

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

RG.6220.1.2024

Sokoły, 25.06.2024 r.

DECYZJA **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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) oraz na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), po rozpatrzeniu wniosku PV Bruszewo 1 Sp. z o.o., Aleja 1000-lecia Państwa Polskiego 4/122, 15-111 Białystok z dnia 04.04.2024 r. (data wpływu: 09.04.2024 r.), uzupełnionego pismem z dnia 26.04.2024 r. (data wpływu: 26.04.2024 r.) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na:

„Budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3,0 MW (z możliwością podzielenia na etapy) składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym przyłączem energetycznym i stacją transformatorową SN/nN (do 3 szt.) na działce o numerze ewidencji gruntów 8428, obręb Bruszewo, 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:

PV Bruszewo 1 Sp. z o.o., zwróciło się z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3,0 MW (z możliwością podzielenia na etapy) składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym przyłączem energetycznym i stacją transformatorową SN/nN (do 3 szt.) na działce o numerze ewidencji gruntów 8428, obręb Bruszewo, 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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) do wniosku załączył w wersji papierowej: kartę informacyjną przedsięwzięcia, poświadczoną przez właściwy organ mapę ewidencyjną obejmującą teren inwestycji, kopię mapy ewidencyjnej obejmującej teren inwestycji z zaznaczonym obszarem oddziaływania. Karta informacyjna przedsięwzięcia oraz kopia mapy ewidencyjnej obejmująca teren inwestycji z zaznaczonym obszarem oddziaływania zostały złożone również w formie elektronicznej na informatycznych nośnikach danych.

Wójt Gminy Sokoły wezwaniem z dnia 16.04.2024 r. na podstawie art. 74 ust 1a 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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), wezwał podmiot planujący podjęcie realizacji przedsięwzięcia do przedłożenia dokumentu – wypisu z rejestru gruntów lub innego dokumentu, w postaci papierowej lub elektronicznej, wydanego przez organ prowadzący ewidencję gruntów i budynków, w zakresie niezbędnym do wykazania, że liczba stron postępowania przekroczy 10, z uwagi na istniejące wątpliwości. Inwestor pismem z dnia 26.04.2024 r. uzupełnił wniosek przedkładając wypis z rejestru gruntów, informację o liczbie stron przekraczającą 10 oraz operat techniczny modernizacji gruntów dot. działki 8428, obręb Bruszewo, wydane przez Starostwo Powiatowe w Wysokiem Mazowieckiem.

Wójt Gminy Sokoły zawiadomieniem z dnia 06.05.2024 r. zgodnie z art. 61 § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) oraz obwieszczeniem z dnia 06.05.2024 r. zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) oraz art. 74 ust. 3 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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), poinformował strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w niniejszej sprawie i powiadomił o możliwości zapoznania się z aktami sprawy. Obwieszczenie zostało zamieszczone na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Sokoły oraz wywieszono na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Sokoły, na tablicy ogłoszeń wsi Bruszewo, gmina Sokoły oraz na tablicy ogłoszeń wsi Stara Ruś, gmina Wysokie Mazowieckie.

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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), organ prowadzący postępowanie wystąpił z pismem z dnia 06.05.2024 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 WOOŚ.4220.142.2024.RD z dnia 13.05.2024 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.7040.22.2024 z dnia 15.05.2024 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.4901.110.2024.EB z dnia 15.05.2024 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. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 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 budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3,0 MW (z możliwością podzielenia na etapy) i wysokości do 6 m, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym przyłączem energetycznym i stacją transformatorową SN/nN (do 3 szt.) na działce o numerze ewidencji gruntów 8428, obręb Bruszewo [0001], gmina Sokoły. Całkowita powierzchnia działki ujętej pod planowaną inwestycję wynosi 5,2107 ha, natomiast łączna powierzchnia terenu, która zostanie zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 5,0140 ha. Inwestycja zostanie zlokalizowana na niższych klasach gruntowych tj. RIVa, RIVb, RV, 1IV, natomiast obszar RIIIb zostanie wyłączony z obszaru zabudowy. Najbliższa zabudowa zlokalizowana jest w odległości około 180 m w kierunku południowo-wschodnim.

W skład elektrowni fotowoltaicznej wchodzić będą następujące elementy:

- *metalowe konstrukcje wsporcze wolnostojące wbijane do ziemi do montażu modułów*

fotowoltaicznych lub systemu nadążne, czyli układy ruchomych konstrukcji dla modułów PV z jedną lub dwiema osiami obrotu;

- *moduły fotowoltaiczne w liczbie do 9 000 szt.;*
- *inwertery w ilości do 30 szt.;*
- *kable elektroenergetyczne SN i nN;*
- *elektroenergetyczna kontenerowa stacja transformatorowa SN/nN do 3 szt.;*
- *przyłącze elektroenergetyczne SN;*
- *infrastruktura techniczna;*
- *ogrodzenie obiektu;*
- *monitoring wizyjny.*

Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

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

Planowane przedsięwzięcie nie doprowadzi do kumulacji negatywnych oddziaływań.

c) Wykorzystywanie zasobów naturalnych.

Zapotrzebowanie na energię elektryczną będzie minimalne ze względu na to, że w dużej mierze elektrownia fotowoltaiczna jest samowystarczalna energetycznie. W czasie funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej zapotrzebowanie na energię elektryczną będzie powiązane np.: z podtrzymaniem gotowości całego układu, monitoringu i nadzoru elektrowni. Przy dłuższych okresach bez produkcji energii np.: w przypadku wyłączenia z uwagi na konserwację lub awarię przewiduje się zasilanie z sieci i pobór mocy do 10 kW,

Na terenie inwestycji nie przewiduje się przechowywania paliw. Na etapie realizacji, likwidacji, czy też w momencie konserwacji inwestycji Inwestor powinien stosować sprawny technicznie sprzęt transportowy celem minimalizacji ryzyka skażenia substancjami ropopochodnymi.

W czasie realizacji inwestycji nie przewiduje potrzeby wykorzystywania wody. Woda zdatna do picia oraz na cele socjalno-bytowe będzie dowożona w opakowaniach producenta.

W ramach inwestycji planuje się zastosowanie bezwodnej technologii czyszczenia paneli lub oczyszczania z zastosowaniem wody zdemineralizowanej w obiegu zamkniętym, co nie wiąże się z generowaniem ścieków. W ramach przedsięwzięcia nie przewiduje się przekształcania koryt cieków czy zbiorników wodnych, nie będzie zmieniany przepływ cieków, jak również zmieniana jakość wód powierzchniowych. Wody opadowe i roztopowe będą swobodnie infiltrowały do gruntu w obrębie działki, na której planowana jest inwestycja. Spływ wód opadowych po konstrukcji paneli nie będzie wiązał się z ich zanieczyszczeniem, gdyż przewidziano do zastosowania panele bezołowiowe.

d) Emisja i występowanie innych uciążliwości.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi tymczasowy wzrost emisji zanieczyszczeń oraz hałasu związany z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Wielkość emisji

zanieczyszczeń będzie znikoma oraz będzie miała charakter lokalny, zamykający się w granicach przedmiotowej działki. Eksploatowane pojazdy będą w należytym stanie technicznym oraz będą użytkowane ekonomicznie tzn. nastąpi wyłączenie silników podczas postojów. Nie zostaną zastosowane dodatkowe drogi dojazdowe czy place manewrowe utwardzone. Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi, jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co pozwoli na zminimalizowanie hałasu oraz ilości powstałych śmieci. Montaż będzie odbywał się bez użycia ciężkiego sprzętu. Zostaną zastosowane pasywne elementy chłodzące panele, dzięki czemu nie wystąpi efekt oddziaływania akustycznego na otoczenie. Podczas konserwacji i kontroli elektrowni fotowoltaicznej będą użytkowane pojazdy o właściwościach umożliwiających poruszanie się w terenie po polu uprawnym np.: ciągniki rolnicze lub samochody terenowe.

Planuje się zamocowanie konstrukcji samonośnej do kształtowników umieszczonych w gruncie za pomocą wiertnicy lub metodą kafarowania, dzięki czemu zostanie wykluczony wpływ na faunę glebową i wody powierzchniowe. Zagrożenie zanieczyszczenia wód podziemnych na etapie budowy zostanie ograniczone poprzez zapewnienie odpowiedniego stanu technicznego sprzętu budowlanego, właściwą technologię prac budowlanych oraz wybór lokalizacji placu i zaplecza budowy poza terenami szczególnie wrażliwymi na zanieczyszczenia.

Podczas umieszczania kabli ziemnych na terenie inwestycji wierzchnia warstwa gleby urodzajnej zostanie złożona tymczasowo na bok wykopu na odpowiednią folię. Ziemia z głębszych warstw wykopu zostanie zeskładowana tymczasowo na drugą stronę wykopu również na odpowiedniej folii oddzielającej ją od gleby powierzchniowej. Wykopy pod linię kablową będą prowadzone w pasach drogowych i przez tereny użytkowane rolniczo bez zaburzenia stosunków wodnych na terenach sąsiednich; wykopy zostaną zabezpieczone specjalnymi płótkami lub siatkami i każdorazowo przed rozpoczęciem prac zostanie sprawdzane dno wykopu, a ewentualne drobne zwierzęta, które by się przedostały mimo zabezpieczeń zostaną wyjęte na powierzchnię. Po ułożeniu kabli zasypanie wykopu będzie odbywało się warstwami po ok. 20 cm gruntem rodzimym. Na wierzchnią warstwę zostanie użyta wcześniej odłożona gleba urodzajna.

Odpady powstałe podczas prac budowlanych będą selektywnie gromadzone w szczelnych, zamykanych pojemnikach lub kontenerach w wyznaczonym miejscu, następnie zostaną wywiezione i zagospodarowane przez wykonawcę prac budowlanych, całość będzie się odbywać zgodnie z obowiązującym prawem. Ewentualne odpady powstające podczas serwisowania elektrowni będą zagospodarowywane niezwłocznie po wykonaniu prac. Na etapie likwidacji inwestycji powstaną duże ilości odpadów związane z demontażem elektrowni fotowoltaicznej oraz infrastrukturą towarzyszącą, które będą selektywnie gromadzone w szczelnych, zamykanych pojemnikach lub kontenerach w wyznaczonym miejscu. Możliwe do przetworzenia odpady planuje się poddać recyklingowi, czym będzie się zajmować wyspecjalizowana firma.

W trakcie prac realizacyjnych oraz likwidacyjnych przewiduje się wykorzystanie toalety przenośnej wyposażonej w zamknięty zbiornik. W związku, z czym nie będzie zagrożenia skażenia wód gruntowych ściekami bytowymi przez ludzi zatrudnionych przy realizacji inwestycji. Nieczystości będą odbierane przez wyspecjalizowane jednostki.

W przypadku planowanej inwestycji, na każdym z etapów jej funkcjonowania oddziaływanie elektromagnetyczne będzie pomijalnie małe. Praca urządzeń elektrycznych na terenie inwestycji nie wpłynie w żaden sposób na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła żadnego zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi.

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

Z racji braku operacji związanych z substancjami niebezpiecznymi elektrowni fotowoltaicznych nie można zaliczyć do przedsięwzięć o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej.

Jedynym ryzykiem w czasie realizacji i likwidacji przedsięwzięcia może być wyciek substancji ropopochodnych związane z ewentualnym zakłóceniem pracy sprzętu budowlano-transportowego i związane z tym zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego. W przypadku zanieczyszczenia gruntu zostaną zastosowane środki do neutralizacji, po czym zanieczyszczona ziemia zostanie zebrana i wywieziona na odpowiednie wysypiska śmieci. Ponadto na terenie budowy zostanie utworzone stanowisko ze środkami do neutralizacji ewentualnych wycieków. Wśród działań minimalizujących należy zastosować:

- regularną kontrolę sprzętu transportowego,*
- napraw sprzętu dokonywać poza terenem inwestycji w miejscach do tego przystosowanych,*
- korzystać wyłącznie z doświadczonych pracowników budowlanych.*

Na etapie eksploatacji teoretyczna awaria może wiązać się z celowymi uszkodzeniami elementów elektrowni oraz wyciekami czynnika izolującego z transformatorów. W celu zapobiegnięcia wyciekom transformatory będą umieszczone w stacji kontenerowej, a dodatkowym zabezpieczeniem będzie zainstalowanie pod transformatorem szczelnej prefabrykowanej miski olejowej o pojemności zapewniającej zachowanie pełnej objętości oleju transformatorowego wraz z separatorem oleju zapewniającym wymagany poziom oczyszczenia odcieku.

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.

Na działce ewidencyjnej, na której planowana jest inwestycja, rozpoczyna się kompleks leśny wchodzący w skład Mezuregionu Zambrowsko-Bielskiego. Inwestycja obejmuje tylko część działki ewidencyjnej i zostanie zlokalizowana na terenach nieleśnych. Inwestor nie przewiduje potrzeby odlesienia działki.

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.

Inwestycja będzie zlokalizowana na obszarze korytarzy ekologicznych: Dolina Narwi Środkowej GKPn-23 oraz Dolina Środkowej Narwi – Dolina Górnej Narwi GKPn-5A. Planowana inwestycja nie będzie ingerować w tereny leśne, dlatego nie wpłynie negatywnie na najbliższe korytarze ekologiczne. Dodatkowo docelowa struktura farmy umożliwić będzie przemieszczanie się mniejszych zwierząt przez jej obszar, jednocześnie nie stanowiąc dla nich zagrożenia.

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 zlokalizowana jest w odległości około 180 m w kierunku południowo-wschodnim.

i) Obszary przylegające do jezior:

Planowana inwestycja znajduje się poza obszarami przylegającymi do jezior.

j) Uzdrawiska i obszary ochrony uzdrawiskowej:

Planowana inwestycja znajduje się poza uzdrawiskami i obszarami ochrony uzdrawiskowej.

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:

Planowane przedsięwzięcie będzie oddziaływało tylko na działkę, na której zostanie umieszczona inwestycja.

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:

Planowane przedsięwzięcie będzie oddziaływało jedynie na obszar działek przeznaczonych pod inwestycję. Ze względu na niską zabudowę przedmiotowej inwestycji oraz brak emisji hałasu inwestycja nie wpłynie negatywnie na życie mieszkańców i nie będzie kumulowała oddziaływań. Oddziaływanie inwestycji podczas etapu realizacji i ewentualnej likwidacji przedsięwzięcia będzie miało charakter okresowy, lokalny, nieuciążliwy, niezorganizowany i krótki w czasie.

d) Prawdopodobieństwa oddziaływania:

Prawdopodobieństwo i skalę oddziaływania określono w punktach opisanych wyżej.

e) Czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania:

Przewiduje się, że czas trwania inwestycji wyniesie do 25 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 trzy warianty dla planowanej inwestycji:

- **wariant „0”**

Ten wariant dotyczy stanu istniejącego, w więc niepodejmowania przedsięwzięcia, działki nadal pozostałyby w użytkowaniu rolniczym. Zasadniczą wadą tego wariantu jest konieczność zapewnienia energii elektrycznej, która obecnie w Polsce wytwarzana jest głównie poprzez spalanie węgla, czego konsekwencją jest wprowadzenie do powietrza atmosferycznego dużych ilości zanieczyszczeń takich jak dwutlenek siarki, tlenki azotu, tlenek węgla, pyły oraz dwutlenek węgla – główny sprawca ocieplenia atmosfery. Zaletami nie podejmowania przedsięwzięcia jest brak zmian w krajobrazie oraz brak ograniczeń w nasłonecznieniu powierzchni.

- **wariant „realizacyjny”**

Jest to wariant proponowany przez Inwestora oraz został uznany za najkorzystniejszy. Polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3,0 MW na działce nr 8428, obręb Bruszewo, gmina Sokoły. Oszacowano produktywność elektrowni w planowanej lokalizacji na około 3.150 MWh w skali roku. Realizacja inwestycji nie wiąże się z zagrożeniem hałasem, ponadto naniesienie specjalnych powłok antyrefleksyjnych na panele ograniczy ewentualne możliwe oślepienie awifauny. Pochylenie paneli fotowoltaicznych pod kątem oraz ustawienie rzędów paneli w odstępach zminimalizuje możliwość tworzenia się prądów konwekcyjnych w związku z nieznaczną zmianą albedo na terenie inwestycji. Zaletą będzie również brak emisji zanieczyszczeń do powietrza w procesie wytwarzania energii elektrycznej ze źródeł nieodnawialnych np. węgla kamiennego, co w ogólnym bilansie energetycznym spowoduje ograniczenie zużycia paliw konwencjonalnych i ograniczenie emisji szkodliwych związków do powietrza. Wadą wybudowania elektrowni fotowoltaicznej będzie wprowadzenie nieznacznej zmiany w istniejącym krajobrazie, jednakże zmiana ta będzie postrzegana na niewielkim obszarze, ze względu na niską konstrukcję. Wprowadzone zostaną również elementy zacieniające grunt, jednakże w celu ograniczenia negatywnego wpływu braku nasłonecznienia planuje się dalsze użytkowanie rolnicze zajmowanego gruntu przy zastosowaniu roślin cieniulubnych.

- **wariant „alternatywny”**

Wariant alternatywny polega na zagospodarowaniu całej powierzchni działki pod budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 5,0 MW. Główną wadą tego wariantu jest silniejsze oddziaływanie na występującą zabudowę rozproszoną z powodu mniejszej odległości wariantowanej inwestycji od najbliższej zabudowy oraz większej powierzchni zajętej pod panele fotowoltaiczne.

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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) oraz na podstawie opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wysokim 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. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) 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 Sokoły na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Sokoły: <https://bip-ugsokoly.wrotapodlasia.pl/>, wywieszane na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Sokoły przy ul. Rynek Mickiewicza 10, na tablicy ogłoszeń wsi Bruszewo, gmina Sokoły oraz na tablicy ogłoszeń wsi Stara Ruś, gmina Wysokie Mazowieckie.

POUCZENIE:

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.

ADNOTACJA DOTYCZĄCA OPŁATY SKARBOWEJ:

Dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości 205,00 zł dnia 08.04.2024 r. nr pokwitowania /nr rachunku bankowego urzędu 90 8766 0005 0000 0824 2000 0010.

Z up. WÓJTA

inż. Bożena Perkowska
KIEROWNIK REFERATU
ROZWOJU GOSPODARCZEGO

Otrzymują:

1. PV Bruszewo 1 Sp. z o.o. – Inwestor;
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 elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3,0 MW (z możliwością podzielenia na etapy) składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym przyłączem energetycznym i stacją transformatorową SN/nN (do 3 szt.) na działce o numerze ewidencji gruntów 8428, obręb Bruszewo, gmina Sokoty”

Inwestorem jest PV Bruszewo 1 Sp. z o.o., Aleja 1000-lecia Państwa Polskiego 4/122, 15-111 Białystok.

Dodatkowe informacje dotyczące planowanego przedsięwzięcia:

1. Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 3,0 MW (z możliwością podzielenia na etapy) i wysokości do 6 m, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą w tym przyłączem energetycznym i stacją transformatorową SN/nN (do 3 szt.) na działce o numerze ewidencji gruntów 8428, obręb Bruszewo [0001], gmina Sokoty. Całkowita powierzchnia działki ujętej pod planowaną inwestycję wynosi 5,2107 ha, natomiast łączna powierzchnia terenu, która zostanie zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 5,0140 ha. Inwestycja zostanie zlokalizowana na niższych klasach gruntowych tj. RIVa, RIVb, RV, łIV, natomiast obszar RIIIb zostanie wyłączony z obszaru zabudowy. Najbliższa zabudowa zlokalizowana jest w odległości około 180 m w kierunku południowo-wschodnim.
2. Rodzaje zastosowanych technologii:
Panele fotowoltaiczne – podstawowe elementy instalacji, które przekształcają energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną. Planuje się zastosowanie zespołu

paneli bezołowiowych ustawionych w rzędach o wysokości do 6 m, oddzielonych od siebie pasami technicznymi. Wszystkie panele będą posiadały powłokę antyrefleksyjną.

Generator – zbudowany jest z modułów połączonych szeregowo i równolegle. Ponieważ proces optymalizacji opiera się na bilansie mocy w systemie, więc zmienną wyjściową generatora jest wytwarzana moc. Generator współpracuje z konwerterem DC/DC lub DC/AC zapewniającym optymalny punkt pracy generatora, dzięki czemu wytwarzana moc jest proporcjonalna do maksymalnej mocy teoretycznej generatora.

Konwertery – wykorzystywane będą następujące typy konwerterów:

- konwertery napięcia stałego (DC/DC), które przeważnie zintegrowane są z układem kontrolera ładowania baterii i/lub z układem śledzącym punkt maksymalnej mocy kolektora fotowoltaicznego (konwertery z funkcją MPPT (Maximum Power Point Tracking)),
- inwertery przekształcające prąd stały na prąd zmienny (DC/AC).

Układ elektryczny – połączenie pomiędzy panelami fotowoltaicznymi będzie wykonane ekranowanymi kablami, w których będzie płynął prąd stały. W obrębie tych połączeń z uwagi na przepływ w nich prądu stałego nie będą występować pola elektromagnetyczne. Z zespołu paneli prąd stały będzie dostarczony również kablami ekranowanymi do nadzorowanych elektronicznie przekształtników prądu. Kable będą układane w rurkach osłonowych. Przekształtniki prądowe zostaną zamontowane przy zespołach paneli fotowoltaicznych i będą umieszczone w metalowych ekranowanych obudowach zabezpieczających je przed działaniem czynników zewnętrznych, jak również eliminujących możliwość emisji pól elektromagnetycznych do otoczenia. Od przekształtników prądowych energia elektryczna będzie transmitowana ekranowanymi kablami do zbiorczej stacji kontenerowej. W połączeniu pomiędzy przekształtnikami, a zbiorczą stacją kontenerową będzie płynął prąd zmienny o napięciu do 1 kV. Od stacji kontenerowej, w której zostanie zabudowany również transformator, do lokalnej sieci energetycznej przesył będzie realizowany linią kablową SN. Zastosowanie ekranowanych kabli zapobiegnie możliwości powstawania pól elektromagnetycznych, ponadto dodatkowym zabezpieczeniem będzie umieszczenie kabli w ziemi.

Przyłącze energetyczne – realizowane jako odrębne przedsięwzięcie powiązane funkcjonalnie z wnioskowaną inwestycją, planowane jako linia kablowa podziemna, średniego napięcia włączana do istniejącej linii napowietrznej SN.

Posadowienie paneli – moduły fotowoltaiczne w rzędach zostaną osadzone na metalowych kształtownikach zakotwionych w gruncie z zastosowaniem wiertnic lub wbijane sposobem kafarowania. Panele fotowoltaiczne wraz z konstrukcją wsporczą z uwagi na niewielkie rozmiary pojedynczych paneli, jak również niewielki ciężar nie wymagają wykonania głębokich fundamentów. Konstrukcja wsporcza dla paneli będzie wykonana

z kształtowników stalowych o niewielkich przekrojach zabezpieczonych przed korozją fabryczną ogniową powłoką cynkową, co również wyeliminuje konieczność jej malowania i konserwacji.

Kontenerowa stacja transformatorowa SN/nN (do 3 szt.) – będzie zrealizowana, jako fabryczne autonomiczne moduły. Nie przewiduje się fundamentów wylewanych w gruncie, częścią stacji transformatorowej jest prefabrykowana skrzynia fundamentowa osadzana w gruncie do głębokości około 1 metra. Stacja kontenerowo-pomiarowa składać się będzie z dwóch przestrzennych elementów żelbetowych – skrzyni fundamentowej i naziemnego korpusu obudowy. Zostanie ona zlokalizowana na obszarze objętym inwestycją. Jedna stacja będzie obsługiwała zespół paneli o mocy do 3 MW.

Ogrodzenie – przewiduje się ewentualne wykonanie ogrodzenia terenu objętego inwestycją. Ogrodzenie powinno być ażurowe, pozostawiające min. 5 cm odległości między dolną krawędzią, a gruntem i bez betonowego fundamentu, który mógłby ograniczyć przemieszczanie się płazów i innych zwierząt. Ogrodzenie obejmie swoim zasięgiem całą powierzchnię zabudowanej elektrowni.

3. Użytkownie działki inwestycyjnej odbywać się będzie na podstawie umowy dzierżawy długoterminowej.
4. Powierzchnia gruntów sklasyfikowanych jako rolne, a zajęte pod elektrownię fotowoltaiczną za wyjątkiem stacji kontenerowej, oprócz funkcji inwestycyjnej może być użytkowana rolniczo. Główne możliwe do przewidzenia kierunki użytkowania rolniczego to zieleńnictwo oraz produkcja roślinnych składników do pasz. Z uwagi na montaż konstrukcji wsporczych potencjalne prace rolnicze w obrębie ustawionych paneli mogą być wykonywane ręcznie bądź z wykorzystaniem tylko drobnego sprzętu mechanicznego.
5. Prace budowlane należy prowadzić w godzinach 6-22, a powierzchnię robót ograniczyć do niezbędnego minimum.
6. Po realizacji przedsięwzięcia teren wokół inwestycji zostanie przywrócony do stanu pierwotnego i nadal rolniczo wykorzystywany z zastrzeżeniem ograniczenia możliwych upraw.

Z up. WÓJTA

inż. Bożena Perkowska
KIEROWNIK REFERATU
ROZWOJU GOSPODARCZEGO