

ROŚ.6220.8.2018

## DECYZJA

Działając na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt. 2, art. 73 ust.1, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 82, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt. 2 i 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 2018 r. poz. 2081 z póź. zm.), § 3 ust. 1 pkt. 52 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 71), art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z póź. zm.) na wniosek z dnia 29.11.2018 r. Lewałd Sp. z o. o. ul. 1 Maja 13/414, 10-117 Olsztyn o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. "Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy 5 MW na działkach nr 105/4 i 107/21 obręb Lewałd Wielki, gmina Dąbrówno", po uzgodnieniu z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Olsztynie, Dyrektorem Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku i zaopiniowaniu przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie

### orzekam

**I. ustalić środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn. "Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy 5 MW na działkach nr 105/4 i 107/21 obręb Lewałd Wielki, gmina Dąbrówno".**

**II. określić:**

1. rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy 5 MW, której celem będzie produkcja energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej. Całkowita powierzchnia zajęta pod instalację wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła do ok. 10,0 ha.

Instalacja będzie się składać z:

- Paneli fotowoltaicznych (do 20.000 szt.) - urządzeń infrastruktury technicznej, umożliwiających przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych) w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp (od 2 m do 10 m). Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna, panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 15 do 35 stopni. Powierzchnia łącznie zainstalowanych samych paneli fotowoltaicznych wyniesie ok. 32.534 m<sup>2</sup>.

- Konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych) składającej się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Stoły fotowoltaiczne mieścić będą od 4 do 28 szt. paneli każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego), wysokość stołu fotowoltaicznego (konstrukcji) w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie od 1 m do 4 m.
- Inwerterów fotowoltaicznych (do 250 szt.), których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi.
- Stacji transformatorowej (do 5 szt.) umieszczonych w kontenerze, wyposażonych w niezbędne układy pomiarowo –zabezpieczające. Kontenery posiadają szczelną metalową podłogę, a w drzwiach występują podwyższone progi. Zabezpiecza to środowisko gruntowe na wypadek ewentualnych wycieków z transformatorów lub innych instalacji. Ponadto urządzenia zostaną ustawione na szczelnym, utwardzonym podłożu wystającym ok. jednego metra poza obwód kontenera. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Powierzchnia zajmowana przez kontener ze stacją trafo nie przekroczy standardowych gabarytów i wynosić będzie maksymalnie 35 m<sup>2</sup>/szt.
- Instalacji energetycznej stanowiącej połączenia kablowe między panelami a inwerterami, inwerterami a stacją trafo oraz stacją trafo a linią energetyczną. Połączenie poszczególnych paneli w rzędach odbędzie się linią napowietrzną przebiegającą po rusztowaniu pod panelami. Połączenie poszczególnych rzędów odprowadzone zostanie podziemną linią zbiorczą do stacji automatycznej kontroli. Podłączenie do linii energetycznych po uzyskaniu warunków przyłącza. Na obecnym etapie planuje się je wykonać kablem podziemnym.
- Ogrodzenia - całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką grodzieńową, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Planuje się wykonać ogrodzenie z siatki ogrodzeniowej, ślimakowej z drutu powlekanego tworzywem sztucznym PCV o wysokości 2 m. Drut siatki winien być o grubości min. 3 mm i tworzyć oczka o rozmiarze 50 x 50 mm. Na słupkach należy montować wysięgniki o długości 50 cm i kącie nachylenia 45 st. Pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi znajdować się będzie ok. 5 cm przerwa umożliwiająca ewentualną migrację płazów. Planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego, energooszczędnego wzdłuż ogrodzenia elektrowni. Teren elektrowni będzie oświetlony nocą w celu monitoringu i ochrony.

Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworząc sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z inwerterami za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna przesyłana będzie do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Elektrownia będzie współpracować z siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię elektryczną.

Wartości napięć transformatorów po stronie pierwotnej wynosić będą 0,4 kV, a po stronie wtórnej 15 kV, miejsce posadowienia transformatorów - kontenerowa stacja transformatorowa zostanie umieszczona bezpośrednio na terenie elektrowni w odległości min. 5 m od infrastruktury stołów fotowoltaicznych. Inwertery umieszczone (zamontowane) zostaną bezpośrednio na konstrukcji na tzw. stołach fotowoltaicznych w tylnej ich części, w taki sposób, aby znalazły się pod panelami fotowoltaicznymi. Napięcie roboczych połączeń i linii przyłączeniowej do sieci elektroenergetycznej po stronie wtórnej wynosić będzie 15 kV. Miejsce przyłączenia do krajowej sieci energetycznej zostanie określone w warunkach

przyłączenia wydanych przez operatora sieci elektroenergetycznej na podstawie obliczeń parametrów sieci dla danej lokalizacji wykonanych przez zakład energetyczny. Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową umożliwiającą dojazd do urządzeń.

### **III. warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.**

**Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:**

1. zapewnić właściwe gospodarowanie odpadami wytwarzanymi w czasie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie,
2. minimalizować emisję pyłu, spalin i hałasu w trakcie transportu materiałów budowlanych i prowadzenia prac montażowych - stosować przy realizacji inwestycji wyłącznie sprawne środki transportu oraz sprzęt zmechanizowany (m. in. posiadający niezbędne atesty, utrzymywany w stanie zapewniającym ich sprawność, stosowany wyłącznie do prac, do jakich został przeznaczony, chroniony przed przeciążaniem ponad dopuszczalne obciążenie robocze), stosować wyłączanie silników w trakcie postoju lub załadunku,
3. prace maszyn i urządzeń wykorzystywanych w trakcie robót budowlanych, powodujących ponadnormatywne oddziaływanie hałasem, należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej,
4. zabezpieczyć plac budowy w materiał sorpcyjny do stosowania w przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, tj. w celu likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem właściwych sorbentów,
5. miejsca postojowe oraz ewentualnych napraw maszyn i pojazdów budowlanych należy wyposażać w maty sorbentowe,
6. stosowanie sorbentów spowoduje powstawanie odpadów niebezpiecznych o kodzie 15 02 02 – tj. „sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi: czyściwo używane na placu budowy, tkaniny, ubrania ochronne”, które należy magazynować w szczelnych pojemnikach i przekazywać uprawnionemu odbiorcy,
7. ścieki bytowe gromadzić w przewoźnej kabinie sanitarnej, z której wywożone będą do oczyszczalni,
8. do czyszczenia paneli fotowoltaicznych stosować wodę demineralizowaną, w przypadku ich silnego zabrudzenia stosować wodę i środki biodegradowalne,
9. na bieżąco przeprowadzać zalecane przez producentów przeglądy instalacji i urządzeń oraz okresowo wykaszczać teren pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych i pomiędzy elementami konstrukcji wsporczej,
10. wody deszczowe i roztopowe odprowadzać bez podczyszczania do gruntu na teren działki inwestora,

11. należy monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii sprzętu,

**W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:**

1. zastosować technologię oraz materiały budowlane przyjazne środowisku i posiadające wymagane prawem certyfikaty,
2. w przypadku zapotrzebowania zapraw/betonu, stosować gotowe mieszanki wytwarzane w wytwórniach, aby ograniczyć do minimum operacje mieszania kruszywa ze spoiwem na miejscu budowy,
3. zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych osadzone bezpośrednio na/w gruncie, np. poprzez wbijane w ziemię,
4. zaprojektować panele pokryte powłoką antyrefleksyjną, w celu niwelacji efektu odbicia promieni słonecznych,
5. urządzenia stanowiące źródła promieniowania elektromagnetycznego zaprojektować w obudowach o właściwościach ekranujących, z użyciem izolowanego okablowania,
6. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy zabezpieczyć je przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem, stację transformatorową posadzić na specjalnej macie chłonnej, która dodatkowo zabezpieczy grunt i środowisko wodne,
7. zaprojektować ażurowe ogrodzenie instalacji, z przestrzenią (pomiędzy powierzchnią gruntu a dolną krawędzią ogrodzenia) min. 5 cm, umożliwiającą swobodną migrację płazów, gadów i innych drobnych zwierząt,
8. linie przesyłowe do zasilania i odprowadzania energii elektrycznej prowadzić pod ziemią, zabezpieczyć wykopy pod kable elektroenergetyczne, przed przedostawaniem się do nich drobnych zwierząt (gryzonie, gady, płazy), w przypadku dostania się drobnych zwierząt do wykopów, podjąć natychmiastowe działania celem wypuszczenia ich poza rejon prowadzonych prac.

**IV. Nie stwierdzono zasadności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.**

**V. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii.**

Planowana instalacja fotowoltaiczna nie posiada przesłanek mogących zakwalifikować ją do instalacji w których istnieje ryzyko wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

**VI. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko.**

Ze względu na skalę oddziaływania oraz lokalizację, przedsięwzięcie nie będzie związane z transgranicznym oddziaływaniem na środowisko.

**Teren planowanej inwestycji nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.**

### **Uzasadnienie**

Wnioskiem z dnia 29 listopada 2018 r. Lewałd Sp. z o.o., ul. 1 Maja 13/414, 10-117 Olsztyn (adres do korespondencji: Rumian 55, 13-220 Rumian) - wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. "Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy 5 MW na działkach nr 105/4, 107/21 obręb Lewałd Wielki, gmina Dąbrówno", dołączając do wniosku wymienione w 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 2018 r. poz. 2081 z póź. zm.), załączniki, m.in. kartę informacyjną przedsięwzięcia.

Przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 52 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2016 r. poz. 71).

Po przeanalizowaniu przedstawionych dokumentów, zostało wszczęte postępowanie administracyjne. O wszczęciu postępowania administracyjnego oraz o dalszych etapach postępowania, zgodnie z 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 2018 r. poz. 2081 z póź. zm.) z zastosowaniem art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z póź. zm.) poinformowane zostały strony postępowania. Obwieszczenie o wszczęciu postępowania zostało podane do publicznej wiadomości poprzez umieszczenie na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Dąbrównie oraz na tablicach ogłoszeń Urzędu Gminy w Dąbrównie i miejscowości Lewałd Wielki.

Wójt Gminy Dąbrówno w dniu 11.12.2018 r., zwrócił się z pismem do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – Zarząd Zlewni w Toruniu o wyrażenie opinii w przedmiocie przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla ww. przedsięwzięcia.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Toruniu pismem z dnia 17.12.2018 r. (wpływ do tut. Urzędu 19.12.2018 r.) znak: GD.ZZO.5.055.86.2018.RW poinformował o przekazaniu sprawy do rozpatrzenia do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie opinią z dnia 18 grudnia 2018 r. (wpływ do tut. Urzędu 27.12.2018 r.), znak: WSTE.4240.142.2018.RG, wyraził opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostródzie, opinią sanitarną z dnia 21.12.2018 r. (wpływ do tut. Urzędu 27.12.2018 r.) znak: ZNS.4083.49.1.2018 stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Wójt Gminy Dąbrówno w dniu 04.01.2019 r. zgodnie z art. 10 § 1 oraz art. 49 kpa zawiadomił strony postępowania, że Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie wyraził opinię, że dla w/w przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku wyraził opinią z dnia 03.01.2019 r. (wpływ do tut. Urzędu 11.01.2019 r.) nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania dla przedsięwzięcia pn. "Budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy 5 MW na działkach nr 105/4 i 107/21 obręb Lewałd Wielki, gmina Dąbrówno".

Dnia 29.01.2019 r. Wójt Gminy Dąbrówno poinformował społeczeństwo o zebranych materiale dowodowym. Obwieszczenie zostało zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Dąbrównie, na tablicach ogłoszeń Urzędu Gminy w Dąbrównie oraz na tablicy ogłoszeń miejscowości Lewałd Wielki.

Postanowieniem z dnia 06.02.2019 r. Wójt Gminy Dąbrówno sprostował z urzędu w zawiadomieniu stron wydanego Obwieszczeniem – zawiadomieniem z dnia 29.01.2019 roku, znak: ROŚ.6220.8.2018, w sprawie zebranego materiału dowodowego dla przedsięwzięcia pn. **Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy 5 MW na działkach nr 105/4 i 107/21 obręb Lewałd Wielki, gmina Dąbrówno, powiat ostródzki, woj. warmińsko-mazurskie** – oczywistą omyłką w treści ww. obwieszczenia dotycząca zapisu: „został zebrany cały materiał dowodowy” na zapis: „został zebrany częściowy materiał dowodowy”.

W dniu 06.02.2019 r. Wójt Gminy Dąbrówno zawiadomił strony postępowania, że przewidywany termin załatwienia sprawy w toku postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach ustala się na dzień 29.03.2019 r. Powodem wydłużenia załatwienia sprawy było przeanalizowanie całości zebranego materiału dowodowego przed wydaniem postanowienia co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Obwieszczeniem z dnia 07.03.2019 r. zawiadomiono strony postępowania o wydaniu postanowienia Wójta Gminy Dąbrówno o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia pn. „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy 5 MW na działkach nr 105/4 i 107/21 obręb Lewałd Wielki, gmina Dąbrówno”.

Wójt Gminy Dąbrówno dnia 14.03.2019 r. zawiadomieniem poinformował strony postępowania o zebranych w całości materiale dowodowym.

W dniu 27.03.2019 r. Wójt Gminy Dąbrówno wydłużył termin załatwienia sprawy w toku postępowania o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach ustala się na dzień 15.04.2019 r. Powodem wydłużenia załatwienia sprawy jest wydłużenie czasu z zapoznaniem się z materiałem dowodowym przez strony postępowania.

Na poszczególnych etapach rozpatrzenia niniejszej sprawy, organ podawał do publicznej (na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Dąbrównie oraz na tablicach ogłoszeń Urzędu Gminy w Dąbrównie i miejscowości Lewańd Wielki) wiadomości, informację o prowadzonym postępowaniu i o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, składania uwag i wniosków przez strony, zgodnie z 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 2018 r. poz. 2081 z póź. zm.) z zastosowaniem art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z póź. zm.).

W wyznaczonym terminie do Urzędu Gminy w Dąbrównie, nie wpłynęły żadne uwagi, wnioski i zastrzeżenia.

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy 5 MW, której celem będzie produkcja energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej. Całkowita powierzchnia zajęta pod instalację wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła do ok. 10,0 ha.

Teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z KIP powierzchnia działek, na których będzie znajdowała się elektrownia wynosi 37,64 ha. Całkowita powierzchnia zajęta pod instalację wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła do ok. 10,0 ha. Umieszczenie baterii na aluminiowych rusztowaniach spowoduje, że grunt pod nimi nadal pozostanie biologicznie czynny, porośnięty trawą.

Instalacja składać się będzie m. in. z:

- Paneli fotowoltaicznych (do 20.000 szt.) umożliwiających przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną, panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych) w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp (2 m – 10 m), przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna, panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 15 do 35 stopni, powierzchnia samych paneli fotowoltaicznych wyniesie ok. 32 670 m<sup>2</sup>;
- Konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych) składającej się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Stoły fotowoltaiczne mieścić będą od 4 do 28 szt. paneli każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego), wysokość stołu fotowoltaicznego (konstrukcji) w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie 1 m – 4 m;
- Inwerterów fotowoltaicznych (do 250 szt.) , których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny, inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi;
- Stacji transformatorowych (do 5 szt.) umieszczonej w kontenerze, wyposażonej w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające, kontenery posiadają szczelną, metalową podłogę, a w drzwiach występują podwyższone progi – zabezpiecza to środowisko

gruntowe na wypadek ewentualnych wycieków z transformatorów lub innych instalacji, ponadto urządzenia zostaną ustawione na szczelnym, utwardzonym podłożu wystającym ok. jednego metra poza obwód kontenera. Transformator umieszczony będzie w kontenerze, który jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15 kV, rozdzielnicy niskiego napięcia oraz rozdzielnicy średniego napięcia, powierzchnia zajmowana przez kontener ze stacją trafo nie przekroczy standardowych gabarytów i wynosić będzie maks. 35 m<sup>2</sup>;

- Instalacji energetycznej stanowiącej połączenia kablowe między panelami i inwerterami, inwerterami i stacją trafo oraz stacją trafo i linią energetyczną;
- Ogrodzenia – całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Planuje się ogrodzenie elektrowni siatką ogrodzeniową, ślimakową wykonaną z drutu powlekanego tworzywem sztucznym PCV o wysokości 2 m (siatka o grubości min. 3 mm i oczkach o rozmiarze 50 x 50 mm). Pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi znajdować się będzie min. Ok. 5 cm przerwa umożliwiająca ewentualną migrację płazów.

Planuje się zastosowanie oświetlenia – lamp ledowych oświetlających stację transformatorową (w celu monitoringu i ochrony).

W północnej części działki 105/4 zlokalizowany jest jeden budynek gospodarczy, w południowej części działki 107/21 zlokalizowana jest grupa zadrzewień. Pozostała powierzchnia działek jest wolna od zadrzewień i niezabudowana. W celu realizacji inwestycji nie będzie konieczna wycinka drzew i krzewów. Działki graniczą bezpośrednio z drogą oraz terenami rolnymi wraz z zabudową zagrodową. Dalsze tereny sąsiednie do działek na których planuje się inwestycję, stanowią tereny rolne, lasy oraz zabudowę zagrodową.

Obszar, na którym planuje się inwestycję, ze względu na silną antropopresję, charakteryzuje się niską różnorodnością przyrodniczą (nie stwierdzono występowania gatunków roślin, grzybów /w tym porostów/ oraz zwierząt objętych ochroną gatunkową). Inwestycja nie spowoduje istotnej zmiany sposobu zagospodarowania terenu.

Panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi tworząc sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z inwerterami za pomocą kabli solarnych biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienia napięcia tak, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Elektrownia będzie współpracować z siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię elektryczną. Ponadto planuje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości 5 m, umożliwiającej dojazd do urządzeń.

Montaż odbywał będzie się w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie. Montaż obejmuje wbicie (bądź wkręcenie) do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są przetwornice, inwertery i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Panele fotowoltaiczne oddają ciepło poprzez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Jest to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Nie przewiduje się montażu wentylatorów. Inwertery chłodzone są w ten sam sposób. Planuje się minimum 25-letni okres eksploatacji instalacji.



Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami (zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli) do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie jej na prąd zmienny. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV, aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną.

Planowana inwestycja będzie przedsięwzięciem praktycznie bezodpadowym w trakcie eksploatacji, w związku z czym nie przewiduje się wyznaczania miejsc przygotowanych do ich magazynowania. Jedynymi odpadami jakie mogą powstać podczas eksploatacji będą odpady z ewentualnie prowadzonych prac interwencyjnych bądź okresowych konserwacji paneli. Odpady te nie będą magazynowane na terenie działki ale natychmiast usuwane przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne. Nie przewiduje się powstania żadnych odpadów komunalnych. Po zakończeniu etapu eksploatacji (trwającego ok. 25 lat) zużyte lub uszkodzone panele zostaną poddane recyklingowi – przekazane specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

Odpady powstałe podczas prac budowlanych wywiezie i zagospodaruje wykonawca instalacji. Odpady będą gromadzone selektywnie w szczelnych, zamykanych pojemnikach lub kontenerach w wyznaczonym miejscu – w celu ochrony przed zanieczyszczeniami środowiska gruntowo-wodnego.

Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia będą dostarczane na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi, jako elementy częściowo przygotowane do montażu, co pozwoli zminimalizować hałas oraz ilość powstałych odpadów. Metalowa konstrukcja montażowa wykonana będzie z wcześniej przygotowanych, częściowo złożonych elementów, nie wymagających cięcia. Połączenia elektryczne zostaną wykonane przez osoby posiadające odpowiednie kwalifikacje i doświadczenie oraz uprawnienia elektryczne. Planuje się montaż ogrodzenia wokół planowanej inwestycji z systemem monitoringu.

Samochody, które będą poruszały się po terenie budowy stanowiąc będą źródło chwilowej emisji zanieczyszczeń. Wielkość emisji będzie znikoma i przy użyciu maszyn w należyтым stanie technicznym nie będzie miała wpływu na stan powietrza w rejonie. Minimalizacja emisji spalin będzie zapewniona poprzez ekonomiczne użytkowanie pojazdów samochodowych: wyłączenie silników podczas załadunku i rozładunku materiałów.

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji. Ze względu na lokalizację elektrowni słonecznej z dala od źródeł zanieczyszczeń, mycie paneli fotowoltaicznych będzie odbywało się 1-2 razy do roku przy użyciu wody, która z uwagi na brak zanieczyszczeń chemicznych będzie odprowadzana do gruntu. Panele będą czyszczone w przypadku powstania lokalnych zabrudzeń za pomocą szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej (przyjaznej środowisku), która nie pozostawia smug. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń stosowana będzie woda i środki biodegradowalne.

Planowana instalacja będzie bezobsługowa, parametry pracy oraz bezpieczeństwo instalacji będą monitorowane automatycznie. Nie przewiduje się stałej obsługi pracowników. Instalacja nie będzie zużywać gazu ani wody. Zapotrzebowanie na energię elektryczną z zaprojektowanego przyłącza na warunkach wydanych przez właściwy zakład energetyczny będzie wynosiło ok. 10 kW.

Prace związane z budową instalacji nie wpłyną negatywnie na wody podziemne. 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. Na etapie budowy zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet WC typu ToyToy. Nieczystości będą odbierane przez wyspecjalizowane jednostki.

W ramach obsługi farmy fotowoltaicznej będą wykonywane stałe czynności okresowe: wykaszanie terenu farmy, w zależności od intensywności wegetacji 2-3 razy w ciągu roku oraz mycie paneli w przypadku spadku mocy spowodowanym silnym zabrudzeniem.

Planowana farma fotowoltaiczna nie należy do kategorii przedsięwzięć stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii. Z przedłożonych dokumentów wynika, że przedmiotowa inwestycja nie spowoduje negatywnych oddziaływań na środowisko. Oddziaływanie inwestycji zaznaczy się głównie w etapie jego realizacji, wskutek konieczności zastosowania maszyn i sprzętu do realizacji prac budowlanych. Oddziaływania w fazie realizacji inwestycji będą miały charakter okresowy, lokalny i odwracalny.

Przedsięwzięcie planowane jest poza terenami objętymi ochroną przyrody, w odległości ok. 0,2 km od Dąbrówieńskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, ok. 3,1 km od Welskiego Parku Krajobrazowego oraz ok. 3,7 km od obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Natura 2000 Ostoja Welska PLH280014.

Inwestycja nie będzie powodowała transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Uwzględniając rodzaj i skalę inwestycji, należy stwierdzić, że planowana inwestycja nie będzie miała wpływu na zanieczyszczenia wód podziemnych i powierzchniowych. Wody opadowe, roztopowe oraz z mycia paneli będą odprowadzane powierzchniowo na teren działki.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia środowisko wodno-gruntowe będzie chronione poprzez: stosowanie sprawnego sprzętu i pojazdów budowlanych, zapewnienie przenośnych toalet (wyposażonych w bezodpływowe zbiorniki) obsługiwanych przez wyspecjalizowaną firmę, selektywne gromadzenie powstających odpadów w szczelnych, zamykanych pojemnikach lub kontenerach w wyznaczonym miejscu i przekazywanie uprawnionym odbiorcom, wyposażenie miejsca tankowania w maty sorbentowe. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia transformatory (5 szt.) będą umieszczone w stacjach transformatorowych, które zabezpieczą je przed czynnikami atmosferycznymi. Stacje będą wyposażone w misy olejowe zdolne pomieścić min. 110 % zawartości oleju w transformatorach.

Na podstawie danych z Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły opublikowanym w Rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. poz. 1911 i 1958 stwierdzono iż przedsięwzięcie znajduje się w regionie wodnym Dolnej Wisły, na obszarze następujących jednolitych części wód:

- JCWP rzecznej PLRW20002528653 o nazwie Wel do wpływu z jez. Grądy – naturalna część wód o dobrym stanie ogólnym (stan/potencjał ekologiczny dobry i powyżej dobrego, stan chemiczny dobry), monitorowana, niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów. Celem Środowiskowym dla JCWP jest utrzymanie dobrego stanu ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego. JCWP stanowi również obszar chroniony przeznaczony do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie, dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną obszarów.

- JCWPd PLGW200039 – o dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym, monitorowana i nie jest zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie znajdowało się na obszarze chronionym przeznaczonym do ochrony siedlisk lub gatunków o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, obszarze stref ochronnych ujęć wód, obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych, obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych i na obszarach wodno-błotnych. Inwestycja będzie położona poza terenami obszarów szczególnie zagrożonych powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2017 poz. 1566 ze zm.).

Obszar inwestycji nie jest związany i nie będzie znacząco oddziaływać na: obszary wybrzeży oraz górskie, obszary chronione ujęć wód. Znajduje się poza terenami o przekroczonych standardach jakości środowiska, o znaczeniu historycznym, kulturalnym, archeologicznym, uzdrowiskowym.

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem, poza elektrownią stanowiącą przedmiot wniosku, planuje się lokalizację pięciu elektrowni fotowoltaicznych o mocy 1MW każda (dla każdej inwestycji zostały wydane decyzje środowiskowe). Łączna pow. zabudowy planowanych pięciu (5.) elektrowni fotowoltaicznych wyniesie ok. 10.0 ha. Ponadto w tym samym obrębie ewidencyjnym na północ od terenu objętego wnioskiem planuje się budowę parku solarnego o mocy do 25 MW dla tej inwestycji również wydano już decyzję środowiskową. Wszystkie elektrownie stanowić będą odrębne przyłącza do sieci energetycznej. Fotowoltaika stanowi jedną technologię konwersji energii, która jest w pełni pasywna. Zjawisko konwersji fotowoltaicznej jest bezgłośnie, bezwibracyjne oraz nie posiada skutków ubocznych. Zaprojektowane instalacje nie będą w sposób negatywny oddziaływać na żaden z komponentów środowiska zarówno na etapie jej budowy jak i eksploatacji. Nawet realizacja kilku inwestycji tego rodzaju w bliskim sąsiedztwie nie będzie powodować negatywnych oddziaływać dla środowiska, w związku z czym nie występują ujemne oddziaływania skumulowane.

Kierując się uwarunkowaniami wynikającymi z art. 63 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 poz. 2081 z późn. zm.) – a w szczególności po uwzględnieniu stanowiska organów opiniujących tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostródzie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku stwierdzono brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

Mając na uwadze fakt, że posiadane na etapie niniejszego uzgodnienia informacje na temat przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego wpływ na środowisko, realizacja inwestycji nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie istnieje ryzyko kumulowania się oddziaływań, organ wydający decyzję stwierdził, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z art. 88 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 (t. j. Dz. U. z 2018 r. poz. 2081 z późn. zm.) jeżeli organ administracji architektoniczno – budowlanej uzna, że we wniosku o wydanie pozwolenia na budowę zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji

o środowiskowych uwarunkowaniach, może stwierdzić o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i nałożyć na inwestora obowiązek sporządzenia raportu, jednocześnie określając jego zakres.

Zgodnie z art. 82 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 (t. j. Dz. U. z 2018 r. poz. 2081 z późn. zm.) charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji.

## **POUCZENIE**

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Wójta Gminy Dąbrówno w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Ostateczność decyzji musi zostać potwierdzona przez organ wydający decyzję, poprzez zamieszczenie w niej klauzuli stwierdzającej ostateczność.

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, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skutecznie cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony wyraziły na to zgodę w terminie 14 dni od dnia doręczenia im zawiadomienia wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Zgodnie z art. 72 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 (t. j. Dz. U. z 2017 r. poz. 1405 z późn. zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 – 22 oraz zgłoszenia o którym mowa w art. 72 ust. 1a ww. ustawy. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat do dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Zgodnie z art. 72 ust. 4 ww. ustawy, złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat

od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile przed upływem sześciu lat strona, która złożyła wniosek lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz nie zmieniły się warunki określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, wydanych po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przez Generalnego Dyrektora Ochrony Środowiska albo właściwego Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w sprawie uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na podstawie informacji na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Opłatę skarbową w wysokości 205 zł  
pobrano zgodnie z załącznikiem  
do ustawy o opłacie skarbowej  
z dnia 16 listopada 2006 r.  
(Dz. U. z 2018 r., poz. 1044 z późn. zm.).

**Załączniki:**

1. Charakterystyka przedsięwzięcia

**Otrzymują:**

1. Inwestor
2. Pełnomocnik
3. Strony postępowania (zgodnie z art. 49 k. p. a.)
4. Tablica ogłoszeń sołectwa Lewańd Wielki
5. Tablica ogłoszeń Urzędu Gminy Dąbrówno
6. Biuletyn Informacji Publicznej Gminy Dąbrówno
7. a/a

**Do wiadomości:**

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie, Wydział Spraw Terenowych I,  
ul. Wojska Polskiego 1, 82-300 Elbląg,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostródzie,  
ul. Kościuszki 2, 14-100 Ostróda,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku,  
ul. Ks. F. Rogaczewskiego 9/19, 80-804 Gdańsk,

**ZAŁĄCZNIK nr 1**

**do decyzji Wójta Gminy Dąbrówno**

**z dnia 11 kwietnia 2019 r.**

**znak: ROŚ.6220.8.2018**

**”Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy 5 MW na działkach nr 105/4 i 107/21 obręb Lewańd Wielki, gmina Dąbrówno”.**

## CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy 5 MW, której celem będzie produkcja energii elektrycznej i wprowadzenie jej do sieci elektroenergetycznej. Całkowita powierzchnia zajęta pod instalację wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła do ok. 10,0 ha.

Instalacja będzie się składać z:

- Paneli fotowoltaicznych (do 20.000 szt.) - urządzeń infrastruktury technicznej, umożliwiających przekształcenie energii słonecznej w energię elektryczną. Panele umieszczone zostaną na konstrukcji wsporczej (stołach fotowoltaicznych) w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp (od 2 m do 10 m). Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna, panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 15 do 35 stopni. Powierzchnia łącznie zainstalowanych samych paneli fotowoltaicznych wyniesie ok. 32.534 m<sup>2</sup>.
- Konstrukcji wsporczej (stołów fotowoltaicznych) składającej się ze stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących. Stoły fotowoltaiczne mieścić będą od 4 do 28 szt. paneli każdy (w zależności od wyboru systemu montażowego), wysokość stołu fotowoltaicznego (konstrukcji) w rzucie bocznym mieścić się będzie w zakresie od 1 m do 4 m.
- Inwerterów fotowoltaicznych (do 250 szt.), których zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd zmienny. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcji pod panelami fotowoltaicznymi.
- Stacji transformatorowej (do 5 szt.) umieszczonych w kontenerze, wyposażonych w niezbędne układy pomiarowo –zabezpieczające. Kontenery posiadają szczelną metalową podłogę, a w drzwiach występują podwyższone progi. Zabezpiecza to środowisko gruntowe na wypadek ewentualnych wycieków z transformatorów lub innych instalacji. Ponadto urządzenia zostaną ustawione na szczelnym, utwardzonym podłożu wystającym ok. jednego metra poza obwód kontenera. Kontener jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora 0,4/15kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Powierzchnia zajmowana przez kontener ze stacją trafo nie przekroczy standardowych gabarytów i wynosić będzie maksymalnie 35 m<sup>2</sup>/szt.
- Instalacji energetycznej stanowiącej połączenia kablowe między panelami a inwerterami, inwerterami a stacją trafo oraz stacją trafo a linią energetyczną. Połączenie poszczególnych paneli w rzędach odbędzie się linią napowietrzną przebiegającą po rusztowaniu pod panelami. Połączenie poszczególnych rzędów odprowadzone zostanie podziemną linią zbiorczą do stacji automatycznej kontroli. Podłączenie do linii energetycznych po uzyskaniu warunków przyłącza. Na obecnym etapie planuje się je wykonać kablem podziemnym.
- Ogrodzenia - całość inwestycji zostanie ogrodzona siatką grodzeniową, zabezpieczającą przed wejściem osób nieuprawnionych. Planuje się wykonać ogrodzenie z siatki ogrodzeniowej, ślimakowej z drutu powlekanego tworzywem sztucznym PCV o wysokości 2 m. Drut siatki winien być o grubości min. 3 mm i tworzyć oczka o rozmiarze 50 x 50 mm. Na

słupkach należy montować wysięgniki o długości 50 cm i kącie nachylenia 45 st. Pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi znajdować się będzie ok. 5 cm przerwa umożliwiająca ewentualną migrację płazów. Planuje się zastosowanie oświetlenia ledowego, energooszczędnego wzdłuż ogrodzenia elektrowni. Teren elektrowni będzie oświetlony nocą w celu monitoringu i ochrony.

Teren, na którym realizowane będzie przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Planuje się zastosowanie oświetlenia – lamp ledowych oświetlających stację transformatorową (w celu monitoringu i ochrony).

W północnej części działki 105/4 zlokalizowany jest jeden budynek gospodarczy, w południowej części działki 107/21 zlokalizowana jest grupa zadrzewień. Pozostała powierzchnia działek jest wolna od zadrzewień i niezabudowana. W celu realizacji inwestycji nie będzie konieczna wycinka drzew i krzewów. Działki graniczą bezpośrednio z drogą oraz terenami rolnymi wraz z zabudową zagrodową. Dalsze tereny sąsiednie do działek na których planuje się inwestycję, stanowią tereny rolne, lasy oraz zabudowę zagrodową.

Obszar, na którym planuje się inwestycję, ze względu na silną antropopresję, charakteryzuje się niską różnorodnością przyrodniczą (nie stwierdzono występowania gatunków roślin, grzybów /w tym porostów/ oraz zwierząt objętych ochroną gatunkową). Inwestycja nie spowoduje istotnej zmiany sposobu zagospodarowania terenu.

Przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 52 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego obowiązek sporządzenia raportu może być wymagany.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie znajdowało się na obszarze chronionym przeznaczonym do ochrony siedlisk lub gatunków o których mowa w przepisach ustawy o ochronie przyrody, obszarze stref ochronnych ujęć wód, obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych, obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych i na obszarach wodno-błotnych. Inwestycja będzie położona poza terenami obszarów szczególnie zagrożonych powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2017 poz. 1566 ze zm.).

Obszar inwestycji nie jest związany i nie będzie znacząco oddziaływać na: obszary wybrzeży oraz górskie, obszary chronione ujęć wód. Znajduje się poza terenami o przekroczonych standardach jakości środowiska, o znaczeniu historycznym, kulturalnym, archeologicznym, uzdrowiskowym.

Na terenie objętym niniejszym wnioskiem, poza elektrownią stanowiącą przedmiot wniosku, planuje się lokalizację pięciu elektrowni fotowoltaicznych o mocy 1MW każda (dla każdej inwestycji zostały wydane decyzje środowiskowe). Łączna pow. zabudowy planowanych pięciu (5.) elektrowni fotowoltaicznych wyniesie ok. 10.0 ha. Ponadto w tym samym obrębie ewidencyjnym na północ od terenu objętego wnioskiem planuje się budowę parku solarnego o mocy do 25 MW dla tej inwestycji również wydano już decyzję środowiskową. Wszystkie elektrownie stanowić będą odrębne przyłącza do sieci energetycznej. Fotowoltaika stanowi jedną technologię konwersji energii, która jest w pełni pasywna. Zjawisko konwersji fotowoltaicznej jest bezgłośnie, bezwibracyjne oraz nie posiada skutków ubocznych. Zaprojektowane instalacje nie będą w sposób negatywny oddziaływać na żaden z komponentów środowiska zarówno na etapie jej budowy jak i eksploatacji. Nawet realizacja kilku inwestycji tego rodzaju w bliskim sąsiedztwie nie będzie powodować negatywnych

oddziaływać dla środowiska, w związku z czym nie występują ujemne oddziaływania skumulowane.

Przedsięwzięcie planowane jest poza terenami objętymi ochroną przyrody, w odległości ok. 0,2 km od Dąbrówieńskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, ok. 3,1 km od Welskiego Parku Krajobrazowego oraz ok. 3,7 km od obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Natura 2000 Ostoja Welska PLH280014.

Inwestycja nie będzie powodowała transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Uwzględniając rodzaj i skalę inwestycji, należy stwierdzić, że planowana inwestycja nie będzie miała wpływu na zanieczyszczenia wód podziemnych i powierzchniowych. Wody opadowe, roztopowe oraz z mycia paneli będą odprowadzane powierzchniowo na teren działki.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia środowisko wodno-gruntowe będzie chronione poprzez: stosowanie sprawnego sprzętu i pojazdów budowlanych, zapewnienie przenośnych toalet (wyposażonych w bezodpływowe zbiorniki) obsługiwanych przez wyspecjalizowaną firmę, selektywne gromadzenie powstających odpadów w szczelnych, zamykanych pojemnikach lub kontenerach w wyznaczonym miejscu i przekazywanie uprawnionym odbiorcom, wyposażenie miejsca tankowania w maty sorbentowe. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia transformatory (5 szt.) będą umieszczone w stacjach transformatorowych, które zabezpieczą je przed czynnikami atmosferycznymi. Stacje będą wyposażone w misy olejowe zdolne pomieścić min. 110 % zawartości oleju w transformatorach.