

GOS.II.6220.21.2020

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 (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz zgodnie z art. 104 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 775 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora: PVE 204 Sp. z o.o., ul. Jana i Jędrzeja Śniadeckich 21, 85-011 Bydgoszcz, adres do korespondencji: Lisi Ogon, ul. Twarda 5, 86-065 Lochowo, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 30 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków nr 3/4 obręb Zieleń, Gmina Susz”

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 30 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków nr 3/4 obręb Zieleń, Gmina Susz

I. Określam

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegające na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 30 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na terenie działki nr 3/4 w obrębie miejscowości Zieleń, w gminie Susz. Powierzchnia niezbędna pod wykonanie inwestycji wyniesie do ok. 17 ha powierzchni wymienionej działki. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 360 m od granicy terenu projektowanej inwestycji.

2. Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

- elektrownię fotowoltaiczną, jak i wszelką niezbędną infrastrukturę (m.in. ogrodzenie, stacje trafo, magazyny energii, panele) należy realizować w odległości 100 m od linii brzegowej rzek (tj. rzeki/strumienia zlokalizowanego na terenie działki 3/4 oraz rzeki/strumienia graniczącej od północy i zachodu od terenu inwestycji) oraz naturalnych zbiorników wodnych;
- wierzchnią warstwę ziemi oraz masy ziemne powstające podczas prowadzonych prac wykorzystać na terenie planowanego przedsięwzięcia, np. do zasypiania kabli energetycznych po ich ułożeniu w wykopach;
- zajęcie terenu i prace (przygotowanie terenu, budowa obiektu, prace montażowe itp.) prowadzić poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu innych gatunków dziko występujących zwierząt, który trwa od 1 marca do 31 sierpnia z uwagi na możliwe zniszczenie lęgów i zakłócenie w rozrodzie; dopuszcza się

prorowadzenie tych prac w okresie od 1 marca do 31 sierpnia jedynie pod nadzorem przyrodniczym; w wypadku stwierdzenia rozrodu, miejsce z gniazdem/rozrodem powinno być zabezpieczone przed zniszczeniem; prace można przeprowadzić po zakończeniu lęgów/rozrodu i opuszczeniu terenu przez młode i uzyskaniu decyzji derogacyjnej;

- podczas prowadzenia wykopów pod linie kablowe unikać pozostawiania niezasypanych wykopów, w przeciwnym razie należy zabezpieczyć je przed wpadaniem do nich drobnych zwierząt (np. za pomocą wygrodzeń). Przed zasypaniem wykopy należy zlustrować w celu uwolnienia i przeniesienia poza teren przedsięwzięcia małych kręgowców i bezkręgowców, które mogły się do nich dostać. Jeżeli wykopy funkcjonowały będą przez dłuższy czas, lustracje należy prowadzić codziennie;
- zabezpieczyć wszelkie otwory w drzwiach i ścianach stacji kontenerowych oraz innych obiektów kubaturowych przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. poprzez zasłonięcie siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm;
- wszystkie obiekty kubaturowe (budynki zaplecza, obudowy transformatorów itp.) pomalować w kolorach neutralnych, najlepiej odcieniach brązu, zieleni;
- grunty w obrębie inwestycji pozostawić do naturalnej sukcesji lub obsiać rodzimymi gatunkami traw; na części przestrzeni między elementami instalacji założyć (i utrzymywać) łąkę kwietną, składającą się z mieszanki różnych roślin kwiatnych, miododajnych gatunków rodzimych;
- zamontować min. 8 budek dla trzmieli (można zastosować także częściowo domki dla innych dzikich zapylaczy); okresowo dokonywać przeglądu ich stanu oraz utrzymywać w stanie umożliwiającym ich zasiedlanie przez cały okres funkcjonowania farmy PV;
- nie stosować herbicydów, środków owadobójczych, ani nawozów sztucznych na terenie planowanej inwestycji;
- mycie paneli prowadzić wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania żadnych dodatków w tym detergentów, a przy silnym ich zabrudzeniu stosować wodę i środki biodegradowalne;
- ewentualne wykaszanie roślinności należy prowadzić po 1 sierpnia, w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów; taki sposób koszenia umożliwi ucieczkę zwierząt i ograniczy ich śmiertelność;
- nie wykonywać oświetlania planowanego przedsięwzięcia lub zastosować oświetlenie nieciągłe, włączane za pomocą czujników ruchu, które nie będą reagować na ruch małych zwierząt, a włączać będą oświetlenie w przypadku wtargnięcia na teren elektrowni fotowoltaicznej ludzi;
- powstające w trakcie realizacji przedsięwzięcia odpady segregować selektywnie i magazynować w wydzielonym miejscu, zapewniając ich regularny odbiór przez uprawnione podmioty;
- 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,
- po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia (etap likwidacji) zdemonstrować panele PV wraz z konstrukcjami montażowymi, inwerterami, transformatorami oraz pozostałe urządzenia i okablowania elektroenergetyczne, a następnie wywieźć poza

teren przedsięwzięcia (odpady przekazać zewnętrznym firmom posiadającym odpowiednie wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie odpadów danego rodzaju w celu ich odzysku lub unieszkodliwienia), a następnie uporządkować teren przedsięwzięcia i dostosować do użytkowania rolniczego;

- projektowany rozkład infrastruktury, nie może kolidować z urządzeniami melioracyjnymi;
- zaplecze i bazę sprzętową zlokalizować na uszczelnionym podłożu;
- 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;
- wody opadowe i roztopowe odprowadzać bez podczyszczenia do gruntu na teren działki Inwestora.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym:

- instalacja powinna zostać zlokalizowana z wyłączeniem terenów zadrzewionych, leśnych oraz rowów melioracyjnych znajdujących się na terenie działki nr 3/4 obręb Zieleni;
- zastosować wbijane konstrukcje montażowe pod stoły fotowoltaiczne celem ograniczenia przekształcenia powierzchni terenu;
- zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, która zapobiegnie wystąpieniu zjawiska oślnienia, wpływającego negatywnie na przelatujące ptaki;
- transformatory zlokalizować w kontenerowej stacji transformatorowej;
- w przypadku montażu transformatora olejowego zabezpieczyć go przed wyciekiem poprzez zamontowanie szczelnej miski olejowej, będącej w stanie pomieścić całą objętość oleju w przypadku awarii, w celu dodatkowego zabezpieczenia środowiska gruntowego na wypadek ewentualnych wycieków;
- ogrodzenie należy zaplanować w taki sposób aby zachować odstęp od gruntu co najmniej 15 cm w celu umożliwienia swobodnej wędrówki płazów, gadów i mniejszych 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 18.11.2020 r. (data wpływu 24.11.2020 r.) Inwestor – PVE 204 Sp. z o.o., ul. Jana i Jędrzeja Śniadeckich 21, 85-011 Bydgoszcz, adres do korespondencji: Lisi Ogon, ul. Twarda 5, 86-065 Łochowo, zwrócił się do Burmistrza Susza z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 30 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków nr 3/4 obręb Zieleń, Gmina Susz**”.

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 o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Susza.

Dnia 26.11.2020 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.

W dniu 03.12.2020 r. Burmistrz Susza został wezwany przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie do uzupełnienia kopii wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W dniu 09.12.2020 r. braki zostały uzupełnione.

Dnia 07.12.2020 r. (data wpływu: 08.12.2020 r.) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Iławie pismem znak: ZNS.4083.80.2020 po przeanalizowaniu karty informacyjnej przedsięwzięcia wydał opinię, iż dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 10.12.2020 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie postanowieniem znak: WOOS.4220.616.2020.KT.2 wyraził opinię, iż dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje

konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz ustalił pełen zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, zgodny z art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie pismem z dnia 21.12.2020 r. (data wpływu: 22.12.2020 r.) wezwał do pisemnego złożenia wyjaśnień/uzupełnień przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia. W związku z powyższym Burmistrz Susza w dniu 23.12.2020 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia wymaganych braków. W dniu 15.01.2021 r. Inwestor złożył wyjaśnienia w przedmiotowej sprawie.

Dnia 11.03.2021 r. Burmistrz Susza zawiadomił o niezalutwieniu w terminie przedmiotowej sprawy ze względu na brak opinii Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Tczewie. Natomiast opinią znak: GD.ZZŚ.4.435.272.2020.AW.2 z dnia 17.03.2021 r. (data wpływu: 18.03.2021 r.) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i wskazał konieczność uwzględnienia konkretnych warunków i wymagań.

Zawiadomieniem z dnia 31.03.2021 r. Burmistrz Susza poinformował o zgromadzonym materiale dowodowym w postępowaniu w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 30 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków nr 3/4 obręb Zielen, Gmina Susz.

W dniu 08.04.2021 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 społeczność o nałożeniu obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Inwestor PVE 204 Sp. z o.o. w dniu 19.07.2021 r. przedłożyła raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 30 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków nr 3/4 obręb Zielen, Gmina Susz.

W związku z przedłożeniem przez wnioskodawcę raportu o.o., w dniu 27.07.2022 r. Burmistrz Susza podjął z urzędu zawieszone postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia, o czym poinformował społeczność 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 29.08.2021 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem znak: WOOŚ.4221.62.2022.KT/SCH.2 poinformował, że zajęcie stanowiska w przedmiotowej sprawie nastąpi w terminie do 30.09.2022 r. Zgodnie z powyższym Burmistrz Susza w dniu 26.09.2022 r. zawiadomił strony wyznaczeniu nowego terminu załatwienia sprawy do dnia 31.12.2022 r.

Pismem znak: WOOS.4221.62.2022.KT/SCH.3 z dnia 29.09.2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie wezwał inwestora do uzupełnienia raportu oddziaływania na środowisko, wyznaczając nowy termin załatwienia sprawy do 05.01.2023 r. W dniu 01.12.2022 r. Inwestor wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie z prośbą o przedłużenie terminu uzupełnienia raportu. Organ przychylił się do prośby Inwestora i przedłużył termin do 20.02.2023 r. Ze względu na powyższe w dniu 04.01.2023 r. Burmistrz Susza zawiadomił strony o wyznaczeniu nowego terminu załatwienia sprawy do dnia 31.03.2023 r. Natomiast w dniu 12.01.2023 r. Inwestor ponownie zwrócił się do organu o przedłużenie terminu. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w dniu 16.01.2023 r. przedłużył termin na przedłożenie uzupełnienia do 15.03.2023 r., jednocześnie zawiadamiając, że rozpatrzenie wniosku nastąpi do 28.04.2023 r.

W dniu 23.02.2023 r. Inwestor przedłożył wymagane informacje do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Burmistrza Susza. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w dniu 28.04.2023 r. zawiadomił, iż wniosek w ww. sprawie zostanie rozpatrzony do 29.05.2023 r. Mając na uwadze powyższe Burmistrz Susza w dniu 04.05.2023 r. wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy do dnia 30.06.2023 r.

Dnia 29.05.2023 r. do Urzędu Miejskiego w Suszu wpłynęło postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie znak: WOOS.4221.62.2022.KT/SCH.8 w którym organ postanowił uzgodnić realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 30 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków nr 3/4 obręb Zieleń, Gmina Susz.

W związku z uzupełnieniem raportu w dniu 05.06.2023 r. zgodnie z art. 79 ust. 1 OOS została ponownie wszczęta procedura udziału społeczeństwa. Podczas wyznaczonego terminu nie wpłynęły uwagi i wnioski.

W dniu 11.07.2023 r. Burmistrz Susza wydał zawiadomienie o zgromadzonym materiale dowodowym w postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania dla Inwestora PVE 204 Sp. z o.o., 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.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839, ze zm.), zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, tj. zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na działce nr 3/4, obręb Zieleń, gmina Susz. Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 30 MW, która zajmie powierzchnię do ok. 17 ha. Inwestor dopuszcza realizację inwestycji do 30 etapów, przy czym zaznacza się że każdy etap może mieć różną moc, a sumaryczna moc realizowanych części nie przekroczy 30 MW. Teren działki w zdecydowanej części użytkowany jest rolniczo – grunty orne z uprawami zbożowymi oraz użytki zielone w okolicach rowów melioracyjnych, ponadto znajdują się

na nim niewielkie tereny zadrzewione. Obszar przedmiotowej działki przeznaczony pod farmę fotowoltaiczną w chwili obecnej stanowi teren upraw rolnych.

W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się montaż paneli fotowoltaicznych, kontenerowych stacji transformatorowych oraz magazynów energii, przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych, montaż innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją parku ogniw. Inwestor zakłada, że moc paneli jaka zostanie zainstalowana wyniesie od 200 do 2000 Wp. Liczba paneli uzależniona jest od mocy paneli i wyniesie do 4500 szt. na 1 MW. Wysokość całkowita instalacji wyniesie do 5 m. Szacuje się, że dla całej inwestycji zainstalowanych zostanie do 14 szt. inwerterów na 1 MW zainstalowanej mocy tj. do 420 szt. dla przedmiotowej inwestycji. Dla całej inwestycji planuje się montaż do 30 stacji transformatorowych, dopuszcza się również ulokowanie w każdej stacji do kilku transformatorów.

Na potrzeby realizacji inwestycji planuje się zagospodarować część powierzchni działki, ponieważ w jej obszarze znajdują się obszary cenne przyrodniczo jak np. lasy i zadrzewienia. Inwestycja nie zmienia stosunków wodnych, nie ingeruje w rowy melioracyjne i ich skarpy, a także porastającą je roślinność. W przypadku konieczności przejścia infrastrukturą techniczną pod dnem rowu odbędzie się to za pomocą przecisku lub przewiertu sterowanego. W związku z planowanymi pracami nie zostaną również usunięte istniejące drzewa ani krzewy. W okresie eksploatacji teren znajdujący się pomiędzy panelami porastać będzie niska roślinność trawiasta, w której możliwe będzie bytowanie bezkręgowców i innych drobnych zwierząt.

Zamontowane panele fotowoltaiczne mają na celu dokonanie konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzenie wytworzonej energii do sieci operatora energetycznego. Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe SN i/lub WN. Punkt wpięcia do sieci zostanie dookreślony w technicznych warunkach przyłączeniowych i zostanie wskazany przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych.

W celu uzyskania możliwości zdalnej kontroli nad pracą elektrowni planuje się zainstalowanie systemu, który umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przesyłanie danych dotyczących ilości wyprodukowanej i przesyłanej energii elektrycznej do systemu elektroenergetycznego, a także systemu, który umożliwi przesyłanie informacji o pracy oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach urządzeń elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych. Połączenia pomiędzy poszczególnymi sekcjami ogniw fotowoltaicznych, prowadzone będą naziemnie pod panelami, po konstrukcji metalowej. Pozostałe okablowanie oraz częściowo przyłącze będzie wymagało wykopu wąsko przestrzennego, a kable prowadzone będą na głębokości ok. 100 cm. Na ogrodzeniu zostanie zamontowany system alarmowy. Dopuszcza się montaż kamer, czujników ruchu oraz oświetlenia, które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu. Nie będzie montowane oświetlenie stałe inwestycji.

Budowa elektrowni fotowoltaicznej nie wiąże się z koniecznością transportu ponadgabarytowego, a także specjalistycznego, który mógłby być ograniczony lokalnym układem drogowym. Droga wewnętrzna będzie biegła od zjazdu z drogi publicznej do stacji transformatorowych i magazynów energii. Inwestor rozważa wykonanie drogi z nawierzchni żwirowej, płyt betonowych lub kruszywa łamanego na podsypce piaskowej. Powstanie również plac manewrowy, który będzie również zapleczem budowy, wykonany zostanie identycznie jak droga. Jego powierzchnia wyniesie ok. 200 m².

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

terenie przeznaczonym pod inwestycję nie występują żadne zabudowania, w związku z czym w ramach realizacji przedsięwzięcia nie przewiduje się prac rozbiórkowych.

Podczas realizacji inwestycji wykorzystywana będzie woda, energia elektryczna i paliwa do maszyn pracujących przy pracach budowlanych. Ponadto przy realizacji planuje się wykorzystać stal, beton. W trakcie realizacji inwestycji woda na cele socjalne i porządkowe będzie dowożona w beczkowie. W przypadku zapewnienia wody pitnej na teren budowy zostanie sprowadzona odpowiednia ilość wody butelkowanej.

Plac montażowy będzie wielkością dostosowany do planowanego przedsięwzięcia, ponadto nie będzie on zlokalizowany pod drzewami, a także w pobliżu krzewów. Miejsce wyposażone będzie w sorbent, który pochłania substancje ropopochodne. Na terenie wykonywanych prac nie planuje się tankowania pojazdów. W celu wyeliminowania możliwości zanieczyszczenia wód ewentualnymi wyciekami z pojazdów i maszyn, prace budowlano – montażowe należy prowadzić z użyciem sprzętu sprawnego technicznie oraz kontrolować na bieżąco jego stan techniczny. Postój pojazdów powinien odbywać się na terenie uniemożliwiającym swobodą infiltrację lub spływ powierzchniowy zanieczyszczeń poza teren budowy. Na etapie realizacji przedsięwzięcia powstawać będą ścieki bytowe, wytwarzane przez pracowników biorących udział w budowie elektrowni fotowoltaicznej. Będą oni korzystali z przenośnej toalety ustawionej na terenie przewidzianym pod inwestycję. 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.

Faza realizacji planowanego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem emisji spalin i zapylenia oraz poziomu hałasu spowodowanego pracami budowlano-montażowymi oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. Będą to emisje o charakterze przejściowym. W celu ich zminimalizowania czas trwania prac zostanie ograniczony do pory dnia, tj. godzin pomiędzy 6:00 i 22:00, a wszystkie roboty budowlane i montażowe będą wykonywane przy pomocy sprawnych maszyn i urządzeń. 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.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia będą powstawały w niewielkich ilościach odpady, przede wszystkim inne niż niebezpieczne, związane z pracami budowlanymi. Będą one gromadzone selektywnie w kontenerach, pojemnikach lub wyznaczonych miejscach na terenie zaplecza budowy i systematycznie przekazywane uprawnionym podmiotom.

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 terenie inwestycji. 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.

Oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na etapie jego likwidacji będzie analogiczne, jak jego wpływ na środowisko na etapie realizacji i związane będzie głównie z pracami demontażowymi i wywozem elementów elektrowni. Prace na tym etapie doprowadzą do powrotu terenu do stanu sprzed realizacji inwestycji i ewentualnego przywrócenia jego rolniczego wykorzystania.

Możliwość realizacji przedsięwzięcia poprzedzona została analizą wariantową uwzględniającą moc planowanej farmy fotowoltaicznej. Jako wariant alternatywny przyjęto zagospodarowanie tej samej działki przez panele fotowoltaiczne o mniejszej mocy, dające sumarycznie moc do 21 MW. Wariant alternatywny polegający na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mniejszej mocy cechowałby się w zasadzie takim samym poziomem oddziaływań jak wariant rozpatrywany przez inwestora. Wariantem uznanym za najbardziej korzystny dla środowiska jest wariant zaproponowany

przez inwestora, ponieważ pozwala na wytworzenie większej ilości energii niż wariant alternatywny przez efektywniejsze wykorzystanie źródła OZE.

Funkcjonowanie instalacji nie będzie wiązało się też z powodowaniem znaczących emisji zanieczyszczeń do środowiska. Praca instalacji fotowoltaicznej nie stanowi źródła emisji zanieczyszczeń do powietrza. W zakresie oddziaływań akustycznych jedynymi źródłami hałasu będzie praca inwerterów, stacji transformatorowych, magazynów energii oraz ruch środków transportu, związany z pracami konserwacyjnymi. Inwertery w trakcie najbardziej intensywnej pracy emitują hałas o natężeniu do 65 dB. Z racji umieszczenia tych urządzeń pod panelami, lub między rzędami paneli na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli, nie ma możliwości propagacji dźwięku na większą odległość – panele będą działać jak swoiste ekrany akustyczne. Ponadto będą one umieszczone nisko nad ziemią. Planowane stacje transformatorowe stanowić będą obiekty kontenerowe. Maksymalny poziom mocy akustycznej każdej stacji (po uwzględnieniu obudowy – jej izolacyjności) oraz magazynu energii nie przekroczy 77 dB. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana będzie ok. 360 m od granicy terenu inwestycji. Na podstawie przyjętych założeń w raporcie przeprowadzono obliczenia zasięgu oddziaływania hałasu emitowanego do środowiska. Przeprowadzona analiza akustyczna wykazała przewidywane dotrzymanie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Poziomy ciśnienia akustycznego nie przekroczą najbardziej restrykcyjnej wartości normatywnej dla pory nocnej, tj. 40 dB (A), na granicy z terenami podlegającymi ochronie akustycznej, jaka to obowiązuje dla terenów zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej.

W przypadku planowanej instalacji źródłami pól elektromagnetycznych będą inwertery, linie kablowe oraz stacje transformatorowe. Przewiduje się, że w związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja linii kablowych pod ziemią, poza terenami mieszkalnymi) projektowana infrastruktura elektrowni fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi.

W ramach inwestycji nie przewiduje się zbierania wód opadowych i roztopowych z obszaru inwestycji – będą one naturalnie odprowadzane na powierzchnię zadarnioną działki inwestora, jako wody umownie czyste, niosące ze sobą jedynie naturalne zanieczyszczenia osiadające na powierzchni paneli i ich konstrukcjach wsporczych. Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie jest związana z powstawaniem jakichkolwiek zanieczyszczeń mogących mieć wpływ na środowisko gruntowo-wodne. W przypadku zastosowania transformatora olejowego wyposażony on zostanie w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić 100 % ilości oleju znajdującej się w transformatorze. W tej pojemności uwzględnia się całkowity wyciek oleju oraz płyny z akcji gaśniczej. Ponadto transformator podlegał będzie okresowym przeglądom celem wykrycia ewentualnych usterek i nieszczelności.

W przypadku zabrudzeń panele fotowoltaiczne będą czyszczone na sucho za pomocą specjalnych szczotek lub myte wodą za pomocą myjki ciśnieniowej i szczotki bez żadnych środków chemicznych. Woda do mycia paneli będzie dowożona beczkowitzem. Przewidziane sposoby czyszczenia paneli fotowoltaicznych są całkowicie bezpieczne dla środowiska naturalnego, włączając w to środowisko gruntowo-wodne. Podczas funkcjonowania instalacji nie będą powstawać ścieki bytowe i technologiczne.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznych powstawać będą odpady związane z funkcjonowaniem urządzeń farm. Eksploatacja instalacji może powodować powstawanie znikomych ilości odpadów związanych z serwisowaniem urządzeń. Wszystkie odpady powstające na tym etapie będą powstawać w wyniku prac serwisowych i napraw instalacji. Nie będą magazynowane w obrębie działki inwestycyjnej, a bezpośrednio po wytworzeniu oddawane specjalistycznym firmom specjalizującym się w recydingu. Nie przewiduje się czasowego magazynowania odpadów

wynikających z remontów i serwisu na etapie eksploatacji, tym samym nie ma możliwości ich wpływu na środowisko.

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.

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

- powierzchniowych:

- kod: PLRW20001752229 - Stara Liwa. Stanowi ona naturalną część wód, nie jest monitorowana. Jej stan ogólny określono jako dobry (stan ekologiczny co najmniej dobry, stan chemiczny dobry). JCWP jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWP to dobry stan ekologiczny, oraz dobry stan chemiczny. Dla JCWP określono odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych tj. przedłużenie terminu osiągnięcia celów środowiskowych ze względu na brak możliwości technicznych, termin osiągnięcia celów środowiskowych wskazano na 2021 rok. W Powyższych JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. 2023 poz. 1336 ze zm.), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie dla którego cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną obszaru. Planowane przedsięwzięcie jest zlokalizowane w otulinie Parku Krajobrazowego Pojezierza Iławskiego oraz w Obszarze Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego - część A i B, na którym zostały wprowadzone zakazy oraz odstępstwa od zakazów. Zakazy wprowadzone na w/w obszarze to m.in. zakaz budowania nowych obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych. Z danych tutejszego organu (wg map MPHP) wynika, iż przedmiotowa działka graniczy z ciekami wyróżnionym - Dopływ spod Olbrachtowa. Z informacji zawartych w uzupełnieniu do karty informacyjnej przedsięwzięcia Inwestor zapewnia, iż planowana inwestycja będzie odsunięta 100 m od linii brzegów, rzek, jezior i innych naturalnych zbiorników wodnych. W związku z powyższym planowana inwestycja nie będzie naruszała zakazów wprowadzonych dla Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego - część A i B.

- podziemnych:

- kod: PLGW200030 – JCWPd charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. JCWPd jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych. Nie jest zlokalizowane na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. Planowane przedsięwzięcie położone jest na terenie Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 210 – Iława.

Ze względu na swój charakter planowane przedsięwzięcie nie będzie związane z wykorzystaniem i magazynowaniem substancji, których występowanie mogłoby spowodować zaliczenie jej do zakładu o zwiększonym ryzyku albo o dużym ryzyku wystąpienia awarii. Ponadto lokalizacja przedsięwzięcia na terenie o niskim ryzyku wystąpienia katastrofy naturalnej (poza obszarami zagrożenia powodziowego i obszarami zagrożonymi osuwaniem się mas ziemnych), jak również przyjęte rozwiązania techniczne, w tym zaprojektowanie obiektów budowlanych zgodnie z obowiązującymi przepisami oraz dobór odpowiednich materiałów budowlanych oraz technik i

technologii odpornych na ekstremalne zjawiska pogodowe, ograniczą możliwość wystąpienia katastrof naturalnych i budowlanych.

Projektowana instalacja będzie związana z wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych – z energii słońca i jako taka nie będzie przyczyniała się do pogłębiania zmian klimatu. Jej praca nie jest związana z bezpośrednią emisją gazów cieplarnianych. Będzie się ona przyczyniać do zmniejszenia emisji gazów cieplarnianych, która miałaby miejsce w przypadku zużycia paliw kopalnianych do produkcji tej samej ilości energii elektrycznej za pomocą elektrowni konwencjonalnych.

W obszarze sąsiadującym z przedsięwzięciem nie znajdują się realizowane i zrealizowane inwestycje, w związku z powyższym nie przewiduje się możliwości kumulowania negatywnych oddziaływań.

Rozpatrywany obszar leży w obrębie korytarzy ekologicznych o nazwie: Lasy Iławskie GKPN-10 (2005 r.) i Lasy Iławskie GKPN-13 (2012 r.). Realizacja inwestycji nie wpłynie znacznie na pogorszenie warunków migracyjnych lokalnej fauny. Dzięki konstrukcji ogrodzenia, które nie będzie wkopane w ziemię (pozostawiona będzie min. 15 cm przerwa pomiędzy siatką, a powierzchnią ziemi), pomimo realizacji zamierzenia, w dalszym ciągu możliwa będzie migracja drobnych organizmów (płazy, gady, małe ssaki) przez teren inwestycji. Wyłączenie z terenu inwestycji obszarów zadrzewionych i przyległych do cieków pozwoli zapewnić dużym ssakom możliwość migracji poprzez tereny nie przeznaczone do zainwestowania.

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego - część A i B, na terenie którego obowiązują zapisy Uchwały Nr XLIV/633/22 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 29 listopada 2022 r. w sprawie wyznaczenia Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego - część A i B (Dz. Urz. Woj. Warm.-Maz. z 2022 r. poz. 5674). Zgodnie z art. 24 ust. 1 pkt 2 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2023 r. poz. 1336), na terenie obszaru chronionego krajobrazu wprowadza się zakaz realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko w rozumieniu przepisów 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. Zgodnie z art. 24 ust. 3 ww. ustawy zakaz ten nie dotyczy realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których przeprowadzona ocena oddziaływania na środowisko wykazała brak negatywnego wpływu na ochronę przyrody i ochronę krajobrazu obszaru chronionego krajobrazu.

Zgodnie z § 5 ust. 1 ww. Uchwały, na terenie obszaru chronionego krajobrazu wprowadzono szereg zakazów, m.in. zabijania dziko występujących zwierząt, niszczenia ich nor, legowisk, innych schronień i miejsc rozrodu oraz tarlisk i złożonej ikry; likwidowania i niszczenia zadrzewień śródpolnych, przydrożnych i nadwodnych; wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu, likwidowania naturalnych zbiorników wodnych, starorzeczy i obszarów wodno-błotnych, lokalizowania obiektów budowlanych w pasie szerokości 100 m od linii brzegów rzek, jezior i innych zbiorników wodnych, z wyjątkiem urządzeń wodnych oraz obiektów służących prowadzeniu racjonalnej gospodarki rolnej, leśnej lub rybackiej. Z dokumentacji sprawy wynika, że na działce nr 3/4 obręb Zieleń we wschodniej części znajduje się rzeka/strumień, ponadto przedmiotowa działka od północy i zachodu również graniczy z rzeką/strumieniem. Związku z powyższym w sentencji niniejszego postanowienia wskazano obowiązek zachowania odległość minimum 100 m od ww. obiektów. Zgodnie z deklaracją Inwestora realizacja wnioskowanego przedsięwzięcia nie wiąże się z wycinką drzew i krzewów. Tylko w takim kształcie, inwestycja nie będzie naruszała przepisów obowiązujących w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Pojezierza Iławskiego - część A i B.

Przedsięwzięcie od północy graniczy z obszarami Natura 2000 Lasy Iławskie PLB 280005 oraz Ostoja Iławska PLH 280053, zaś od południa graniczy z obszarem Natura 2000 Aleje Pojezierza

Ilawskiego PLH280051. Na terenie inwestycji i w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie wykazano powiązań ekologicznych ani możliwości wystąpienia potencjalnych, znaczących, negatywnych oddziaływań wynikających z realizacji inwestycji na obszary Natura 2000 i jego przedmioty ochrony. Nie wykazano również znaczących negatywnych oddziaływań na cele działań ochronnych tego obszaru.

Na potrzeby sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko przeprowadzono inwentaryzację przyrodniczą. Dane przyrodnicze zostały zebrane w 2021 roku w marcu, kwietniu, maju i październiku.

Działka inwestycyjna na przeważającej części użytkowana jest rolniczo. W granicach działki występują zadrzewienia, tereny leśne oraz rowy melioracyjne. W trakcie kontroli w terenie nie stwierdzono stanowisk grzybów objętych ochroną w granicach badanej działki ewidencyjnych. W okolicy działki ewidencyjnej 3/4 oraz w jej granicach nie znaleziono stanowisk chronionych porostów. W związku z powyższym nie wystąpi negatywne oddziaływanie na chronione gatunki grzybów lub porostów.

Gatunki roślin zielnych występujące w granicach działki ewidencyjnej są pospolite w całym kraju. Szata roślinna związana jest z siedliskami segetalnymi, półnaturalnymi. Nie stwierdzono stanowisk gatunków roślin objętych ochroną. W związku z planowanymi pracami nie zostaną również usunięte istniejące drzewa ani krzewy – zostaną one zachowane. W związku z powyższym nie wystąpi negatywne oddziaływanie na chronione gatunki roślin lub drzewa będące siedliskiem chronionych gatunków porostów lub zwierząt.

W wyniku inwentaryzacji stwierdzono bezkręgowce, które są gatunkami pospolitymi, nie zagrożonymi. Nieliczne, objęte ochroną gatunkową bezkręgowce na obszarze badań to kilka powszechnie występujących gatunków: mrówka rudnica *Formica rufa* (mrowisko), trzmiel ziemny *Bombus terrestris*, trzmiel kamiennik *Bombus lapidarius*, trzmiel gajowy *Bombus lucorum* ślimak winniczek *Helix pomatia*. Na gruntach ornych nie stwierdzono chronionych gatunków bezkręgowców. Ponieważ może dojść do częściowego zniszczenia siedlisk żerowych i rozrodczych trzmieli oprócz założenia łąki kwietnej zamontować należy min. 8 budek dla trzmieli (można zastosować także częściowo domki dla innych dzikich zapylaczy). Okresowo należy dokonywać przeglądu ich stanu oraz utrzymywać w stanie umożliwiającym ich zasiedlanie przez cały okres funkcjonowania farmy PV.

Na farmie fotowoltaicznej nie będą stosowane pestycydy lub herbicydy, więc negatywny wpływ inwestycji na bezkręgowce i inne gatunki zwierząt zdecydowanie się zmniejszy. Owady będą mogły korzystać z terenu pod panelami jako miejsca rozrodu oraz będą mogły żerować na roślinności pomiędzy elementami instalacji. Na wolnych przestrzeniach między elementami instalacji należy założyć (i utrzymywać) łąkę kwietną, składającą się z mieszanki różnych roślin kwiatnych, miododajnych gatunków rodzimych.

Na obszarze badań w rozlewiskach wśród olsów w buforze badawczym stwierdzono godujące żaby brunatne: trawne *Rana temporaria* i moczarowe *Rana arvalis* (kilkanaście osobników z każdego gatunku), żab zielonych *Pelophylax* kl. *Esculentus* (kilka os.) Podmokłe olsy są miejscem rozrodu i być może zimowania niektórych gatunków płazów. Populacje jednak nie są liczne. Wzdłuż rowów melioracyjnych obserwowano pojedyncze żaby zielone. W siedliskach leśnych w buforze badawczym stwierdzono jaszczurkę zwinkę *Lacerta agilis*, padalca *Anguis fragilis* oraz zaskronca *Natrix natrix*. Podczas prowadzenia wykopów pod linie kablowe należy unikać pozostawienia niezasypanych wykopów, w przeciwnym razie należy zabezpieczyć je przed wpadaniem do nich drobnych zwierząt (np. za pomocą wygradzeń). Przed ich zasypaniem należy zlustrować je w celu uwolnienia i przeniesione poza teren przedsięwzięcia małych kręgowców i bezkręgowców, które mogły się do nich dostać. Jeżeli wykopy funkcjonowały będą przez dłuższy czas, lustracje należy prowadzić codziennie. Charakter inwestycji, lokalizacja poza najcenniejszymi siedliskami oraz zastosowanie działań

minimalizujących sprawią, że nie dojdzie do znacząco negatywnego wpływu inwestycji na tą grupę zwierząt.

Podczas inwentaryzacji stwierdzono obecność 53 gatunków ptaków na całym obszarze badań. Spośród nich 12 gatunków jest lęgowych w granicach działki 3/4 (większość w śródpolnych zadrzewieniach i fragmentach działki znajdujących się w siedliskach leśnych, czyli poza terenem inwestycji). Część ze stwierdzonych gatunków ptaków jedynie żeruje w buforze badawczym i w granicach działki ewidencyjnej, nie przystępując do lęgów na powierzchni badawczej. Część obserwacji dotyczyła ptaków jedynie wysoko przelatujących nad terenem badań, które nie zatrzymywały się w okolicy. Ptaki jakie obserwowano w trakcie kontroli należą w większości do pospolitych gatunków krajobrazu rolniczego. Najcenniejsze ze stwierdzonych gatunków (m.in. bielik, błotniak stawowy, orlik krzykliwy) nie są związane z terenem inwestycji. Przy piśmie z dnia 23.02.2023 r. wyjaśniono istotną kwestię związaną z oddziaływaniem na gatunki ptaków szponiastych. Teren inwestycji nie stanowi żerowisk orlika krzykliwego ani bielika, których strefy są zlokalizowane w pobliżu inwestycji. Lokalizacja możliwych żerowisk: bielika, błotniaka stawowego i orlika krzykliwego znajduje się na północny zachód od terenu inwestycji. Przeanalizowano możliwość wpływu na populacje tych ptaków poprzez potencjalny efekt płoszący, nie stwierdzając możliwości jego wystąpienia przy takim umiejscowieniu stref, planowanej farmy fotowoltaicznej oraz żerowisk. Zajęcie terenu i prace (przygotowanie terenu, budowa obiektu, prace montażowe itp.) prowadzone będą poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu innych gatunków dziko występujących zwierząt, który trwa od 1 marca do 31 sierpnia z uwagi na możliwe zniszczenie lęgów i zakłóceń w rozrodzie. W przypadku, gdy prace będą prowadzone w czasie sezonu rozrodczego należy prowadzić je pod nadzorem przyrodniczym. W wypadku stwierdzenia rozrodu, miejsce z gniazdem/rozrodem powinno być zabezpieczone przed zniszczeniem. Prace można przeprowadzić po zakończeniu lęgów/rozrodu i opuszczeniu terenu przez młode i uzyskaniu decyzji derogacyjnej.

Ponadto, aby zapobiec ewentualnym kolizjom ptaków z panelami fotowoltaicznymi należy zastosować panele wyposażone w warstwy antyrefleksyjne, które zwiększają absorpcję promieniowania słonecznego oraz zapobiegają odbijaniu światła. Dzięki temu nie wystąpi tzw. efekt olśnienia. Ponadto panele powinny posiadać jasne obramowania i paski podziału, które zminimalizują możliwość mylenia powierzchni paneli z powierzchnią wody przez zwierzęta wodne (np. przez owady związane ze środowiskiem wodnym).

Gatunki ssaków (poza nietoperzami) jakie stwierdzono podczas kontroli terenowych to: dzik *Sus scrofa* (tropy racie w buforze), jelen szlachetny *Cervus elpahus* (tropy w buforze), lis *Vulpes vulpes* (1 osobnik w buforze), nornik polny *Microtus arvalis* (nory na gruntach ornych), sarna *Capreolus capreolus* (6 osobników żerujących w buforze, 2 w granicach działki 3/4), zajęc szarak *Lepus europaeus* (1 osobnik w buforze). Ssaki i ich ślady obserwowano głównie w lasach w buforze badawczym i rzadziej w terenach otwartych. Gatunki ssaków objęte ochroną stwierdzone podczas kontroli to nietoperze: borowiec wielki *Nyctalus noctula*, karlik malutki *Pipistrellus pipistrellus*, karlik większy *Pipistrellus nathusii*, nocek (rodzaj) *Myotis* sp. Nietoperze rejestrowano głównie w pobliżu skraju i wnętrza lasu, wzdłuż przydrożnych alei drzew.

Nietoperze, w mniejszym stopniu żerują nad obszarami gruntów ornych. Ich głównymi żerowiskami są aleje drzew i krzewów, skraje i wnętrza lasów, śródpolne kępy oraz zabudowa. Nietoperze posługują się echolokacją, która umożliwia im dostrzeżenie zarówno ofiary jak i przeszkody, więc będą unikać niewysokiej instalacji jaką jest farma fotowoltaiczna. Wpływ inwestycji na tę grupę ssaków nie będzie występować o ile nie zostaną wycięte drzewa lub krzewy i jeśli farma fotowoltaiczna nie będzie oświetlona w nocy. Sztuczne oświetlenie farmy fotowoltaicznej może płoszyć wrażliwe na światło nietoperze. W związku z powyższym, należy nie oświetlać planowego przedsięwzięcia lub zastosować oświetlenie nieciągłe, włączane za pomocą czujników ruchu które nie

będą reagować na ruch małych zwierząt a włączać będą oświetlenie w przypadku wtargnięcia na teren elektrowni fotowoltaicznej ludzi.

Dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny należy wykonać izolację okablowania, w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem.

Aby umożliwić ucieczkę zwierzętom przebywającym na terenie eksploatowanej farmy koszenie powinno odbywać się od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej. Ponadto koszenie powinno odbywać się po okresie 1 sierpnia tak aby porastające przedmiotowy teren rośliny mogły wydać nasiona co zwiększy bazę pokarmową dla owadów oraz niektórych grup ptaków, a co za tym idzie również dla innych gatunków ptaków i małych ssaków odżywiających się owadami, koszenie co umożliwi ucieczkę zwierzętom.

Przedsięwzięcie polegające na budowie instalacji fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie miało niewielki wpływ na bioróżnorodność w granicach działki i jej najbliższym sąsiedztwie na etapie budowy oraz początkowym okresie eksploatacji. Wpływ ten będzie dotyczył głównie gatunków, które powszechnie występują w całym kraju. Dla większości stwierdzonych podczas kontroli gatunków wpływ ten będzie znikomy dzięki zastawianiu działań minimalizujących. Tereny leśne, przydrożne aleje, użytki zielone w buforze badawczym i poza nim stanowią większą wartość ekologiczną. To na tych terenach stwierdzono większość gatunków roślin i zwierząt. Lokalizacja inwestycji wyłącznie na terenie gruntu ornego o uproszczonej strukturze szaty roślinnej, gdzie występuje jedynie uprawa zbożowa, nie będzie mieć wpływu na cenne gatunki roślin i zwierząt.

Należy jednak wskazać, że brak negatywnego oddziaływania stwierdzono przy założeniu, że inwestycja będzie realizowana 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 2022 r. poz. 2380).

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.

Ze względu na oddalenie przedmiotowej inwestycji od granic państw sąsiednich przedsięwzięcie nie będzie wymagało przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko. 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, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 77 ust. 5 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku..., stwierdził że realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

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 przy należyтым wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji, planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać 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 Wierzbowski
KIEROWNIK REFERATU

Otrzymują:

1. PVE 204 Sp. z o.o., Lisi Ogon, ul. Twarda 5, 86-065 Łochowo,
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 Głab
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

PVE 204 Sp. z o.o., ul. Jana i Jędrzeja Śniadeckich 21, 85-011 Bydgoszcz, adres do korespondencji: Lisi Ogon, ul. Twarda 5, 86-065 Łochowo, zamierza zrealizować przedsięwzięcie pn.: **„Budowa elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 30 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków nr 3/4 obręb Zieleń, Gmina Susz”.**

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na działce nr 3/4, obręb Zieleń, gmina Susz. Powierzchnia, która zostanie przeznaczona pod inwestycję zajmie do ok. 17 ha. Działka nr 3/4 na przeważającej części użytkowana jest rolniczo. W granicach działki występują zadrzewienia, tereny leśne oraz rowy melioracyjne. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 360 m od granicy terenu projektowanej inwestycji.

Planowane przedsięwzięcia obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 30 MW. Inwestor dopuszcza realizację inwestycji do 30 etapów, przy czym zaznacza się, że każdy etap może mieć różną moc, a sumaryczna moc realizowanych części nie przekroczy 30 MW.

W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się montaż paneli fotowoltaicznych, kontenerowych stacji transformatorowych oraz magazynów energii, przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych, montaż innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją parku ogniw. Inwestor zakłada, że moc paneli jaka zostanie zainstalowana wyniesie od 200 do 2000 Wp. Liczba paneli uzależniona jest od mocy paneli i wyniesie do 4500 szt. na 1 MW. Wysokość całkowita instalacji wyniesie do 5 m. Szacuje się, że dla całej inwestycji zainstalowanych zostanie do 14 szt. inwerterów na 1 MW zainstalowanej mocy tj. do 420 szt. dla przedmiotowej inwestycji. Dla całej inwestycji planuje się montaż do 30 stacji transformatorowych, dopuszcza się również ulokowanie w każdej stacji do kilku transformatorów.

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 dokumentów przedłożonych przez Inwestora.

Z up. BURMISTRZA

Mariusz W. Wójcik
KIEROWNIK REFERATU

