

GK - OŚ 6220.3.2018

## POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego ( Dz. U. z 2017r. poz 1257 ze zm.), zwanej dalej w skrócie k.p.a. w związku z art. 63 ust. 2 i ust. 2a oraz art. 75 ust. 1 pkt 1 lit 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2017r. poz. 1405 ze zm.),zwanej dalej w skrócie ustawą ooś, a także § 3 ust. 1 pkt 52 lit.b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016r poz. 71), po rozpatrzeniu wniosku złożonego w dniu 18.04.2018r przez Panią Izę Michałek pełnomocnika firmy; Elektrownia PV 12 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 47/1 (obręb 0016) w miejscowości Muchnów, Gmina Strzelce. oraz po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi znak WOOŚ.4220.311.2018.MLa z dnia 30.05.2018r (data wpływu 30.05.2018r) , Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kutnie znak: PPIS.ZNS.MS.481.19.18 z dnia 15.05.2018r. (data wpływu 18.05.2018) i Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu znak WA.ZZO.5.435.4283/6149.2018.KP z dnia 30lipca (data wpływu 17.08.2018r) .

### **postanawiam**

**stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 47/1 (obręb 0016) w miejscowości Muchnów, Gmina Strzelce. Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą.**

Do realizacji inwestycji konieczne jest posadowienie na gruncie następujących obiektów:

**1. Zespół paneli fotowoltaicznych** [ funkcja produkcyjna] (do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych) są to urządzenia infrastruktury technicznej, które umożliwiają przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego

rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach- słupkach wkręconych ( lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,50m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia.

**2. Kontener stacji transformatorowej** [funkcja produkcyjna] – wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów ( długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 4m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej.

Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.

**3. Kontener techniczny** – wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów ( długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 4 m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej.

Dopuszcza się realizację zespołu kontenerów w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nie przekraczających wynikiem sumy powierzchni dwóch kontenerów.

**4. Ogrodzenie** – planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3m (bez podmurówki).

Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogą gruntową o szerokości do 4m. [ funkcja komunikacyjna] umożliwiającą dojazd do urządzeń a także gruntowego placu o powierzchni do 900m<sup>2</sup>, na którym umieszczony zostanie kontener stacji transformatorowej.

Wjazd na teren działki realizowany będzie z drogi działka o nr ew. 47/2 lub 151/2

### Uzasadnienie

W dniu 20.04.2018r do Urzędu Gminy Strzelce wpłynął wniosek Elektrowni PV 12 Sp. z o.o. ( z dnia 18.04.2018r) w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 47/1 (obręb 0016) w miejscowości Muchnów, Gmina Strzelce”. ( proj. Muchnów I), polegającego na posadowieniu na gruncie następujących obiektów:

**1. Zespół paneli fotowoltaicznych** [ funkcja produkcyjna] (do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych) są to urządzenia infrastruktury technicznej, które umożliwiają przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach- słupkach wkręconych ( lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,50m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5m. Panele będą

skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia.

**2. Kontener stacji transformatorowej** [funkcja produkcyjna] – wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów ( długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 4m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej.

Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.

**3. Kontener techniczny** – wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów (długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 4 m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej.

Dopuszcza się realizację zespołu kontenerów w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nie przekraczających wynikiem sumy powierzchni dwóch kontenerów.

**4. Ogrodzenie** – planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3m (bez podmurówki).

Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogą gruntową o szerokości do 4m. [ funkcja komunikacyjna] umożliwiającą dojazd do urządzeń a także gruntowego placu o powierzchni do 900m<sup>2</sup>, na którym umieszczony zostanie kontener stacji transformatorowej.

Wjazd na teren działki realizowany będzie z drogi działka o nr ew. 47/2 lub 151/2

Do wniosku dołączona była kopia mapy ewidencyjnej obejmująca przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmująca obszar, na którym będzie oddziaływać przedsięwzięcie – jeden oryginał mapy + 2 kserokopie + kserokopia mapy bez rozrysowanego obszaru przedsięwzięcia ( w sumie 4 szt.)

W przypadku przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko – kartę informacyjną przedsięwzięcia (4szt.) wraz z zapisem na płycie CD (4szt), wypis z ewidencji gruntów obejmujący przewidywany obszar na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar na który będzie oddziaływać planowane przedsięwzięcie, potwierdzenie wniesienia opłaty skarbowej w wysokości 205,00 zł, pełnomocnictwo zgodne z art.33 k.p.a. wraz z dowodem wniesienia opłaty skarbowej w wysokości 17 zł., oraz wydruk z Krajowego Rejestru Sądowego inwestora.

Do dokumentacji dołączono również zaświadczenie o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego i planu rewitalizacji.

Na podstawie art. 75 ust.1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz.U. z 2017r., poz. 1405), stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Strzelce.



O wszczęciu postępowania administracyjnego organ poinformował strony w drodze zawiadomienia z dnia 04.05.2018r. Zawiadomienie o wszczęciu postępowania zostało umieszczone na stronie internetowej Urzędu Gminy Strzelce. Żadna ze stron nie wniosła wniosków ani uwag do sprawy.

Po zapoznaniu się ze złożonym wnioskiem, organ stwierdził, iż w/w przedsięwzięcie zgodnie z rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. (j.t. Dz. U. z 2016 poz. 71), w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, na podstawie § 3 ust. 1 pkt 52 tj.: zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:

- a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy,
- b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a  
- przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia;

kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisk i mogą wymagać sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Zatem dla wnioskowanego przedsięwzięcia zachodzi obowiązek uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 i art. 64 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz.U. z 2017r., poz. 1405) organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach postanawia o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie.

Zgodnie z art. 63 ust. 2 wymienionej ustawy, postanowienie wydaje się również, jeżeli organ nie stwierdzi potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. W związku z powyższym, działając zgodnie z art. 64 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2017r., poz. 1405), Wójt Gminy Strzelce wystąpił pismem z dnia 04.05.2018r znak : GK-OŚ.6220.3.2018 do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi , do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kutnie oraz Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Warszawie z wnioskiem w sprawie wydania opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 18.05.2018r do Urzędu Gminy Strzelce wpłynęła opinia Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kutnie znak : PPIS.ZNS.MS.481.19.18 z dnia 15.05.2018r.

W swej opinii Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kutnie uznał za niezasadne przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla analizowanego przedsięwzięcia

W dniu 28.05.2018r do Urzędu Gminy Strzelce wpłynęło zawiadomienie Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w Warszawie znak WA.RZŚ.070.330.2018.BW z dnia 21.05.2018r. z treści którego wynika iż miejscowo właściwym do prowadzenia przedmiotowej sprawy jest Dyrektor Zarządu Zlewni w Łowiczu.

W dniu 30.05.2018r. do Urzędu Gminy Strzelce wpłynęła opinia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi znak: WOOŚ.4220.311.2018. MLa.3. z dnia 30.05.2018r. z treści której wynika, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

O wydanej przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi opinii tutejszy urząd poinformował strony zawiadomieniem z dnia 06.06.2018r.

W dniu 17.08.2018r. do Urzędu Gminy wpłynęła opinia Państwowego Gospodarstwa Wodnego wody Polskie Zarząd Zlewni w Łowiczu znak WA.ZZO.5.435.4283/6149.2018.KP z dnia 30.07.2017r. z treści której wynika, iż nie stwierdza potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

Organ, uwzględniając w/w opinie oraz biorąc pod uwagę uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2017r., poz. 1405) po dokonaniu analizy karty informacyjnej przedsięwzięcia stwierdził, co następuje:

- *rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:*  
- *skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych relacji:*

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą.

Do realizacji inwestycji konieczne jest posadowienie na gruncie następujących obiektów:

1. Zespół paneli fotowoltaicznych [ funkcja produkcyjna] (do 4000 sztuk paneli fotowoltaicznych) są to urządzenia infrastruktury technicznej, które umożliwiają przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp od 3 do 10m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na

podporach- słupkach wkręconych ( lub wbitych) w grunt na głębokość do 2,50m. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5m. Panele będą skierowane dokładnie w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni. Wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia.

2. Kontener stacji transformatorowej [funkcja produkcyjna] – wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów ( długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 4m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej.

Transformator umieszczony będzie w kontenerze. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia.

3. Kontener techniczny – wielkość kontenera nie przekroczy standardowych gabarytów ( długość do 10m, szerokość do 5m, wysokość do 4 m), docelowa wielkość zostanie określona w szczegółowej dokumentacji projektowej.

Dopuszcza się realizację zespołu kontenerów w postaci jednego lub dwóch kontenerów o łącznych wymiarach nie przekraczających wynikiem sumy powierzchni dwóch kontenerów.

4. Ogrodzenie – planuje się budowę ogrodzenia terenu inwestycji o wysokości do 3m (bez podmurówki).

Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogą gruntową o szerokości do 4m. [ funkcja komunikacyjna] umożliwiającą dojazd do urządzeń a także gruntowego placu o powierzchni do 900m<sup>2</sup>, na którym umieszczony zostanie kontener stacji transformatorowej. Łączna powierzchnia pod drogę i plac manewrowy wynosi do 3586m<sup>2</sup>.

Wjazd na teren działki realizowany będzie z drogi działka o nr ew. 47/2 lub 151/2

Powierzchnia działki o numerze ewidencyjnym 47/1w miejscowości Muchnów na terenie Gminy Strzelce, na których będą posadowione urządzenia służące do wytwarzania energii elektrycznej i zespół kontenerowy wynosi 9,59ha. Grunty, na których planowana jest inwestycja w ewidencji gruntów oznaczone są jako grunty orne, grunty rolne zabudowane, sady. Całkowita powierzchnia terenu przeznaczonego pod inwestycję wynosi do 2,74ha. Obszar faktycznie zajęty pod zabudowę bezpośrednio przez zespół paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia (nie wliczając przerw między rzędami paneli, pomiędzy którymi powierzchnia nie będzie przekształcona i pozostanie biologicznie czynna) obejmie powierzchnię do 1,0ha.

Panele fotowoltaicznie posadowione zostaną w odległości nie mniejszej niż 4 metry od ogrodzenia/granicy działki. Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji. Czyszczenie ich jest sporadyczne, odbywa się 1- 2 razy do roku i trwa około 3 dni. Panele czyści się głównie w przypadku powstania lokalnych zabrudzeń. Czyszczenie odbywa się na różne sposoby, np. za pomocą szczotki na wysięgniku , oraz

wody zdemineralizowanej (przyjaznej środowisku), która nie pozostawia smug. Wodę tę należy traktować tak jak wody opadowe. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń, stosuje się wodę i środki biodegradowalne. Techniki mycia paneli są przyjazne dla środowiska i całkowicie dla niego bezpieczne.

Działka o numerze ew. 47/1 stanowi grunty orne, grunty rolne zabudowane, sady składające się z gruntów klasy bonitacyjnej RIIIa, RIIIb, RIVb, RV, RVI, Br-RIVb, S-RIIIa, S-RIIIb, S-RIVb, S-RV. Przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane zostanie na gruntach ornych klasy IVb, V. Działka w miejscu realizacji inwestycji jest niezadrzewiona i płaska.

Po wykonaniu instalacji w czasie eksploatacji elektrowni słonecznej teren biologicznie czynny zostanie zachowany w dobrej kulturze rolnej tzn. planuje się zasianie trawy, która będzie koszona i usuwana co najmniej raz w roku. Na obszarze inwestycji nie planuje się wykonania fundamentów pod konstrukcje paneli fotowoltaicznych przez co profil gruntu pozostanie bez zmian. Ze względu na swoją charakterystykę inwestycja w żaden sposób nie wpłynie na stan prawny i faktyczny przyległych nieruchomości – ich właściciele będą mogli dalej je uprawiać według własnego uznania.

*- powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie:*

Na terenie inwestycyjnym nie występują inne elektrownie fotowoltaiczne w związku z powyższym nie wystąpi oddziaływanie skumulowane.

Inwestycja nie pogorszy walorów użytkowych i krajobrazowych wokół najbliższego sąsiedztwa. Nie wystąpi zmiana sposobu zagospodarowania terenu i nie będą wymagane zmiany w sposobie użytkowania terenów sąsiadujących z obiektem.

*- różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:*

Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii:

Szacunkowe zapotrzebowanie na energię wynosi:

- elektryczną: do 20 kW

- ciepłą: Energia ciepła będzie potrzebna jedynie do ogrzewania w okresie zimowym. Ciepło pozyskiwane będzie za pomocą elektrycznych urządzeń do ogrzewania w kontenerze.

- gazową: 0 m<sup>3</sup>/h/

Zapotrzebowanie na surowce jest zależne od etapu realizacji przedsięwzięcia, które można podzielić na dwa etapy: etap montażu i etap eksploatacji.

Na etapie montażu, analizowane przedsięwzięcie będzie wykorzystywało niewielkie ilości surowców, materiałów, paliw i energii oraz niewielkie ilości wody, wykorzystywanej przez ekipy montażowe do celów socjalno-bytowych. Będą to ilości nieznaczne, jednak trudne do oszacowania na obecnym etapie zaawansowania inwestycji.

*- emisji i wykorzystywania innych uciążliwości*

Ogniwa fotowoltaiczne stanowią źródło tzw. czystej energii. Ich wykorzystanie, dzięki zastępowaniu konwencjonalnych źródeł energii, przyczynia się do spadku emisji do atmosfery CO<sub>2</sub>, SO<sub>2</sub>, NO<sub>x</sub> i pyłów, co powoduje korzystne skutki środowiskowe w skalach od lokalnej (spadek zanieczyszczenia powietrza) po globalną (ograniczenie klimatycznych i pochodnych skutków efektu cieplarnianego).  
Tab. Porównanie efektów emisyjnych wytworzenia 1040MWh energii elektrycznej przez elektrownię tradycyjną i ogniwa fotowoltaiczne (1040 MWh/rok - szacowana produkcja instalacji słonecznej)

Emisja substancji szkodliwych	Elektrownia na węgiel	Ogniwa fotowoltaiczne
SO <sub>2</sub> , NO <sub>x</sub> , Pyłów	3,69t	0
CO <sub>2</sub>	845t	0

Zastosowanie odnawialnych źródeł energii jest zgodne z zasadą rozwoju zrównoważonego, konstytucyjnie obowiązującą w Polsce i wymagane zobowiązaniami międzynarodowymi Polski, zwłaszcza wynikającymi z członkostwa w Unii Europejskiej i z ratyfikowania przez Polskę, Ramowej Konwencji Narodów Zjednoczonych o Przeciwdziałaniu Zmianom Klimatu oraz tzw. Protokołu z Kioto.

W trakcie dotychczasowych prac planistycznych i projektowych instalacji zastosowano rozwiązanie chroniące środowisko - optymalna lokalizacja inwestycji na terenach o gorszej klasy gleby, pozbawionych walorów ekologicznych.

*- ryzyka wystąpienia poważnej awarii, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii:*

Inwestycja nie należy do instalacji gdzie może wystąpić poważana awaria. Zakłócenia pracy instalacji jakie mogą wystąpić to uszkodzone panele i zużyte inwertery. Instalacja będzie monitorowana i wszelkie awarie będą na bieżąco usuwane.

*- przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstanie*

Przewidywane ilości i rodzaje wytwarzanych odpadów oraz ich wpływ na środowisko:

Etap budowy

W trakcie budowy farmy fotowoltaicznej zostaną wytworzone odpady:

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Spodziewana masa odpadów
1.	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,1
2.	17 01 81	Odpady z remontów i przebudowy dróg	0,1
3.	15 01 03	Opakowania z drewna	0,1



4.	15 01 04	Opakowania z metali	0,1
5.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone *odpad niebezpieczny*	0,1
6.	15 02 02	Sorbety, materiały filtracyjne ( w tym filtry olejow nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np.szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) * odpad niebezpieczny*	0,1
7.	15 02 03	Sorberty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania ( np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,1
8.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	0,1
9.	17 01 82	Inne nie wymienione odpady	0,1
10.	17 02 01	Drewno	0,1
11.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	0,1
12.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,1
13.	17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	0,1
14.	20 03 01	Niesegregowane (zmieszane odpady komunalne	0,1

W myśl Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 19 grudnia 2008 r. zmieniającego Rozporządzenie w sprawie listy rodzajów odpadów, które posiadacz odpadów może przekazywać osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, oraz dopuszczalnych metod ich odzysku (Dz. U. 2008 Nr 235, poz. 1614), część z wymienionych wyżej odpadów Inwestor może przekazać osobom fizycznym lub jednostkom organizacyjnym niebędącym przedsiębiorcami, do wykorzystania na ich własne potrzeby. Pozostałe odpady będą oddawane firmom posiadających stosowne pozwolenia na zbieranie i transport odpadów.

#### Etap użytkowania

Funkcjonowanie elektrowni słonecznej charakteryzuje się niewielkim wytwarzaniem odpadów. Na etapie eksploatacji przedmiotowej inwestycji będą powstawały odpady związane z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń technicznych. Harmonogram prac konserwacyjnych poszczególnych elementów elektrowni słonecznej będzie określony w dokumentacji eksploatacji elektrowni słonecznej. Konserwację elektrowni będzie prowadzić serwis producenta elektrowni słonecznej lub firma wyspecjalizowana w tego typu pracach.

Odpady z serwisowania nie będą magazynowane tylko na bieżąco przekazywane firmie zajmującej się zagospodarowywaniem odpadów.

#### Etap likwidacji

Po zakończeniu eksploatacji nastąpi usunięcie konstrukcji, albo wyeksploatowana elektrownia zostanie zastąpiona nową. Należy podkreślić jednak, iż za gospodarkę odpadami wytwarzanymi w trakcie likwidacji będzie odpowiedzialna firma zewnętrzna będąca wykonawcą robót.

*- zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:*

Rodzaje i przewidywana ilość wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko:

Ogniwa fotowoltaiczne funkcjonują praktycznie bezobsługowo. Przewiduje się naturalny sposób odprowadzania wód opadowych przez rozsączanie powierzchniowe w obrębie działek, na których zostanie posadowiona instalacja. Ogniwa fotowoltaiczne ani infrastruktura towarzysząca w trakcie eksploatacji nie są źródłem hałasu ani zanieczyszczeń.

**W zakresie pola elektromagnetycznego**, dla podniesienia wartości napięcia z poziomu wytwarzania do wartości napięcia poziomu wprowadzania do sieci zostaną zastosowane transformatory. Zastosowany transformator jest typowym nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym powszechnie stosowanym w instalacjach. Zarówno oddziaływanie pola magnetycznego, pola elektrycznego i pola akustycznego jest znikome. Silne pole magnetyczne stanowiące istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i jedynie

w postaci szczątkowej wydostaje się na zewnątrz transformatora. Natomiast pole elektryczne jest całkowicie ekranowane przez metalową, uziemioną obudowę transformatora. Stacje będą obiektami dostępnymi tylko dla pracowników o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia. Nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m nawet

w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji. Przedmiotowa inwestycja będzie spełniać wymagania zawarte w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 30 października 2003r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów (Dz. U. Nr 192 z dnia 14.11.2003r., poz. 1883).

#### **Emisja hałasu**

Głównymi emitarami hałasu oraz wibracji na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Rzeczywisty poziom hałasu może dochodzić do 90-105 dB(A). Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Na etapie budowy zasięg przestrzenny hałasu może oddziaływać na odległość do 100 m, natomiast w trakcie eksploatacji inwestycji emisja hałasu będzie na poziomie tła akustycznego.

Prace prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej.

W celu ograniczenia emisji hałasu zaleca się, aby profesjonalne ekipy budowlane podczas prac demontażowych posługiwały się nowoczesnym i sprawnym sprzętem o niskiej emisji hałasu.

Zjawisko wystąpienia hałasu i wibracji będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni fotowoltaicznej. Ponadto hałas związany z prowadzeniem prac budowlanych nie przekroczy dopuszczalnych wartości zawartych w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14.06.2007 w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku.

Planowane przedsięwzięcie w postaci elektrowni fotowoltaicznej na etapie eksploatacji nie jest emitorem hałasu. Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych (mycie paneli 1-2 razy do roku) nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego jakości środowiska. Dla projektowanej elektrowni słonecznej o mocy do 1 MW nie projektuje się zastosowania nawiewnego

systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogłyby być emitorem hałasu.

Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza

atmosferycznego.

#### **Emisja do środowiska wodno – gruntowego**

W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, należy korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko wycieku/awarii.

Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci

montażu przenośnych toalet WC typu Toi Toi. Ze ściekami powstającymi w czasie budowy należy postępować zgodnie z obowiązującymi przepisami. Ponadto ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację, będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych.

Współcześnie produkowane i najczęściej spotykane to transformatory suche. Stosowane obecnie również transformatory olejowe charakteryzują się bardzo wysokimi reżimami ochronnymi w tym zakresie, ograniczając ryzyko skażenia środowiska praktycznie do minimum. Ponadto transformator wraz z misą olejową umieszczony zostanie w stacji transformatorowej, która stanowi dodatkową barierę ochronną przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska. W trakcie normalnej eksploatacji elektrowni nie przewiduje się wymiany transformatora.

W przypadku konieczności wymiany transformatora w skutek awarii, wyspecjalizowana firma dokona jego utylizacji zgodnie z obowiązującymi zasadami prawa.

Wszystkie transformatory zabezpieczone szczelną misą olejową na wypadek wycieku/awarii, są w stanie zmagazynować 100 % przedostającego się oleju, zgodnie z polską normą PN-E-05115 „Instalacje elektroenergetyczne prądu przemiennego o napięciu wyższym od 1 kV”.

Podczas budowy elektrowni słonecznej planuje się wykopanie tras kablowych łączących poszczególne elementy elektrowni. Przy wykonywaniu wykopów pod trasy kablowe, masy ziemne zostaną w całości ponownie wykorzystane do zasypiania przewodów. Ogranicza się w ten sposób do niezbędnego minimum ingerencję w grunt.

- *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 - uwzględniające:*

*- obszary wodno - błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych:*

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że teren inwestycji nie jest obszarem wodno-błotnym, ani terenem o płytkim zaleganiu wód podziemnych, nie jest obszarem przylegającym do jezior, a także nie jest obszarem uzdrowiska i obszarem ochrony uzdrowiskowej. Teren planowanego przedsięwzięcia nie znajduje się również na terenie narażonym na niebezpieczeństwo powodzi. Nie znajduje się na terenie siedlisk łągowych oraz w ujściu rzek.

*- obszary wybrzeży i środowisko morskie:*

na analizowanym terenie brak obszarów wybrzeży.

*- obszary górskie lub leśne:*

na analizowanym terenie brak obszarów górskich lub leśnych.

*- obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:*

*Teren inwestycji nie znajduje się także w strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych.*

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

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2018r., poz. 142 ze zm.).

Najbliżej położonymi obszarami są:

- Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Przysowy w odległości ok.6,8 km;
- Obszar Chronionego Krajobrazu Dolina Skrwy Lewej w odległości ok. 7,4 km;



- Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków Dolina Przysowy i SLudwi PLB 100003 w odległości ok. 9,5 km.

Planowana inwestycja nie sąsiaduje bezpośrednio z obszarami Natura 2000. Z uwagi na rodzaj i charakterystykę, skalę inwestycji oraz odległość nie będzie miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Planowana inwestycja nie będzie przecinać się z żadnym z korytarzy ekologicznych.

- *obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:*

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, aby inwestycja realizowana była na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem realizacji inwestycji i nie będzie w znaczący sposób oddziaływać na tereny przylegające do przedmiotowych działek.

- *obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:*

dokonując analizy wniosku wraz z kartą informacyjną przedsięwzięcia stwierdzono, że w otoczeniu terenu inwestycji brak obszarów o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

- *gęstość zaludnienia:*

Gmina Strzelce należy do gmin o charakterze rolniczym. Gęstość zaludnienia w Gminie Strzelce wynosi 45 osób/km<sup>2</sup>.

- *obszary przylegające do jezior:*

planowane przedsięwzięcie nie znajduje się w sąsiedztwie jezior.

- *uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej:*

w najbliższym otoczeniu przedsięwzięcia brak uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej

- *rodzaj i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2, wynikające z:*

- *zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na przedsięwzięcie może oddziaływać :*

przedsięwzięcie nie będzie znacząco oddziaływać na obszar geograficzny i liczbę ludności. Gęstość zaludnienia Gminy Strzelce na rok 2018 wynosi 45 os/km<sup>2</sup>.

- *transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodniczego:*

Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko:

Postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko przeprowadza się w przypadku przedsięwzięć realizowanych w granicach Polski, które mogłyby oddziaływać na środowisko na terytorium państw sąsiednich stron Konwencji Espoo. W razie stwierdzenia możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia w trakcie przeprowadzania procedury oceny oddziaływania

na środowisko konieczne jest wszczęcie procedur międzypaństwowych związanych z transgranicznym oddziaływaniem. Zgodnie z Konwencją o ocenach oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym (Dz.U.Nrz1999r.,Nr96,poz.1110) i art.58–70 ustawy–Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2008 r.,Nr25,poz. 150, ze zm.), w odniesieniu do planowanego przedsięwzięcia, nie zachodzą przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym. Planowane przedsięwzięcie będzie realizowane w odległości powyżej 250[km] od granic RP.

*- charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania:*

na podstawie analizy informacji zawartych w karcie informacyjnej można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie eksploatacji jak i w fazie realizacji przy zachowaniu odpowiednich technik i środków nie winno znacząco oddziaływać na środowisko.

*- prawdopodobieństwa oddziaływania:*

na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności.

*- czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania.*

przedmiotowe przedsięwzięcie na etapie budowy oddziaływać będzie okresowo i krótkotrwale, zarówno w fazie eksploatacji, jak i w fazie realizacji przy zachowaniu odpowiednich środków i technik nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko.

*- powiązań z innymi przedsięwzięciami w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia - w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:*

Na terenie inwestycyjnym nie występują inne elektrownie fotowoltaiczne w związku z powyższym nie wystąpi oddziaływanie skumulowane.

- *możliwości ograniczenia oddziaływania:*

z uwagi na rodzaj przedsięwzięcia oddziaływania będą miały zasięg lokalny i mało znaczący. Nie przewiduje się ponadnormatywnego oddziaływania na środowisko. Przedstawione w karcie informacyjnej rozwiązania chroniące środowisko zminimalizują prawdopodobieństwo wystąpienia znaczących oddziaływań.

Planowana inwestycja nie spowoduje trwałych zmian w środowisku, nie sąsiaduje z bezpośrednio z obszarami Natura 2000. Z uwagi na rodzaj i charakterystykę, skalę inwestycji oraz odległość nie będzie miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Planowana inwestycja nie będzie przecinać się z żadnym z korytarzy ekologicznych.

Organ, uwzględniając w/w opinie oraz biorąc pod uwagę analizowane powyżej uwarunkowania, stwierdził, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania dla przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko.



Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie.

Otrzymuje:

1. Pełnomocnik Inwestora
2. Strony postępowania administracyjnego w drodze zawiadomienia wg rozdzielnika
3. Strona Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Strzelce
4. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi, ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kutnie, ul. Kościuszki 14, 99-300 Kutno
3. Dyrektor Zarządu Zlewni w Łowiczu ul. Nowa 5, 99-400 Łowicz

**WÓJT**  
*Tadeusz Kaczmarek*



Faint, illegible text or markings at the bottom left of the page.