

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 1 MW wraz z niezbadaną infrastrukturą techniczną. Działka nr 200/2 w obrębie ewidencyjnym Zrąbiec ma powierzchnię 2,53 ha, zlokalizowana jest na terenie gminy Kobiele Wielkie, w powiecie radomszczańskim, w województwie łódzkim. Powierzchnia zajęta przez inwestycję przekroczy 1 ha. Powierzchnia, która ulegnie przekształceniu oraz zabudowaniu wyniesie do 1,21 ha. Obszar działki przeznaczony pod inwestycję stanowią grunty orne IV, V, VI klasy ziemi oraz pastwiska IV klasy ziemi. Farma fotowoltaiczna posiada dostęp do drogi publicznej. Na przedmiotowej inwestycji znajdują się grunty klasy III, które zostaną wyłączone z inwestycji. Nieruchomość, na której planuje się budowę farmy fotowoltaicznej jest wykorzystywana rolniczo.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- Panele fotowoltaiczne,
- Drogi wewnętrzne,
- Infrastruktura naziemna i podziemna,
- Linie kablowe energetyczno-światłowodowe,
- Przyłącza elektroenergetyczne,
- Transformatory,
- Inwertery,
- Inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Tereny przyległe do terenu inwestycji to głównie łąki i pola uprawne. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa oddalona jest o około 30 m od granic działki inwestycyjnej.

Na obszarze planowanej inwestycji zasadniczo nie występuje zieleń wysoka stąd realizacja przedsięwzięcia nie wiąże się z koniecznością wycinki drzew. Ponadto na terenie planowanej inwestycji nie zanotowano występowania chronionych gatunków roślin i grzybów.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie wyposażona w moduł automatycznego naprowadzania. Panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w zintegrowany system magazynowania energii (akumulatory). Kolektory słoneczne będą wykonane w odległości min. 1 m od ogrodzenia/granicy działki, odległość pomiędzy rzędami paneli to 2m - 8m. Szacunkowa ilości paneli fotowoltaicznych oraz ich moc to do 3 333 szt. paneli o mocy od 300W do 800W.

Maksymalna zakładana wysokość konstrukcji, na której zostaną posadowione panele fotowoltaiczne wynosi do 5 m.

W celu przekazania energii elektrycznej do krajowego systemu elektroenergetycznego zaplanowano jedną stację transformatorową 0,4/15 kV. Planowana stacja, to stacja typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia. W/w pomieszczenia zostaną wyposażone w: instalację ogrzewania elektrycznego, instalację

gniazd 1-faz. i 3-faz., instalację oświetlenia, wyłączniki ppoż. Rozdzielnia nN 0,4 kV zaprojektowana będzie w oparciu o typowe rozwiązania szaf rozdzielczych. Stacja transformatorowa dla farmy PV nie generuje większego hałasu niż dopuszczalny, maksymalny poziom dźwięku zmierzony w odległości 1m od transformatora pracującego przy normalnych wartościach obciążenia zlokalizowanego w okolicach zamieszkania zbiorowego jednorodzinne/wielorodzinne, dla którego wartość maksymalnie wynosi 60dB.

Moc jednostkowa transformatora wynosi 1000 kVA. W czasie eksploatacji elektrowni solarnej w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami olejem transformatorowym inwestor planuje użytkować tak zwany transformator „suchy”, który nie zawiera oleju. W związku z powyższym nie ma potrzeby stosowania dodatkowych rozwiązań mających na celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami oleju transformatorowego, w przypadku awarii. Jeśli jednak uwarunkowania techniczne, w tym warunki przyłączenia wymogą konieczność zastosowania transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodnogruntowego na wypadek awarii, pod transformatorami znajdować się powinny szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego.

Planowane jest przyłączenie elektrowni słonecznej do istniejącej linii napowietrznej średniego napięcia lub bezpośrednio do stacji GPZ. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej lub napowietrznej linii kablowej 15 kV, pomiędzy stacją kontenerową a miejscem przyłączenia w zależności od uzyskanych warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Planowana trasa przebiegu nie będzie się wiązała z wycinką drzew ani innych zalesień. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Wnioskodawca wskazał w kip inwertery fotowoltaiczne (falowniki) w ilości 4 szt. o mocy maksymalnej 215 kW. Inwertery posiadają niezależny system chłodzenia w postaci wentylatora. Hałas generowany przez te urządzenia uzależniony jest od mocy poszczególnej jednostki, ale nawet największe jednostki nie przekraczają poziomu 75dB (pomiar dokonany w odległości 1 metra). Hałas generowany przez system chłodzenia inwerterów jest stricte punktowy i nie wychodzi poza obszar inwestycji.

Długość ogrodzenia terenu inwestycji będzie wynosiła do 800 m. jest to wartość szacunkowa ze względu na brak projektu budowlanego.

Maksymalna powierzchnia drogi nieutwardzonej oraz placu manewrowego wyniesie do 2 000 m². Szerokość drogi będzie wynosiła do 5m, natomiast długość około 350m.

Droga komunikacyjna na terenie przedsięwzięcia stanowić będzie drogę gruntową, co również umożliwi powierzchniowe odprowadzanie wód opadowych i roztopowych do ziemi. Nie przewiduje się mycia tłucznia, kamienia, piasku czy żwiru w celu ułożenia drogi. Natomiast wykonanie samej drogi dojazdowej może wiązać się z wykorzystaniem gotowych elementów typu Yomb.

Pomiędzy panelami fotowoltaicznymi i w ich otoczeniu inwestor planuje zachować występującą roślinność. Jeśli zajdzie taka potrzeba 1-2 razy do roku będzie przeprowadzone koszenie przy wykorzystaniu odpowiedniego sprzętu umożliwiającego koszenie pod stelażem paneli.

Przewidywany czas eksploatacji to 25 lat, czas likwidacji od 1 do 3 miesięcy.

Wójt Gminy