

Rol.6220.15.2022

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust.1 ust 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 84 i art. 85 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 2022r., poz. 1029), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz.1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021r., poz. 735 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku SUNVEST Sp. z o. o. ul. Skarszewska 21, 83 – 110 Tczew z dnia 6 czerwca 2022r. (data wpływu 9 czerwca 2022r.) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na **budowie dwóch farm fotowoltaicznych Łumbie PV1 i Łumbie PV2 o łącznej mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną** realizowane na działkach geodezyjnych nr 10/2 i nr 2/1 w obrębie 0017 Łumbie, Wójt Gminy Sejny,

orzeka

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko dla wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

Uzasadnienie

Z wnioskiem z dnia 6 czerwca 2022r. (data wpływu 9 czerwca 2022r.) SUNVEST Sp. z o. o. ul. Skarszewska 21, 83 – 110 Tczew zwrócił się do Wójta Gminy Sejny o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na **budowie dwóch farm fotowoltaicznych Łumbie PV1 i Łumbie PV2 o łącznej mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną** realizowane na działkach geodezyjnych nr 10/2 i nr 2/1 w obrębie 0017 Łumbie.

Planowane przedsięwzięcie należy do kategorii przedsięwzięć określonych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz.1839).

Inwestycja zlokalizowana będzie na działce o nr geodezyjnych 10/2 i nr 2/1 położonej w obrębie geodezyjnym Łumbie, gmina Sejny. Planowana farma fotowoltaiczna Łumbie PV1 o mocy do 2 MW będzie realizowana na działce o numerze ewidencyjnym 2/1 obręb Łumbie i zajmie całą powierzchnię działki tj. 2,6868 ha, natomiast farma Łumbie PV2 o mocy do 3 MW zostanie zlokalizowana na części działki o numerze ewidencyjnym 10/2 obręb Łumbie i zajmie powierzchnię 4 ha (całkowita powierzchnia działki wynosi 10,53 ha).

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją każda z farm fotowoltaicznych będzie stanowić niezależną inwestycję. Odległość pomiędzy planowanymi inwestycjami wynosi około 550 metrów.

Planowane przedsięwzięcie jest położone na terenie położonym poza formami ochrony przyrody o których mowa w art. 6 ust 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021r., poz. 1098 z późn zm.).

Dnia 14 lipca 2022r. Wójt Gminy Sejny wszczął postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie dwóch farm fotowoltaicznych Łumbie PV1 i Łumbie PV2 o łącznej

mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną realizowane na działkach geodezyjnych nr 10/2 i nr 2/1 w obrębie 0017 Łumbie.

O wszczęciu postępowania zostały zawiadomione wszystkie strony zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 10 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego. W postępowaniu występuje więcej niż 10 stron. Dnia 10 czerwca 2022r. Wójt Gminy Sejny wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sejnach oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie o wydanie opinii co do obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla w/w przedsięwzięcia. Do wniosku dołączono wniosek inwestora o wydanie decyzji środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną oraz wypis i wyrys z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku dnia 27 czerwca 2022r. wydał opinię, znak: WOOŚ.4220.243.2022.MR, że **dla przedsięwzięcia polegającego na budowie dwóch farm fotowoltaicznych Łumbie PV1 i Łumbie PV2 o łącznej mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną** realizowane na działkach geodezyjnych nr 10/2 i nr 2/1 w obrębie 0017 Łumbie nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Działka nr ew. 2/1 obręb Łumbie nie jest zabudowana, zlokalizowana jest w obrębie terenów rolnych, jej teren stanowią grunty orne klasy RIVb, RV. Działka pozbawiona jest zieleni średniej i wysokiej. Działka o nr ew. 10/2 obręb Łumbie zlokalizowana jest w obrębie terenów rolnych i leśnych, jej teren stanowią grunty orne, pastwiska, tereny leśne, tereny rolne zabudowane, grunty pod rowami: Br-RV, Lzr-RV, RIVb, RIV, RV, LsIV, W-RIV, W- RV, LsV, PsIV, PsV. Część działki przeznaczonej dla inwestycji pozbawiona jest zieleni średniej i wysokiej.

Każda z elektrowni fotowoltaicznych spełniać będzie przybliżone następujące parametry:

- minimalne parametry elektryczne pojedynczego panelu fotowoltaicznego: od 450 Wp do 800 Wp każdy;
- konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych nachylone w kierunku południowym lub innym optymalnym;
- rozdzielnice hermetyczne tzw. string-boxy;
- falowniki rozproszone w ilości:
 - o dla Łumbie PV1 do 15 szt.,
 - o dla Łumbie PV2 do 20 szt., lub falowniki centralne w ilości:
 - dla Łumbie PV1 do 1 szt.,
 - dla Łumbie PV2 do 2 szt.,
- stacja transformatorowa w ilości:
 - o dla Łumbie PV1 do 1 szt.,
 - o dla Łumbie PV2 do 2 szt.,
- kontenerowy magazyn energii o wielkości kontenera do 45' HC w ilości:
 - dla Łumbie PV1 do 1 szt.,
 - dla Łumbie PV2 do 1 szt.,
- co najmniej 3 miejsca postojowe w lokalizacji wjazdu na teren farmy lub stacji transformatorowych dla każdej z farm
- minimalna szerokość odstępów pomiędzy rzędami paneli: do 1 m;
- maksymalna wysokość konstrukcji: ok. 5 m;
- minimalna odległość pomiędzy dolną krawędzią modułu a powierzchnią terenu: ok. 0,5 m;
- parametry ogrodzenia - wysokość do 2,5 m.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie poziomu hałasu i emisji zanieczyszczeń do powietrza. Oddziaływania te będą jednak miały charakter krótkotrwały i nie spowodują zmiany istniejącego stanu środowiska na tym terenie. W celu ograniczenia

uciążliwości akustycznej prace budowlane będą prowadzone w porze dziennej sprawnym sprzętem o niskiej emisji hałasu. Ścieki bytowe z zaplecza gromadzone będą w szczelnych zbiornikach i wywożone do oczyszczalni ścieków. Powstające odpady będą gromadzone selektywne w wyznaczonym miejscu w szczelnych pojemnikach na terenie zaplecza budowy i systematyczne przekazywanie firmie posiadającej stosowne pozwolenia. Realizacja przedsięwzięcia nie wymaga wycinki drzew.

Na etapie eksploatacji zespół paneli fotowoltaicznych będzie bezobsługowy, niewymagający budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno - kanalizacyjnej. Planuje się zastosowanie transformatorów suchych żywicznych lub olejowych. W przypadku transformatorów olejowych misy transformatorów wybudowane będą jako szczelne i w przypadku awarii gotowe do przyjęcia 100% zawartości oleju transformatorów. Planuje się czyszczenie paneli na sucho lub też na mokro. Sposób suchy polega na użyciu szczotek montowanych na przewodnicach wzdłuż paneli, mierząc jednocześnie wartości optyczne paneli. Czyszczenie przy użyciu szczotek odbywa się tak długo, aż właściwości optyczne paneli posiadały będą odpowiednie parametry. Drugim sposobem jest mycie ręczne przy użyciu wody demineralizowanej. Woda demineralizowana wykorzystana do mycia instalacji nie zawiera żadnych detergentów oraz substancji myjących, w związku z tym może ona swobodnie spływać z mytej powierzchni oraz wsiąkać w grunt otaczający rzędy paneli fotowoltaicznych. Ogniwa fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną w celu wyeliminowania tzw. „efektu olśnienia”.

Ustosunkowując się do zapisów zawartych w art. 63 ust. 1 pkt 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. z 2022, poz. 1029 t.j.) ustalono, co następuje:

- planowane przedsięwzięcie docelowo będzie powiązane z siecią energetyczną lecz nie doprowadzi to do kumulacji oddziaływań;
- w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia będą wykorzystywane zasoby naturalne t.j. woda;
- przedmiotowe przedsięwzięcie przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii nie stwarza ryzyka wystąpienia poważnej awarii - przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii, o których mowa w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016 r. poz. 138).

W uzasadnieniu opinii Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku ustosunkowując do zapisów zawartych w art. 63 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021r., poz. 2373 ze zmianami) ustalił, że realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie stanowi zagrożenia dla środowiska, w tym również przy: istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych. Wnioskowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, na obszarach przylegających do jezior i obszarach wybrzeży, na obszarach górskich lub leśnych i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie będzie również realizowane na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz na uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej. Analizowany obszar zlokalizowany jest poza formami ochrony przyrody w rozumieniu ustawy o ochronie przyrody. Ze względu na charakter inwestycji, w ocenie organu ryzyko znaczącego negatywnego oddziaływania na obszary Natura 2000

nie występuje. Planowane zamierzenie inwestycyjne jest inwestycją o znaczeniu lokalnym i nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Dnia 22 czerwca 2022r. (data wpływu do tut. Urzędu 24 czerwca 2022r.) Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie pismem znak: BI.ZZŚ.1.4360.193.2022.BG na podstawie art. 50 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeksu postępowania administracyjnego wezwał do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia poprzez *przeanalizowanie potencjalnego wpływu realizacji przedmiotowej inwestycji na ciek o nazwie Dopływ z Gryszkaniec, przepływający przez działkę o numerze ewidencyjnym 10/2 obręb Łumbie*.

Dnia 12 lipca 2022r., (data wpływu do tut. Urzędu 14 lipca 2022r.) Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie, znak: BI.ZZŚ.1.4360.193.2022.BG wydał opinię w której stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie dwóch farm fotowoltaicznych Łumbie PV1 i Łumbie PV2 o łącznej mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną realizowane na działkach geodezyjnych nr 10/2 i nr 2/1 w obrębie 0017 Łumbie.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie analizując usytuowanie przedsięwzięcia, pod kątem wymagań zawartych w art. 63 ust 1 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*, na podstawie przedłożonych dokumentów ustalono, iż planowane zamierzenie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych, obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek. Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza strefami ochronnymi ujęć wód, obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, obszarami przylegającymi do jezior oraz poza granicami głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP). Przez działkę 10/2 przepływa ciek *Dopływ spod Gryszkaniec*. Zgodnie z informacjami wskazanymi w odpowiedzi na wezwanie tut. organu, realizacja przedmiotowej inwestycji nie wpłynie na zmianę jego przebiegu. Poszczególne elementy farmy będą znajdowały się w odległości minimum 1,5 m od koryta cieku wodnego. Teren inwestycji znajduje się poza granicami obszarów chronionych regulowanych ustawą *o ochronie przyrody*. Planowana inwestycja nie ma bezpośredniego powiązania z innymi przedsięwzięciami, nie dojdzie w związku z tym do kumulowania oddziaływań. Inwestycja nie będzie źródłem transgranicznego oddziaływania na środowisko.

W opinii podkreślone jest, iż zgodnie z Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Niemna, wprowadzonym Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. *w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Niemna* (Dz. U. z 29 listopada 2016r. poz. 1915), przedmiotowa działka inwestycyjna znajduje się w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) „*Marycha do Marychny z jeziorem Zelwa*” o kodzie RW80002564872 wyznaczonej jako naturalna JCWP o dobrym stanie wód, niezagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych jest utrzymanie dobrego stanu wód, charakteryzowanego poprzez dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny. Ponadto, teren przedsięwzięcia położony jest w obszarze JCWPd oznaczonej kodem PLGW800022, której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry. JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, polegających na utrzymaniu dobrego stanu poprzez zapobieganie dopływowi zanieczyszczeń, zapewnienie równowagi pomiędzy poborem i zasilaniem wód podziemnych, wdrożenie działań dla ochrony wód podziemnych.

Uciążliwości związane z przedmiotową inwestycją wystąpią przede wszystkim na etapie jej realizacji, w związku z wykorzystaniem sprzętu budowlano-montażowego oraz środków transportu i będą miały charakter miejscowy oraz okresowy o niewielkim zasięgu, a z chwilą zakończenia prac ustąpią. Wskazane rozwiązania ograniczające oddziaływanie na środowisko na etapie realizacji to m.in. stosowanie maszyn i urządzeń w dobrym stanie technicznym, właściwe gospodarowanie odpadami (selektywne gromadzenie, przekazanie

uprawnionym podmiotom) oraz wyposażenie zaplecza w przenośne sanitariaty. Na etapie eksploatacji instalacja będzie miała charakter bezobsługowy, dlatego też nie wymaga budowy zaplecza socjalnego oraz infrastruktury wodno - kanalizacyjnej. Inwestor zakłada czyszczenie paneli na sucho przy użyciu szczotek montowanych na prowadnicach wzdłuż paneli lub na mokro za pomocą zdemineralizowanej wody, która nie zawiera żadnych detergentów oraz substancji myjących. Farma fotowoltaiczna w czasie eksploatacji nie generuje odpadów, z wyjątkiem niewielkich ich ilości związanych z pracami konserwacyjnymi. Odpady wytwarzane w ramach prowadzonych prac konserwacyjno-naprawczych będą na bieżąco przekazywane do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom. Faza likwidacji będzie polegała na rozmontowaniu i wywiezieniu poszczególnych elementów farmy. Oddziaływania, jakie będą występowały w fazie likwidacji będą zbliżone do tych z fazy realizacji inwestycji.

Dyrektor Zlewni, po przeanalizowaniu przedłożonych dokumentów, mając na uwadze specyfikę instalacji fotowoltaicznych, niewielką skalę oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia a także przedstawione przewidywane działania ograniczające negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na środowisko ocenia się, że skutki realizacji inwestycji nie powinny wpłynąć negatywnie na realizację celów środowiskowych określonych dla ww. jednolitych części wód powierzchniowych i podziemnych. W związku z powyższym, w opinii tut. organu, dla przedsięwzięcia polegającego na *budowie dwóch farm fotowoltaicznych tumbie PV1 i tumbie PV2 o łącznej mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną*, nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w zakresie wpływu przedsięwzięcia na stan wód oraz osiągnięcie określonych dla nich celów środowiskowych.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sejnach, dnia 20 czerwca 2022r. wydał opinię znak: NZ.7040.13.2022 nr 18/O/NZ/2022 w której wyraził, że dla przedsięwzięcia **polegającego na budowie dwóch farm fotowoltaicznych Łumbie PV1 i Łumbie PV2 o łącznej mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną realizowane na działkach geodezyjnych nr 10/2 i nr 2/1 w obrębie 0017 Łumbie** nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W uzasadnieniu Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny wskazał, iż powyższa inwestycja w trakcie jej funkcjonowania nie wpłynie na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a ponadto nie wywoła ponadnormatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne i klimat akustyczny. W czasie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie będzie generowała żadnych odpadów. Jest zatem rozwiązaniem ekologicznym w porównaniu do procesu produkcji energii elektrycznej metodami konwencjonalnymi, biorąc pod uwagę ilość powstających odpadów. Ponadto funkcjonowanie inwestycji nie wiąże się z emisją zanieczyszczeń do środowiska ani emisją hałasu. Elektrownie słoneczne oddziałują wyłącznie na teren, na którym są posadowione - bezpośrednio potencjalne oddziaływanie nie będzie wykraczało poza granicę działki objętej inwestycją. Warto również podkreślić, że obszar położony bezpośrednio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie nadal powierzchnią czynną biologicznie - nie będzie zatem zachodziła konieczność wyłączenia terenu zajętego pod ogniwa z użytkowania rolniczego. Farma fotowoltaiczna, jako odnawialne źródło energii, przyczynia się również do racjonalizacji zużycia energii, surowców i materiałów, a także przyczynia się do minimalizacji emisji gazów cieplarnianych oraz zanieczyszczeń powietrza, co jest zgodne z założeniami polityki energetycznej naszego kraju. Realizacja projektu pomoże poprawić efektywność energetyczną oraz spełnić wymogi pakietu klimatycznego, do którego zobowiązało się Państwo Polskie poprzez wytwarzanie energii ze źródeł odnawialnych. Pomoże również zwiększyć bezpieczeństwo energetyczne kraju poprzez dywersyfikację źródeł produkujących energię. Ograniczy wpływ na środowisko elektrowni konwencjonalnych, opalanych węglem. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny podkreśla

w opinii, iż planowana inwestycja nie stanowi również zagrożenia dla środowiska naturalnego oraz dla zdrowia mieszkańców w sąsiedztwie ludzi. Z uwagi na zlokalizowanie planowanej farmy fotowoltaicznej w krajobrazie rolniczym, a także o stosunkowo niewielkiej średniej wysokości konstrukcji, inwestycja ta nie będzie wpływała negatywnie na otaczający kraj obraz. Zatem, ze względu na lokalizację planowanej inwestycji oraz specyfikę instalacji fotowoltaicznych, nie przewiduje się znaczącego, skumulowanego niekorzystnego oddziaływania jej na planowanym obszarze. Ponadto, ochronę środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, zapewni zastosowanie prawidłowych rozwiązań projektowych, technicznych i technologicznych oraz wykorzystanie podstawowych zasad aktualnej wiedzy i sztuki budowlanej, jak również właściwej organizacji prac budowlanych.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sejnach po przeanalizowaniu całości załączonej dokumentacji dotyczącej planowanego przedsięwzięcia, uwzględniając również uwarunkowania zawarte w art. 63 cytowanej wyżej ustawy, to jest biorąc pod uwagę rozwiązania minimalizujące mogących wystąpić negatywnych oddziaływań, jego usytuowanie, zakres i skalę, zastosowane nowoczesne rozwiązania techniczno-technologiczne stwierdza, że zarówno realizacja, jak i funkcjonowanie planowanego przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa w zakresie ochrony środowiska nie wpłynie negatywnie, a także nie powinno pogorszyć istniejących warunków życia i zdrowia ludzi.

Inwestor dla przedmiotowego przedsięwzięcia przedstawił warianty przedsięwzięcia:

- Wariant zerowy – bezinwestycyjny

W wariantcie tym nie występują zmiany w użytkowaniu terenu na żadnej z działek, brak będzie nowego oddziaływania na środowisko, teren będzie nieużytkiem jak dotychczas. Wariant ten wyklucza jednocześnie zapobiegnięcie emisji do atmosfery znaczących zanieczyszczeń, w szczególności gazów cieplarnianych, powstających w wyniku generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł energii. Potencjał terenu nie zostaje wykorzystany.

- Wariant I

Wariant zakłada montaż i uruchomienie dwóch farm fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączem energetycznym w obrębie Łumbie, gmina Sejny. Całkowita łączna moc wytwórcza planowanych instalacji wyniesie do 5 MW. Łączna powierzchnia wykorzystana pod dwie farmy fotowoltaiczne wyniesie do 6,6868 ha.

- Wariant II

Inwestor nie dysponuje inną wolną powierzchnią pod realizację farm fotowoltaicznych w miejscowości Łumbie niż obszar w granicach wymienionych działek.

Jako wariant alternatywny do rozpatrywanego, analizowano sposób posadowienia w gruncie konstrukcji, na której zamontowane będą panele fotowoltaiczne. W wariantcie alternatywnym zakłada się możliwość posadowienia konstrukcji pod panele fotowoltaiczne z wykorzystaniem fundamentów betonowych posadowionych na głębokości 2m. Jest to jednak wariant droższy, nie posiadający uzasadnienia ekonomicznego, a także bardziej ingerujący w środowisko naturalne, poprzez konieczność stosowania wykopów, niszczenia wierzchniej warstwy gleby (humus) oraz stosowania dodatkowych materiałów w postaci betonu pod fundament.

Planowane przedsięwzięcie jest zgodne z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Sejny (Uchwała Nr XV/71/03 z dnia 19 grudnia 2003 r. Rady Gminy Sejny i ogłoszona w Dzienniku Urzędowym Woj. Podlaskiego z dnia 23 grudnia 2003r., nr 136, poz. 2930) ze zmianą Uchwała nr IV/21/2011 Rady Gminy Sejny z dnia 28 lutego 2011r i ogłoszona w Dz. Urz. Woj. Podlaskiego nr 107, poz.1226) oraz brak jest transgranicznego oddziaływania. Zgodnie z wyżej cytowanym planem zagospodarowania przestrzennego teren inwestycji znajduje się na obszarach o przeznaczeniu pod uprawy rolne, na którym w myśl § 45 ust 5 miejscowego planu *„Dopuszcza się realizację urządzeń z infrastrukturą towarzyszącą, wykorzystujących nośniki energii odnawialnej do produkcji energii elektrycznej, cieplnej itp. zgodnie z przepisami o ochronie środowiska „„*

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sejnach oraz opinię Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie oraz przedstawiony materiał dowodowy Wnioskodawcy, a także uwarunkowania związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko zawarte w art. 63 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, Wójt Gminy Sejny, dnia 14 lipca 2022r. zawiadomił strony, w myśl art. 10 i 49 Kodeksu postępowania administracyjnego, o możliwości zapoznania się z zebranymi materiałami sprawy i wypowiedzenia co do zgłoszonych żądań wniosku. Strony w wyznaczonym terminie nie zgłosiły żadnych żądań oraz nie zgłosiły się w sprawie zapoznania się z zebranymi materiałami. Biorąc powyższe pod uwagę należało stwierdzić jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Suwałkach za pośrednictwem Wójta Gminy Sejny w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

Zgodnie z art. 127a ustawy Kodeks postępowania administracyjnego strony mogą trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania - rzec 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. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Opłata skarbową została uiszczona w wysokości 205,00 zł na rachunek bankowy Urzędu Gminy Sejny w BS Sejny nr 16 93540007 0000 0000 0169 0001.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia



WÓJT
[Signature]
mgr **Dariusz Adam Łostowski**

Otrzymują:

1. SUNVEST Sp. Z o. o.
2. Właściciel nieruchomości
3. Strony postępowania zgodnie z art.49 K.p.a,
4. A.a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sejnach,
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie

Sejny, dnia 8 sierpnia 2022r.

Rol.6220.15.2022

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029)

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie dwóch farm fotowoltaicznych Łumbie PV1 i Łumbie PV2 o łącznej mocy do 5 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną realizowane na działkach geodezyjnych nr 10/2 i nr 2/1 w obrębie 0017 Łumbie.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie dwóch farm fotowoltaicznych: Łumbie PV1, Łumbie PV2 o łącznej maksymalnej mocy do 5 MW realizowanych na terenie działek o nr ew.: 2/1 i 10/2 w obrębie Łumbie, teren gminy Sejny (woj. podlaskie) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Powierzchnia pod instalację paneli fotowoltaicznych z uwzględnieniem odstępów pomiędzy rzędami paneli, drogą techniczną i ogrodzeniem wyniesie: dla Łumbie PV1 do 2,6868 ha, dla Łumbie PV2 do 4,0 ha (łącznie do 6,6868 ha).

Każda z elektrowni fotowoltaicznych spełniać będzie przybliżone następujące parametry:

- minimalne parametry elektryczne pojedynczego panelu fotowoltaicznego: od 450 Wp do 800 Wp każdy;
- konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych nachylone w kierunku południowym lub innym optymalnym;
- rozdzielnice hermetyczne tzw. string-boxy;
- falowniki rozproszone w ilości:
 - o dla Łumbie PV1 do 15 szt.,
 - o dla Łumbie PV2 do 20 szt., lub falowniki centralne w ilości:
 - o dla Łumbie PV1 do 1 szt.,
 - o dla Łumbie PV2 do 2 szt.,
- stacja transformatorowa w ilości:
 - o dla Łumbie PV1 do 1 szt.,
 - o dla Łumbie PV2 do 2 szt.,
- kontenerowy magazyn energii o wielkości kontenera do 45' HC w ilości:
 - o dla Łumbie PV1 do 1 szt.,
 - o dla Łumbie PV2 do 1 szt.,
- co najmniej 3 miejsca postojowe w lokalizacji wjazdu na teren farmy lub stacji transformatorowych dla każdej z farm
- minimalna szerokość odstępów pomiędzy rzędami paneli: do 1 m;
- maksymalna wysokość konstrukcji: ok. 5 m;
- minimalna odległość pomiędzy dolną krawędzią modułu a powierzchnią terenu: ok. 0,5 m;
- parametry ogrodzenia - wysokość do 2,5 m.

Moduły fotowoltaiczne za pomocą kabli elektroenergetycznych w napięciach do 1500V prądu stałego zostaną połączone w obwody szeregowo, a poszczególne obwody podłączone zostaną do falowników. Z falowników energia elektryczna będzie przekazywana do kontenerowych

stacji transformatorowych, które zostaną zainstalowane na terenie farmy fotowoltaicznej, a następnie, linią kablową średniego napięcia zostanie włączona do sieci elektroenergetycznej PGE Dystrybucja. Opcjonalnie planuje się również zastosowanie kontenerowych magazynów energii, które posłużą jako chwilowy bufor i regulator sieci elektroenergetycznej.

Ponadto na terenie poszczególnych instalacji planuje się budowę zjazdów z lokalnych dróg dojazdowych – są to drogi publiczne:

- dla Łumbie PV1 działka drogowa nr 31,
- dla Łumbie PV2 działka drogowa nr 32,

oraz utwardzonych dróg dojazdowych/technologicznych do stacji transformatorowych na terenie poszczególnych inwestycji.

Elektrownia fotowoltaiczna zalicza się do źródeł energii odnawialnej. W procesie produkcyjnym nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliw, jedynie energię słoneczną. Podstawowymi elementami instalacji są panele fotowoltaiczne, które przekształcają energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną (prąd stały). Moc elektrowni jest wypadkową nasłonecznienia i wydajności zastosowanego panelu. Panel fotowoltaiczny zbudowany jest ze złącza półprzewodnikowego P-N, pomiędzy którym jest bariera potencjału. Półprzewodnik wykonuje się z krzemu z domieszkowaniem innych pierwiastków.

Zamierzeniem inwestora jest budowa dwóch farm fotowoltaicznych: Łumbie PV1, Łumbie PV2 o łącznej maksymalnej mocy do 5 MW realizowanych na terenie działek o nr ew.: 2/1 i 10/2 w obrębie Łumbie, teren gminy Sejny (woj. podlaskie) wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, w tym z przyłączami SN i kontenerowymi stacjami transformatorowymi SN/nn oraz magazynami energii (opcjonalnie).

Zasadnicza część inwestycji obejmuje realizację:

- a) systemu konstrukcji podparć dla paneli (konstrukcje, szyny montażowe stalowe, stal ocynkowana lub aluminiowe), montaż modułów fotowoltaicznych,
- b) trasy kablowe,
- c) utwardzone gruntowe drogi dojazdowe/drogi technologiczne do stacji transformatorowych wraz z wjazdem z działek drogowych, które graniczą z działkami objętymi inwestycją i są to:
 - dla Łumbie PV1 działka drogowa nr 31,
 - dla Łumbie PV2 działka drogowa nr 32,
- d) montaż stacji transformatorowych,
- e) montaż magazynu energii – opcjonalnie,
- f) ogrodzenia dla całego terenu poszczególnych farm,
- g) montaż systemu monitoringu,

Panele fotowoltaiczne

Głównym elementem instalacji fotowoltaicznych są panele fotowoltaiczne, transformujące energię słoneczną na energię elektryczną. Wyróżniamy dwa rodzaje ogniw fotowoltaicznych:

- monokrystaliczne - ogniwa wykonane z jednego kryształu krzemu. Ogniwa te można rozpoznać po ściętych narożnikach panelu, często też stosuje się ogniwa połówkowe, czyli przecięte na pół. Technologia monokrystaliczna jest obecnie technologią najbardziej rozwiniętą i popularną.
- polikrystaliczne - ogniwa składające się z wielu kryształów krzemu, posiadających powłokę, która pokazuje ich strukturę wewnętrzną. Ogniwa polikrystaliczne wykazują niższą sprawność niż ogniwa monokrystaliczne.

Niezależnie od rodzaju ogniw, moduły zbudowane są z połączonych, a następnie zalaminowanych ogniw fotowoltaicznych, które chronione są od góry szybą o właściwościach antyrefleksyjnych i samoczyszczących. Właściwość ta, związana z bardzo wysoką

pochłanianością światła przez panele fotowoltaiczne łagodzi bądź całkowicie eliminuje powstawanie zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem efektu olśnienia. Efekt olśnienia to chwilowe oślepienie, które może być powodowane odbiciem światła. Zastosowane powłoki ochronne, pokrywające panele, zwiększają absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegają niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli.

W związku z powyższym nie będzie dochodzić do oślepiania ptaków, mogących przelatywać nisko nad instalacją. Należy przy tym zauważyć, iż obserwowane jest bardzo częste wykorzystywanie przez ptaki cienia rzucanego przez zamontowane, stojące na ziemi, panele, co świadczy nie tylko o adaptacji ptaków do nowych warunków, ale i o dodatnim wykorzystaniu nowych warunków dla potrzeb zwierząt.

Projektowane panele fotowoltaiczne z racji tego, że stanowią instalację ulegającą zabrudzeniu w czasie ich eksploatacji (osady pyłu, kurzu, ptasie odchody itp.) mogą podlegać okresowemu czyszczeniu. Inwestor zakłada czyszczenie paneli w dwojaki sposób, a mianowicie na sucho lub też na mokro. Sposób suchy polega na użyciu szczotek montowanych na prowadnicach wzdłuż paneli, mierząc jednocześnie wartości optyczne paneli. Czyszczenie przy użyciu szczotek odbywa się tak długo, aż właściwości optyczne paneli posiadały będą odpowiednie parametry.

Drugim sposobem jest mycie ręczne przy użyciu wody demineralizowanej. Woda demineralizowana wykorzystana do mycia instalacji nie zawiera żadnych detergentów oraz substancji myjących, w związku z tym może ona swobodnie spływać z mytej powierzchni oraz wsiąkać w grunt otaczający rzędy paneli fotowoltaicznych. Żadna z ww. metod czyszczenia nie spowoduje negatywnego oddziaływania na środowisko oraz nie zanieczyści gruntu substancjami niebezpiecznymi.

Projektuje się panele fotowoltaiczne o mocy jednostkowej od 450 Wp do 800 Wp o budowie w ramie aluminiowej z antyrefleksyjną szybą przednią i tylnym laminatem lub z antyrefleksyjną szybą przednią i tylną (tzw. moduły dwustronne o budowie glass-glass lub typu bifacial).

Konstrukcja nośna

Panele będą mocowane na konstrukcji wolnostojącej w rzędach, jeden za drugim, z nachyleniem w stosunku do płaszczyzny wynoszącym ok. 15° - 35°. Konstrukcja opierać się będzie na stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków, konstrukcja zostanie wykonana z ocynkowanej stali, stali z powłoką Magnelis lub aluminium. Głębokość osadzenia podpór wyniesie średnio ok. 1,5 metra do 2,5 metra maksymalnie. Nazemna części konstrukcji mocowana będzie za pomocą połączeń śrubowych i uchwyty. Elementy podstawy konstrukcji wykonane będą ze stali ocynkowanej ogniowo lub z powłoką Magnelis. W konstrukcji nie będzie elementów spawanych, co zminimalizuje ryzyko korozji. Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 metrów. Taki sposób montowania instalacji nie będzie wymagał budowania fundamentów, co umożliwi swobodne przenikanie wód opadowych, roztopowych do gruntów. Nie wymaga też prowadzenia wykopów lub zdejmowania warstwy humusowej, bądź przenoszenia mas ziemnych. Dzięki takiej konstrukcji podczas montażu struktura edafonu (zespołu drobnych organizmów żyjących w powierzchniowych warstwach gleby), nie jest uszkodzana. Przywrócenie stanu pierwotnego odbywa się poprzez wyjęcie z ziemi stalowej lub aluminiowej konstrukcji.

Podstawowe parametry konstrukcji:

- minimalna szerokość odstępów pomiędzy rzędami paneli: min. 1 metr,
- maksymalna wysokość konstrukcji: ok. 5 metrów,
- minimalna odległość pomiędzy dolną krawędzią modułu a powierzchnią terenu: ok. 0,5 metra.

