Burmistrz Nidzicy

Plac Wolności 1

13- 100 Nidzica

Nidzica, 14 lutego 2024r.

TI.6220.21.2023

**Decyzja nr 3/2024**

**o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie: art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko ( Dz. U. z 2023r., poz. 1094)- dalej ustawy ooś oraz § 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 z późn. zm.) oraz zgodnie   
z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U.   
z 2023r., poz. 775 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku złożonego przez Inwestora- Photon Energy Polska Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie

**stwierdzam**

**brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko** przedsięwzięcia polegającego na „Budowie i eksploatacji instalacji elektroenergetycznej o mocy do 6 MWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą” ( dz. nr ew. 52/1, obręb Magdaleniec, gmina Nidzica)   
i jednocześnie określam warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy ooś oraz nakładam obowiązek działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b ustawy ooś:

1. 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 wodno-gruntowego;
2. teren inwestycji wyposażyć w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw;
3. w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego rekultywacji;
4. prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych (posadowienie konstrukcji) oraz układaniem okablowania prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych;
5. na etapie realizacji ścieki bytowe odprowadzać do przenośnych toalet typu TOI TOI zbiorniki systematycznie opróżniać przez uprawnione podmioty i nie dopuszczać do ich przepełnienia;
6. wodę na cele socjalno-bytowe dostarczać w butelkach zwrotnych;
7. czyszczenie paneli fotowoltaicznych wykonywać przy użyciu wody bez dodatku substancji chemicznych/detergentów;
8. zagospodarowanie wód opadowych na terenie działek inwestycji;
9. nie dopuszczać do pogorszenia obecnego stanu wód powierzchniowych i podziemnych;
10. odpady magazynować w sposób selektywny, a następnie sukcesywnie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami;
11. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy zastosować szczelne misy olejowe będące w stanie zmagazynować 120% oleju oraz substancji z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego;
12. przeprowadzać okresowe przeglądy transformatorów użytych do realizacji inwestycji na terenie przedmiotowej działki.

Uzasadnienie

W dniu 28 czerwca 2023 r. do tut. Urzędu wpłynął wniosek Spółki Photon Energy Polska Sp.   
z o.o. z siedzibą w Warszawie, reprezentowanej przez Pełnomocnika- Pana Macieja Górskiego,   
o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie i eksploatacji instalacji elektroenergetycznej o mocy do 6 MWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą”   
(dz. nr ew. 52/1, obręb Magdaleniec, gmina Nidzica).

Planowaną inwestycję, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, zaliczono do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jako: zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż 1 ha na obszarach nie objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w [art. 6 ust. 1 pkt 1-5](https://sip.lex.pl/#/document/17091515?unitId=art(6)ust(1)pkt(1)&cm=DOCUMENT), [8](https://sip.lex.pl/#/document/17091515?unitId=art(6)ust(1)pkt(8)&cm=DOCUMENT) i [9](https://sip.lex.pl/#/document/17091515?unitId=art(6)ust(1)pkt(9)&cm=DOCUMENT) ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w [art. 6 ust. 1 pkt 1-3](https://sip.lex.pl/#/document/17091515?unitId=art(6)ust(1)pkt(1)&cm=DOCUMENT) tej ustawy (na dzień składania wniosku o wydanie decyzji środowiskowej). Aktualnie (w dniu wydania decyzji) instalacja kwalifikuje się do mogących potencjalnie oddziaływać na środowisko zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b powyższego rozporządzenia jako: zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż 2 ha na obszarach nie objętych formami ochrony przyrody.

Po stwierdzeniu kompletności wniosku, w dniu 5 lipca 2023r. zawiadomiono Strony   
o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania przedmiotowej decyzji środowiskowej (w tym o możliwości zapoznania się z aktami sprawy).

Mając na uwadze liczbę stron postępowania, która przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy ooś oraz art. 49 kpa zawiadomienia stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej następowało poprzez zawiadomienie wywieszone w formie publicznego obwieszczenia w siedzibie organu właściwego w sprawie (tablica ogłoszeń Urzędu Miejskiego   
w Nidzicy) i na tablicy ogłoszeń w miejscowości Magdaleniec oraz umieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu (<http://bip.nidzica.pl/>).

Zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy ooś, w dniu 5 lipca 2023r. celem uzyskania opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Dębem oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy.

W toku prowadzonego postępowania, organy opiniujące zajęły następujące stanowiska:

* Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem znak: WOOŚ.4220.346.2023.AZ.1 z dnia 24 lipca 2023r. wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (stanowisko potwierdzone pismami z dn.: 17.11.2023r. oraz 10.01.2024r.);
* Dyrektor Zarządu Zlewni w Dębem pismem znak: WA.ZZŚ.2.4901.146.2023.PJ z dnia 3 sierpnia 2023r. wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko (stanowisko potwierdzone pismami z dn. 14.11.2023r. oraz 08.11.2023r.);
* Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nidzicy (po kilkukrotnym wezwaniu Inwestora do uzupełnienia dokumentacji) pismem znak: ZNS.9083.34.2023 z dnia 22 grudnia 2023r. stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wobec uzyskania wymaganych opinii, Burmistrz Nidzicy obwieszczeniem z dnia 19 stycznia 2024r. zawiadomił strony postępowania o zebraniu materiału dowodowego oraz poinformował   
o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, składaniu uwag i wniosków wyznaczając siedmiodniowy termin.

W przewidzianym terminie żadna ze stron nie skorzystała z przysługującego jej prawa.

Planowane przedsięwzięcie- budowa i eksploatacji instalacji elektroenergetycznej o mocy do 6 MWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą- zostanie zlokalizowane na działce o numerze ewidencyjnym 52/1 w obrębie geodezyjnym Magdaleniec. Teren inwestycji nie jest objęty zapisami Miejscowego Planu Zagospodarowania Przestrzennego. Zgodnie z załączonym uproszczonym wypisem z rejestru gruntów działka nr 52/1 obręb Magdaleniec zajmuje powierzchnię 6,0314 ha (jednocześnie, jest to powierzchnia przewidziana pod inwestycję) i stanowią ją grunty orne klasy IVa, IVb, V i VI.

Teren planowanego przedsięwzięcia stanowi grunty orne wykorzystywane obecnie pod uprawy rolne, pozostające pod stałym wpływem człowieka, w związku z czym nie stanowią one terenów potencjalnych siedlisk gatunków chronionych czy cennych. Inwestycja zlokalizowana jest w krajobrazie rolniczym - na terenach sąsiadujących przeważa rolnicze wykorzystanie gruntów, głównie pola uprawne. Najbliższa zabudowa zlokalizowana jest w odległości ok. 70 m od terenu planowanego przedsięwzięcia.

Inwestor zakłada możliwość etapowania przedsięwzięcia, tj. podzielenia go na mniejsze- odrębne instalacje o łącznej mocy do 6 MWp.

Teren planowanego przedsięwzięcia zostanie ogrodzony, moduły fotowoltaiczne zostaną ułożone w rzędach na konstrukcjach wsporczych, wysokość instalacji nie przekroczy 5,5 m n.p.t. Pomiędzy rzędami zostaną zachowane odpowiednio dobrane odstępy (zwykle od kilku do kilkunastu metrów) – ograniczające możliwość występowania zacieniania modułów oraz zapewniające dostęp do wszystkich elementów instalacji, umożliwiające prowadzenie napraw, przeglądów czy konserwacji. Ścieżki pomiędzy rzędami modułów oraz powierzchnia pod nimi będzie stanowiła powierzchnie biologicznie czynne. Transformatory oraz magazyny energii zostaną zabudowane – w kontenerze lub zabudowie prefabrykowanej oraz umieszczone na fundamentach – odlewnych lub prefabrykowanych. Ponadto planuje się również wykonanie wewnętrznej drogi technologicznej oraz placu manewrowego. W ramach realizacji planowanego przedsięwzięcia nie będą prowadzone prace rozbiórkowe.

W planowanej instalacji fotowoltaicznej prowadzona będzie produkcja energii elektrycznej pozyskiwanej ze słońca. W skład elektrowni fotowoltaicznej będą wchodziły następujące elementy:

* konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych, potencjalnie wyposażone   
  w systemy nadążne (trackery), wbijane bezpośrednio w ziemię, z możliwością dodatkowego kotwienia,moduły fotowoltaiczne o mocy jednostkowej od 300 do 800 Wp każdy, w ilości do 20 000 szt.,
* skrzynki łączące („combiner boxes”)/rozdzielnice;
* kontenerowe inwertery centralne o mocy jednostkowej od 800-3000 kW, w ilości do 8 szt.;
* inwertery decentralne o mocy jednostkowej od 36 – 600 kW, w ilości do 167 szt;
* kontenerowe lub zabudowane stacje transformatorowe wraz z aparaturą sterującą i układem pomiarowo-rozliczeniowym w ilości do 6 szt. o powierzchni zabudowy do 35 m2 każda;
* magazyny energii umieszczone w kontenerach/prefabrykowanej zabudowie – do 6 szt.,   
  o powierzchni do 50 m2 każdy;
* niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia okablowanie niskiego i średniego napięcia;
* sieci i przyłącza elektroenergetyczne umożliwiające przekazanie energii do sieci elektroenergetycznej operatora;
* kontener na części zapasowe 1 szt.;
* ogrodzenie do wysokości 2,2 m;
* inne niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia urządzenia infrastruktury w tym: urządzenia monitoringu elektrowni, systemy ochrony obiektu, tj. kamery monitoringu wizyjnego, systemy alarmowe oraz kontroli dostępu.

Poza okresową konserwacją paneli fotowoltaicznych, praca elektrowni odbywać się będzie bezobsługowo. Elektrownia będzie monitorowana zdalnie. W ramach obsługi elektrowni fotowoltaicznej będą wykonywane stałe czynności okresowe takie jak wykaszanie czy mycie paneli. Obecność obsługi będzie wymagana również w przypadku konieczności usunięcia awarii, przekonfigurowania i przeprogramowania sterowników lub wykonania czynności konserwacyjnych   
i przeglądów okresowych urządzeń i aparatury na terenie elektrowni.

Teren przewidziany pod przedsięwzięcie jest niezabudowany, w związku z czym nie będą prowadzone żadne prace rozbiórkowe. Nie planuje się również wycinki zadrzewień w związku   
z realizacją inwestycji. Budowa elektrowni wymagać będzie przygotowania terenu robót budowlanych, wykonania wykopów pod obiekty transformatorowe, przewody oraz kable, jak i przygotowania dróg dojazdowych. Elementy elektrowni fotowoltaicznej wymagające fundamentów to głównie obiekty transformatorowe. Dopuszcza się wykonanie fundamentu jako odlewanego lub prefabrykowanego, w postaci płyty betonowej lub podbudowy żwirowej. W szczególnych sytuacjach, w zależności od właściwości gruntu, wykonywane może być również dodatkowe zakotwienie profili nośnych w gruncie – wykonanie fundamentów pod konstrukcje wsporcze.

Wszystkie komponenty wykorzystane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce samochodami dostawczymi i ciężarowymi jako elementy częściowo przygotowane do montażu/prefabrykowane, co zminimalizuje oddziaływanie na środowisko etapu realizacji inwestycji. Przy budowie elektrowni wykorzystane zostaną maszyny, urządzenia i narzędzia, m.in. samojezdny kafar/palownica, uniwersalna ładowarka, koparka, walec drogowy, dźwig, zagęszczarka ręczna, narzędzia ręczne (klucze metryczne, śrubokręty, nożyczki, wiertarki, śrubokręty itp.). Czas trwania prac montażowych szacuje się na ok. 4-6 miesięcy.

Etap realizacji przedsięwzięcia wiązał się będzie z emisją zanieczyszczeń do powietrza. Źródłami emisji będą pojazdy samochodowe i maszyny uczestniczące w pracach montażowych. Emisja wystąpi krótkotrwale, będzie niewielka i rozproszona oraz nie będzie w sposób istotny oddziaływać na otoczenie w zakresie ilości emitowanych substancji gazowych i pyłowych do powietrza. Ze względu na krótki czas prac montażowych nie będzie stanowić istotnego oddziaływania na środowisko. Minimalizacja emisji spalin zostanie zapewniona przez ekonomiczne używanie pojazdów samochodowych (wyłączanie silników podczas załadunku i rozładunku materiałów, drogi wewnętrzne będą utrzymywane w stanie, który ograniczy pylenie). Stosowany będzie tylko w pełni sprawny sprzęt, a jego czas pracy zostanie ograniczony do niezbędnego minimum. Prowadzenie prac będzie odbywa się w sposób powodujący w jak najmniejszym stopniu pylenie wtórne. Emisja do powietrza będzie krótkotrwała i niezorganizowana. Ponadto, podczas etapu realizacji instalacji nie przewiduje się wytwarzania odpadów niebezpiecznych. Powstające- odpady inne niż niebezpieczne (m. in. odpady   
z budowy- urobek ziemny z wykopów, gruz betonowy, kawałki drewna, tworzywa sztuczne, złom stalowy, odpady kabli elektrycznych, opakowania - po materiałach budowlanych wykonane z papieru, metalu, tworzyw sztucznych)- zostaną czasowo gromadzone, a następnie bez zbędnej zwłoki, przekazywane uprawnionym odbiorcom. Powstawanie odpadów komunalnych podczas tego etapu będzie związane z obecnością zatrudnionych przy budowie ekip pracowniczych. Po zakończeniu robót teren przedsięwzięcia zostanie uprzątnięty. Na etapie realizacji przedsięwzięcia woda będzie dowożona w odpowiednich zbiornikach i wykorzystywana na cele socjalne oraz na potrzeby prowadzonych prac budowlanych. Natomiast, aby zapewnić zaplecze sanitarne, przewidziano zastosowanie przewoźnych toalet. W celu uniknięcia przedostania się olejów lub benzyny do środowiska gruntowo-wodnego na terenie budowy będą wykorzystywane maszyny i urządzenia budowlane oraz środki transportu, których stan techniczny nie będzie budził zastrzeżeń. Dodatkowo tankowanie paliwa odbywać się będzie poza obszarem przedsięwzięcia na stacjach benzynowych, a wymiana płynów eksploatacyjnych wykonywana będzie w warsztacie zakładowym lub serwisie. Ewentualne wykopy zostaną zabezpieczone przed napływem wód opadowych (przed ich zamknięciem z wykopów zostaną usunięte wszelkie odpady bądź inne zanieczyszczenia).

W przypadku zaistnienia awarii, gdy wystąpi skażenie gruntu substancjami ropopochodnymi, nastąpi niezwłoczne usunięcie skażonej warstwy ziemi przez wyspecjalizowane przedsiębiorstwo, a teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego. Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki odpadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Poziom dźwięku generowanego na placu budowy przez maszyny budowlane i środki transportu będzie zmienny w czasie, zgodnie ze zmianami zakresu prowadzonych prac, a front robót będzie się przemieszczał w miarę realizacji kolejnych etapów (najbliższa zabudowa zlokalizowana jest   
w odległości ok. 70 m od terenu planowanego przedsięwzięcia). W celu ograniczenia uciążliwości hałasowych planuje się:

* zastosowanie sprzętu o niskiej uciążliwości akustycznej;
* stosować zasadę wyłączania silników w czasie przerw w pracy;
* usytuowanie zaplecza technicznego i miejsc postoju maszyn jak najdalej od terenów zabudowy chronionej akustycznie;
* ograniczenie do minimum czasu pracy silników spalinowych maszyn i pojazdów;
* szybkie i sprawne skoordynowanie prac;
* stosowanie sprzętu budowlanego, w tym też środków transportu, o bardzo dobrym stanie technicznym spełniającym podstawowe wymagania;
* utrzymywanie ciągłej kontroli urządzeń i sprzętu oraz natychmiastowe usuwanie wszelkich usterek mogących powodować powstawanie niekontrolowanych emisji hałasu;
* dla ograniczenia uciążliwości akustycznych prace budowlane powinny być prowadzone tylko   
  w porze dziennej.

Całość robót związanych z realizacją przedsięwzięcia zamknie się w granicach terenu Inwestora.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała zużycia surowców, w niewielkim stopniu pobierana będzie energia elektryczna na potrzeby instalacji, paliwo do prac serwisowych, koszenia oraz woda do mycia paneli. Eksploatacja instalacji nie będzie wiązała się też z powodowaniem znaczących emisji zanieczyszczeń do środowiska.

Praca instalacji fotowoltaicznej nie stanowi źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza. Planowana instalacja nie będzie źródłem emisji gazów cieplarnianych i ze względu na swój charakter nie będzie miała niekorzystnego wpływu na klimat. Ponadto instalacja związana będzie z wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych – z energii słońca, dzięki czemu przyczyni się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego. Planowana instalacja zostanie zaprojektowana z uwzględnieniem obecnych warunków klimatycznych, jak również przewidywanych w nadchodzących latach zmian klimatu, a także możliwości wystąpienia skrajnych zjawisk klimatycznych. Do wykonania instalacji zostaną wykorzystane materiały przystosowane do panujących warunków.

Działanie elektrowni fotowoltaicznej nie będzie powodować uciążliwości akustycznych. Urządzenia mogące powodować emisję hałasu podczas eksploatacji przedsięwzięcia, tj. inwertery, stacje transformatorowe, czy magazyny energii charakteryzują się niską mocą akustyczną. Planowane jest zastosowanie transformatorów o mocy akustycznej w przedziale od 50 do 90 dB, magazynów energii o mocy akustycznej 45-90 dB oraz inwerterów emitujących hałas na poziomie do 68 dB   
w odległości 1 m od urządzenia. Moduły nie emitują hałasu, natomiast silniki automatycznego naprowadzania emitują hałas na poziomie ok. 70 dB. Przewiduje się lokalizację transformatorów   
i magazynów w kontenerach/zabudowie prefabrykowanej, ekranującej hałas, w odległości ponad 70 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej. Biorąc powyższe pod uwagę należy stwierdzić, że planowana instalacja nie będzie stwarzała ryzyka przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach objętych ochroną akustyczną. Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych na klimat akustyczny i stan czystości powietrza w rejonie elektrowni będzie pomijalnie mały, ze względu na okresowy charakter tych prac.

Praca elektrowni fotowoltaicznej powodować będzie emisję promieniowania elektromagnetycznego niejonizującego o częstotliwości 50 Hz, którego źródłem będą transformatory nn/SN, magazyny energii, stacja rozdzielcza SN oraz przepływ prądu w sieci kablowej SN. Przewiduje się jednak, że w związku z rodzajem i niewielką mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja większości linii pod ziemią, poza terenami mieszkalnymi, transformatory, magazyny w obudowie ekranującej) projektowana infrastruktura elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. Przewiduje się, że dopuszczalne poziomy pola elektromagnetycznego nie będą przekroczone.

W czasie eksploatacji farma fotowoltaiczna generuje jedynie odpady związane z jej serwisowaniem. Będą one niezwłocznie przekazywane odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia, bez magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia.

Elektrownia fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie wymagała dostępu do wody oraz nie będzie wytwarzała ścieków, nie wymaga również stałej obecności obsługi. Wody opadowe   
i roztopowe z terenu elektrowni będą naturalnie wsiąkać w grunt. Kontakt z elementami konstrukcyjnymi elektrowni fotowoltaicznej nie będzie miał wpływu na ich zanieczyszczenie. Nie przewiduje się również przechowywania na terenie przedsięwzięcia paliw. Moduły fotowoltaiczne w normalnych warunkach nie wymagają mycia, posiadają powłokę hydrofobową. W razie konieczności będą myte (myjką ciśnieniową) czystą wodą, dowiezioną na miejsce beczkowozem.

W ramach inwestycji wykorzystane zostaną suche żywiczne transformatory (bezolejowe) lub transformatory olejowe. W przypadku wykorzystania transformatorów olejowych będą one wyposażone w szczelną misę olejową, która pomieści olej transformatorowy w przypadku wycieku, ponadto transformatory zostaną umieszczone w kontenerze lub prefabrykowanej, żelbetowej zabudowie,   
z uszczelnioną podłogą, co wyeliminuje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Jak wynika z treści opinii Dyrektora Zarządu Zlewni w Dębem z dnia 03.08.2023r., w dniu 17 lutego 2023r. weszła w życie II aktualizacja ww. Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły wprowadzona Rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 4 listopada 2O22r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2O23r. poz. 300). Zgodnie z ww. II aktualizacją ww. Planu teren przedsięwzięcia znajduje się w regionie wodnym Środkowej Wisły w granicach:

* Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o nazwie Borowianka i kodzie RW2000102658189. Jest to naturalna część wód, monitorowana, o ogólnym złym stanie. Zły stan JCWP uwarunkowany jest umiarkowanym stanem ekologicznym. Presje determinujące stan wód w obrębie danej JCWP to presja troficzna, której głównym źródłem są źródła bytowe i komunalne (rozproszone) oraz presja hydromorfologiczna, której głównym źródłem jest prostowanie koryta - rzeki. W JCWP występuje ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego. Dla ww. obszarów JCWP wyznaczono derogację na podstawie art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej. WW. odstępstwo polega na złagodzeniu celów środowiskowych. Jest to spowodowane warunkami naturalnymi - brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne   
  i terminowe wdrożenie programu działań. Zgodnie z art. 56 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego, tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.
* obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW200050. Według Planu dla JCWPd PLGW200050 stan chemiczny i stan ilościowy jest dobry, a ryzyko nieosiągnięcia celu środowiskowego jako niezagrożone. Na podstawie art. 59 ustawy Prawo wodne celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest zapobieganie lub ograniczenie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu oraz ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem   
  a zasilaniem tych wód tak aby osiągnąć ich dobry stan.

Planowana inwestycja położona jest w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych niedokumentowanego nr 215 Subniecka warszawska.

Przedmiotowa inwestycja będzie usytuowana poza obszarami wodno-błotnymi, innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym poza siedliskami łęgowymi oraz poza ujściami rzek i obszarami przylegającymi do jezior, strefami ochronnymi ujęć wód oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Przedmiotowa inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią   
w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne (t. j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1478 ze. zm.).

Biorąc pod uwagę opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Dębem oraz uwzględniając planowane rozwiązania chroniące środowisko nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w ww. II aktualizacji Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Ponadto, przewiduje się, że planowane przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na środowisko wodne, wodno gruntowe oraz na gospodarkę wodno-ściekową.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336). Najbliżej zlokalizowany obszar Natura 2000 to specjalny obszar ochrony ptaków Puszcza Napiwodzko-Ramucka PLB280007 oddalony ok. 5 km od analizowanego terenu. Najbliżej położony obszar chronionego krajobrazu to Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Rzeki Orzyc, znajdujący się w odległości ok. 950 m na południe od terenu działki inwestycyjnej.

Teren przedmiotowego przedsięwzięcia położony jest poza granicami korytarzy ekologicznych. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony wyżej wymienionego obszaru Natura 2000 oraz jego integralność. Z uwagi na skalę przedsięwzięcia nie będzie ono stanowiło bariery migracyjnej. Elektrownia nie będzie stanowiła przeszkody do przemieszczania się małych zwierząt, ponieważ ogrodzenie zostanie zbudowane w taki sposób, aby zapewnić ok. 10-20 cm odstęp od gruntu.

Należy podkreślić, że brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody regionalnego dyrektora ochrony środowiska na podstawie:

* rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),
* rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
* rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r., poz. 2380).

W związku z powyższym przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały   
z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie   
z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

W sąsiedztwie działki, na której ma być realizowana przedmiotowa inwestycja nie są planowane podobne instalacje. Nie przewiduje się zatem możliwości kumulowania oddziaływań. Inwestycja będzie miała pozytywny wpływ na środowisko, przyczyniając się do poprawy jakości powietrza atmosferycznego w regionie.

Przewidywany okres eksploatacji przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej wynosi do 30 lat. Po okresie eksploatacji dojdzie do fizycznego demontażu obiektów przedsięwzięcia, który będzie przeprowadzony w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia. Oddziaływania na etapie demontażu szacuje się jako podobne do oddziaływań z etapu budowy.

Zgodnie z art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (t. j. Dz. U. z 2024 r. poz. 54), mając na uwadze treść rozporządzenia 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. poz. 138) stwierdzono, że ze względu na swój charakter planowane przedsięwzięcie nie będzie kwalifikowało się do zakładów o zwiększonym ryzyku albo o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Ze względu na lokalizację i charakter przedsięwzięcia, jego funkcjonowanie nie będzie związane z transgranicznym oddziaływaniem na środowisko.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, obszarach o dużej gęstości zaludnienia, obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, uzdrowiskach oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy OOŚ, a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania projektowanej inwestycji oraz skali możliwego jej oddziaływania na środowisko, wziąwszy pod uwagę:

* opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie (znak: WOOŚ.4220.346.2023.AZ.1 z dnia 24 lipca 2023r.);
* opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Dębem (znak: WA.ZZŚ.2.4901.146.2023.PJ z dnia 3 sierpnia 2023r.);
* opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy opinię znak: ZNS.9083.34.2023 z dnia 22 grudnia 2023r.,

stwierdzono, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji Stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Burmistrza Nidzicy w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

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.

Z up. Burmistrza

Halina Piotrkowska

Kierownik Wydziału Techniczno- Inwestycyjnego

**Załącznik:** Charakterystyka przedsięwzięcia (art. 84 ust. 2 ustawy ooś)

Otrzymują:

1. Photon Energy Polska Sp. z o.o., Plac Małachowskiego 2, 00- 066 Warszawa
2. strony postępowania w trybie art. 49 kpa
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie (art. 74 ust. 4 ustawy ooś)

2. PGW Wody Polskie Zarząd Zlewni w Dębem (art. 74 ust. 4 ustawy ooś)

3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nidzicy (art. 74 ust. 4 ustawy ooś)

4. Starosta Nidzicki (art. 86 a ustawy ooś)

5. Marszałek Województwa Warmińsko- Mazurskiego (art. 86 a ustawy ooś)

*Na podstawie załącznika - część I pkt 45 do ustawy z dnia 16.11.2006r. o opłacie skarbowej   
(t. j. Dz. U. z 2023 r., poz. 2111) pobrano opłatę skarbową za wydanie decyzji w wysokości 205 zł.*

Burmistrz Nidzicy

Plac Wolności 1

13- 100 Nidzica

**Załącznik do decyzji nr 3/2024  
znak: TI.6220.21.2023   
z dnia 14 lutego 2024 r.**

**Charakterystyka przedsięwzięcia**

Przedmiotem inwestycji, dla której wydano decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach nr 3/2024 jest przedsięwzięcie polegające na „Budowie i eksploatacji instalacji elektroenergetycznej o mocy do 6 MWp wraz z infrastrukturą towarzyszącą” ( dz. nr ew. 52/1, obręb Magdaleniec, gmina Nidzica).

W planowanej instalacji fotowoltaicznej prowadzona będzie produkcja energii elektrycznej pozyskiwanej ze słońca. W skład elektrowni fotowoltaicznej będą wchodziły następujące elementy:

* konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych, potencjalnie wyposażone   
  w systemy nadążne (trackery), wbijane bezpośrednio w ziemię, z możliwością dodatkowego kotwienia,
* moduły fotowoltaiczne o mocy jednostkowej od 300 do 800 Wp każdy, w ilości do 20 000 szt.,
* skrzynki łączące („combiner boxes”)/rozdzielnice;
* kontenerowe inwertery centralne o mocy jednostkowej od 800-3000 kW, w ilości do 8 szt.;
* inwertery decentralne o mocy jednostkowej od 36 – 600 kW, w ilości do 167 szt;
* kontenerowe lub zabudowane stacje transformatorowe wraz z aparaturą sterującą i układem pomiarowo-rozliczeniowym w ilości do 6 szt. o powierzchni zabudowy do 35 m2 każda;
* magazyny energii umieszczone w kontenerach/prefabrykowanej zabudowie – do 6 szt.,   
  o powierzchni do 50 m2 każdy;
* niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia okablowanie niskiego i średniego napięcia;
* sieci i przyłącza elektroenergetyczne umożliwiające przekazanie energii do sieci elektroenergetycznej operatora;
* kontener na części zapasowe 1 szt.;
* ogrodzenie do wysokości 2,2 m;
* inne niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia urządzenia infrastruktury w tym: urządzenia monitoringu elektrowni, systemy ochrony obiektu, tj. kamery monitoringu wizyjnego, systemy alarmowe oraz kontroli dostępu.

Inwestor zakłada możliwość etapowania przedsięwzięcia, tj. podzielenia go na mniejsze- odrębne instalacje o łącznej mocy do 6 MWp. Planowane zamierzenie, docelowo, obejmie teren całej nieruchomości tj. powierzchnię równą 6,0314 ha.

W celu zlikwidowania bądź zminimalizowana zidentyfikowanych uciążliwości dla środowiska zostaną podjęte następujące działania, a prace prowadzone na terenie przedsięwzięcia będą spełniały poniższe uwarunkowania:

* prace budowlane, montażowe oraz transport prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej,
* granice terenu przeznaczonego pod planowane przedsięwzięcie będą ściśle przestrzegane,
* eksploatacja oraz postoje sprzętu mechanicznego niezbędnego do budowy elektrowni fotowoltaicznej będą prowadzone w sposób zapewniający wyeliminowanie możliwości zanieczyszczenia gruntu lub wód gruntowych substancjami ropopochodnymi,
* w trakcie budowy zapewnione zostaną: sprawna organizacja ruchu pojazdów transportowych, prawidłowa organizacja terenu budowy oraz nadzór nad pracą maszyn budowlanych,
* odpowiednie zorganizowanie prac budowlanych oraz zastosowanie nowoczesnego sprzętu zapewnią sprawną organizację procesu budowy, a także ograniczy do minimum wpływ na środowisko (hałas, drgania, ruch samochodów ciężarowych związane z prowadzonymi pracami)
* minimalizacja emisji zanieczyszczeń na etapie realizacji prac budowlanych będzie zapewniona poprzez ekonomiczne użytkowanie pojazdów i maszyn: wyłączanie silników podczas załadunku i rozładunku materiałów oraz innych przerw w pracy
* magazynowanie olejów, smarów i innych materiałów ropopochodnych, niezbędnych do eksploatacji i konserwacji sprzętu, w celu minimalizacji niebezpieczeństwa zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego, będzie odbywało się poza miejscem realizacji prac,
* w przypadku zastosowania transformatorów olejowych będą one wyposażone w misę olejową, która pomieści olej transformatorowy w przypadku wycieku, ponadto transformatory zostaną umieszczone w kontenerze lub prefabrykowanej, żelbetowej zabudowie, z uszczelnioną podłogą, co wyeliminuje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi,
* w przypadku zaistnienia awarii, gdy wystąpi skażenie gruntu substancjami ropopochodnymi, nastąpi niezwłoczne usunięcie skażonej warstwy ziemi przez wyspecjalizowane przedsiębiorstwo, a teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego,
* ewentualne wykopy zostaną zabezpieczone przed napływem wód opadowych,
* ewentualne wykopy pod ławę fundamentową zostaną zabezpieczone przed możliwością wpadnięcia do nich zwierząt, zwłaszcza: drobnych ssaków, przed zamknięciem wykopów zostaną z nich usunięte wszelkie odpady bądź inne zanieczyszczenia,
* ogrodzenie zostanie zbudowane w taki sposób, aby zapewnić ok. 10-20 cm odstęp od gruntu,   
  w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych ssaków,
* po wybudowaniu elektrowni teren zostanie obsiany mieszanką traw, ziół, roślin zielnych (np. motylkowych). Zabieg ten zostanie wykonany jednorazowo, ostateczna decyzja odnośnie do zasiewu zostanie podjęta po zakończeniu budowy.
* powstałe odpady będą gromadzone w miejscu niedostępnym dla osób trzecich, bez zbędnej zwłoki odbierane przez firmy posiadające stosowne zezwolenia, w celu ich dalszego zagospodarowania,
* na terenie planowanego przedsięwzięcia zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet,
* maszyny i urządzenia będą charakteryzowały się dobrym stanem technicznym,
* ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia,
* stosowane materiały będą posiadały niezbędne atesty oraz będą spełniały odpowiednie normy,
* dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, zostanie wykonana izolacja okablowania, w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem,
* na placu budowy będą przestrzegane zasady bhp i ppoż.,
* po zakończeniu robót teren przedsięwzięcia zostanie uprzątnięty.

W ramach inwestycji zastosowane zostaną moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu. Wody opadowe   
i roztopowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu. Poza pracami budowlanymi oraz przyłączeniowymi na etapie realizacji oraz okresową konserwacją paneli fotowoltaicznych, praca elektrowni odbywa się bezobsługowo. Wykaszanie będzie prowadzone w dnie suche i słoneczne, od centrum elektrowni w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt.

Po przeprowadzonym postępowaniu administracyjnym, uwzględnieniu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie i Dyrektora Zarządu Zlewni w Dębem oraz opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nidzicy wydano decyzję o braku konieczności przeprowadzenia oceny przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.

Z up. Burmistrza

Halina Piotrkowska

Kierownik Wydziału Techniczno- Inwestycyjnego