

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1 i 2 pkt 2 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. 2021, poz. 247 ze zm.), § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2019, poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. 2021, poz. 735), po rozpatrzeniu wniosku spółki VGP AZURE 1 Spółka z o.o., ul. Sienna 86/100, 00-815 Warszawa, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie wolnostojącej farmy fotowoltaicznej „Krzemieniewo” o mocy do 15 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą zapewniającą poprawną pracę oraz zabezpieczającą mienie oraz magazynu energii, na działce ewidencyjnej nr 1/2 obręb Krzemieniewo i 142 obręb Kurzętnik,

orzekam

- I. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na **budowie wolnostojącej farmy fotowoltaicznej „Krzemieniewo” o mocy do 15 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą zapewniającą poprawną pracę oraz zabezpieczającą mienie oraz magazynu energii**, na działce ewidencyjnej nr 1/2 obręb Krzemieniewo i 142 obręb Kurzętnik.
- II. Ustalić warunki i wymagania wykorzystania terenu, jakie winien spełnić Inwestor w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:
 1. Prace budowlane z użyciem ciężkiego sprzętu prowadzić wyłącznie w porze dziennej tj. w godzinach 6.00-22.00.
 2. Wytworzone w trakcie prac budowlanych odpady należy gromadzić selektywnie w wydzielonych i oznakowanych miejscach.
 3. Przewidzieć panele o łącznej mocy instalacji do 15 MW.
 4. Zastosować panele fotowoltaiczne posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty oraz powłokę antyrefleksyjną.
 5. Zastosować inwertery posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty.
 6. Lokalizację inwerterów przewidzieć w odległości zapewniającej emisję hałasu w rejonie najbliższego budynku mieszkalnego na poziomie nieszkodliwym dla zdrowia tj. do 35 dB.
 7. Lokalizację magazynów energii przewidzieć w odległości zapewniającej emisję hałasu w rejonie najbliższego budynku mieszkalnego na poziomie nieszkodliwym dla zdrowia tj. do 35 dB.
 8. Magazyny energii wykonać w sposób zabezpieczający środowisko w przypadku niekontrolowanego wycieku substancji szkodliwych np. akumulatory ołowiowo-kwasowe.
 9. Transformatory nN/SN usytuować w kontenerowych stacjach transformatorowych.
 10. Stację transformatorową SN/WN usytuować w odległości min. 300 m od zabudowy mieszkalnej.

11. W przypadku zrealizowania inwestycji z konstrukcjami nadążnymi „trackerami”, należy zastosować urządzenia posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty oraz o niskim poziomie mocy akustycznej.
12. Instalację wyposażać w ochronę odgromową i przeciwprzepięciową.
13. Projekt instalacji uzgodnić pod względem zgodności z wymaganiami ochrony przeciwpożarowej.
14. Teren ogrodzić przed dostępem osób postronnych.
15. W przypadku likwidacji przedsięwzięcia odpady należy zebrać w sposób selektywny i magazynować w miejscach do tego przystosowanych, a następnie przekazać uprawnionym podmiotom do odzysku (recykling paneli, elementów stalowych, magazynów energii) lub unieszkodliwiania.
16. Masy ziemne oraz wierzchnią, urodzajną warstwę ziemi, po zakończeniu prac, w pierwszej kolejności wykorzystać do zagospodarowania terenu inwestycji.
17. W przypadku wystąpienia konieczności czyszczenia paneli fotowoltaicznych, wykonywać je wodą bez dodatku chemicznych środków czyszczących.
18. Z uwagi na okres lęgowy ptaków prace związane z realizacją inwestycji prowadzić w okresie od 1 września do 1 marca, a w przypadku rozpoczęcia prac poza wskazanym okresem, teren inwestycji, bezpośrednio przed rozpoczęciem prac, sprawdzić pod kątem aktywnych lęgów lub rozrodów przez specjalistę ornitologa.
19. Z uwagi na okres migracji płazów prace związane z realizacją inwestycji należy prowadzić w okresie 1 października do 1 marca. Prowadzone prace poza wskazanym okresem powinno odbywać się pod nadzorem specjalisty herpetologa.

UZASADNIENIE

W dniu 7 czerwca 2021 r. spółka VGP AZURE 1 Spółka z o.o., ul. Sienna 86/100, 00-815 Warszawa, zwróciła się z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie wolnostojącej farmy fotowoltaicznej „Krzemieniewo” o mocy do 15 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą zapewniającą poprawną pracę oraz zabezpieczającą mienie oraz magazynu energii, na działce ewidencyjnej nr 1/2 obręb Krzemieniewo i 142 obręb Kurzętnik, dołączając załączniki wymienione w art. 74 ust. 1 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. 2021, poz. 247 ze zm.), w tym m.in. kartę informacyjną przedsięwzięcia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, wymienionych jest w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019, poz. 1839).

W dniu 25 czerwca 2021 roku Wójt Gminy Kurzętnik zawiadomił Strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia.

1) Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie wolnostojącej farmy fotowoltaicznej „Krzemieniewo” o mocy do 15 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą zapewniającą poprawną pracę oraz zabezpieczającą mienie oraz magazynu energii, na działce ewidencyjnej nr 1/2 obręb Krzemieniewo i 142 obręb Kurzętnik, powiat nowomiejski, województwo warmińsko-mazurskie. Całkowita powierzchnia ww. nieruchomości to 26,66 ha. Teren, na

którym planowana jest inwestycja stanowią użytki rolnicze – 26,49 ha (grunty orne IIIb, IVb klasy bonitacyjnej), 0,17 ha stanowią nieużytki. Wyłączone z zabudowy będą grunty orne klasy IIIb. Przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na powierzchni 18 ha. Bezpośrednie sąsiedztwo terenu, na którym planowana jest inwestycja, stanowią użytki rolne. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 273 i 275 metrów na zachód od granicy omawianego obszaru inwestycji.

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- ogniw fotowoltaicznych na wolnostojących konstrukcjach wsporczych lub konstrukcjach nadążnych (system śledzący ruch słońca;
- przekształtników DC/AC (inwertery) podczepianych do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowanych w kontenerowej stacji;
- do 15 sztuk wolnostojących kontenerowych stacji transformatorowych SN/nN;
- stacji transformatorowej SN/WN (GPO);
- instalacji solarnej prądu stałego;
- trójfazowej instalacji elektrycznej prądu przemiennego;
- przyłącza kablowego SN (wraz ze słupem elektroenergetycznym) lub WN;
- układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej;
- układów pomiarowo-kontrolnych na zaciskach systemu;
- ochronie odgromowej i przeciwprzepięciowej.

Magazyn energii składać się będzie z następujących elementów:

- szczelnych kontenerów w ilości do 55 sztuk;
- instalacji elektrycznej prądu stałego i przemiennego;
- przyłącza kablowego SN lub WN;
- układu pomiarowo – rozliczeniowego energii elektrycznej;
- ochrony odgromowej i przeciwprzepięciowej.

Przewiduje się montaż (w zależności od wybranej mocy jednostkowej modułów) do ok. 50000 modułów z założeniem, że ilość modułów składająca się na każdy 1MW mocy wyniesie od ok. 1000 sztuk do ok. 3333. Ostateczna ilość paneli zależna jest od ich mocy jednostkowej. Grupy paneli zainstalowane zostaną na wolnostojących konstrukcjach wsporczych o kącie nachylenia dobranym dla omawianej szerokości geograficznej, ustawionych w rzędach. Przewidziano zastosowanie systemu mocowań opartego na szynach montażowych wbijanych w ziemię za pomocą kafara na głębokości ok. 2 metrów. Inwestor zakłada możliwość zastosowania systemów nadążnych (konstrukcje z osią obrotową), na których zamontowane zostaną panele. System ten pozwala podążanie paneli za promieniami Słońca w ciągu dnia.

Lokalizacja stacji transformatorowych będzie uzależniona od technicznych warunków przyłączenia, które zostaną określone na późniejszym etapie przez gestora sieci przy jednoczesnym warunku, że najbliższa stacja nN/SN nie będzie zlokalizowana bliżej niż ok. 273 metrów od najbliższego budynku mieszkalnego. Przy każdym budynku stacji transformatorowej planowane jest ułożenie opaski z kostki brukowej, a w celu umożliwienia parkowania ekipom konserwacyjnym przy stacji utwardzony zostanie plac manewrowy oraz droga dojazdowa. Nie przewiduje się wykonania utwardzonych ciągów komunikacyjnych pomiędzy rzędami paneli – będzie to teren biologicznie czynny, pokryty roślinnością niską (trawą). Ponadto planuje się ogrodzenie terenu elektrowni, budowę instalacji oświetleniowej oraz system monitoringu przemysłowego.

Realizacja przedsięwzięcia nie będzie związana z prowadzeniem jakichkolwiek prac rozbiórkowych. Inwestycja nie będzie wymagała naruszenia ani przekształcenia siedlisk naturalnych ani półnaturalnych. Oddziaływanie planowanej inwestycji na środowisko będzie niewielkie i związane przede wszystkim z etapem jej budowy, na które będą składały się drobne roboty ziemne i montażowe. Elementy składowe poszczególnych ogniw fotowoltaicznych

zostaną przywiezione na miejsce w formie gotowej, a na pracy budowy zostanie wykonany tylko montaż. Przewidywany czas budowy elektrowni fotowoltaicznej wynosi 6 miesięcy. Realizacja przedsięwzięcia doprowadzi do tymczasowego i krótkotrwałego wzrostu emisji spali, zapylenia oraz poziomu hałasu spowodowanego pracą urządzeń oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Oddziaływanie w tym zakresie ustąpi po zakończeniu robót. W ramach zaplecza socjalnego zainstalowana zostanie przenośna toaleta (szczelny zbiornik), opróżniana przez uprawniony podmiot. Montaż paneli będzie generował odpady: gruz betonowy, tworzywa sztuczne, złom stalowy, odpady kabli i opakowaniowe, które będą przekazywane uprawnionym podmiotom.

2) Usytuowanie przedsięwzięcia

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami, zatwierdzony Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. 2016, poz. 1911), na obszarze następujących jednolitych części wód:

- JCWP PLRW 20001728714 (dopływ z Nielbarku) posiada status naturalnej części wód. Stan ogólny JCWP określono jako zły (stan ekologiczny poniżej dobrego i stan chemiczny PSD_sr). JCWP nie jest monitorowana oraz określona jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Zastosowano względem niej przedłużenie terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2021 r. z uwagi na brak możliwości technicznych. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Część wymienionej JCWP stanowi również obszar chroniony przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2021r. poz. 1098), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną powołania obszaru.

- JCWP PLRW 20001728712 (Groblica) posiada status silnie zmienionej części wód. Stan ogólny JCWP określono jako zły (potencjał ekologiczny poniżej dobrego i stan chemiczny dobry). JCWP nie jest monitorowana oraz określona jako zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Dla JCWP określono derogację czasową tj. przesunięcie terminu osiągnięcia celu środowiskowego do 2021 ze względu na brak możliwości technicznych. Część wymienionej JCWP stanowi również obszar chroniony przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2021r. poz. 1098). Przedsięwzięcie nie znajduje się w tym obszarze.

- JCWP PLRW 20002028779 (Drwęca od Jeziora Drwęckiego do Brodniczki) posiada status naturalnej części wód. Stan ogólny JCWP określono jako zły (potencjał ekologiczny poniżej dobrego i stan chemiczny dobry). JCWP jest monitorowana oraz określona jako niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celu środowiskowego. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Część wymienionej JCWP stanowi również obszar chroniony przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2021r. poz. 1098). Przedsięwzięcie nie znajduje się w tym obszarze.

- JCWP PLGW200039 – o dobrym stanie (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry), niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, którymi są utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych, obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek, obszarach wybrzeży i obszarach leśnych oraz górskich. Nie jest także zlokalizowane na

obszarze bezpośredniego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2018 r. Prawo wodne (Dz.U. 2021, poz. 624 ze zm.). Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze ochrony uzdrowiskowej. W jego obrębie nie stwierdzono obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

Inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2021r. poz. 1098), w tym obszarach Natura 2000. Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 to Dolina Drwęczy PLH280001, oddalony o ok. 2 km od inwestycji. Inwestycja zlokalizowana jest poza obszarem korytarzy ekologicznych. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji, nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony Natura 2000 oraz na ich integralność. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, kompleksów leśnych, ani obszarach wodno-błotnych w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek.

3) Rodzaj i skala możliwego oddziaływania przedsięwzięcia

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała stałego poboru wody, ani odprowadzania ścieków bytowych i technologicznych. Wody opadowe z terenów objętych inwestycją odprowadzane będą do gruntu poprzez spływ powierzchniowy. Panele fotowoltaiczne nie wymagają mycia. Wody deszczowe w sposób wystarczający obmywają powierzchnię instalacji. Jeśli jednak zaistnieje konieczność mycia paneli (maksymalnie 1-2 razy w roku), będzie do tego służyła czysta woda, ewentualnie pod ciśnieniem, bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej. Inwestor planuje zastosowanie transformatorów wyposażonych w szczelną misę lub rozważane rozwiązanie, które uniemożliwi wyciek oleju w przypadku awarii transformatora. W trakcie funkcjonowania elektrowni słonecznej i infrastruktury towarzyszącej będą powstawać niewielkie ilości odpadów związane z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych i będą przekazywane uprawnionej firmie.

Funkcjonowanie instalacji nie będzie wiązało się też z powodowaniem znaczących emisji zanieczyszczeń do środowiska, zarówno w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza, emisji hałasu czy też ścieków. Eksploatacja instalacji nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza - emisja związana z ruchem pojazdów będzie znikoma. Jedynymi obiektami zlokalizowanymi na terenie farmy fotowoltaicznej, mogącymi powodować emisję hałasu będą inwertery oraz stacja transformatorowa. Biorąc jednak pod uwagę stosunkowo niedużą moc akustyczną tych urządzeń (moc akustyczna inwerterów wyniesie ok. 65 dB, dla transformatorów maksymalnie 80 dB) oraz ich lokalizację w rozproszeniu, w znacznej odległości od najbliższych terenów objętych ochroną akustyczną (min. 275 metry od stacji transformatorowych) należy stwierdzić, że planowana instalacja nie będzie powodowała uciążliwości w zakresie emisji hałasu. Dodatkowo transformatory umieszczone będą wewnątrz kontenerowych, zamykanych stacji, znacząco ograniczając tym samym emisję hałasu z urządzeń zlokalizowanych wewnątrz. Praca elektrowni fotowoltaicznej powodować będzie emisję niejonizującego pola elektromagnetycznego, którego źródłem będą transformatory oraz przepływ prądu w liniach kablowych. Przewiduje się jednak, że w związku z rodzajem i niewielką mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja większości linii kablowych pod ziemią, poza terenami mieszkalnymi, transformator w obudowie ekranującej) projektowana infrastruktura elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektroenergetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. Wpływ farmy fotowoltaicznej i linii kablowych w powyższym zakresie pozostanie na poziomie niedostrzegalnym, a w większości przypadków (już w odległości kilku metrów od tych elementów) nawet niemierzalny.

Eksploatacja instalacji nie będzie związana z emisją gazów cieplarnianych. Ponadto przedsięwzięcie związane będzie z wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych – z energii słońca, dzięki czemu przyczyni się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego.

Funkcjonowanie farmy nie będzie stwarzać zagrożenia wystąpienia katastrofy naturalnej lub budowlanej i nie będzie podatne na skutki zmian klimatu (wzrost temperatury powietrza, wzrost opadów czy wydłużone okresy suszy nie będą miały większego wpływu na działanie instalacji). Instalacja nie jest zaliczana do zakładów o zwiększonym lub o dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Drobne awarie mogące wystąpić w związku z funkcjonowaniem instalacji, jednak będą usuwane na bieżąco.

Bezpośrednie sąsiedztwo terenu, na którym planowana jest inwestycja, stanowią użytki rolne. W związku z powyższym oraz z uwagi na charakter inwestycji, której oddziaływanie ograniczać się będzie do obszaru działki inwestycyjnej, nie przewiduje się możliwości występowania oddziaływań skumulowanych.

Zgodnie z art. 64 ust. 1, 2 i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. 2021, poz. 247 ze zm.), organ prowadzący postępowanie, wystąpił o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Nowym Mieście Lubawskim, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Organy opiniujące wydały następujące opinie:

- 1) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem z dnia 9 lipca 2021 r. znak: WOŚ.4220.413.2021.AB.1 wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.
- 2) Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie - opinią z dnia 8 lipca 2021 r. znak: GD.ZZŚ.5.435.368.2021.WL, wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.
- 3) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Nowym Mieście Lubawskim pismem z dnia 12 lipca 2021 r. znak: ZNS.4083.51.2021. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W związku z powyższym, Wójt Gminy Kurzętnik uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w następujący sposób:

Po uzyskaniu wszystkich wymaganych prawem opinii, Wójt Gminy Kurzętnik, w dniu 27 lipca 2021 r. zawiadomił o zakończeniu postępowania dowodowego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla zamierzonego przedsięwzięcia. Poinformował w nim także, o możliwości składania uwag i wniosków dotyczących planowanego przedsięwzięcia, wskazując również termin oraz określając możliwe sposoby wnoszenia uwag i wniosków. Zawiadomienie zostało wysłane do Stron postępowania. W wyznaczonym przez tut. Organ terminie, nie wpłynęły żadne uwagi do zamierzonego przedsięwzięcia.

Oddziaływania przedsięwzięcia będą miały zasięg lokalny bez ryzyka transgranicznych oddziaływań i nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Stwierdzono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia z racji jego charakteru i skali, usytuowania oraz możliwego oddziaływania, nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W oparciu o zgromadzony materiał dowodowy, mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji stronom służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu, które należy wnieść za pośrednictwem Wójta Gminy Kurzętnik 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.

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 czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.



Z up. Wójta
Adam Zapałowski
Zastępca Wójta

Załącznik:

Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Strony postępowania
3. Aa

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny ul. Grunwaldzka 3, 13-300 Nowe Miasto Lubawskie
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie ul. Dworcowa 60, 10-437 Olsztyn
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni, ul. Popiełuszki 3, 87-100 Tor

Karolina Michalak
Michalak
Aplikant radcowski
APL-OL 180025

21.08.2021 m

Charakterystyka przedsięwzięcia
polegającego na budowie wolnostojącej farmy fotowoltaicznej „Krzemieniewo”
o mocy do 15 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą zapewniającą poprawną pracę
oraz zabezpieczającą mienie oraz magazynu energii, na działce ewidencyjnej nr 1/2
obręb Krzemieniewo i 142 obręb Kurzętnik.

Inwestor: VGP AZURE 1 Spółka z o.o., ul. Sienna 86/100, 00-815 Warszawa

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie wolnostojącej farmy fotowoltaicznej „Krzemieniewo” o mocy do 15 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą zapewniającą poprawną pracę oraz zabezpieczającą mienie oraz magazynu energii, na działce ewidencyjnej nr 1/2 obręb Krzemieniewo i 142 obręb Kurzętnik, powiat nowomiejski, województwo warmińsko-mazurskie. Całkowita powierzchnia ww. nieruchomości to 26,66 ha. Przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na powierzchni 18 ha. Bezpośrednie sąsiedztwo terenu, na którym planowana jest inwestycja, stanowią użytki rolne. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 273 i 275 metrów na zachód od granicy omawianego obszaru inwestycji. Na zachód od farmy biegnie obwodnica Nowego Miasta Lubawskiego (obecnie w budowie). W pozostałych kierunkach rozciągają się użytki rolne z rozproszoną zabudową wsi Krzemieniewo, Kurzętnik i Gwiżdżyny. Obszary zwartej zabudowy wsi Kurzętnik zlokalizowane są ok. 1 kilometra w kierunku zachodnim, a wsi Krzemieniewo ok. 1,5 kilometra w kierunku południowo-wschodnim.

Teren inwestycji nie jest zlokalizowany na obszarze chronionym w rozumieniu zapisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Panele w ilości 50 000 sztuk zostaną zamontowane na prefabrykowanych stelażach stalowych lub aluminiowych wbitych w ziemię. Stelaże zostaną ustawione w rzędach między, którymi pozostawiony zostanie odstęp (pas zieleni). Przewiduje się montaż wolnostojących konstrukcji wsporczych (stołów) w układzie 4 lub 5 rzędów paneli w orientacji poziomej lub 2 rzędów w orientacji poziomej. Biorąc pod uwagę wysokość montowania konstrukcji 0,5-1,0 metra nad ziemią, wymiary paneli ok. 2x1 metra, nachylenie stołów, to maksymalna wysokość konstrukcji nie powinna przekroczyć 5 metrów. Ekspozycja paneli będzie w kierunku południowym. Drugim rozwiązaniem, które proponuje inwestor, jest zamontowanie paneli na konstrukcjach stalowych przystosowanych do ruchu obrotowego z osią centralną umieszczoną na palach posadowionych w gruncie (tzw. trackery), umożliwiające „śledzenie” ruchu słońca. W celu przekształcenia prądu stałego z paneli na prąd zmienny dostarczany do sieci zastosowane zostaną inwerter. Planuje się montaż do 300 inwerterów do konstrukcji wsporczych paneli lub w pomieszczeniach stacji kontenerowych. Na terenie farmy zlokalizowanych zostanie 14 sztuk prefabrykowanych stacji transformatorowo-rozdzielczych nS/SN. Stacja transformatorowa SN/WN umiejscowiona będzie z dala od terenów chronionych akustycznie. W ramach inwestycji planuje się zastosowanie do 55 sztuk magazynów energii o łącznej mocy do 55 MW. Oddziaływanie inwestycji na etapie realizacji będzie miało charakter lokalny, krótkotrwały i nie spowoduje istotnych zmian w środowisku. Montaż instalacji fotowoltaicznej odbędzie się z gotowych elementów. Instalacja paneli nie wymaga wykonania fundamentów, gdyż posadowiona zostanie na gotowych konstrukcjach wsporczych wbitych w ziemię. Emisja hałasu i zanieczyszczeń do powietrza związana będzie z pracą maszyn oraz ruchem pojazdów. Wszelkie prace prowadzone będą w porze dziennej. W trakcie inwestycji powstaną

odpady, które zostaną przekazane uprawnionym podmiotom. Tern budowy wyposażony zostanie w sanitariaty przenośne, z których ścieki będą opróżniane przez specjalistyczną firmę. Do wbijania konstrukcji wsporczych używa się kafara, którego oddziaływanie zamyka się w promieniu od kilku do kilkunastu metrów. Dostarczenie materiałów na budowę przez samochody ciężarowe oraz zastosowanie maszyn budowlanych, generować będzie hałas typowy dla prac ziemnych przy budowie obiektów, sieci. Oddziaływanie hałasu może być odczuwalne w promieniu do 50 metrów od pracy maszyn. Inwestycja będzie prowadzona w odległości ponad 250 metrów od budynków mieszkalnych, przez co etap realizacji inwestycji nie będzie negatywnie oddziaływać na zdrowie i życie okolicznych mieszkańców.

Etap eksploatacji elektrowni słonecznej ograniczać się będzie do wykonania niezbędnych przeglądów i napraw serwisowych. Planowana instalacja ma charakter bezobsługowy. Instalacja nie będzie źródłem ścieków technologicznych oraz nie będzie wymagała zaopatrzenia w wodę. W instalacji paneli nie planuje się instalować dodatkowego systemu chłodzenia, co wyeliminuje emisję hałasu. Chłodzenie paneli odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Panele fotowoltaiczne skierowane będą w kierunku południowym lub umieszczone zostaną na trackerach. Etap eksploatacji (ok. 30 lat) będzie najdłuższym okresem oddziaływania przedmiotowej inwestycji i wiązać się będzie przede wszystkim ze zmianą krajobrazu.

Źródłami hałasu od instalacji fotowoltaicznej są stacje transformatorowe i inwertery. Transformatory są umieszczone wewnątrz stacji kontenerowych i ich hałas jest znaczenie ograniczony. Na fermie planuje się inwertery o poziomie mocy akustycznej do 65 dB. Instalacja nie będzie źródłem ponadnormatywnego pola elektromagnetycznego. Linie elektroenergetyczne niskiego i średniego napięcia emitują promieniowanie elektromagnetyczne o pomijalnie małym natężeniu. Natomiast stacja GPO SN/WN, która może być źródłem promieniowania elektromagnetycznego zostanie zlokalizowana nie bliżej niż 300 metrów od zabudowań mieszkalnych. Zastosowana powłoka antyrefleksyjna wyeliminuje lub istotnie ograniczy zjawisko odbijania promieni słonecznych od paneli (efekt olśnienia). Przedsięwzięcie nie będzie transgranicznego oddziaływania na środowisko.