

Decyzja

o środowiskowych uwarunkowaniach

bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, 85 ust. 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 (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.), a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz zgodnie z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora: RC SOL Sp. z o.o., Wieniec Zalesie, ul. Zdrojowa 15, 87-880 Brześć Kujawski; adres do korespondencji: Biuro Handlowe Eprosumment S.A. ul. Toruńska 148, 87-800 Włocławek, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „**Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW i powierzchni do 14 ha zlokalizowanej na działkach nr 87, 185 i 186, obręb ewidencyjny Adamowo, Gmina Susz, powiat iławski**”.

orzekam

1. Realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.
2. Określić następujące warunki realizacji przedsięwzięcia:
 - 1) Prace budowlano-montażowe prowadzić w godzinach od 6⁰⁰ do 22⁰⁰.
 - 2) Czyszczenie paneli fotowoltaicznych prowadzić przy użyciu wody, z wykluczeniem stosowania detergentów.
 - 3) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych wyposażyć je w szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju.
 - 4) W celu niwelacji efektu odbicia promieni słonecznych zastosować panele fotowoltaiczne pokryte powłoką antyrefleksyjną.
 - 5) Pokos trawy dokonywać od centrum farmy w kierunku jej brzegów, w miarę możliwości poza okresem lęgowym ptaków.
 - 6) Ogrodzenie farmy wykonać z zachowaniem około 10 cm odległości odstępu między dolną krawędzią ogrodzenia a gruntem, w celu umożliwienia migracji małym zwierzętom.
 - 7) Projektowany rozkład infrastruktury nie może kolidować z urządzeniami melioracyjnymi.
 - 8) Zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować w oddaleniu od cieków, na uszczelnionym podłożu. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz.
 - 9) Wyposażyć teren przedsięwzięcia – plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów).
 - 10) Należy używać wyłącznie sprawnego technicznie sprzętu i natychmiast zabezpieczać oraz usuwać ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów.

- 11) W celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot.
 - 12) W trakcie realizacji przedsięwzięcia zapewnić pracownikom dostęp do sanitariatów.
 - 13) Wody opadowe i roztopowe odprowadzać bez podczyszczenia do gruntu na teren działki Inwestora.
 - 14) Zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie.
3. Ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część.

UZASADNIENIE

W dniu 26.05.2021 r. (data wpływu 31.05.2021 r.) Inwestor – RC SOL Sp. z o.o., zwrócił się do Burmistrza Susza z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW i powierzchni do 14 ha zlokalizowanej na działkach 87, 185 i 186, obręb ewidencyjny Adamowo, Gmina Susz, powiat iławski”**.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.) stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Susza.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia ustalono, że w ramach planowanego przedsięwzięcia realizowana będzie inwestycja polegająca na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 8 MW i powierzchni do 14 ha, wobec powyższego stwierdzono, że wnioskowane przedsięwzięcie zostało wymienione 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 (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Dlatego zgodnie z treścią art. 71 ust. 2 ustawy *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.) wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Burmistrz Susza w dniu 02.06.2021 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, informując o możliwości zapoznania się z aktami sprawy. W toku prowadzonego postępowania, na podstawie art. 64 ust. 2 i 3 ww. ustawy, pismem z dnia 02.06.2021 r. Burmistrz Susza wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Iławie, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko wnioskowanego przedsięwzięcia.

Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w dniu 09.06.2021 r. pismem znak: WOOŚ.4220.345.2021.MG.1 wezwał Burmistrza Susza o uzupełnienie dokumentacji o: wniosek Inwestora o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach; oświadczenie wraz uzasadnieniem, czy wnioskodawca jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego, dla której organem wykonawczym w rozumieniu art. 24m ust. 2 ustawy z dnia 8 marca 1990 r.

o samorządzie gminnym jest organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Burmistrz Susza uzupełnił niniejsze braki w dniu 14.06.2021 r.

Opinię zawierającą stanowisko w przedmiotowej sprawie Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Tczewie wyraziło pismem znak: GD.ZZŚ.4.435.183.2021.DK z dnia 17.06.2021 r. Organ opiniujący stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach kilku warunków i wymagań.

W dniu 22.06.2021 r. do tutejszego Urzędu Miejskiego wpłynęła opinia sanitarna Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Iławie, znak: ZNS.4083.44.2021, w której nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i odstąpiono od określenia zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w dniu 28.06.2021 r. wydała opinię, że dla inwestycji polegającej na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW i powierzchni do 14 ha zlokalizowanej na działkach nr 87, 185 i 186 w obrębie Adamowo, gm. Susz, pow. iławski, woj. warmińsko-mazurskie, nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na działkach nr 87, 185 i 186, obręb 0001 Adamowo, gmina Susz, powiat iławski, województwo warmińsko-mazurskie. Łączna powierzchnia działek wynosi 27,91 ha. Pod inwestycję planuje się zajęcie około 14 ha, co stanowi 46,93% całkowitej powierzchni działek. Obecnie działki objęte inwestycją we fragmencie, który zostanie przeznaczony pod budowę instalacji fotowoltaicznej, użytkowane są rolniczo. Pozostałą część nieruchomości pokrywają głównie łąki, pastwiska oraz nieużytki. W ubiegłym roku na działkach uprawiane było żyto. Z racji występowania upraw rolnych na obszarze zainwestowania brak jest roślin chronionych. Na działkach nie rosną drzewa i krzewy, które kolidują z realizacją inwestycji. Rowy melioracyjne, które znajdują się na przedmiotowych działkach zostały wyłączone z zainwestowania. Najbliższe sąsiedztwo działek przeznaczonych pod inwestycję stanowią od północy trwałe użytki zielone i grunty rolne, zaś od zachodu grunty rolne i zabudowa zagrodowa, a dalej las. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 60 m na południe oraz około 100 m na południowy wschód od miejsca posadowienia paneli fotowoltaicznych.

Planowana inwestycja ma na celu produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła, jakim jest energia słoneczna. Panele fotowoltaiczne będą składać się z wielu połączonych ze sobą ogniw krzemionkowych monokrystalicznych. Planuje się montaż około 16 000 sztuk paneli. Ogniwa będą chronione przed warunkami atmosferycznymi warstwą szklaną, która będzie pokryta warstwą antyrefleksyjną. Panele fotowoltaiczne będą mocowane na konstrukcjach stalowych lub aluminiowych o wysokości do 5 m. Profile będą osadzone w gruncie za pomocą kafara. Poszczególne panele będą łączone kablami i przewodami do zastosowań fotowoltaicznych, które są odporne na działanie wysokich i niskich temperatur, promieni UV oraz wilgoci, kable zostaną odpowiednio izolowane. Kilkanaście paneli połączonych przewodami do zastosowań PV tworzy sekcje, każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą biegnących w korytarzach kabli, połączonych z metalową konstrukcją nośną. Falowniki będą połączone ze stacją transformatorową/rozdzielnicą wyposażoną w niezbędne układy pomiarowo – zabezpieczające. Przewiduje się montaż od 4 do 8 sztuk stacji transformatorowych z transformatorem żywicznym lub olejowym. Planowana inwestycja zostanie podłączona do linii średniego napięcia. W ramach projektu planuje się poprowadzić krótką drogę dojazdową o charakterze gruntowym, która umożliwi dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych. Nie planuje się wykonania placu manewrowego. Po zakończeniu realizacji wszystkich elementów inwestycji, jej teren zostanie ogrodzony, na ogrodzeniu zostanie zamontowany monitoring wizyjny.

Na etapie realizacji planuje się wykorzystać typowe materiały budowlane m.in. stal profilową, ramy aluminiowe, przewody elektryczne. Elementy składowe poszczególnych modułów fotowoltaicznych zostaną przetransportowane na miejsce inwestycji od dostawców zewnętrznych w formie gotowej, a na miejscu budowy zostanie wykonany tylko ich montaż. Zapotrzebowanie na paliwo generowały będą jedynie środki transportu. Realizacja planowanego przedsięwzięcia wymaga prowadzenia jedynie niewielkich prac ziemnych takich jak wykopy pod ułożenie kabli. Gotowe elementy zostaną ustawione na wyznaczonych miejscach, zakotwione w gruncie, zostanie wykonane przyłącze do sieci. W przypadku budowy ogrodzenia pojawi się standardowe zapotrzebowanie na materiały takie jak: piasek, żwir, beton cementowy, podsypka piaskowa itp., które będą potrzebne do stabilnego umocowania słupków stalowych. W trakcie transportu i montażu elementów farm fotowoltaicznych, wystąpi typowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu maszyn i urządzeń.

Zaplecze budowy będą stanowiły kontenery służące jako magazyn dla sprzętu oraz przenośna kabina toaletowa typu TOI-TOI. Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac teren zostanie przywrócony do stanu poprzedniego. Ścieki socjalno-bytowe z przenośnej kabiny toaletowej będą odprowadzane do szczelnych zbiorników bezodpływowych, których zawartość będzie usuwana przez uprawnione podmioty.

Realizacja przedsięwzięcia doprowadzi do tymczasowego i krótkotrwałego wzrostu zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego pyłami i gazami, powstałymi w trakcie transportu i montażu/budowy elementów składowych planowanej farmy fotowoltaicznej. W trakcie budowy wystąpi również krótkotrwałe zwiększenie się poziomu hałasu, który powstanie na skutek pracy maszyn, urządzeń oraz silników pojazdów. Planowane przedsięwzięcie nie będzie trwałym ogniskiem emisji zanieczyszczeń powietrza. Maszyny i pojazdy napędzane są silnikami wysokoprężnymi zasilanymi olejem napędowym. Do powietrza z tych źródeł będą emitowane zanieczyszczenia typowo komunikacyjne, tzn. dwutlenek azotu, tlenek węgla, dwutlenek siarki, pył zawieszony, węglowodory. Emisja tego typu zanieczyszczeń będzie niewielka i nie spowoduje istotnych zmian w środowisku przyrodniczym. Oddziaływanie to będzie krótkotrwałe i wystąpi wyłącznie na etapie budowy i likwidacji elektrowni słonecznej. Emisja hałasu na etapie realizacji będzie miała charakter krótkotrwały i wystąpi jedynie w porze dnia.

Realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z wytwarzaniem odpadów powstających przy wszelkiego rodzaju pracach budowlanych. Powstałe odpady nie będą należały do grupy odpadów niebezpiecznych i będą to przede wszystkim opakowania po materiałach budowlanych, złom stalowy, odpady z budowy. Odpady będą składowane selektywnie, w wyznaczonym miejscu, a następnie przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenie do ich odzysku lub unieszkodliwienia.

Ze względu na brak konieczności wykonywania głębokich wykopów ziemnych, prace te nie będą powodowały zagrożeń dla środowiska gruntowo-wodnego, jednak należy wykonać je przy użyciu sprawnego sprzętu budowlanego, który nie będzie stanowił zagrożenia skażenia środowiska substancjami ropopochodnymi.

Praca farmy fotowoltaicznej jest zupełnie autonomiczna, nie wymaga dostarczania wody, surowców, ani paliwa. Jej eksploatacja nie powoduje powstawania emisji, ścieków technologicznych, ani też regularnego wytwarzania odpadów.

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, które są jedną z przyczyn zmian klimatu. Uniknięta zostanie emisja m.in.: gazów cieplarnianych (CO_2), tlenków azotu (NO_x) i tlenków siarki (SO_2).

Panele fotowoltaiczne, bez względu na ich moc, nie emitują hałasu. W trakcie etapu eksploatacji przedsięwzięcia bardzo niski poziom hałasu dochodzić będzie od stacji transformatorowych oraz epizodyczne od pojazdów serwisowych. Ewentualna obecność serwisantów związana będzie z dojazdem samochodu osobowego bądź ciężarowego, prace odbywać się będą w ciągu dnia, przez co nie będą uciążliwe, gdyż wówczas poziom tła akustycznego jest znacznie wyższy. Emisja hałasu związana będzie również z pracą transformatora, maksymalny poziom mocy akustycznej urządzenia wynosić będzie około 75 dB. Inwestor w celu ograniczenia oddziaływania na środowisko inwestycji planuje zastosowanie stacji kontenerowych. Zaletą takich stacji jest umieszczenie jednostki transformatorowej w budynku, który dodatkowo tłumi i ekranuje oddziaływania. Stacje transformatorowe zostaną umieszczone w miejscach oddalonych od zabudowy tak, aby nie powodować dyskomfortu mieszkańców. Elektrownia będzie pracowała wyłącznie w porze dziennej, gdy dostępne jest promieniowanie słoneczne, dlatego wyklucza się jakiekolwiek oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej.

W przypadku projektowanej elektrowni fotowoltaicznej, energia elektryczna jest wyprowadzana i kierowana linią kablową niskiego napięcia (nN) do transformatora. Projektowany jest transformator wyjściowy, pracujący na wejściowym niskim napięciu 0,4 kV (nN) o częstotliwości 50 Hz oraz na średnim napięciu wyjściowym 15,75 kV (SN), który stanowi bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego. Urządzenia tego rodzaju są często stosowane jako transformatory końcowe, instalowane na słupach energetycznych w pobliżu zabudowy, zasilając osiedla i zespoły domków jednorodzinnych. Pomiedzy panelami, a transformatorem przebiegała będzie linia kablowa o napięciu roboczym nN, a więc taka jak w trójfazowej linii stosowanej w gospodarstwach domowych. Biorąc pod uwagę powyższe, wpływ przedsięwzięcia na stan elektromagnetyczny środowiska jest w zasadzie pomijalny.

Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała poboru wody, ani odprowadzania ścieków bytowych i technologicznych. Mycie paneli odbywać się będzie wyłącznie przy użyciu wody zdemineralizowanej, która rozpuszcza jony zanieczyszczeń powstających na powierzchni paneli, co pozwala na czyszczenie powierzchni bez użycia środków chemicznych. Mycie paneli prowadzone będzie 2 razy do roku w zależności od stopnia zanieczyszczenia paneli fotowoltaicznych. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli nachylonych pod kątem, a następnie będą wsiąkać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie.

Ewentualne ryzyko zanieczyszczenia gruntu mogłoby wystąpić jedynie w przypadku wystąpienia wycieku oleju z transformatora. Przewidziano zastosowanie środków zabezpieczających na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorem znajdować się będzie szczelna misa olejowa, będąca w stanie pomieścić 100% oleju.

Powstałe cyklicznie, podczas eksploatacji odpady, związane z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych, będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi serwisowe, bezpośrednio po ich wytworzeniu. Nie przewiduje się możliwości gromadzenia jakichkolwiek odpadów na terenie funkcjonującej farmy fotowoltaicznej.

Faza likwidacji inwestycji odbędzie się po około 25-30 latach od momentu pierwszego uruchomienia instalacji. Przewiduje się wówczas możliwe zużycie wody na potrzeby socjalno-bytowe osób prowadzących demontaż obiektów oraz standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu urządzeń do demontażu i transportu elementów farmy fotowoltaicznej. W fazie likwidacji powstaną odpady związane z rozbiórką konstrukcji pod panele fotowoltaiczne oraz usunięciem infrastruktury elektroenergetycznej. Odpady te zostaną przekazane do wykorzystania lub unieszkodliwienia uprawnionemu odbiorcy.

Inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., poz. 1098).

Najbliższy obszar Natura 2000 zlokalizowany jest w odległości około 560 metrów i jest to obszar o znaczeniu dla Wspólnoty Aleje Pojezierza Iławskiego PLH280051. Z uwagi na odległość, rodzaj i skalę zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszarów Natura 2000 oraz ich integralność.

Przedsięwzięcie nie będzie położone na korytarzach ekologicznych, istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójność siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej. W trakcie wizyt w terenie, przeprowadzonych na potrzeby karty informacyjnej przedsięwzięcia, nie zaobserwowano płazów i gazów, jednak ich obecność jest możliwa – zwłaszcza żaby trawnej, ropuchy szarej i zaskrońca. Mogą one wykorzystywać teren pól jako miejsce żerowania. Dzięki zastosowaniu ogrodzenia bez podmurówki, którego dolna podstawa znajdzie się w odległości około 10 cm os poziomu terenu, cały czas możliwa będzie migracja drobnych i średnich zwierząt przez teren działki objętej inwestycją. Ponadto ze względu na charakter terenu nie ma możliwości, aby stanowił on korytarz migracyjny dla płazów. Znajduje się on w zbyt dużym oddaleniu od miejsc atrakcyjnych dla tych zwierząt. Brak tu również roślinności oraz potencjalnych schronień dla płazów. Pokosy traw odbywać się będą w zależności od potrzeb, a ich liczba uzależniona będzie od warunków pogodowych. Przypuszcza się, że nie będzie to częściej niż 2-3 razy w roku. Koszenie trawy powinni odbywać się w suche i słoneczne dni, tj. wówczas, gdy aktywność większości płazów jest ograniczona, i w miarę możliwości poza okresem lęgowym ptaków. Koszenie prowadzone będzie od centralnej części działki w kierunku jej brzegów w celu umożliwienia ucieczki drobnym zwierzętom. Lokalna migracja może być jedynie zaburzona w przypadku gatunków ssaków jak jelenie, dziki, sarny. Te jednakże mają w okolicy dużo przestrzeni o podobnej charakterystyce, tym samym zabranie powierzchni pod elektrownię fotowoltaiczną nie wywrze istotnego wpływu na lokalne populacje.

Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, wynika, że na terenie nieruchomości brak jest gatunków roślin chronionych. Obszar elektrowni w części stanowi teren pola uprawnego z intensywnie prowadzoną gospodarką rolną, na którym występują domieszkowo gatunki roślin charakterystycznych dla pól i łąk, zaś część powierzchni przeznaczona jest pod łąki, gdzie rosną głównie trawy z domieszką roślin motylkowych i niewielką ilością pożytecznych ziół liściastych. W trakcie prac może nastąpić usunięcie części szaty roślinnej związane z przekształceniami terenu, dotyczy to obszaru pod drogą wewnętrzną i stacje transformatorowe. Po powstaniu farmy fotowoltaicznej między rzędami paneli nie planuje się dodatkowych upraw. Teren inwestycji zostanie całkowicie przekształcony w charakter łąk trawiastych. W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą używane pestycydy, środki ochrony roślin czy nawozy.

W obszarze realizacji przedsięwzięcia ani w jego strefie oddziaływania nie występują: obszary wodno-błotne, siedliska łęgowe, obszary objęte ochroną w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, obszary ochrony uzdrowiskowej, obszary przylegające do jezior.

Z uwagi na zakres oddziaływań planowanej inwestycji oraz istniejący sposób zagospodarowania terenów sąsiednich nie przewiduje się możliwości kumulowania oddziaływań, a ryzyko wystąpienia poważnej awarii przemysłowej będzie zerowe. Ponadto, z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny, bez ryzyka transgranicznych oddziaływań.

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r., poz. 1911 i 1958

stwierdzono, iż przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- powierzchniowych:
 - kod: PLRW20001752234 – Dopływ spod Emilianowa. Stanowi ona naturalną część wód, nie jest monitorowana. Jej stan ogólny określono jako dobry, stan ekologiczny co najmniej dobry, stan chemiczny dobry. JCWP nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWP to dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. W JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r., 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 obszaru, planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na terenie obszarów chronionych;
- podziemnych:
 - kod: PLGW200030 – JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. JCWPd nie jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie znajduje się na obszarze strefy ochronnej ujęcia wody, nie znajduje się na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych. Nie jest zlokalizowane na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne.

W trakcie realizacji i eksploatacji inwestycji, środowisko gruntowo-wodne i wód powierzchniowych będzie właściwie chronione przed jej potencjalnym wpływem, jak również nie będzie negatywnego oddziaływania na jednolite części wód podziemnych i powierzchniowych wyodrębnionych na mocy Ramowej Dyrektywy Wodnej.

Po przeanalizowaniu załączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz uwzględnieniu łącznych uwarunkowań określonych 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, a w szczególności rodzaju, charakteru, usytuowania oraz skali możliwego oddziaływania przedsięwzięcia, stwierdzono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Burmistrz Susza spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks postępowania administracyjnego* (tj. Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 14 dni od dnia doręczenia wskazanej informacji. W zakreślonym terminie żadna ze stron nie wniosła uwag ani wniosków.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę i ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii, Burmistrz Susza, organ właściwy do wydania decyzji uznał, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na środowisko.

POUCZENIE

1. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Burmistrza Susza w terminie 14 dni od daty doręczenia.
2. 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

Mariusz Witkowski
KIEROWNIK REFERATU

Otrzymują:

1. Inwestor: RC SOL Sp. z o.o.
2. Strony postępowania poprzez publiczne obwieszczenie,
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Iławie, ul. Sienkiewicza 10, 14-200 Iława.
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, ul. Dworcowa 60, 10-437 Olsztyn,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie, ul 30 Stycznia 50, 83-110 Tczew.

Sporządziła:

Katarzyna Suska
tel. 55278 60 15 wew. 60

Administratorem Danych Osobowych jest Gmina Susz ul. Józefa Wybickiego 6, 14-240 Susz. Dane będą przetwarzane w celu wydania decyzji administracyjnej (zawiadomienia/postanowienia/wezwania) na podstawie przepisów Ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego. Ma Pan/i prawo dostępu do treści swoich danych oraz ich poprawienia. Pełna treść klauzuli dostępna na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Susz w zakładce Ochrona Danych Osobowych (<http://bip.susz.pl/>) oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Suszu.

Ogólna charakterystyka przedsięwzięcia

Inwestor RC SOL Sp. z o.o. zamierza zrealizować przedsięwzięcie pn.: „**Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 8 MW i powierzchni do 14 ha zlokalizowanej na działkach 87, 185 i 186, obręb ewidencyjny Adamowo, Gmina Susz, powiat iławski**”.

Przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 8 MW i powierzchni do 14 ha. Zabudowa składać będzie się z paneli PV montowanych na aluminiowych bądź stalowych stelażach montowanych z pomocą kotew wbijanych w ziemię. Stelaże, na których będą montowane panele będą stałe.

Łączna powierzchnia zabudowy wyniesie do około 14 ha. Działki objęte inwestycją posiadają klasy bonitacyjne:

- Działka nr 87 – LV łąki trwałe, PsIV pastwiska trwałe, RIVa grunty orne, LIV łąki trwałe, W grunty pod rowami, N nieużytki;
- Działka nr 185 – W grunty pod rowami, LV łąki trwałe, RIVa, RIVb, RV grunty orne;
- Działka nr 186 – W grunty pod rowami, LIV, LV łąki trwałe, RIVa, RIVb grunty orne.

W ramach projektu planuje się poprowadzić krótką drogę dojazdową o charakterze gruntowym, która umożliwi dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych. Nie planuje się wykonywania placów manewrowych.

W ramach inwestycji planuje się wykonanie niezbędnej infrastruktury technicznej:

- inwertery – urządzenia elektroniczne montowane na konstrukcjach paneli fotowoltaicznych pod panelami;
- okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi. Okablowanie zostanie wykonane kablem jednożyłowym dedykowanym do instalacji fotowoltaicznych.
- okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami a stacją transformatorową. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi.
- prefabrykowana stacja transformatorowa - budynek stacji to prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nN (niskiego napięcia), transformator żywiczny lub olejowy, tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nN instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej. Wysokość stacji nie przekroczy 3 m, a wymiary nie przekroczą 5 m x 4 m.
- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery).

Lokalizacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki wodno-gruntowe. Projektowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko naturalne w fazie realizacji jak i eksploatacji.

Charakterystykę planowanego przedsięwzięcia przygotowano na podstawie wniosku Inwestora.


Z Up. BURMISTRZA
Mariusz Witkowski
KIEROWNIK REFERATU