

Świętajno, dnia 12.04.2023 r.

Nasz znak:
Te.6220.2.2023

D E C Y Z J A

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 i art. 84 w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 03.10.2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.) po rozpatrzeniu wniosku NATURIT Sp. z o. o. z dnia 18.01.2023 r. (data wpływu do tutejszego Urzędu: 24.01.2023 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

s t w i e r d z a m

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej "JERUTY" o mocy do 1,6 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 82/3 w miejscowości Jeruty, gm. Świętajno i jednocześnie wskazuje następujące wymagania:

- sprzęt pracujący na terenie placu budowy powinien być sprawny oraz parkowany na terenie utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nieprzepuszczalną (np. płyty betonowe), gdzie należy zorganizować zaplecze budowy; zaplecze to należy wyposażyć w sorbenty do likwidacji ewentualnych rozlewów paliwa bądź innych płynów eksploatacyjnych,
- obsługa pojazdów i maszyn związana z użyciem substancji płynnych (uzupełnianie paliwa, wymiana materiałów smarnych, itp.) powinna być prowadzona poza placem budowy,
- na terenie placu budowy nie należy wykonywać napraw sprzętu i maszyn; w przypadku stwierdzenia awarii prace z użyciem uszkodzonego sprzętu należy przerwać, a urządzenie to do czasu odtransportowania do miejsca serwisowania należy umieścić na utwardzonej powierzchni,
- w przypadku stwierdzenia mikrowycieków płynów eksploatacyjnych powstałych wskutek awarii sprzętu odcieki te należy gromadzić w szczelnych pojemnikach ustawionych pod maszynami do czasu przyjazdu firmy serwisującej urządzenie. Zanieczyszczony grunt należy niezwłocznie zabezpieczyć i następnie przekazać do unieszkodliwienia podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami.
- odpady należy magazynować selektywnie z zamykanych, szczelnych i oznakowanych pojemnikach, ustawionych w wyznaczonym miejscu o utwardzonym podłożu, zabezpieczonych przed wpływem warunków atmosferycznych, a następnie przekazywać uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania,
- wody opadowe lub roztopowe należy odprowadzać w sposób niezorganizowany do gruntu w granicach działki, do której inwestor ma tytuł prawny, bez powodowania oddziaływania na tereny sąsiednie,
- w przypadku posadowienia stacji transformatorowej z transformatorem olejowym stację należy wyposażyć w szczelne misy olejowe, aby w trakcie awarii ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik nr 1 do decyzji.

że nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej "JERUTY" o mocy do 1,6 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 82/3 w miejscowości Jeruty, gm. Świątajno i jednocześnie wskazał warunki konieczne do uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, postanowieniem znak: WOOŚ.4220.103.2023.MP z dnia 15.03.2023 r. wyraził opinie, że dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej "JERUTY" o mocy do 1,6 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr 82/3 w miejscowości Jeruty, gm. Świątajno, nie istnieje konieczność przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Obwieszczeniem znak: Te.6220.2.2023 z dnia 20.03.2023 r., na podstawie art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 03.10.2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2022, poz. 1029 z późn. zm.), zawiadomiono strony o możliwości zapoznania się z materiałem dowodowym zgromadzonym w tej sprawie i wypowiedzenia się co do jego zawartości, przed wydaniem ww. decyzji.

W ramach prowadzonego postępowania administracyjnego nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski od strony postępowania.

Przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono następujące informacje:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,6 MW wraz z niezbędną infrastrukturą. Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie działki nr 82/3 w miejscowości Jeruty (obręb Jeruty), gmina Świątajno, powiat szczycieński, woj. warmińsko-mazurskie. Całkowita powierzchnia ww. działek wynosi 2,0904 ha. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia wynosić będzie do 2,0904 ha. Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią grunty kategorii IV i V. Dotychczasowy sposób użytkowania obszaru inwestycji ma charakter rolny, są to grunty trawiaste. Z produkcji rolniczej zostanie wyłączona cała działka nr 82/3 wg linii ogrodzenia farmy. Nie przewiduje się wycinania drzew i niszczenia szaty roślinnej. Teren inwestycji otoczony jest terenami użytkowymi rolniczo, są to grunty orne lub trawiaste.

Na terenie ww. działki nie znajdują się zabudowania. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w odległości ponad 180 m w kierunku zachodnim.

Planowana farma fotowoltaiczna składać się będzie z 3032 sztuk paneli fotowoltaicznych przyłączonych do linii średniego napięcia. Przewidywana roczna produkcja wynosić będzie ok. 1600 MWh.

Budowa będzie polegała na:

- montażu podkonstrukcji stalowych ocynkowanych w gruncie metodą bezfundamentową poprzez wbijanie lub wkręcanie,
- zamocowaniu na podkonstrukcjach paneli fotowoltaicznych o całkowitej wysokości do 3 m,
- zainstalowaniu okablowania niskiego napięcia paneli fotowoltaicznych,
- wybudowaniu przyłącza średniego napięcia,
- przyłączeniu paneli fotowoltaicznych poprzez stację kontenerową do linii średniego napięcia 15 kV.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z fabrycznie nowych urządzeń (panele fotowoltaiczne, inwertery itp.) wykonanych w najnowszej technologii. Planuje się minimum 20-letni okres eksploatacji elektrowni. Projekt przewiduje zastosowanie:

- paneli fotowoltaicznych najnowszej generacji o mocy około 530 Wp (lub innej wg dostępnej w okresie budowy technologii) wraz z podkonstrukcją mocującą o maksymalnej wysokości do 3 m,
- montaż 3-fazowych inwerterów,
- montaż prefabrykowanego budynku stacji transformatorowej nN/SN z transformatorem solarnym o mocy 1600 kVA – dedykowanym do instalacji solarnych, o wzmacnionej odporności uzwojenia na wyższe harmoniczne,
- montaż okablowania prądu stałego DC od paneli do inwerterów (na trasach kablowych zamocowanych do podkonstrukcji paneli – pod panelami) oraz prądu przemiennego AC od inwerterów do stacji trafo (na trasach kablowych zamocowanych do podkonstrukcji paneli oraz w gruncie do stacji trafo),
- budowę przyłącz średniego napięcia w gruncie od stacji trafo do istniejącego słupa.

Przyłącze do krajowej sieci energetycznej wykonane zostanie za pomocą linii kablowej ziemnej ułożonej na głębokości około 90 cm pod poziomem terenu w gruncie rodzimym w 10 cm obsypce z piasku. Przewiduje się, że linia przyłącza do krajowej sieci energetycznej przebiegała będzie po terenie otwartym. Poszczególne elementy składowe farmy tj. panele fotowoltaiczne i inwertery pracują bezobsługowo. Montaż elektrowni odbywa się w miejscu jej posadowienia z gotowych prefabrykowanych elementów w technologii bezfundamentowej (bez stałego powiązania z gruntem). Nie przewiduje się efektu olśnienia – panele fotowoltaiczne nie będą posiadały powłoki odbijającej.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się zastosowanie pojazdów i maszyn sprawnych technicznie. Tankowanie pojazdów będzie odbywać się po za terenem budowy, na lokalnych stacjach paliw. Nie planuje się lokalizacji zbiorników z paliwem płynnym lub innymi substancjami ropopochodnymi w miejscu planowanej inwestycji. Dlatego nie przewiduje się wykonania stałego zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego w przypadku ewentualnej awarii maszyn wykorzystywanych krótkotrwale na etapie realizacji przedsięwzięcia. Doraźnie w przypadku wystąpienia awarii maszyn Wykonawca inwestycji będzie zobowiązany do zabezpieczania terenu przed ewentualnymi wyciekami poprzez zastosowanie wcześniej przygotowanych wanień podkładanych pod maszyny, uniemożliwiających przedostanie substancji z maszyn do środowiska gruntowo-wodnego. Ewentualne substancje pochodzące z awarii maszyn zostaną odebrane przez specjalistyczne służby oddające odebrane substancje do utylizacji.

W trakcie prac montażowych, przewiduje się ustawienie przenośnej toalety opróżnianej przez specjalistyczne służby oddające odebrane nieczystości do oczyszczalni ścieków. Instalacje farmy fotowoltaicznej pracować będą bez stałej obsługi, wykonywane będą jedynie krótkotrwale przeglądy okresowe nie wymagające zaplecza technicznego i sanitarnego.

Elektrownia słoneczna funkcjonuje bezobsługowo i nie wymaga budowy zaplecza socjalnego oraz infrastruktury wodnokanalizacyjnej (brak poboru wody i odprowadzania ścieków). W trakcie funkcjonowania elektrowni słonecznej i infrastruktury towarzyszącej nie będą powstawać odpady, z wyjątkiem niewielkich ich ilości związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Odpady te będą zbierane przez służby dozoru technicznego i wywożone. Po zużyciu paneli fotowoltaicznych, który to okres szacowany jest na 20-30 lat, zużyte panele fotowoltaiczne zostaną przekazane do recyklingu i zastąpione panelami fabrycznie nowymi.

Nie planuje się utwardzenia powierzchni gruntu pod ani pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych. Zachowane zostaną nawierzchnie trawiaste. Przewiduje się naturalny sposób odprowadzania wód opadowych poprzez rozsączenie powierzchniowe w obrębie działki, na której posadowiona zostanie elektrownia. W związku z powyższym planowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie miała wpływu na środowisko gruntowo-wodne związane z zagospodarowaniem wód gruntowych.

Podczas eksploatacji planowana farma fotowoltaiczna nie będzie generowała żadnych ścieków bytowych, mających wpływ na środowisko gruntowo-wodne. Nie przewiduje się mycia paneli fotowoltaicznych, które będą splukiwane przez naturalne opady deszczu. Pomiędzy rzędami paneli zostaną zastosowane lokalne gatunki traw niskiego wzrostu, nie wymagające częstego koszenia. Nie będą stosowane żadne nawozy sztuczne, pestycydy i herbicydy.

Teren inwestycji będzie ogrodzony. Ogrodzenie wykonane zostanie z prefabrykowanych elementów ze stali ocynkowanej, bez podmurówki pomiędzy przęsłami. Słupki osadzone będą na fundamentach betonowych. Dolna krawędź ogrodzenia zostanie wykonana w sposób wykluczający możliwości kaleczenia zwierząt, czyli zostanie zakończona na całej długości elementem o gładkiej powierzchni oraz podniesiona około 20 cm nad poziom terenu tj. na wysokość umożliwiającą migrację drobnych zwierząt.

Poziomy norm pola elektroenergetycznego wytwarzanego przez transformator nie będą w żaden sposób przekroczone. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowe przez metalową, uziemioną obudowę transformatora.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie wiązać się z występowaniem emisji zanieczyszczeń do powietrza, które są charakterystyczne dla produkcji energii elektrycznej w źródłach konwencjonalnych. Nie przewiduje się również emisji gazów cieplarnianych do środowiska. Elektrownia fotowoltaiczna jest instalacją pracującą w sposób bezemisyjny. Ponadto przedsięwzięcie związane będzie z wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych – z energii słońca, dzięki czemu przyczyni się do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń, w szczególności gazów cieplarnianych, powstających w wyniku generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł energii.

W przypadku likwidacji przedsięwzięcia teren inwestycji zostanie przywrócony do stanu sprzed realizacji przedsięwzięcia.

W dniu 17 lutego 2023 r. weszła w życie II aktualizacja Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły wprowadzona 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). Zgodnie z ww. planem teren przedsięwzięcia znajduje się w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o nazwie „Rozoga” kod: PLRW2000112652999, która jest monitorowaną częścią wód, jej status określono jako naturalną część wód, stan ogólny oceniony został jako zły, a z oceny stanu wynika, iż jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Cała zlewnia JCWP stanowi obszar wrażliwy na eutrofizację wywołaną zanieczyszczeniami pochodzącymi ze źródeł komunalnych rozumianą jako wzbogacanie wód biogenami, w szczególności związkami azotu lub fosforu, powodującymi przyspieszony wzrost glonów oraz wyższych form życia roślinnego, w wyniku którego następują niepożądane zakłócenia biologicznych stosunków w środowisku wodnym oraz pogorszenie jakości tych wód. JCPW nie cechuje się naturalną podatnością na presję wskutek niekorzystnych wartości potencjału sorpcyjnego. Odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte (lub są zagrożone) cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: EFI+PL/ IBI_PL; OWO; bromowane difenylotery(b), rtęć(b) heptachlor(b). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi (wskazanymi w kolumnie pn. ”Warunki naturalne uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 r. (lub roku 2039 – dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE”)), a w odniesieniu do substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE – brakiem możliwości technicznych (w tym: niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia) i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępowania jest pełne

i terminowe wdrożenie programu działań (którego zakres i skuteczność określono w zestawach działań). Dla danej JCWP nie zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 5 oraz z art. 4 ust. 7 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Celem środowiskowym dla danej JCWP jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego poprzez zapewnienie drożności cieków dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz osiągnięcie dobrego stanu chemicznego.

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.

Przedmiotowa inwestycja zgodnie z Planem zlokalizowana jest w obszarze Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie: PLGW200050. Według planu dla JCWPd PLGW200050 stan ilościowy i chemiczny 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, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnianie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód tak aby osiągnąć ich dobry stan.

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone jest również w obrębie Głównych Zbiorników Wód Podziemnych: udokumentowany Olsztyn Główny (nr 213) oraz nieudokumentowany Subniecka Warszawska (nr 215).

Uwzględniając planowane rozwiązania chroniące środowisko oraz uwarunkowania wskazane w sentencji decyzji nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w II aktualizacji Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły wprowadzonej 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).

Przedmiotowa inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią zgodnie z art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 2625 z późn. zm.).

Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, w tym obszarach Natura 2000. Najbliższe obszary Natura 2000 to Puszcza Piska PLB280008, oddalona około 230 m od inwestycji. Z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji oraz biorąc pod uwagę jej odległość od ww. obszaru nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszarów natura 2000 oraz ich integralność. Teren planowanego przedsięwzięcia położony jest poza granicami korytarzy ekologicznych.

Planowane przedsięwzięcie nie wpłynie na utratę różnorodności gatunków, w tym gatunków chronionych na mocy przepisów dyrektywy siedliskowej i dyrektywy ptasiej oraz nie wpłynie na bogactwo gatunków lub skład gatunkowy siedlisk na badanym obszarze. Przedsięwzięcie nie wywoła pośrednio lub bezpośrednio szkody, utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na rodzaj użytkowania gruntu oraz funkcji ekosystemu (obecnie również są to grunty orne) na etapie budowy i eksploatacji przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie również poza:

- obszarami wybrzeży,
- obszarami górskimi,
- obszarami leśnymi,
- obszarami przyległymi do jezior,

- obszarami objętymi ochroną, w tym strefie ochrony ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych,
- obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe albo archeologiczne,
- uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowiskowej,
- obszarami wodno – błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujściach rzek.

Przedmiotowa inwestycja nie będzie również realizowana na obszarze, na którym standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

Z informacji zawartych w uzupełnieniu do karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że w sąsiedztwie planowanej inwestycji na działce nr 82/2 została wybudowana farma fotowoltaiczna przez innego inwestora. Oddziaływanie inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej zamyka się w granicach terenu objętego wnioskiem. Tym samym nie ma możliwości kumulacji oddziaływań nawet pomiędzy inwestycjami znajdującymi się w bardzo bliskiej odległości. Przy realizacji robót w sposób zorganizowany i przy uwzględnieniu wszelkich działań chroniących środowisko, można ograniczyć kumulowanie się negatywnych oddziaływań. Z uwagi na skalę oraz fakt ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia do działki inwestycyjnej nie przewiduje się efektu skumulowanego w wyniku realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

Nie stwierdza się także transgranicznego oddziaływania na środowisko (oddziaływania będą miały zasięg lokalny).

Wpływ przedmiotowej inwestycji na warunki zdrowia i życia będzie miał charakter krótkotrwały i odwracalny, związany z emisją hałasu i zapyleniem, które ograniczą się głównie do etapu budowy lub ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia. Planowana inwestycja ma charakter bezobsługowy, parametry pracy oraz bezpieczeństwo instalacji będą monitorowane automatycznie. Elektrownie słoneczne podczas eksploatacji nie emitują zanieczyszczeń oraz ponadnormatywnego hałasu, w związku z tym instalacja nie stanowi zagrożenia dla zdrowia ludzi.

Mając na uwadze powyższe i biorąc pod uwagę zapisy art. 84 ust. 1 ustawy z dnia 03.10.2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), który stanowi, że w przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, Wójt Gminy Świętajno orzekł jak w sentencji. Decyzja ta wydawana jest po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1 i 1a. Ponadto zgodnie z art. 84 ust. 1a ww. ustawy, w decyzji, o której mowa w ust. 1, właściwy organ może określić warunki lub wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b lub c, lub nałożyć obowiązek działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b lub c. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu i nie narusza praw własności i uprawnień osób trzecich, a wnioskodawcy, który nie uzyskał prawa do terenu nie przysługuje roszczenie o zwrot nakładów poniesionych w związku z otrzymaną decyzją.

Organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, niezwłocznie po jej wydaniu, podaje do publicznej wiadomości informacje o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1, a także udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji. W informacji wskazuje się dzień udostępnienia treści decyzji.

Przepis stosuje się odpowiednio do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Świętajno w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

Doręczenie w przypadku zawiadomienia stron w formie publicznego obwieszczenia uważa się za dokonane po upływie 14 dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie.

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. Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie 14 dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Otrzymują:

1. NATURIT Sp. z o. o.
2. pozostałe strony wg art. 49 kpa.
3. A/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczytnie,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Dyrektor Zarządu Zlewni w Ostrołęce.



WÓJT
dr Alicja Kozłowska

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,6 MW wraz z niezbędną infrastrukturą. Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie działki nr 82/3 w miejscowości Jeruty (obręb Jeruty), gmina Świętajno, powiat szczycieński, woj. warmińsko-mazurskie. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia wynosić będzie do 2,0904 ha.

Planowana farma fotowoltaiczna składać się będzie z 3032 sztuk paneli fotowoltaicznych przyłączonych do linii średniego napięcia.

Budowa będzie polegała na:

- montażu podkonstrukcji stalowych ocynkowanych w gruncie metodą bezfundamentową poprzez wbijanie lub wkręcanie,
- zamocowaniu na podkonstrukcjach paneli fotowoltaicznych o całkowitej wysokości do 3 m,
- zainstalowaniu okablowania niskiego napięcia paneli fotowoltaicznych,
- wybudowaniu przyłącza średniego napięcia,
- przyłączeniu paneli fotowoltaicznych poprzez stację kontenerową do linii średniego napięcia 15 kV.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z fabrycznie nowych urządzeń (panele fotowoltaiczne, inwertery itp.) wykonanych w najnowszej technologii. Projekt przewiduje zastosowanie:

- paneli fotowoltaicznych najnowszej generacji o mocy około 530 Wp (lub innej wg dostępnej w okresie budowy technologii) wraz z podkonstrukcją mocującą o maksymalnej wysokości do 3 m,
- montaż 3-fazowych inwerterów,
- montaż prefabrykowanego budynku stacji transformatorowej nN/SN z transformatorem solarnym o mocy 1600 kVA – dedykowanym do instalacji solarnych, o wzmocnionej odporności uzwojenia na wyższe harmoniczne,
- montaż okablowania prądu stałego DC od paneli do inwerterów (na trasach kablowych zamocowanych do podkonstrukcji paneli – pod panelami) oraz prądu przemiennego AC od inwerterów do stacji trafo (na trasach kablowych zamocowanych do podkonstrukcji paneli oraz w gruncie do stacji trafo),
- budowę przyłącz średniego napięcia w gruncie od stacji trafo do istniejącego słupa.

Przyłącze do krajowej sieci energetycznej wykonane zostanie za pomocą linii kablowej ziemnej ułożonej na głębokości około 90 cm pod poziomem terenu w gruncie rodzimym w 10 cm obsypce z piasku. Poszczególne elementy składowe farmy tj. panele fotowoltaiczne i inwertery pracują bezobsługowo. Montaż elektrowni odbywa się w miejscu jej posadowienia z gotowych prefabrykowanych elementów w technologii bezfundamentowej (bez stałego powiązania z gruntem).

Nie planuje się utwardzenia powierzchni gruntu pod ani pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych. Zachowane zostaną nawierzchnie trawiaste. Przewiduje się naturalny sposób odprowadzania wód opadowych poprzez rozsączanie powierzchniowe w obrębie działki, na której posadowiona zostanie elektrownia.

Teren inwestycji będzie ogrodzony.



WÓJT
dr Alicja Kłkowska

