

WÓJT GMINY SOKOŁY
18-218 Sokoły
ul. Rynek Mickiewicza 10

RG.6220.16.2022

Sokoły, 01.02.2023 r.

D E C Y Z J A

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 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 r. poz. 1029 z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 Kodeksu Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o. ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa z dnia 08.12.2022 r. (data wpływu: 12.12.2022 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na:

„Budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 42/1, 42/2, 88 w obrębie Truskolasy-Wola, gmina Sokoły”

orzeka się

stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik Nr 1 do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE:

PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o. zwróciło się z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 42/1, 42/2, 88 w obrębie Truskolasy-Wola, gmina Sokoły. Inwestor zgodnie z 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. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) do wniosku załączył: kartę informacyjną przedsięwzięcia, kopię mapy ewidencyjnej obejmującej teren inwestycji, kopię mapy ewidencyjnej obejmującej teren inwestycji z zaznaczonym obszarem oddziaływania. Do wniosku dołączono również wypis z krajowego rejestru sądowego, pismo informujące, iż liczba stron postępowania przekracza 10 oraz oświadczenie o planowanych dofinansowaniach do przedsięwzięcia.

Urząd Gminy w Sokolach zawiadomieniem z dnia 15.12.2022 r. zgodnie z art. 61 § 4 Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.) poinformował strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w niniejszej sprawie i powiadomił

o możliwości składania wniosków i zastrzeżeń. Obwieszczeniem z dnia 15.12.2022 r. zawiadomił o wszczęciu postępowania.

Zgodnie z art. 64 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 r. poz. 1029 z późn. zm.), organ prowadzący postępowanie wystąpił z pismem Nr RG.6220.16.2022 z dnia 15.12.2022 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wysokiem Mazowieckiem oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Białymstoku o wyrażenie opinii czy przedmiotowa inwestycja może znacząco oddziaływać na środowisko i czy istnieje potrzeba sporządzenia raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko powołując się na § 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. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.).

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku wydał postanowienie Nr WOOS.4220.550.2022.AS2 z dnia 27.12.2022 r. w którym wyraził opinię, że w przedmiotowej sprawie nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wysokiem Mazowieckiem pismem Nr NZ.7040.58.2022 z dnia 21.12.2022 r. wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia. Dyrektor Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie pismem Nr BI.ZZŚ.2.4360.366.2022.IK z dnia 30.12.2022 r. wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając na uwadze, iż inwestycja nie zalicza się do przedsięwzięć mogących zawsze oddziaływać na środowisko, a zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, co w myśl przepisów Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. odpowiada przedsięwzięciom mogącym znacząco oddziaływać na środowisko dla których sporządzenie raportu może być wymagane, w jej ocenie posłużono się szczegółowymi uwarunkowaniami określonymi w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) i w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.).

Przeprowadzona przez organ na podstawie art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. szczegółowa analiza uwarunkowań oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko przedstawia się następująco:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia:

a) Skala przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji.

Planowane przedsięwzięcie polega na utworzeniu farmy fotowoltaicznej o mocy do 14 MWp wraz z dodatkową infrastrukturą techniczną niezbędną do jej funkcjonowania na dz. nr 42/1, 42/2, 88 w obrębie Truskolasy-Wola [0047], gmina Sokoły. Całkowita powierzchnia działek ujętych pod planowaną inwestycję wynosi 8,18 ha, natomiast łączna powierzchnia terenu, która zostanie zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 7,00 ha. Tereny przeznaczone pod inwestycję stanowią gleby orne i pastwiska

o niskich klasach bonitacyjnych (RIVa, RV, PsIV). Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ponad 600 m w kierunku północno-wschodnim.

Farma fotowoltaiczna zostanie wykonana z następujących elementów:

- stalowe, ocynkowane konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), o orientacji południowej, usytuowane na gruncie;*
- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 14 MWp w ilości do 35000 szt.;*
- inwertery DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 14 MWp w ilości do 280 szt.;*
- stacje transformatorowe do 14 szt.;*
- pośrednie rozdzielnice napięcia;*
- układy pomiarowo – zabezpieczające;*
- trasy oraz linie kablowe;*
- instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe;*
- dodatkowe oprzyrządowanie pomocnicze;*
- ogrodzenie, monitoring.*

Dopuszcza się możliwość posadowienia magazynów energii oraz możliwość realizacji inwestycji w formie niezależnych instalacji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowania w całości.

Plan przyłączenia instalacji do sieci dystrybucyjnej (linii elektroenergetycznej średniego lub wysokiego napięcia) zostanie określony na późniejszym etapie projektowania.

b) Powiązanie z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowaniem się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie.

Na wnioskowanym terenie pod planowaną inwestycję nie znajdują się i nie są planowane inne przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Przedsięwzięcia tego typu nie będą również znajdowały się w zasięgu oddziaływania planowanej inwestycji, za który z racji rodzaju i charakteru zastosowanej technologii, przyjęto obszar przeznaczony pod planowaną farmę fotowoltaiczną. Tego rodzaju przedsięwzięcia nie będą także znajdowały się

w okolicy planowanego przedsięwzięcia. W związku z powyższym nie dojdzie do jakiegokolwiek kumulowania się oddziaływań.

c) Wykorzystywanie zasobów naturalnych.

W trakcie budowy wystąpi standardowe zapotrzebowanie na materiały budowlane takie jak: piasek, żwir itp., które będą potrzebne do stabilnego umocowania słupów stalowych, niezbędnych do budowy ogrodzenia, oraz montażu konstrukcji wsporczych oraz możliwe zużycie wody na potrzeby socjalno-bytowe osób prowadzących montaż obiektów.

Od momentu zakończenia budowy oraz uruchomienia instalacji, nie będą wykorzystywane surowce naturalne inne niż woda, którą zastosuje się do mycia paneli. Czyszczenie paneli odbywać się będzie przez firmę zewnętrzną przy użyciu czystej wody pod ciśnieniem bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. Woda do mycia paneli fotowoltaicznych zostanie doprowadzona na teren inwestycji np. w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowozach. Mycie paneli będzie odbywać się do 3 razy do roku i jednorazowo zużyte zostanie do 14 m³ wody. Woda użyta do mycia paneli będzie swobodnie spływać do gruntu, dlatego należy traktować ją jako wodę opadową. Może się również okazać, że ze względu na warunki atmosferyczne mycie paneli będzie niewymagane.

Na etapie likwidacji, który nastąpi po około 25-30 latach od momentu pierwszego uruchomienia instalacji, wystąpi jedynie zużycie wody na potrzeby socjalno-bytowe osób prowadzących demontaż obiektów.

Ze względu na swój charakter inwestycja nie spowoduje:

- *dodatkowych ruchów mas ziemnych;*
- *zmiany stosunków wodnych prowadzących do podtopień oraz podmiękania terenów;*
- *tworzenia się wysp ciepła;*
- *wzmożonego ryzyka wyładowań atmosferycznych;*
- *zmian mikroklimatu okolicznego terenu.*

d) Emisja i występowanie innych uciążliwości.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi tymczasowy wzrost emisji zanieczyszczeń oraz emisji hałasu, związany z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Z racji krótkotrwałego charakteru prac, ich małego stopnia skomplikowania oraz niewielkiego zakresu, nie przewiduje się, by prace negatywnie oddziaływały na okoliczne tereny. W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń do środowiska podczas budowy farmy, wszystkie maszyny będą miały systemy oczyszczania spalin bądź silniki spełniające obowiązujące normy. Natomiast w celu ograniczenia emisji hałasu planuje się następujące działania:

- *prowadzenie prac w maksymalnych godzinach 6.00 – 22.00 (szacuje się, że pracownicy budowy będą realnie pracować w godzinach 7.00 – 21.00);*
- *wykorzystanie do prowadzenia prac tylko i wyłącznie sprawnego technicznie sprzętu;*
- *przestrzeganie zasady wyłączania silników maszyn podczas przerw w pracy;*

- *emitery dźwięku będą się znajdować w systemie rozproszonym, przy czym w miarę postępów prac powstaną przeszkody, które skutecznie będą pochłaniać dźwięk;*
- *nie planuje się długotrwałej, ciągłej pracy wszystkich urządzeń;*

W okresie eksploatacji przedmiotowa inwestycja nie będzie emitować żadnych zanieczyszczeń do atmosfery, a emisja hałasu będzie niewielka, związana z pracą inwerterów oraz stacji transformatorowych. Normy dotyczące dopuszczalnych poziomów dźwięku i hałasu nie zostaną przekroczone zarówno na terenie przedsięwzięcia jak i terenach przyległych. Ponadto instalacja fotowoltaiczna będzie pracować tylko w porze dziennej, dlatego wyklucza się jakiegokolwiek oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej.

Natomiast w trakcie etapu likwidacji instalacji emisja zanieczyszczeń do atmosfery oraz emisja hałasu będzie porównywalna z emisją podczas budowy inwestycji i związana będzie z pracą maszyn budowlanych i ruchem pojazdów.

Na etapie budowy oraz likwidacji inwestycji nie przewiduje się występowania promieniowania elektromagnetycznego. Natomiast w czasie funkcjonowania inwestycji nie istnieje możliwość, by poziom promieniowania elektromagnetycznego mógł powodować jakiegokolwiek oddziaływanie na okolicę wokół planowanej inwestycji. Poziomy normy pola elektromagnetycznego nie będą w żaden sposób przekroczone.

W przypadku planowanej inwestycji, na każdym z etapów jej funkcjonowania, powstaną odpady. Ich segregacją, wywozem oraz unieszkodliwianiem będzie się zajmować wyspecjalizowana firma, posiadająca odpowiednie możliwości technologiczne oraz certyfikaty i pozwolenia, a całość będzie się odbywać zgodnie z obowiązującym prawem. W przypadku racjonalnego postępowaniem z odpadami, zgodnie z obowiązującymi przepisami, nie przewiduje się występowania negatywnego oddziaływania na środowisko. Nie przewiduje się wytwarzania odpadów niebezpiecznych dla środowiska oraz bezpieczeństwa i zdrowia ludzi.

W wyniku funkcjonowania podmiotowej inwestycji na żadnym z etapów nie będą powstawały ścieki technologiczne. Natomiast w fazach realizacji oraz likwidacji instalacji fotowoltaicznej wystąpi niewielka produkcja ścieków socjalno-bytowych, które będą usuwane przez uprawione podmioty.

e) Ryzyko wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii.

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Ewentualne niewielkie awarie mogące wystąpić w czasie funkcjonowania instalacji nie będą oddziaływać w swoim zasięgu na okoliczne tereny oraz nie wystąpią poza terenem objętym inwestycją. Do usuwania ewentualnych awarii jakie wystąpią zostanie zatrudniona firma zewnętrzna, która będzie się specjalizować w usuwania danego typu uszkodzeń, posiadająca wyspecjalizowany sprzęt oraz odpowiednie pozwolenia, a personel będzie przeszkolony.

W wyniku funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej na żadnym z etapów funkcjonowania inwestycji (realizacja, eksploatacja, likwidacja) nie będą powstawały zanieczyszczenia wód i gruntu. Ponadto zostaną zastosowane następujące działania, minimalizujące możliwość zanieczyszczenia:

- zabezpieczenie sprzętu budowlanego przed możliwością awaryjnego wycieku paliwa i smarów poprzez zapewnienie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych;
- tankowanie i naprawa pojazdów odbywać się będzie poza terenem inwestycji, w specjalnie do tego przeznaczonych miejscach. Dopuszcza się możliwość tankowania sprzętu budowlanego na terenie budowy przy wykorzystaniu mat absorbujących i zachowaniu należytej ostrożności;
- ograniczenie zajętości terenu oraz ilości i długości prac;
- wyposażenie transformatora w szczelną misę olejową, która pomieści co najmniej 105% oleju jaki będzie zawierał transformator, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu gruntu.

2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

a) Obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych.

b) Obszary wybrzeży:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami wybrzeży.

c) Obszary górskie lub leśne:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami góorskimi i leśnymi.

d) Obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

- e) Obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody:

Planowana inwestycja znajduje się poza Obszarami Natura 2000 oraz pozostałymi formami ochrony przyrody.

- f) Obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone.

- g) Obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

- h) Gęstość zaludnienia:

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa od terenu planowanej inwestycji znajduje się w odległości ponad 600 m w kierunku północno-zachodnim. Według Narodowego Spisu Powszechnego Ludności i Mieszkań z 2021 roku we wsi Truskolasy-Wola mieszka 40 osób.

- i) Obszary przylegające do jezior:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami przylegającymi do jezior.

- j) Uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej:

Planowana inwestycja znajduje się poza uzdrowiskami i obszarami ochrony uzdrowskiej.

3. Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2, wynikające z:

- a) Zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać:

Farma fotowoltaiczna oddziałuje tylko na działki, na których jest umiejscowiona. Oddziaływanie inwestycji zamknie się w granicach ogrodzenia inwestycji.

b) Transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze:

Przedmiotowa inwestycja nie będzie powodować transgranicznego oddziaływania na środowisko.

c) Wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej:

Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na krajobraz, florę i faunę, w żadnym z etapów realizacji inwestycji. Ze względu na małą ingerencję w podłoże gruntowe oraz brak stosowania szkodliwych preparatów, nie wystąpi degradacja i dewastacja gruntów rolnych.

d) Prawdopodobieństwa oddziaływania:

Prawdopodobieństwo i skalę oddziaływania określono w punktach opisanych wyżej.

e) Czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi ok. 25 – 35 lat. Oddziaływanie nie dotyczy.

Analizując wszystkie ww. uwarunkowania stwierdza się brak transgranicznego oddziaływania na środowisko. Prawdopodobieństwo negatywnego oddziaływania w przypadku wnioskowanej inwestycji jest znikome zaś jego zasięg będzie lokalny. Uciążliwość planowanego przedsięwzięcia podczas jej powstawania w stosunku do miejscowej ludności będzie znikoma, ze względu na wykonywanie prac jedynie w ciągu dnia i używanie sprzętu w dobrym stanie technicznym. Działalność nie wpłynie na wartość przyrodniczą terenu. W pobliżu inwestycji nie występują dobra materialne mające dużą wartość historyczną i kulturową, na które mógłby oddziaływać hałas, ruch, drgania lub spaliny podczas realizacji zadania.

Wskazane w powyższej analizie cechy i parametry techniczne planowanego przedsięwzięcia wskazują, że realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje pogorszenia istniejących obecnie warunków środowiska zarówno w trakcie jego realizacji oraz w późniejszej eksploatacji.

Rozpatrywane są dwa warianty dla planowanej inwestycji:

- **wariant „0”**

Ten wariant będzie miał miejsce w przypadku niepodjęcia żadnych działań inwestycyjnych i nie byłby najkorzystniejszy w przypadku charakteru podmiotowej inwestycji. W tym wariantcie nie ma możliwości wykorzystania pełnego potencjału terenu oraz samego

charakteru pracy instalacji (wykorzystującej odnawialne źródło energii jakim jest energia słoneczna). W przypadku zaniechania realizacji podmiotowej inwestycji, mamy do czynienia z niewykorzystaniem terenu, który nadaje się pod wytwarzanie energii elektrycznej. Instalacja produkująca energię elektryczną na omawianym terenie wpłynie pozytywnie zarówno na bezpieczeństwo energetyczne regionu, podniesie świadomość ekologiczną, oraz spowoduje ograniczenie emisji szkodliwych gazów do atmosfery.

- **wariant „realizacyjny”**

Jest to wariant proponowany przez Inwestora oraz został uznany za najkorzystniejszy. Będzie miał miejsce w momencie przystąpienia do działań realizacyjnych przez inwestora. Na wcześniej przygotowanym terenie zostaną posadowione panele fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych. Wytwarzanie energii elektrycznej ze słońca jest jednym z najbardziej ekologicznych sposobów pozyskania energii spośród wszystkich źródeł odnawialnych. Lokalizacja przedsięwzięcia na przedmiotowym terenie jest rozwiązaniem optymalnym zarówno ze względów ekologicznych, ekonomicznych, jak i społecznych.

Po wykonaniu wszelkich analiz w niniejszym dokumencie zdecydowano się zarekomendować wariant „realizacyjny”. Jest rozwiązaniem korzystniejszym nie tylko w skali lokalnej ale i globalnej. Wynika to z faktu, iż wprowadzanie odnawialnych źródeł energii jest przyszłością oraz gwarantem zdrowia dla nas i przyszłych pokoleń. W przypadku posiadania terenów pod realizację OZE należy wykorzystać ich potencjał do maksimum. Czynna ochrona środowiska jest jednym z elementarnych obowiązków władz i społeczeństwa mająca na celu zapobieganie jej coraz mocniej postępującej degradacji.

Jednocześnie wobec stwierdzenia, że inwestycja nie jest zaliczona do przedsięwzięć o których mowa w art. 59 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. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) oraz na podstawie opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wysokiem Mazowieckiem,

Dyrektora Zarządu Zlewni w Białymstoku Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie oraz Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Białymstoku można stwierdzić, iż organy te nie mają żadnych zastrzeżeń do planowanej inwestycji, a także nie widzą potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, stwierdzono, iż inwestycja nie będzie znacząco oddziaływać na środowisko.

Na podstawie art. 85 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. dane o niniejszej decyzji podaje się do publicznej wiadomości poprzez obwieszczenie w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach prowadzonych przez Referat Rozwoju Gospodarczego Urzędu Gminy w Sokołach na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Sokołach: <https://bip-ugsokoly.wrotapodlasia.pl/> oraz wywieszane na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy

w Sokolach przy ul. Rynek Mickiewicza 10 i na tablicy ogłoszeń wsi Truskolasy-Wola, gmina Sokoty.

Od niniejszej decyzji przysługuje odwołanie do samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łomży za moim pośrednictwem 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. Skutkiem zrzeczenia się odwołania jest niemożność zaskarżenia decyzji do organu odwoławczego i wniesienia skargi do sądu administracyjnego.

WÓJT

dr inż. Józef Zajkowski

Otrzymują:

1. PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o.;
2. XXXX
3. Aa.

CHARAKTERYSTYKA CAŁEGO PRZEDSIĘWZIĘCIA INWESTYCYJNEGO

Zgodnie z wymogami art. 84 ust. 2 przepisów 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, charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Przedmiotową charakterystykę sporządzono w oparciu o dane zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia opracowanej przez wnioskodawców.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na:

„Budowie farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 42/1, 42/2, 88 w obrębie Truskolasy-Wola, gmina Sokoły”.

Inwestorem jest PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o. ul. Emilii Plater 53, 00-113 Warszawa.

Dodatkowe informacje dotyczące planowanego przedsięwzięcia:

1. Planowane przedsięwzięcie polega na utworzeniu farmy fotowoltaicznej o mocy do 14 MWp wraz z dodatkową infrastrukturą techniczną niezbędną do jej funkcjonowania na dz. nr 42/1, 42/2, 88 w obrębie Truskolasy-Wola [0047], gmina Sokoły. Całkowita powierzchnia działek ujętych pod planowaną inwestycję wynosi 8,18 ha, natomiast łączna powierzchnia terenu, która zostanie zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 7,00 ha.

Farma fotowoltaiczna zostanie wykonana z następujących elementów:

- stalowe, ocynkowane konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), o orientacji południowej, usytuowane na gruncie;
- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 14 MWp w ilości do 35000 szt.;
- inwertery DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 14 MWp w ilości do 280 szt.;
- stacje transformatorowe do 14 szt.;
- pośrednie rozdzielnice napięcia;
- układy pomiarowo – zabezpieczające;
- trasy oraz linie kablowe;
- instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe;
- dodatkowe oprzyrządowanie pomocnicze;
- ogrodzenie, monitoring.

Dopuszcza się możliwość posadowienia magazynów energii oraz możliwość realizacji inwestycji w formie niezależnych instalacji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowania w całości.

Plan przyłączenia instalacji do sieci dystrybucyjnej (linii elektroenergetycznej średniego lub wysokiego napięcia) zostanie określony na późniejszym etapie projektowania.

Panele fotowoltaiczne – zastosowane panele będą pokryte powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz eliminuje ryzyko tzw. „efektu olśnienia”, przez co zostanie wyeliminowane ryzyko oślepienia przelatujących ptaków. Ponadto panele będą posadowione w szeregach z zachowaniem pomiędzy nimi odstępów w celu uniemożliwienia tworzenia się monolitycznej powierzchni podobnej do tafli lustra wody, co mogłoby stanowić źródło kolizji ptaków przy próbie lądowania na panelach. Zostaną zastosowane niskie konstrukcje montażowe paneli fotowoltaicznych o wysokości do 4 metrów.

Inwertery – urządzenia zmieniające charakter energii elektrycznej, na taką, która znajduje się w lokalnej sieci elektroenergetycznej. Inwertery zostaną zainstalowane w systemie rozproszonym, bądź w systemie centralnym (w prefabrykowanych stacjach kontenerowych).

Stacje kontenerowe – projektuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych z zastosowaniem transformatorów napięcia nN/Sn. Łączna moc stacji, która będzie obsługiwać projektowaną instalację fotowoltaiczną będzie miała moc do 14 MW. Kontenery będą wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu tj. transformator, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoring i wentylację. Dla transformatorów olejowych konieczne będzie zamontowanie szczelnej miski na olej, która pomieści co najmniej 105% oleju jaki będzie zawierał transformator. Dokładna wielkość mis olejowych jak i ilość oleju transformatorowego zostanie określona na etapie projektu budowlanego. Stacje transformatorowe będą wykonane w kolorze wkomponującym się w otoczenie – odcienie szarości i zieleni.

Trasa kablowa – panele fotowoltaiczne zostaną połączone w zestawy, a następnie z inwerterami za pomocą nadziemnych przewodów spiętych w wiązki i prowadzonych po konstrukcjach wsporczych paneli, a w razie potrzeby wkopanych w ziemię. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacjami kontenerowymi, a miejscem przyłączenia do sieci. Podziemna trasa kablowa będzie się znajdować na niedużej głębokości, na przygotowanym do tego podłożu z warstwą podsypki, oraz zabezpieczona taśmą ostrzegawczą. Trasa, ze względu na małą głębokość posadowienia, nie będzie naruszać naturalnego zwierciadła wód gruntowych. Ponadto wykopy będą wykonywane w

okresach suchych. Masy ziemne, które zostaną wydobyte z wykopów po trasach kablowych

zostaną odłożone w trakcie prac ziemnych, w taki sposób aby można je było wykorzystać w późniejszym terminie. Masy ziemne zostaną wykorzystane do przysypania przygotowanych już tras kablowych, zgodnie ze wcześniejszym profilem litologicznym. Ponadto ścieżka kablowa zostanie wytyczona w sposób zapobiegający wycince zadrzewień.

Konstrukcje wsporcze – projektuje się zastosowanie stalowej wolnostojącej konstrukcji montażowej pod panele fotowoltaiczne, składającej się z ramy, pionowych i poziomych profili nośnych oraz elementów mocujących. Wszystkie elementy zostaną przytwierdzone do podłoża za pomocą pionowych pali.

Droga dojazdowa – dokładna długość komunikacji wewnętrznej na podmiotowej inwestycji zostanie podana na etapie przedstawienia projektu budowlanego. Szerokość drogi na terenie inwestycji nie będzie mniejsza niż 3 m. Planuje się zastosowanie nawierzchni gruntowej ulepszonej (mechanicznie utwardzony grunt).

Oświetlenie – nie planuje się prowadzenia ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Dzięki rezygnacji ze stałego oświetlenia obiektu w porze nocnej zostanie wyeliminowane zanieczyszczenie światłem. Dopuszcza się jedynie działanie oświetlenia tylko i wyłączne w trakcie wizyt na obiekcie, przy słabej widoczności.

Magazyny energii – dopuszcza się możliwość zainstalowania magazynów energii w postaci akumulatorów litowo-jonowych. Kontenery magazynów nie będą trwale związane z gruntem, lecz umieszczone na betonowych bloczkach. Każde ogniwo będzie umieszczone w szczelnej metalowej obudowie, która umieszczona będzie w stanowiącej dodatkowe zabezpieczenie kasecie akumulatorowej.

Ogrodzenie – zostanie wykonane wokół terenu inwestycji ok. 1 m od granicy działek. Ogrodzenie będzie stanowiła siatka z przestrzenią ok. 20 cm przy powierzchni terenu, bez podmurówki, co pozwoli na migrację małym i średnim zwierzętom. Dolna krawędź ogrodzenia zostanie wykonana w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt poprzez zastosowanie pełnego splotu siatki z zamkniętymi oczkami. Ogrodzenie będzie wykonane w kolorze wkomponującym się w otoczenie – odcienie szarości i zieleni. Dodatkowo planuje się pozostawienie pasu technologicznego pomiędzy ogrodzeniem, a infrastrukturą o szerokości min. 3 m.

Zaplecze budowy – zaplecze na czas budowy inwestycji zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni. Zaplecze budowy instalacji będą stanowiły jeden lub dwa kontenery.

Ścieki socjalno-bytowe z przenośnej kabiny toaletowej będą usuwane przez uprawnione podmioty.

2. Przed przystąpieniem do prac montażowych oraz robót ziemnych (np. tydzień wcześniej) cały teren zostanie poddany wizji terenowej w celu wykrycia ewentualnej obecności zwierząt związanych ze środowiskiem gruntowym. Jeżeli zostaną zaobserwowane miejsca (tereny), w których występują zwierzęta, roboty budowlane będą realizowane w taki sposób, by nie stanowiły dla nich zagrożenia. Jeżeli przez dłuższy okres czasu zwierzęta nie będą opuszczać terenu objętego wnioskiem, a będzie to kolidować z planami realizacji inwestycji, konieczne będzie wygrodenienie danego terenu bądź wstrzymanie prac na okres tak długi, jaki będzie to konieczne.

WÓJT

dr inż. Józef Zajkowski