastosowanej technologii, skalę przedsięwzięcia oraz dojrzałość technologii, zamknie się w granicach zajmowanego terenu pod inwestycję i nie będą towarzyszyć mu przekroczenia m.in. dopuszczalnego poziomu hałasu czy promieniowania elektromagnetycznego.

b) transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane w odległości ok. 7,50 km od najbliższej granicy Państwa (Białoruś). Ze względu na lokalny charakter i zakres przedsięwzięcia nie przewiduje się transgranicznego oddziaływania projektowanej inwestycji na środowisko.

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

Emisja zanieczyszczeń związanych z realizacją przedsięwzięcia zamknie się w obrębie terenu inwestycji i obszarów bezpośrednio do niego przyległych. W zakresie niekorzystnych zjawisk stwierdzić należy, że jakość powietrza zostanie naruszona w stopniu nieznacznym, krótkotrwałym, odwracalnym i w lokalnym zasięgu. Klimat akustyczny (poprzez hałas i wibracje) zostanie zakłócony w stopniu nieznacznym, krótkotrwałym, odwracalnym i jedynie lokalnie. Gleba i powierzchnia ziemi zostaną przekształcone nieznacznie i lokalnie. Oddziaływanie będzie występowało na ograniczonej przestrzeni, będzie tymczasowe i ustanie w momencie zakończenia budowy.

W okresie eksploatacji przedsięwzięcie będzie podlegało przeglądom technicznym, w tym ewentualnie czynnościom związanym z myciem paneli. Zasięg oddziaływania inwestycji nie będzie wykraczał poza granice działki, na której planowane jest przedsięwzięcie i nie będzie w sposób ponadnormatywny oddziaływać na środowisko. Na etapie likwidacji przedsięwzięcia wystąpią prace polegające na demontażu i wywozie poszczególnych elementów. Okres likwidacji farmy zostanie skrócony do minimum. W tym czasie nastąpi tymczasowy i krótkotrwały wzrost stężenia zanieczyszczeń powietrza

atmosferycznego pyłami i gazami, powstałymi w trakcie demontażu i transportu elementów składowych instalacji oraz poziomu hałasu, powstałego w skutek pracy maszyn, urządzeń oraz silników pojazdów. Oddziaływania te będą zbliżone do tych z okresu budowy.

d) powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań 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:

W sąsiedztwie planowanej inwestycji (na działkach nr 44/4 i 44/5 w obrębie Starowlany) znajduje się już farma fotowoltaiczna. Na terenie gminy Kuźnica są planowane inne przedsięwzięcia tego typu, związane z budową farm fotowoltaicznych. Ich oddziaływanie ogranicza się do terenu, na którym będą zlokalizowane. Z uwagi na odległości nie ma możliwości sumowania oddziaływań pomiędzy tymi inwestycjami. W związku w tym nie wystąpi efekt skumulowany.

e) możliwość ograniczenia oddziaływania:

Do działań w zakresie ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i zdrowie ludzi realizowane będą następujące działania:

- zastosowanie ogniw fotowoltaicznych pokrytych powłoką antyrefleksyjną, która sprawi, że nie będą one stanowić elementu przykuwającego wzrok oraz wyeliminuje efekt olśnienia,
- panele fotowoltaiczne rozmieszczone zostaną w szeregach z zachowaniem pomiędzy nimi odstępów, aby zapobiec tworzenia się powierzchni przypominającej taflę lustra wody,
- montaż paneli na stołach montażowych oraz łączenie paneli z inwerterami będzie wykonane przez wyspecjalizowane osoby. Połączenia elektryczne będą wykonywane przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia, kwalifikacje i doświadczenie.
- prace ziemne oraz budowlano-montażowe prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej tj. w godz. od 6:00 do 22:00,
- prefabrykowane stacje kontenerowe zlokalizowane będą w odległości jak najdalej od terenów zabudowy mieszkaniowej.
- ścieki bytowe będą gromadzone w szczelnych mobilnych kontenerach sanitarnych, a następnie przekazywane do oczyszczalni ścieków przez uprawnione podmioty,
- sprzęt mechaniczny będzie w dobrym stanie technicznym, co wykluczy ewentualne zanieczyszczenia gleby i wód związkami ropopochodnymi,
- zaplecze budowy oraz miejsce składowania odpadów zostanie zaopatrzone w sorbenty, mające na celu ograniczenie skażenia gruntu.
- zapewniona zostanie prawidłowa organizacja terenu budowy, sprawna organizacja ruchu pojazdów transportowych oraz nadzór nad pracą maszyn budowlanych,

- dostęp do stacji transformatorowych będą miały jedynie osoby posiadającym odpowiednie uprawnienia,
- prowadzone będą systematyczne przeglądy i konserwacje urządzeń oraz instalacji,
- nie będą stosowane nawozy sztuczne, ani środki ochrony roślin w trakcie eksploatacji inwestycji,
- obszar pod panelami fotowoltaicznymi porośnięty będzie niską roślinnością trawiastą, w której schronienie będą mogły znaleźć drobne zwierzęta.

System fotowoltaiczny składa się z gotowych, dopasowanych, prefabrykowanych elementów. Z tego powodu ilość odpadów powstających na etapie realizacji będzie minimalna. Odpady będą gromadzone selektywnie w miejscach do tego przeznaczonych, a następnie będą przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia. Odpowiednia organizacja placu budowy zapobiegnie pozostawieniu na terenie budowy i w okolicy resztek materiałów budowlanych mogących powodować zanieczyszczenia gruntu. Wykonawca prac budowlanych winien prowadzić najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych.

W celu ograniczenia negatywnego wpływu inwestycji na środowisko przyrodnicze planowane jest rozpoczęcie prac ziemnych 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 inwestycji.

Ponadto przewiduje się: wyprofilowanie brzegów wykopów w taki sposób, aby umożliwić wydostanie się z nich małym zwierzętom (np. płazom), kontrolowanie wykopów codziennie przed rozpoczęciem prac oraz przed zasypaniem pod kątem uwięzienia w nich drobnych zwierząt, a w przypadku stwierdzenia występowania takich, złapanie ich i wypuszczenie poza terenem inwestycji, a także zabezpieczanie wykopów w porze nocnej i w dni nieprowadzenia prac, aby zwierzęta nie mogły się do nich przedostać.

Celem uniemożliwienia dostępu osób postronnych obiekt elektrowni będzie ogrodzony i monitorowany. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, nie będzie wkopane w ziemię, a skonstruowane będzie tak aby nie zaburzać migracje drobnym zwierząt.

Analiza dokumentacji wykazała, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie stanowi zagrożenia dla środowiska, w tym również przy: istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych.

Na podstawie przeprowadzonej analizy dokumentacji, w tym Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko i krajobraz zaś przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych elementów środowiska przyrodniczego.

W związku z powyższym, biorąc pod uwagę lokalizację, zakres i planowany sposób realizacji i eksploatacji inwestycji, w oparciu o art. 84 ust. 1 Uoos, Wójt Gminy Kuźnica po uzyskaniu niezbędnych opinii nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny

oddziaływania na środowisko, a tym samym sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia.

Wypełniając wymóg art. 10 § 1 Kpa tut. organ obwieszczeniem zawiadomił strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy oraz o możliwości składania uwag i wniosków w przedmiotowej sprawie. W trakcie prowadzonego postępowania strony postępowania nie zgłosiły żadnych uwag i wniosków.

POUCZENIE

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku, o których mowa w art. 72 ust. 1 Uooś. Wniosek powinien być złożony nie później, niż przed upływem 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Zgodnie z art. 72 ust. 4 Uooś złożenie wniosku 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 w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 Uooś, jeżeli było wydane.

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Białymstoku za pośrednictwem Wójta Gminy Kuźnica w terminie 14 dni od dnia 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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. KPE FARMS Sp. z o.o., Kruszyniec 27, 86-014 Sicienko (adres do korespondencji: Grunwaldzka 4/10, 85-236 Bydgoszcz)
2. Pozostałe strony postępowania w trybie art. 49 Kpa poprzez obwieszczenie.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku, ul. Dojlidy Fabryczne 23, 15-554 Białystok.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokółce, ul. 1-go maja 13A, 16-100 Sokółka.
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie ul. 29 Listopada 5, 16-300 Augustów.
4. aa

WOJTA
mgr inż. Paweł Miklasz

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 14 MW na częściach działek o nr ewidencyjnym 49/3 i 82/2 w obrębie Starowlany, gmina Kuźnica, powiat sokólski, województwo podlaskie. Celem przedsięwzięcia będzie produkcja energii elektrycznej z odnawialnego źródła, jakim jest energia słoneczna.

Jak wynika z Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia całkowita powierzchnia działek, na których planowane jest przedsięwzięcie wynosi 17,0245 ha, natomiast powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do ok. 14,2 ha.

Dodatkowo dopuszcza się wykorzystanie fragmentów działek drogowych nr 272/4 i 278 w obrębie Starowlany na potrzeby lokalizacji infrastruktury towarzyszącej (np. realizacji połączenia elektroenergetycznego podziemnymi liniami kablowymi). Dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących wskazany zostanie na etapie projektowym. W celu wykorzystania fragmentów działek drogowych niezbędne jest uzyskanie zezwolenia zarządcy drogi na lokalizację urządzeń w pasie drogowym, zajęcie pasa drogowego w celu prowadzenia robót oraz umieszczenia urządzeń.

Zakres inwestycji obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 14 MW, w której skład będą wchodzić następujące elementy:

- panele fotowoltaicznych monokrystaliczne lub polikrystaliczne (moc panelu – od 200 do 1500 Wp). Liczba paneli do 70 000 szt. – w zależności od mocy użytych paneli (do 5000 na 1 MW),
- inwertery – urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami. Liczba inwerterów: do 700 sztuk (do 50 sztuk na 1 MW),
- prefabrykowane stacje transformatorowe: do 14 sztuk. 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,
- bateryjne magazyny energii: do 14 sztuk. 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,

- 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.
- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Panele fotowoltaiczne będą montowane na aluminiowych bądź stalowych stelażach montowanych z pomocą kotew wbijanych w ziemię. Zespół linii kablowych doprowadzający wytworzoną energię zostanie poprowadzony pod ziemią i ulokowany zostanie na głębokości do 1,5 m. Wysokość całkowita instalacji nad ziemią będzie wynosić do 5 m, a odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych do 10 m.

W ramach inwestycji planowane jest wykonanie placów manewrowych oraz dróg dojazdowych o charakterze utwardzonym (utwardzenie ziemne lub/i kruszywem), które umożliwią dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych.

Dopuszcza się realizację przedsięwzięcia w podziale na etapy, np. czternaście etapów o mocy do 1 MW każdy, zaprojektowane w taki sposób, aby każdy etap posiadał kompletną infrastrukturę techniczną i aby mógł funkcjonować jako samodzielna, niezależna od innych elektrownia. Dopuszcza się również realizację planowanej mocy na części terenu inwestycyjnego.

Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN. Projekt przyłącza energetycznego do sieci energetycznej lokalnego operatora energetycznego będzie uzależniony od wydanych przez lokalnego operatora warunków przyłączenia.

Teren przedsięwzięcia zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie zamontowany monitoring wizyjny.

Planowana inwestycja znajduje się poza formami ochrony przyrody w rozumieniu ustawy o ochronie przyrody w tym poza obszarami Natura 2000.



mgr inż. Paweł Mikłasz