

GOŚ.II.6220.5.2021

Decyzja
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80, art. 85 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 (tj. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm), a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz zgodnie z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora: Polska Agencja Energetyczna Sp. z o.o., ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 30 MW i wysokości do 3 m, na działce o nr 69/8, położonej w obrębie Ulnowo”.

ustalam

**środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy
fotowoltaicznej o mocy do 30 MW i wysokości do 3m, na działce 69/8, położonej w obrębie
Ulnowo**

I. Określam

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej realizowane będzie na działce nr 69/8 obręb Ulnowo, gmina Susz, powiat iławski, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia niezbędna pod wykonanie inwestycji wyniesie ok. 36,5 ha powierzchni wymienionej działki. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 385 m od projektowanej inwestycji.

2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

- Prace budowlane, w tym prace ziemne należy przeprowadzić poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia, czyli poza sezonem lęgowym i okresem rozrodu gatunków zwierząt związanych z obszarem inwestycji. Dopuszcza się kontynuację tych prac w okresie od 1 marca do 31 sierpnia, jedynie pod nadzorem przyrodniczym. Do uprawnień nadzoru zaliczyć należy: możliwość wstrzymania działań z uwagi na nadzorowany zasób przyrodniczy, podjęcie decyzji o konieczności przygotowania wniosków o decyzje derogacyjne, sporządzenie wniosku i nadzór nad wykonaniem decyzji derogacyjnych, sporządzenie sprawozdania z realizacji decyzji – w zakresie określonym w decyzji derogacyjnej, nadzór nad wykonywaniem innych warunków z zakresu ochrony przyrody określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. O stwierdzonych nieprawidłowościach i zalecanych zmianach w zakresie prac budowlanych nadzór przyrodniczy zobowiązany jest zawiadomić Inwestora;

- Podczas kultywacji terenów elektrowni PV nie stosować środków ochrony roślin. Należy dążyć do spontanicznej sukcesji roślinności, przy jednoczesnym tworzeniu optymalnych warunków siedliskowych entomofauny;
 - Wykopy pod fundamenty oraz przewody elektroenergetyczne należy wykonywać w sposób bezpieczny dla zwierząt. Brzegi wykopów powinny być ścięte pod kątem w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt. Dopuszcza się zastosowanie pochylni wykonanej np. z desek ułożonych pod kątem, celem ułatwienia wspinania się zwierząt;
 - Wykopy należy lustrować codzienne, zarówno przed rozpoczęciem prac budowlanych, jak i następnie bezpośrednio przed ich zasypaniem w celu sprawdzenia, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. W przypadku takiego stwierdzenia należy bezzwłocznie je wydobyć i przenieść poza teren prac do właściwego dla nich siedliska;
 - Po usytuowaniu elementów inwestycji, teren elektrowni PV należy obsiać mieszkanką traw i roślin zielnych charakterystycznych dla zbiorowisk łąkowych. W okresie eksploatacji inwestycji teren farmy powinien podlegać naturalnej sukcesji roślinnej;
 - Wykaszenie roślinności w obrębie elektrowni PV należy rozpocząć od jej centralnej części w kierunku ogrodzenia. Umożliwi to ucieczkę mniejszych zwierząt i zminimalizuje ryzyko ich śmiertelności;
 - Projektowany rozkład infrastruktury, nie może kolidować z urządzeniami melioracyjnymi musi zapewnić zachowanie istniejących zbiorników wód powierzchniowych (oczek wodnych);
 - Zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu. Wyposażyć w niezbędną ilość pojemników, kontenerów, koszy do gromadzenia odpadów i zapewnić ich sukcesywny wywóz;
 - Wyposażyć teren przedsięwzięcia - plac budowy w sorbenty do neutralizacji substancji szkodliwych, w tym ropopochodnych (np. paliw, smarów) i syntetycznych (np. olejów);
 - Należy używać wyłącznie sprawnego technicznie sprzętu i natychmiast zabezpieczać oraz usuwać ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów;
 - W celu neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych należy na bieżąco usuwać je z wykorzystaniem sorbentów, w przypadku znacznego zanieczyszczenia gruntu zapewnić sprawne jego zebranie i usunięcie przez uprawniony podmiot;
 - W trakcie realizacji przedsięwzięcia zapewnić pracownikom dostęp do sanitariatów;
 - W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych stosować wodę demineralizowaną, a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne;
 - Wody opadowe i roztopowe odprowadzać bez podczyszczenia do gruntu na teren działki Inwestora;
 - Zapewnić właściwe gospodarowanie wytwarzanymi odpadami, minimalizować ich ilość, składować selektywnie w wydzielonych, przystosowanych miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostawaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich sprawny odbiór lub ponowne wykorzystanie;
 - Zastosowanie zabezpieczeń transformatora na wypadek awaryjnego wycieku, w postaci misy olejowej, lub rozwiązań równoważnych.
3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:

- Zaprojektować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane w ziemię;
 - Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, która zapobiegnie wystąpieniu zjawiska olśnienia odbiciowego, wpływającego negatywnie na przelatujące ptaki;
 - W celu umożliwienia migracji drobnych zwierząt, zaprojektować ogrodzenie z siatki bez podmurówki; pozostawić min. 20 cm przerwy pomiędzy siatką ogradzającą teren inwestycji a powierzchnią ziemi umożliwiającą ewentualną migrację płazów i drobnych ssaków.
4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych:
Przedsięwzięcie nie jest zaliczane do stwarzających zagrożenie występowaniem poważnych awarii.
5. Wymogi w zakresie ograniczania transgranicznego oddziaływania na środowisko:
Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie stwierdza się konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.
- II. Stwierdzam konieczność:**
1. Wykonania kompensacji przyrodniczej w celu odtworzenia siedlisk, które ulegną zniszczeniu podczas realizacji przedsięwzięcia:
Nie przewiduje się wykonania kompensacji przyrodniczej.
2. Wykonania analizy porealizacyjnej:
Nie przewiduje się wykonania analizy porealizacyjnej.
- III. Stwierdzam konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania:**
Nie zachodzi potrzeba ustanowienia, na tym etapie oceny przedsięwzięcia na środowisko, obszaru ograniczonego użytkowania.
- IV. Nie stwierdza się konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 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.**

UZASADNIENIE

W dniu 12.01.2021 r. (data wpływu 15.02.2021 r.) Inwestor – Polska Agencja Energetyczna Sp. z o.o., ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn, zwrócił się do Burmistrza Susza z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 30 MW i wysokości do 3m, na działce o nr 69/8, położonej w obrębie Ulnowo”.

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 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* (tj. Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.) stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Susza.

Dnia 26.02.2021 r. Burmistrz Susza wszczął postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia, o czym poinformowano strony postępowania. Stosownie do art. 77 ust. 1 pkt 1 przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do wydania tej decyzji uzgadnia warunki realizacji przedsięwzięcia z organami opiniującymi. W związku z tym tego samego dnia, Burmistrz Susza zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego

Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Iławie oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie o uzgodnienie warunków realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przedkładając kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz wniosek wraz z niezbędnymi załącznikami.

Dnia 09.03.2021 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Iławie pismem znak: ZNS.4083.20.2021 po przeanalizowaniu karty informacyjnej przedsięwzięcia wydał opinię, iż dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 16.03.2021 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie poinformował, że ze względu na trwającą analizę materiału dowodowego wniosek zostanie rozpatrzony do 31.03.2021 r. W związku z powyższym Burmistrz Susza działając na podstawie art. 36 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks Postępowania Administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 ze zm.) wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy do dnia 31.05.2021 r.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie opinią znak: GD.ZZŚ.4.435.85.2021.AW z dnia 25.03.2021 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i wskazał konieczność uwzględnienia konkretnych warunków i wymagań.

W dniu 30.03.2021 r. do Urzędu Miejskiego w Suszu wpłynęło pismo, znak: WOOŚ.4220.112.2021.AD.1, Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Olsztynie, w którym wyrażono opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ustalono pełny zakres raportu zgodnie z art. 66 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.

W dniu 02.04.2021 r. Burmistrz Susza wydał postanowienie o zawieszeniu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach do czasu przedłożenia przez wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz postanowienie o nałożeniu obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia w zakresie zgodnym z art. 66 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*. Niezwłocznie, w tym samym dniu, na podstawie art. 49 oraz art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego, Burmistrz Susza zawiadomił społeczeństwo o nałożeniu obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Polska Agencja Energetyczna Sp. z o.o. w dniu 22.03.2022 r. przedłożyła raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 30 MW i wysokości do 3 metrów, na działce ewidencyjnej nr 69/8, położonej w obrębie Ulnowo.

W związku z przedłożeniem przez wnioskodawcę raportu ooś, w dniu 24.03.2022 r. Burmistrz Susza podjął z urzędu zawieszone postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia, o czym poinformował społeczeństwo poprzez publiczne obwieszczenie. Jednocześnie zawiadomił wszystkich zainteresowanych o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy i składaniu uwag, i wniosków w formie pisemnej, elektronicznej, i ustnej. Na podstawie art. 77 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Burmistrz Susza przedłożył do uzgodnienia raport w ww. sprawie do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie.

W dniu 26.04.2022 r. pismem znak: WOOŚ.4221.26.2021.AZ.2 Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie wezwała Inwestora do uzupełnienia raportu w określonym w wezwaniu zakresie do 31.08.2022 r. Polska Agencja Energetyczna dnia 30.08.2022 r. wystąpiła do

Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Olsztynie z wnioskiem o przedłużenie terminu uzupełnień raportu. Organ przychylił się do prośby wnioskodawcy i przedłużył termin na składanie wyjaśnień do dnia 02.11.2022 r. W związku z powyższym Burmistrz Susza wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy do dnia 31.01.2023 r. W dniu 30.09.2022 r. (data wpływu 03.10.2022 r.) Inwestor przekazał uzupełnienie raportu do Burmistrza Susza oraz Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Olsztynie. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem znak: WOOŚ.4221.26.2022.AZ.5 poinformował, że zajęcie stanowiska przez organ nastąpi w terminie do 5.12.2022 r.

W związku z powyższym dnia 05.12.2022 r. do Urzędu Miejskiego w Suszu wpłynęło postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie znak: WOOŚ.4221.26.2022.AZ.6, w którym organ postanowił uzgodnić realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 30 MW i wysokości do 3m, na działce nr 69/8, położonej w obrębie Ulnowo oraz określił warunki przedmiotowego przedsięwzięcia.

Dnia 08.12.2022 r. Burmistrz Susza wydał zawiadomienie o zgromadzonym materiale dowodowym w postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania dla Inwestora Polska Agencja Energetyczna Sp. z o.o., ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn, decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia oraz o zamiarze wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia. Przed wydaniem decyzji, rozstrzygającej sprawę, zapoznać się można było z aktami sprawy, wypowiedzieć się co do zebranych dowodów, materiałów oraz zgłoszonych żądań, w terminie 14 dni od dnia otrzymania zawiadomienia. Podczas 14-dniowego terminu nie zostały wykazane nowe dowody w sprawie. W czasie trwania postępowania strony miały zapewniony czynny udział w nim na każdym jego etapie zgodnie z zasadami Kodeksu Postępowania Administracyjnego. Żadna organizacja ekologiczna nie wystąpiła o uznanie jej za stronę w toczącym się postępowaniu.

Na podstawie wniosku oraz raportu złożonych przez Inwestora, ustalono, że przedmiotem planowanego przedsięwzięcia jest budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 30 MW i wysokości 3 m, na działce o nr 69/8, położonej w obrębie Ulnowo. Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. Nr 2019 r. poz. 1839), kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Teren, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia nie jest objęty ustaleniami aktualnego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę w etapach systemu fotowoltaicznego, w skład którego będzie wchodziła elektrownia fotowoltaiczna o łącznej mocy do 30 MW na działce nr 69/8 obręb Ulnowo, gmina Susz. Powierzchnia ww. działki wynosi ok. 41,01 ha, natomiast planowana inwestycja zajmie ok. 36,5 ha.

W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych na konstrukcji wsporczej,
- montaż konwerterów i połączeń elektrycznych paneli,
- ułożenie linii kablowych energetyczno-światłowodowych,
- realizacja przyłącza elektrycznego SN,
- instalacja transformatora z budynkami/kontenerami,
- instalacja magazynów energii (opcjonalnie),
- stacja transformatorowo-rozdzielcza WN/SN (opcjonalnie),
- ogrodzenie,
- montaż innej niezbędnej infrastruktury związanej z budową i eksploatacją elektrowni.

W ramach planowanej inwestycji planuje się zastosowanie ogniw fotowoltaicznych w ilości do ok. 90 909 szt. Całkowita wysokość instalacji wyniesie do ok. 3 m. Panele będą mocowane w ziemi

na głębokość ok. 1,5 m, bez konieczności wzmacniania konstrukcji betonem. Stelaże poszczególnych modułów będą ustawione równolegle do siebie. Panele znajdować się będą na wysokości w najniższym punkcie od 0,5 m do 1 m nad powierzchnią terenu. Przestrzeń pod panelami i między rzędami pozostanie biologicznie czynna.

Energia przekazywana jest z inwertera do stacji transformatora, której zadaniem jest ustabilizowanie napięcia oraz nadanie charakterystyki prądowej, zgodnej z charakterystyką sieci operatora (głównie podniesienie napięcia do średniej wysokości 15 kV). Transformatory umieszczone będą w niewielkich prefabrykowanych betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. Obiekt zostanie usytuowany na prefabrykowanej lub wylewanej na miejscu płycie fundamentowej, umieszczonej na zagęszczonej podsypce. W rozpatrywanym przypadku planuje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku montażu transformatora olejowego stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną tacę mogącą pomieścić 100% oleju transformatorowego oraz wodę z akcji gaśniczej (120% pojemności transformatora). Transformatory będą chłodzone pasywnie przez większą część pracy, jedynie w niesprzyjających warunkach tj. wysokich temperaturach zewnętrznych będą wymagały chłodzenia aktywnego. Inwestor planuje montaż suchego układu chłodzenia – transformatory będą chłodzone bezpośrednio przez opływ powietrza wymuszony pracą wentylatorów. Wentylatory będą uruchamiać się automatycznie – jedynie w przypadku znacznego wzrostu temperatury i możliwości przegrzania transformatora.

Ponadto Inwestor planuje budowę magazynu energii - zespoły baterii znajdujących się w niewielkim budynku – kontenerze, który ma wymiary ok. 12,5 m x 4 m i wysokość do 3 m. Magazyny mocy nie są trwale związane z gruntem. Znajdować się będą na terenie inwestycji w pobliżu stacji transformatorowej. Planuje się zastosowanie maksymalnie do 15 magazynów energii wraz z urządzeniami do utrzymywania odpowiedniej temperatury.

Panele fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. Dzięki temu zabiegowi panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją.

Posadowienie kontenerowej stacji transformatorowej będzie wymagało zdjęcia wierzchniej warstwy gleby – humusu, a następnie wykonania fundamentu, który będzie zapobiegał osiadaniu kontenera w gruncie. Wykop będzie płytki – do ok. 1 m, co sprawi, iż nie będzie oddziaływał na wody gruntowe i podziemne.

Instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych stelażach montowanych z pomocą kotw wbijanych w ziemię. Stelaże umocowane będą bez konieczności wzmacniania konstrukcji betonem.

W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie podziemnej linii kablowej, pomiędzy stacją kontenerową, a istniejącym słupem znajdującym się w okolicy inwestycji. Kabel będzie ułożony w ziemi na podsypce piaskowej. Warstwy piasku zostaną pokryte gruntem rodzimym. Masy ziemne pochodzące z wykopów pod trasy kablowe, zostaną oznaczone w taki sposób, aby możliwe było ponowne wykorzystanie usuniętych mas ziemnych do przysypania tego samego odcinka prowadzonych linii kablowych wraz z ochroną warstwy humusu. Pozostałe masy ziemne z wykopów będą wykorzystane do mikroniwelacji terenów, na których będzie znajdowała się inwestycja.

Realizacja prac będzie przeprowadzona za pośrednictwem m.in. spycharki, wywrotki, kafara, koparki, ciągnika rolniczego, walca. Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane na wyznaczonym miejscu, a w przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych również w kontenerach magazynowych.

Przewiduje się, że oddziaływanie planowanej inwestycji na środowisko będzie niewielkie i związane przede wszystkim z etapem jej budowy, jak również z etapem jej ewentualnej likwidacji.

Faza realizacji i likwidacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin i zapylenia oraz poziomu hałasu spowodowanego pracami budowlano-montażowymi czy też ruchem pojazdów po terenie inwestycji. W celu ich zminimalizowania planowane jest ograniczenie czasu trwania prac budowlanych wyłącznie do pory dnia. Prace należy prowadzić przy użyciu sprawnych technicznie maszyn i urządzeń. Silniki urządzeń niepracujących w danej chwili powinny być wyłączane. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie budowy obiektów elektrowni fotowoltaicznej ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Masy ziemne zostaną wykorzystane na obszarze przedsięwzięcia, m.in. do zasypania kabli elektroenergetycznych. Do czasu wykorzystania, wierzchnia warstwa gleby zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu na działce inwestycyjnej. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone np. wzdłuż wykopów pod kabel, podobnie jak warstwa próchnicza i w całości wykorzystane na terenie inwestycyjnym. Prace należy prowadzić w ten sposób, aby minimalizować powierzchnie jednocześnie otwartych wykopów i niezwłocznie je zasypywać, tak aby w miarę możliwości nie pozostawały one otwarte na noc. Jeżeli jednak zajdzie konieczność pozostawienia otwartych wykopów to należy zabezpieczyć je przed możliwością wpadania do nich zwierząt (np. płazów, drobnych ssaków). Przy braku takiej możliwości należy dokonywać systematycznych przeglądów takich miejsc z ewentualnym odłowem i wypuszczeniem uwięzionych zwierząt.

Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych. Miejsce magazynowania odpadów budowlanych będzie wynikać z organizacji placu budowy wykonawcy. Ze względu na fakt, iż cały system składa się z gotowych, dopasowanych, prefabrykowanych elementów, ilość odpadów powstających w trakcie montażu będzie minimalna.

W celu zminimalizowania negatywnych oddziaływań na wody powierzchniowe i podziemne podczas budowy instalacji należy chronić wody powierzchniowe oraz powierzchnię gruntu przed spływami zanieczyszczeń. Dlatego też sprzęt wykorzystywany przy budowie będzie nowoczesny i sprawny technicznie. Plac budowy powinien być wyposażony w sorbenty do strącania zanieczyszczeń ropopochodnych (np. smarów i paliw) oraz syntetycznych (np. olejów). Na etapie realizacji inwestycji nie będą wytwarzane ścieki technologiczne, a powstające ścieki bytowe należy gromadzić w zamkniętych zbiornikach przenośnych toalet, które powinny być regularnie opróżniane przez specjalistyczną firmę. Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że zaproponowane rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

W trakcie funkcjonowania projektowana elektrownia będzie bezobsługowa. Przewiduje się jedynie prowadzenie okresowych prac konserwacyjnych, raz, dwa razy do roku mycie paneli czy koszenie trawy. Obecność obsługi będzie wymagana również w przypadku konieczności usunięcia awarii lub wykonania czynności konserwacji i przeglądów okresowych.

Eksploatacja przedsięwzięcia w niewielkim stopniu będzie wymagała wykorzystania surowców w przypadku prac konserwacyjnych urządzeń technicznych. W niewielkim stopniu zużywana będzie woda do mycia paneli. Funkcjonowanie instalacji nie będzie wiązało się z powodowaniem znaczących emisji zanieczyszczeń do środowiska, zarówno w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza, emisji hałasu czy też ścieków. Praca ogniw fotowoltaicznych nie jest związana z emisją substancji do powietrza ani hałasem. Okresowe oddziaływania mogą być związane z prowadzonymi pracami porządkowymi i konserwacyjnymi, jednak będą one ograniczone do niewielkiej strefy wokół instalacji, a ich wielkość będzie pomijalnie mała.

Źródłami hałasu na etapie eksploatacji będą kontenerowe stacje transformatorowe, inwertery. Najbliżej zlokalizowana zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 385 m od granic planowanej inwestycji. Wykonane obliczenia wykazały, że maksymalny poziom dźwięku na tym terenie wynosić będzie ok. 12,3 dB. Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że wielkość emisji hałasu z terenu planowanego przedsięwzięcia będzie bardzo niska i nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych standardów dla terenów wymagających ochrony akustycznej, zarówno w porze dnia jak i w nocy, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz.U. 2014 poz. 112).

Inwestor dopuszcza także zastosowanie transformatora olejowego wyposażonego w szczelną misę olejową mogącą pomieścić 100 % oleju znajdującego się w transformatorze na wypadek sytuacji awaryjnej, co pozwoli na ochronę środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem. Przewiduje się, iż mycie paneli może być konieczne tylko przy długotrwałym braku opadów, a więc 1 – 2 razy do roku. Panele fotowoltaiczne będą myte wodą doprowadzoną na teren inwestycji w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowszach. Nie planuje się użycia detergentów, a jedynie czystej wody, która może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. Ewentualnie dopuszczone jest użycie środków biodegradowalnych, które w wyniku rozpadu nie powodują powstania substancji toksycznych. Mając powyższe na uwadze należy stwierdzić, że przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

W przypadku projektowanej elektrowni fotowoltaicznej, energia elektryczna jest wyprowadzana i kierowana linią kablową niskiego napięcia (nN) do transformatora. Projektowany jest transformator wyjściowy, pracujący z napięciem wejściowym nN o częstotliwości 50 Hz, oraz napięciu wyjściowym SN. Sam transformator stanowi bardzo słabe źródło promieniowania elektromagnetycznego. Tego rodzaju urządzenia są często stosowane jako transformatory końcowe, instalowane na słupach energetycznych w pobliżu zabudowy, zasilając osiedla i zespoły domków jednorodzinnych. Pomiędzy panelami, a transformatorem będzie przebiegała linia kablowa o napięciu nN – a więc taka jak w linii trójfazowej stosowanej w gospodarstwach domowych (tzw. siła). Biorąc pod uwagę powyższe wpływ przedsięwzięcia na stan elektromagnetyczny środowiska jest w zasadzie pomijalny. Kolejnym źródłem promieniowania elektromagnetycznego o częstotliwości 50 Hz są linie kablowe średniego napięcia. Mają one za zadanie dostarczyć energię z transformatora do sieci elektroenergetycznej. Sieci te generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest znacznie poniżej wszelkich norm. W przypadku linii średniego napięcia do 30 kV poziom natężenia pola elektrycznego sięga do 0,6 kV/m. Typowe natężenie pola magnetycznego nie przekracza 5 A/m. Dopuszczone normą wartości promieniowania elektromagnetycznego wynoszą dla składowej elektrycznej 1 kV/m, a dla składowej magnetycznej 60 A/m. Pole modułów fotowoltaicznych nie będzie miało wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi.

Połączenia pomiędzy poszczególnymi sekcjami ogniw fotowoltaicznych, prowadzone będą naziemnie pod panelami, po konstrukcji metalowej. Sieci kablowe średniego napięcia generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest na tyle niski, iż nie zagraża w żaden sposób środowisku. W związku z tym przesyłem nie będą występowały pola elektromagnetyczne o natężeniu większym niż w domowych ściennych instalacjach niskiego napięcia.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na etapie likwidacji będzie zbliżone do jego wpływu na środowisko na etapie realizacji i związane będzie głównie z wytwarzaniem odpadów, transportem pracowników, pracami demontażowymi i wywozem elementów elektrowni.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami Natura 2000 oraz poza innymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, z późn. zm.). Teren zamierzenia graniczy z drogą wojewódzką nr 521, która leży na obszarze Natura 2000 Aleje Pojezierza Iławskiego PLH280051. Obejmuje on sieć

alei przydrożnych i zadrzewień (w tym parków wiejskich) w krajobrazie rolniczym środkowej części Pojezierza Iławskiego, obejmującą jedno z najważniejszych w kraju populacji pachnicy dębowej (jedynego przedmiotu ochrony danego obszaru Natura 2000). W oparciu o przeprowadzoną ocenę oddziaływania na obszar Natura 2000 uznano, że planowana inwestycja nie wpłynie na cele i przedmiot ochrony oraz integralność tego obszaru. Opracowane dla tego przedmiotu ochrony cele działań ochronnych nie będą zagrożone na skutek realizacji przedsięwzięcia, ponieważ nie będzie wiązać się z wycinką, ani z niszczeniem zadrzewień będących siedliskiem pachnicy dębowej. Komunikacja zostanie zapewniona poprzez istniejący zjazd z drogi DW 521 na obszar działki objętej wnioskiem. Obecnie posiada on szerokość ok. 4 metrów. Ze zgromadzonej dokumentacji wynika również, że najbliższe drzewo rośnie w odległości ok. 12 m od zjazdu, w związku z tym poruszające się po nim pojazdy nie będą uszkadzać drzew. Ogrodzenie inwestycji zostanie zlokalizowane ok. 10 m od granicy działki zlokalizowanej wzdłuż drogi wojewódzkiej. Usytuowanie paneli fotowoltaicznych nie będzie również źródłem zacienienia zadrzewień.

Rozpatrywany obszar leży poza korytarzami ekologicznymi wytyczonymi w celu ochrony migracji zwierząt. W zasięgu oddziaływania inwestycji znajdują się tereny o podobnym charakterze użytkowania. Posiadają zbliżoną strukturę klasyfikacji bonitacyjnej i typy użytków, a także są podobne pod względem warunków hydrologicznych. Potencjalnie mogą zostać wykorzystane jako siedliska zastępcze przez przedstawicieli fauny występującej w okolicach terenu, który zostałby objęty oddziaływaniem.

Na potrzeby sporządzenia raportu oos przeprowadzono inwentaryzację przyrodniczą szaty roślinnej oraz gatunków zwierząt. W obszarze inwestycji nie znajdują się stanowiska gatunków roślin objętych ochroną prawną. Teren ten nie jest także siedliskiem przyrodniczym, ani miejscem występowania gatunków roślin będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty. W trakcie badań florystycznych nie zidentyfikowano także przedstawicieli chronionej bioty porostów, mszaków ani grzybów. Zamierzenie inwestycyjne nie wymaga usuwania drzew i krzewów.

Na etapie eksploatacji inwestycji należy oczekiwać wykształcenia się zbiorowiska zbliżonego do łąki kośnej. Z uwagi na silne zacienienie wynikające z obecności elementów elektrowni PV, będzie to łąka o charakterze świeżym. Przewiduje się, że będzie regularnie wykaszana, stopniowo przyjmując większą różnorodność florystyczną. Na całym obszarze farmy fotowoltaicznej nie należy jednak stosować herbicydów i insektycydów, w celu umożliwienia spontanicznej sukcesji roślinności, co będzie miało pozytywny wpływ także na warunki siedliskowe entomofauny. Wraz z wykształceniem się zwartej, trwałej i różnorodnej w gatunki murawy, a następnie łąki, wzrośnie przede wszystkim liczebność i różnorodność owadów, pajęczaków i ślimaków. Teren zaczął też wykorzystywać polujące na nie kręgowce lądowe. Z czasem będzie wykształcał się coraz stabilniejszy ekosystem z przedstawicieli gatunków reprezentujących wszystkie poziomy troficzne.

Wyniki badań terenowych wskazują na względnie niską wartość entomologiczną opisywanego obszaru. Spośród chronionej entomofauny stwierdzono jedynie obecność dwóch gatunków trzmieli (*Bombus* spp.). Oddziaływanie inwestycji na danych przedstawicieli bezkręgowców zostanie zminimalizowane, uznano bowiem za zasadne obsianie terenu inwestycji mieszkanką traw i roślin zielnych charakterystycznych dla zbiorowisk łąkowych, co zwiększy bioróżnorodność przedmiotowego terenu.

W okolicy przeznaczonej pod inwestycję znajduje się okresowy zbiornik wodny oraz niewielkie podmokliska zajmujące naturalne obniżenia terenu zasilane wodą z opadów atmosferycznych, na których znajdują się dogodne warunki do rozmnażania się płazów. Bezpośredni obszar inwestycji, zajęty przez monokulturową uprawę rolną nie jest optymalny do rozmnażania się płazów. Z zebranych danych wynika, że miejscem najwyższej aktywności płazów był zbiornik wodny położony w obrębie łożowiska. Pojedyncze, dorosłe osobniki ropuchy szarej, rzekotki drzewnej, żaby trawnej i żab zielonych, obserwowano także w obrębie miedz śródpolnych i w okolicy drogi

wojewódzkiej. Teren inwestycji jest także miejscem występowania: jaszczurki zwinki, jaszczurki żyworodnej oraz padalca zwyczajnego.

Przez opisywany teren prowadzą lokalne szlaki wędrówkowe między siedliskami płazów i gadów. Inwestycja może prowadzić do zabijania i niszczenia wymienionych przedstawicieli herpetofauny. Przewiduje się, iż ok. 10% powierzchni przeznaczonej pod lokalizację inwestycji, zostanie przekształcona na etapie realizacji przedsięwzięcia – w wyniku zniszczeń spowodowanych ruchem pojazdów i maszyn po terenie przedsięwzięcia oraz prowadzeniem wykopów pod instalacje kablową. Ryzyko zabijania gatunków chronionych podczas prac budowlanych zostanie zminimalizowane w wyniku prowadzenia prac poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia, czyli po okresie najwyższej aktywności gatunków związanych z rejonem inwestycji. Dopuszcza się kontynuację tych prac po wskazanym okresie jedynie pod nadzorem przyrodniczym. Dodatkowo, zadaniem Wnioskodawcy będzie m.in. wyłapanie osobników uwięzionych w wykopach i przenoszenie ich do siedlisk niezagrożonych zniszczeniem. Na etapie eksploatacji inwestycji zapewniony zostanie swobodny dostęp do siedlisk herpetofauny w wyniku zastosowania ogrodzenia z odstępem od gruntu. W celu umożliwienia migracji drobnych zwierząt, zaprojektować ogrodzenie z siatki bez podmurówki; pozostawić min. 20 cm przerwy pomiędzy siatką ogradzającą teren inwestycji a powierzchnią ziemi umożliwiającą ewentualną migrację płazów i drobnych ssaków.

Zgodnie z przekazaną dokumentacją działka objęta wnioskiem nie jest istotnym siedliskiem awifauny. Obserwowano głównie pospolite gatunki ptaków krajobrazu rolniczego, szeroko rozpowszechnione w kraju. Najdogodniejsze siedliska lęgowe usytuowane były poza miejscem inwestycji, w obrębie alei przydrożnej położonej wzdłuż drogi DW 521 oraz w śródpolnych zadrzewieniach rosnących w południowej części działki. Na powierzchni zajętej przez uprawę dochodziło do rozrodu jedynie dwóch par skowronków i trznadli.

Wyniki badań wskazują również, że teren inwestycji nie jest istotnym żerowiskiem ptaków, w tym z rzędu szponiastych. Spośród rzadszych przedstawicieli awifauny obserwowano żerowanie jednego myszołowa, jednego bociana białego i czterech żurawi. Opisywane miejsce nie jest także ważnym miejscem przystankowym ptaków wodno-błotnych w okresie sezonowych migracji.

Na powierzchni badanej w 2021 r. i 2022 r. nie zaobserwowano orlika krzykliwego, którego stanowisko chronione strefowo położone jest w odległości 800 metrów w kierunku północno-wschodnim od działki objętej wnioskiem. Z danych będących w posiadaniu Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska wynika, że wskazane stanowisko jest wykorzystywane przez orliki od 2016 r., było też zajęte w 2021 r. Jednak brak obserwacji orlików w obrębie inwestycji może potwierdzać wnioski wynikające z raportu ooś, że teren inwestycji nie jest dogodnym żerowiskiem ptaków. Niemniej nie można całkowicie wykluczyć okresowego występowania orlika na działce objętej wnioskiem oraz w jej sąsiedztwie. Należy mieć na uwadze, że zajęcie terenu przez inwestycję zmieni znacząco lokalne warunki siedliskowe, w tym żerowiskowe awifauny, a dodatkowo skutki pracy sprzętu i obecności ludzi będą odczuwalne poza terenem inwestycji. Oprócz płoszenia i niepokojenia ptaków może dochodzić do przypadkowego zabijania głównie tych ptaków lęgowych, których młode (podloty) opuszczają gniazda oraz gatunków żerujących nisko nad ziemią.

W związku z powyższym prace budowlane, w tym prace ziemne należy przeprowadzić poza sezonem lęgowym. Dopuszcza się wykonanie części tych prac w okresie od 1 marca do 31 sierpnia, pod warunkiem rozpoczęcia fazy realizacji poza tym okresem i ich kontynuację jedynie pod nadzorem przyrodniczym, który powinien obejmować kontrolę poprawności sposobu prowadzenia prac budowlanych, ich zgodności z obowiązkami wynikającymi z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Teren inwestycji nie jest miejscem występowania ssaków naziemnych, objętych ochroną ścisłą. Stwierdzono występowanie sarny europejskiej i jelenia szlachetnego. Z uwagi na brak dogodnych schronień wymienionych przedstawicieli teriofauny, teren inwestycji stanowi jedynie

miejsce przemieszczania się. Mając na względzie powierzchnię planowanej elektrowni PV usytuowaną wśród gruntów o podobnych cechach siedliskowych oraz przyjęte działania minimalizujące, w tym pozostawienie wolnej przestrzeni w ogrodzeniu inwestycji, uznano, że planowana inwestycja nie będzie znacząco wpływać na ssaki.

Pomimo stwierdzenia braku znaczącego negatywnego wpływu inwestycji na środowisko przyrodnicze, podczas prowadzonych prac należy ograniczyć do minimum możliwość przypadkowego zabijania i niszczenia siedlisk gatunków chronionych. Wszelkie prace powinny być prowadzone zgodnie z obowiązującym prawem. Wobec czego należy pamiętać, że brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że wszelkie prace będą wykonywane zgodnie z założeniami ustawy o ochronie przyrody, która określa zakazy obowiązujące w stosunku do roślin, zwierząt oraz grzybów objętych ochroną gatunkową oraz jasno wskazuje, że wszelkie odstępstwa od wprowadzonych zakazów są możliwe jedynie po uzyskaniu zgody regionalnego dyrektora ochrony środowiska na podstawie:

- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 09 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409),
- rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r., poz. 2183 z późn. zm.).

W związku z powyższym przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą się wiązały z niszczeniem siedlisk przyrodniczych, miejsc rozrodu i regularnego przebywania zwierząt, umyślnym zabijaniem osobników, wycinką drzew, zgodnie z art. 56 ustawy o ochronie przyrody należy każdorazowo wystąpić do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z odpowiednim wnioskiem o wydanie stosownego zezwolenia na wykonanie czynności zabronionych.

Z raportu oś wynika, że najbliższa planowana farma fotowoltaiczna znajduje się w odległości ok. 360 m w kierunku północnym od granic przedmiotowej inwestycji. Oddziaływanie instalacji fotowoltaicznej będzie ograniczało się jedynie do terenu inwestycji. W trakcie realizacji inwestycji wystąpią oddziaływania akustyczne związane z wykonywaniem prac montażowych, pracą sprzętu budowlanego oraz transportem materiałów i surowców. Hałas powstający na etapie budowy inwestycji jest hałasem zmiennym w czasie, okresowym, krótkotrwałym i ustąpi po zakończeniu robót. Uciążliwość oraz zasięg oddziaływania hałasu związanego z robotami budowlanymi zależy będzie od typu i liczby równocześnie pracujących maszyn oraz czasu ich pracy. Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznych nie wiąże się z emisją zanieczyszczeń do środowiska, a oddziaływanie poszczególnych inwestycji mieści w granicach działek ewidencyjnych, na których zostaną wybudowane. Z uwagi na fakt ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia do działek inwestycyjnych nie przewiduje się efektu skumulowanego w wyniku realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia.

W trakcie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej, trawa i inna roślinność zielna i łąkowa będzie rosła pod panelami oraz pomiędzy nimi. W celu utrzymania odpowiedniej wysokości roślinności, teren nieruchomości będzie wykaszany, w zależności od intensywności wegetacji od dwóch do trzech razy w ciągu roku. Do tego celu mogą być wykorzystywane dostawki do ciągnika rolniczego ze specjalnym wysięgnikiem umożliwiającym koszenie także pod stelażami paneli, a w wyjątkowych sytuacjach dopuszcza się także stosowanie ręcznego wykaszania. Alternatywnie możliwy jest również wypas na terenie farmy zwierząt hodowlanych, głównie owiec, co jest szeroko praktykowane. W przypadku konieczności wykaszania roboty te należy prowadzić w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów. Taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność. Do kultywacji terenów farmy nie należy używać środków ochrony roślin ani sztucznych nawozów.

Przewiduje się, że realizacja planowanej inwestycji nie będzie w sposób negatywny oddziaływała na klimat. Planowana instalacja nie jest związana z emisją gazów cieplarnianych (poza krótkotrwałą fazą realizacji), nie będzie wymagała również wycinki drzew i krzewów, która mogłaby prowadzić pośrednio do zwiększenia emisji tych gazów. Ponadto przedsięwzięcie będzie związane z wytwarzaniem energii elektrycznej, przyczyniając się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego. Zastosowana konstrukcja w opisywanej elektrowni fotowoltaicznej jest wytrzymała i odporna na warunki atmosferyczne min. takie jak: grad lub śnieg.

Ze względu na zakres oddziaływania oraz oddalenie przedmiotowej inwestycji od granic państw sąsiednich instalacja nie będzie wymagała przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko. Z uwagi na zakres oddziaływań planowanej inwestycji nie przewiduje się możliwości kumulowania negatywnych oddziaływań.

Ponadto przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach wybrzeży, obszarach górskich, obszarach leśnych, wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łęgowych oraz ujściach rzek, obszarach przylegających do jezior, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, obszarach archeologicznych, uzdrowiskach oraz obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Z uwagi na 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, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 77 ust. 5 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku... stwierdził, że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Niemniej jednak, zgodnie z art. 88 ust. 1 ww. ustawy, 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.

Biorąc pod uwagę analizę i ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie raportu, jak również poprzez pozyskanie opinii oraz uzgodnień, Burmistrz Susza, organ właściwy do wydania decyzji uznał, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na środowisko.

POUCZENIE

1. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Elblągu za pośrednictwem Burmistrza Susza w terminie 14 dni od daty doręczenia.
2. 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.

Z up. BURMISTRZA
Mariusz Wikowski
KIEROWNIK REFERATU

Otrzymują:

1. Polska Agencja Energetyczna Sp. z o.o., ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn,
2. Strony postępowania poprzez publiczne obwieszczenie,
3. A/a.

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Iławie, ul. Sienkiewicza 10, 14-200 Iława,
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, ul. Dworcowa 60, 10-437 Olsztyn,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie, ul. 30 stycznia 50, 83-110 Tczew.

Sporządziła:
Aleksandra Głąb
tel. (55) 278-60-15 wew. 32

Administratorem Danych Osobowych jest Gmina Susz ul. Józefa Wybickiego 6, 14-240 Susz. Dane będą przetwarzane w celu wydania decyzji administracyjnej (zawiadomienia/postanowienia/wezwania) na podstawie przepisów Ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego. Ma Pan/i prawo dostępu do treści swoich danych oraz ich poprawienia. Pełna treść klauzuli dostępna na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Gminy Susz w zakładce Ochrona Danych Osobowych (<http://bip.susz.pl/>) oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Suszu.

Ogólna charakterystyka przedsięwzięcia

Polska Agencja Energetyczna Sp. z o.o., zamierza zrealizować przedsięwzięcie pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 30 MW i wysokości do 3 m, na działce o nr 69/8, położonej w obrębie Ulnowo”.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej realizowane będzie na działce nr 69/8 obręb Ulnowo, gmina Susz, powiat iławski, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia niezbędna pod wykonanie inwestycji wyniesie ok. 36,5 ha powierzchni wymienionej działki. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 385 m od projektowanej inwestycji.

W ramach realizacji przedsięwzięcia przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych na konstrukcji wsporczej,
- montaż konwerterów i połączeń elektrycznych paneli,
- ułożenie linii kablowych energetyczno-światłowodowych,
- realizacja przyłącza elektrycznego SN,
- instalacja transformatora z budynkami/kontenerami,
- instalacja magazynów energii (opcjonalnie),
- stacja transformatorowo-rozdzielcza WN/SN (opcjonalnie),
- ogrodzenie,
- montaż innej niezbędnej infrastruktury związanej z budową i eksploatacją elektrowni.

Rodzaj i parametry ogniw dla elektrowni o mocy do 30 MW:

- Monokrystaliczne lub polikrystaliczne paneli fotowoltaicznych w ilości do ok. 90 909 sztuk o mocy od 330 do 1000 Wp lub wyższej mocy.
- Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 3 m.
- Kąt pochylenia instalacji: 15-40 stopni.
- Odległość między rzędami paneli fotowoltaicznych: o 10 m.
- Liczba stacji transformatorowych: do 15 szt.
- Liczba inwerterów: do 1200 szt.
- Liczba magazynów energii (opcjonalnie): do 15 szt.
- Liczba stacji transformatorowo-rozdzielczych WN/SN (opcjonalnie): do 2 szt.

Ze względu na rodzaj, skalę i zasięg planowanej inwestycji oraz oddalenie przedmiotowego przedsięwzięcia od granic państw sąsiednich, nie będzie wymagane przeprowadzenie postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Charakterystykę planowanego przedsięwzięcia przygotowano na podstawie wniosku Inwestora.

Z up. BURMISTRZA
Mariusz Witkowski
KIEROWNIK REFERATU