

Elektrownia PV 61 Sp. z o.o.
ul. Puławska 2
02-566 Warszawa

Warszawa, 22.06.2021 roku

Osoba odpowiedzialna za postępowanie:

p. Aleksandra Pędzich
+48 573 496 700
aleksandra.pedzich@rpower.solar

*Z uwagi na dużą ilość osób pracujących w
biurowcu przy korespondencji do pełnomocnika
proszę podawać również nazwę spółki.*

Urząd Gminy Rozprza
Aleja 900-lecia 3
97-340 Rozprza

Sygn.: GK.6220.8.2021

W odpowiedzi na Państwa wezwanie z dnia 07.06.2021 roku, w związku z pismem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi wzywającym do uzupełnienia Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 178 (obręb 0019) w miejscowości Milejów, Gmina Rozprza (proj. Milejów II), niniejszym wyjaśniam:

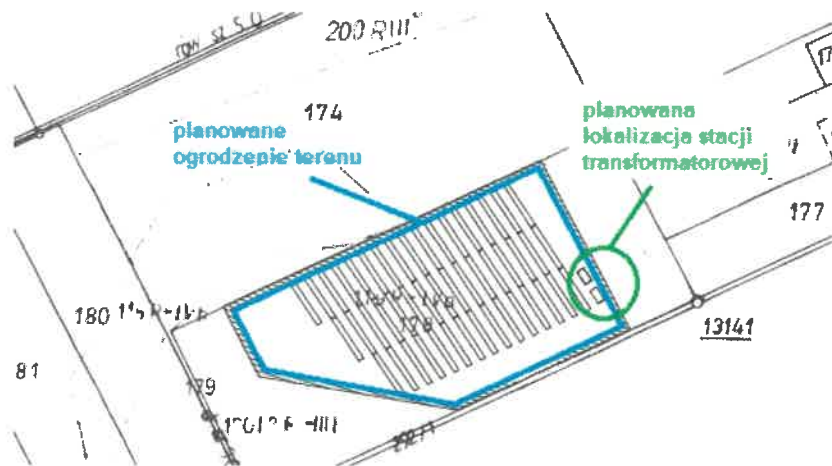
1. Na terenie działki nr 178 w 2019 r. toczyło się postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 128 (obręb 0019) w miejscowości Milejów, Gmina Rozprza (proj. Milejów I). Postępowanie zakończyło się wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach bez konieczności oceny oddziaływania na środowisko dn. 5 czerwca 2019 r. Odnosząc się do oddziaływania skumulowanego należy wskazać, iż dla planowanego przedsięwzięcia nie wystąpi oddziaływanie skumulowane z inną elektrownią słoneczną, ponieważ oddziaływanie inwestycji zamyka się w jej granicach. W związku z powyższym przedmiotowa inwestycja tj. elektrownia słoneczna w żaden sposób nie wpływa na jej otoczenie, więc brak jest mowy o jakiegokolwiek kumulacji oddziaływań. Ponadto dla przedsięwzięcia budowy elektrowni słonecznej nie wystąpi oddziaływanie skumulowane na komponenty środowiska (przyroda, hałas, emisja zanieczyszczeń do powietrza, klimat elektromagnetyczny) na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji elektrowni. Należy wskazać, że na etapie eksploatacji elektrowni brak jest jakiegokolwiek uciążliwości w zakresie hałasu. W przypadku transformatorów zarówno oddziaływanie pola elektrycznego jak i elektromagnetycznego jest znikome. Transformatory będą dodatkowo umieszczone w stacjach transformatorowych, co skutecznie ograniczy oddziaływanie pól elektromagnetycznych. Silne pole magnetyczne istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i tylko w niewielkim zakresie wydostaje się na zewnątrz transformatora. Pole

elektryczne jest z kolei jest całkowicie ekranowane przez metalową uziemioną obudowę transformatora. Ponadto do stacji transformatorowej będą mieli dostęp jedynie pracownicy służb konserwacyjnych i serwisowych posiadający odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje. Wymagania dotyczące instalacji falowników i stacji transformatorowych zostały określone w: rozporządzeniu Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2019 r., poz. 1065). Poniżej zamieszczono mapę wraz z rozmieszczeniem elektrowni słonecznych Milejów I – dla której w dniu 5 czerwca 2019 r. Wójt Gminy Rozprza wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach oraz Milejów II – inwestycja, dla której w dniu 18 maja 2021 r. Wójt Gminy Rozprza wszczął postępowanie dotyczące uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (Ryc.1).

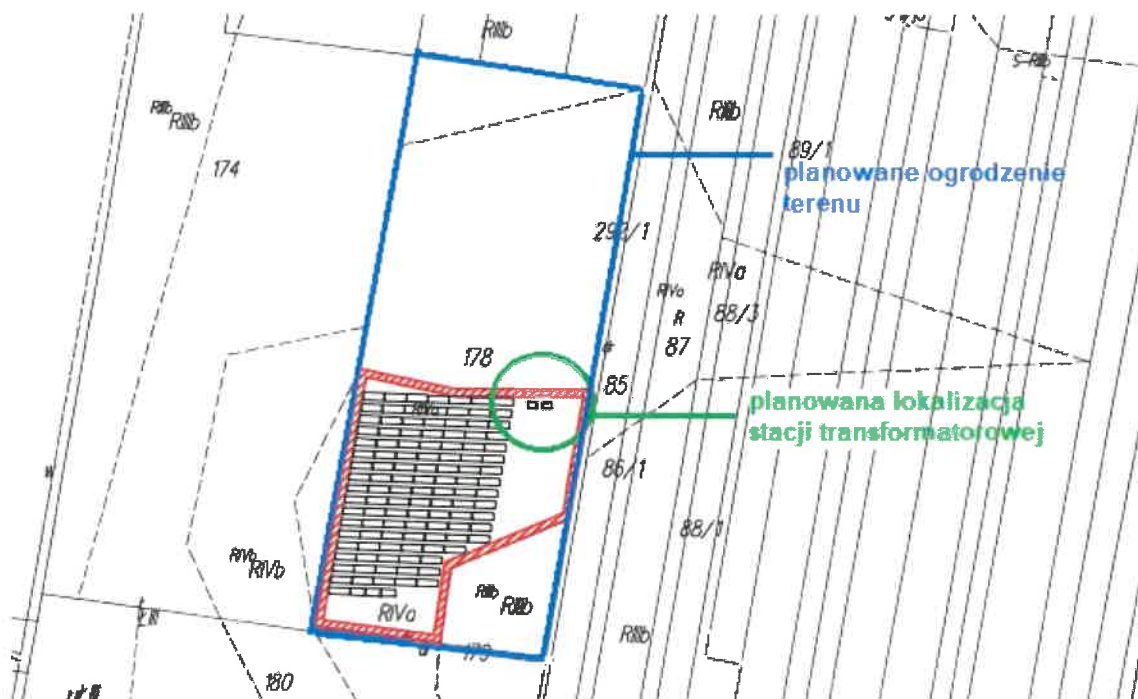


Ryc.1 Mapa ewidencyjna z rozmieszczeniem elektrowni słonecznych Milejów I oraz Milejów II

Odnosząc się do kwestii usytuowania poszczególnych elementów farmy fotowoltaicznej należy wskazać, iż takie ustalenia są możliwe dopiero na późniejszych etapach realizacji projektu. Poniżej zamieszczono mapę ewidencyjną z rozmieszczeniem paneli fotowoltaicznych wraz z zaznaczoną planowaną lokalizacją stacji transformatorowej oraz zaznaczonym miejscem planowanego ogrodzenia terenu dla projektu Milejów I oraz Milejów II (Ryc. 2, Ryc. 3).



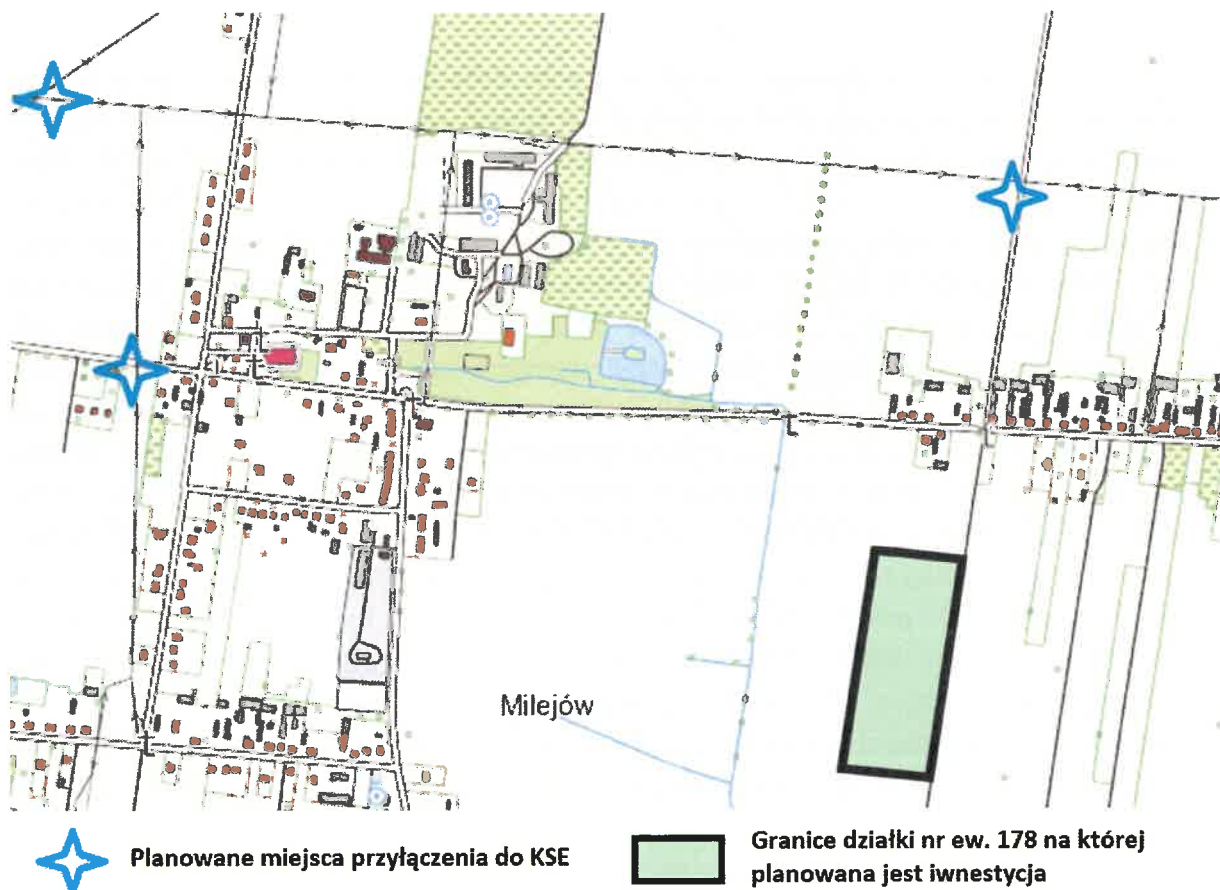
Ryc. 2 Mapa z rozmieszczeniem paneli fotowoltaicznych wraz z zaznaczeniem planowanej lokalizacji stacji transformatorowej oraz ogrodzenia terenu – proj. Milejów I



Ryc. 3 Mapa z rozmieszczeniem paneli fotowoltaicznych wraz z zaznaczeniem planowanej lokalizacji stacji transformatorowej oraz ogrodzenia terenu – proj. Milejów II

2. Inwestor dopuszcza montaż paneli za pomocą systemów nadążnych (na tzw. trackerach). Technologia ta pozwala na zwiększenie wydajności działania instalacji, dzięki możliwości dostosowania kąta nachylenia ogniw fotowoltaicznych do aktualnych warunków nasłonecznienia w danym momencie. Silniki elektryczne sterujące systemem konstrukcji wsporczej nadążnej będą pracować w krótkich cyklach. Sumaryczna łączna praca silników wyniesie do 5 godz/dzień, a zatem ich praca nie wpłynie na otoczenie. Zasilanie silników będzie odbywać się z bieżącej produkcji generowanej przez elektrownię fotowoltaiczną lub z sieci elektroenergetycznej. Szerokość rzutu z góry paneli zamontowanych na systemach nadążnych wyniesie do 5 metrów. Długość systemu będzie wielokrotnością długości/lub szerokości panela i będzie uzależniona od wymiarów działki na której planowana jest inwestycja. Pojedynczy panel fotowoltaiczny będzie miał moc do 1kW. W sytuacji zamontowania paneli dwustronnych, wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Pojedynczy panel fotowoltaiczny będzie miał moc do 1kW.
- a) Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 1 MW, pojemność baterii do 5 MWh. Przewiduje się, że magazyny energii znajdować się będą w kontenerze technicznym, ponadto należy podkreślić że magazyn energii nie będzie oddziaływał na środowisko ani powodował zagrożenia dla środowiska.
- b) Montaż paneli do konstrukcji systemu nadążnego bądź paneli dwustronnych odbędzie się w sposób analogiczny jak montaż paneli do klasycznych konstrukcji wolnostojących. Panele zostaną przykręcone lub wbite za pomocą systemów montażowych do elementów konstrukcji w grunt w taki sposób, że nie wystąpi konieczność realizacji wykopów o dużej powierzchni oraz ich odwadniania. W przypadku systemów nadążnych możliwe jest fundamentowanie nóg konstrukcji znajdujących się w gruncie, w sytuacji gdy pozwalają na to warunki geologiczne potwierdzone wcześniejszymi analizami geotechnicznymi odbywającymi się na późniejszym etapie projektu. Biorąc pod uwagę, że inwestor na tym etapie nie jest w stanie stwierdzić czy zajdzie konieczność fundamentowania, jednocześnie przy zastosowaniu takiej możliwości realizacja zamierzenia zostanie wykonana po wcześniejszych wyliczeniach statycznych dotyczących nośności gruntu. Na obecnym etapie nie wybrano rodzaju fundamentu, z uwagi na to że dobór odpowiednich fundamentów będzie możliwy po szczegółowym rozpoznaniu terenu i wykonaniu badań gruntowych. Dopuszcza się możliwość posadowienia konstrukcji na stopach fundamentowych lub zastosowanie fundamentu o konstrukcji takiej, jaka jest stosowana pod słupy oświetleniowe. Słupy konstrukcyjne rozstawione będą w odstępach co kilka metrów. Przedsięwzięcie nie wiąże się zatem z koniecznością wykonania głębokich i obszernych wykopów, które mogłyby zanieczyścić wody podziemne bądź powodować zjawisko leja depresji. Roboty ziemne wykonywane będą z należytą starannością i racjonalnym wykorzystaniem terenu, ograniczając się do koniecznych wykopów i ich niezbędnej głębokości. Z uwagi na zakres i skalę prowadzonych prac ziemnych można stwierdzić, że nie będą one wpływały na zaburzenie stosunków gruntowo – wodnych na działce inwestycyjnej oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie. Masy ziemne zostaną w całości wykorzystane na terenie przedsięwzięcia m.in. do zasypania kabli energetycznych po ich ułożeniu w wykopach.

- c) System ten nie jest emitorem hałasu, ani pola elektromagnetycznego. Oddziaływanie inwestycji przy użyciu systemów nadążnych nie zmieni się względem systemów z użyciem konstrukcji wolnostojących. Technologia ta pozwala na zwiększenie wydajności działania instalacji, dzięki możliwości dostosowania kąta nachylenia ogniw fotowoltaicznych do aktualnych warunków nasłonecznienia w danym momencie. Jest to konstrukcja, która w stelażu przeznaczonym pod moduły fotowoltaiczne posiada odpowiedni układ wraz z niezbędną elektroniką (czujniki, bądź GPS) do sterowania i ułożenia paneli pod odpowiednim kątem. Silniki elektryczne sterujące systemem konstrukcji wsporczej nadążnej będą pracować w krótkich cyklach. Sumaryczna łączna praca silników wyniesie do 5 godz/dzień, a zatem ich praca nie wpłynie na otoczenie. Zasilanie silników będzie odbywać się z bieżącej produkcji generowanej przez elektrownię fotowoltaiczną lub z sieci elektroenergetycznej. A zatem nie zostaną przekroczone dopuszczalne poziomy hałasu ponadto zastosowana technologia będzie systematycznie serwisowana w związku z tym nie będzie zwiększony poziom hałasu na etapie eksploatacji inwestycji. Promieniowanie elektromagnetyczne będzie znikome, a więc jest ono pomijane przy ocenie oddziaływania. Jednocześnie podczas działania systemu nadążnego nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości pola elektrycznego tj. 10 kV/m oraz wartości pola magnetycznego tj. 60 A/m także w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. Przedmiotowa inwestycja będzie zgodna z wymogami Rozporządzeniu Ministra Rozporządzenie Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku.
- d) Wskazane w karcie informacyjnej przedsięwzięcia parametry i powierzchnie są to wartości maksymalne.
3. Na obecnym wczesnym etapie inwestor nie jest w stanie wskazać konkretnego miejsca przyłączenia elektrowni do KSE, tego typu decyzje są podejmowane na późniejszym etapie rozwoju projektu. Zakres przyłączenia zostanie uzgodniony na etapie uzyskiwania warunków przyłączenia, do uzyskania których niezbędna jest decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, o którą Inwestor wnioskuje w niniejszym postępowaniu. A zatem, przyłącze zostanie wykonane z wytycznymi zawartymi w warunkach technicznych przyłączenia określonych przez lokalnego Operatora Systemu Dystrybucyjnego jak również miejsce przyłączenia będzie określone w warunkach przyłączenia wydanych przez lokalnego operatora sieci. Poniżej poglądowe miejsca przyłączenia elektrowni słonecznej (Ryc. 4), jest to jednak planowane miejsce przyłączenia i na dalszym etapie procedowania projektu może ulec zmianie. Na obecnym wczesnym etapie inwestor nie dysponuje wiedzą o możliwości uzyskania warunków przyłączenia.



Ryc. 4 Planowane miejsca przyłączenia elektrowni do KSE

Z poważaniem
Iza Michałek

Iza Michałek
Pełnomocnik

Elektrownia PV 61 Sp. z o.o.
Ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa
NIP: 5213892278, REGON: 385707853
KRS: 0000832286