

GOŚ.II.6220.7.2020

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 (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: Elektrownia PV 52 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 1/1, 8/1, 9/1, 9/3, 9/4, 12, 14/1, 14/2, 16/6, 16/13, 84 (obręb 0005) w miejscowości Bronowo, Gmina Susz”.

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 1/1, 8/1, 9/1, 9/3, 9/4, 12, 14/1, 14/2, 16/6, 16/13, 84 w miejscowości Bronowo

Określam

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:
Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą techniczną realizowane będzie na działkach nr ew. 1/1, 8/1, 9/1, 9/3, 9/4, 12, 14/1, 14/2, 16/6, 16/13, 84 obręb Bronowo, gmina Susz, powiat iławski, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia niezbędna pod wykonanie inwestycji wyniesie do 53,4338 ha powierzchni wymienionej działki. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 65 m w kierunku północno-wschodnim oraz ok. 60 m w kierunku północnym 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:
 - nie organizować zaplecza technicznego i socjalnego w bezpośrednim sąsiedztwie terenów podmokłych oraz rowów melioracyjnych;
 - prace budowlane, w tym prace ziemne należy rozpocząć poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia, czyli poza sezonem lęgowym;
 - zamontować 20 budek lęgowych dla ptaków (różnych typów) oraz 10 skrzynek rozrodczych dla nietoperzy, które powinny być rozmieszczone na terenie planowanej farmy lub w jej bezpośrednim sąsiedztwie (np. na drzewach);

- wierzchnią warstwę ziemi oraz masy ziemne powstające podczas prowadzonych prac wykorzystać na terenie planowanego przedsięwzięcia, np. do zasypania kabli energetycznych po ich ułożeniu w wykopach;
- nie pozostawiać otwartych wykopów, wykopy należy niezwłocznie zasypywać po uprzednim upewnieniu się, że nie ma w nich gatunków płazów, gadów i drobnych ssaków; wykopy należy kontrolować przed podjęciem dalszych prac, a w przypadku zidentyfikowania uwięzionego zwierzęcia – przenieść je w bezpieczne miejsce; aby umożliwić zwierzętom swobodne wyjście z prowadzonych na terenie inwestycji wykopów stosować łagodne nachylenie jednej ze skarp wykopu;
- ewentualne przejścia tras kablowych pod rowami i ciekami zaleca się wykonać metodą bezwykopową (przeciskiem lub przewiertem);
- teren pomiędzy rzędami paneli pozostawić biologicznie czynny (teren farmy obsiać trawą), nie stosować nawozów, pestycydów oraz herbicydów na terenach porośniętych roślinnością, a 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;
- do mycia paneli stosować wyłącznie czystą wodę, bez dodatku żadnych środków myjących, także detergentów;
- zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, aby nie oślepić ptaków, mogących przelatywać nad instalacją;
- teren oświetlić jedynie w porze nocnej niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego;
- po zakończeniu eksploatacji przedsięwzięcia (etap likwidacji) zdemontować panele PV wraz z konstrukcjami montażowymi, inwerterami, transformatorami oraz pozostałe urządzenia i okablowania elektroenergetyczne, a następnie wywieźć poza teren przedsięwzięcia ww. elementy oraz kontenerową stację transformatorową i kontener techniczny (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;
- 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 zabezpieczyć oraz usuwać ewentualne wycieki substancji ropopochodnych ze sprzętu czy pojazdów;
- w trakcie realizacji przedsięwzięcia zapewnić pracownikom dostęp do sanitariatów;
- 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;
- zastosować zabezpieczenia transformatorów 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;
- na potrzeby inwestycji nie dokonywać wycinki drzew ani krzewów;
- projektowany rozkład infrastruktury, nie może kolidować z urządzeniami melioracyjnymi;
- elektrownię fotowoltaiczną jak i wszelką niezbędną infrastrukturę (m.in. ogrodzenie, panele, a także linie kablowe) należy realizować w odległości 100 m od linii brzegowej rzek, naturalnych zbiorników wodnych;
- powierzchnię terenu pomiędzy panelami oraz powierzchnię ciągów komunikacyjnych pozostawić jako nieutwardzoną, co zwiększy udział powierzchni biologicznie czynnej na terenie inwestycyjnym;
- należy zachować ciągłość utworzonego korytarza ekologicznego na działce nr 1/1 poprzez przedłużenie jego zasięgu występowania na działce nr 9/4;
- wykonać nasadzenia maskujące na terenie działki nr 1/1 obręb Bronowo (wokół jej północnej, północno - wschodniej, wschodniej oraz południowej strony) oraz wzdłuż Aleji Pojezierza Iławskiego (od północnej strony południowego obszaru, przy obszarach środkowo-zachodnim, środkowym i częściowo północnym od strony ww. aleji drzew przebiegającej pomiędzy nimi);
- do nasadzeń należy użyć rodzime gatunki drzew lub krzewów, np. głóg, śliwa tarnina, jabłoń pospolita, bez czarny, brzoza brodawkowata, klon pospolity, jarząb pospolity, kalina koralowa; w tym częściowo krzewów ciernistych (np. dzikiej róży, głogu i tarniny) oraz roślinności pnącej (np. bluszczu);
- w celu swobodnego przemieszczania się zwierząt, pozostawić wolną przestrzeń co najmniej 15 m pomiędzy ogrodzeniem, a ścianami lasu (zachodnia strona działek nr 1/1, 9/4 obręb Bronowo);
- aby nie doprowadzić do zacienienia drzew porastających Aleje Pojezierza Iławskiego (co mogłoby skutkować utratą lub obniżeniem żywotności drzew) na ich wysokości, w odległości nie mniejszej niż wysokość drzew (min. 20 m) wyznaczyć teren wolny od jakiegokolwiek zabudowy;
- wokół drzew porastających Aleje Pojezierza Iławskiego wyznaczyć strefy ochronne, w obrębie których nie składować materiałów, przewody prowadzić w miejscach możliwie oddalonych od drzew, poza strefą korzeniową po konsultacji z dendrologiem;
- 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;
- w celu ograniczenia wpływu na krajobraz wprowadzić neutralną kolorystykę obiektów instalacji (stosować stonowane, niejaskrawe kolory elementów infrastruktury);
- transformatory lokalizować w kontenerowych stacjach transformatorowych;
- zastosować ogrodzenie bez podmurówki, a pomiędzy ziemią a siatką pozostawić prześwit ok. 20 cm, aby umożliwić migrację mniejszym zwierzętom.

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.

I. 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.

II. Stwierdzam konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania:

Nie zachodzi potrzeba ustanowienia, na tym etapie oceny przedsięwzięcia na środowisko, obszaru ograniczonego użytkowania.

III. 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 05.03.2020 r. (data wpływu 09.03.2020 r.) Inwestor – Elektrownia PV 52 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, zwrócił się do Burmistrza Susza z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „**Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 1/1, 8/1, 9/1, 9/3, 9/4, 12, 14/1, 14/2, 16/6, 16/13, 84 (obrub 0005) w miejscowości Bronowo, 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 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 16.03.2020 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 Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Gdańsku o zaopiniowanie pod względem konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedkładając kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz wnioski wraz z niezbędnymi załącznikami.

Pismem z dnia 26.03.2020 r. (data wpływu: 27.03.2020 r.) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Gdańsku poinformował, że zgodnie z właściwością przekazał wniosek Burmistrza Susza wraz z załącznikami Dyrektorowi Zarządu Zlewni w Tczewie.

Dnia 30.03.2020 r. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Iławie wezwał Inwestora do uzupełnienia przedłożonej dokumentacji zgodnie z wymaganiami określonymi w ustawie OOS.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie opinią znak: WOOŚ.4220.162.2020.SCH z dnia 01.04.2020 r. poinformował, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz ustalił pełen zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Inwestor w dniu 14.04.2020 r. złożył ogólne wyjaśnienia i uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia, które przekazał również do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Tczewie.

Dnia 04.05.2020 r. (data wpływu: 05.05.2020 r.) Dyrektor Zarządu Zlewni w Tczewie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie postanowieniem znak: GD.ZZŚ.4.435.80.2020.DK uzgodnił konieczność przeprowadzenia oceny na środowisko ze względu na możliwy negatywny wpływ przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych oraz ustalił zakres raportu o oddziaływaniu na środowisko zgodnie z art. 66 OoŚ.

Pismem z dnia 16.06.2020 r. (data wpływu: 22.06.2020 r.) Inwestor uzupełnił wymagane informacje Państwowemu Powiatowemu Inspektorowi Sanitarnemu w Iławie. W związku z powyższym organ opinią sanitarną znak: ZNS.4083.38.2020 z dnia 03.07.2020 r. (data wpływu 06.07.2020 r.) poinformował, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 17.07.2020 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 Elektrownia PV 52 Sp. z o.o. w dniu 11.09.2020 r. przedłożył raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach o nr ew. 1/1, 8/1, 9/1, 9/3, 9/4, 12, 14/1, 14/2, 16/6, 16/13, 84 (obręb 0005) w miejscowości Bronowo, Gmina Susz. Burmistrz Susza dnia 12.11.2020 r. wezwał Inwestora do uzupełnienia braków wniosku o oryginał lub urzędowo poświadczony odpis pełnomocnictwa. Inwestor w terminie uzupełnił wymagane braki.

Burmistrz Susza w dniu 24.11.2020 r. postanowieniem znak: GOŚ.II.6220.7.2020 podjął z urzędu zawieszono postępowanie w przedmiotowej sprawie. W związku z powyższym organ przedłożył Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Olsztynie oraz Państwowemu Gospodarstwu Wodnemu Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie do uzgodnienia raport o oddziaływaniu na środowisko.

W dniu 30.11.2020 r. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie wezwała Burmistrza Susza do uzupełnienia wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego oraz wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. W związku z powyższym organ uzupełnił braki w wyznaczonym terminie.

Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w dniu 21.12.2020 r. pismem znak: WOOŚ.4221.99.2020.SCH.3 wezwała Inwestora do uzupełnienia raportu o oddziaływaniu na środowisko. Zgodnie z powyższym Burmistrz Susza działając na podstawie art. 50 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 283 ze zm.) wezwał Inwestora do uzupełnienia wymaganych braków. Jednocześnie ze względu na konieczność złożenia pisemnych wyjaśnień do raportu organ wskazał nowy termin załatwienia sprawy do 28.03.2022 r.

Jednocześnie pismem znak: GD.ZZŚ.4.435.267.2020.AW.1 z dnia 07.01.2021 r. (data wpływu: 12.01.2021 r.) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie wezwał do pisemnego złożenia wyjaśnień/uzupełnień raportu o oddziaływaniu na środowisko w

potrzebnym zakresie. W związku z powyższym w dniu 13.01.2021 r. Burmistrz Susza wystosował do Inwestora wezwanie, działając na podstawie art. 50 § 1 KPA, wyznaczając termin na uzupełnienie wymaganych informacji do dnia 22.01.2021 r.

W dniu 19.01.2021 r. wpłynął wniosek od Inwestora Elektrowni PV 52 Sp. z o.o. z prośbą o przedłużenie terminu na uzupełnienie raportu o oddziaływaniu na środowisko do dnia 23.02.2021 r. Burmistrz Susza zwrócił się z prośbą do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie z prośbą o przedłużenie terminu na przekazanie wyjaśnień.

Inwestor Elektrownia PV 52 Sp. z o.o. uzupełnił wymagane informacje pismem z dnia 05.02.2021 r. (data wpływu: 10.02.2021 r.). Burmistrz Susza dnia 12.02.2021 r. przekazał wyjaśnienia Państwowemu Gospodarstwu Wodnemu Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie.

W związku z powyższym Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Tczewie postanowieniem znak: GD.ZZŚ.4.435.267.2020.AW.2 z dnia 10.03.2021 r. (data wpływu: 11.03.2021 r.) uzgodnił realizację przedsięwzięcia polegającego na Budowie Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 1/1/, 8/1, 9/1, 9/3, 9/4, 12, 14/1, 14/2, 16/6, 16/13, 84 (obręb 0005) w miejscowości Bronowo, Gmina Susz oraz wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach konkretnych warunków i wymagań.

Pismem z dnia 26.11.2021 r. Inwestor uzupełnił raport o oddziaływaniu na środowisku przedkładając Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Olsztynie stosowane wyjaśnienia. Organ w dniu 29.12.2021 r. pismem znak: WOOS.4221.99.2020.SCH.4 wezwał Inwestora o ponowne uzupełnienie przedłożonej dokumentacji, wyznaczając termin do 31.01.2022 r. Elektrownia PV 52 Sp. z o.o. w terminie złożyła wyjaśnienia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie pismem znak: WOOS.4221.99.2020.SCH.5 w dniu 22.02.2022 r. wezwał Inwestora do ponownego uzupełnienia danych, wyznaczając termin na złożenie wyjaśnień do 10.11.2022 r. Stosowne wyjaśnienia w przedmiotowej sprawie Inwestor złożył organowi dnia 25.05.2022 r. Pismem znak: WOOS.4221.99.2020.SCH.6 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska ponownie wezwał Inwestora do uzupełnienia wymaganych informacji. Burmistrz Susza ze względu na konieczność dokładnego przeanalizowania dokumentacji wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy do dnia 31.12.2022 r. Elektrownia PV 52 Sp. z o.o. w dniu 02.11.2022 r. przedłożyła Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Olsztynie wymagane wyjaśnienia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie ze względu na trwającą analizę dokumentacji poinformował, że wniosek w przedmiotowej sprawie zostanie rozpatrzony do dnia 31.01.2023 r. W związku z powyższym Burmistrz Susza wyznaczył nowy termin załatwienia sprawy do dnia 31.03.2023 r.

Postanowieniem znak: WOOS.4221.99.2020.SCH.8 w dniu 31.01.2021 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie uzgodnił realizację przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce na 1/1, 8/1, 9/1, 9/3, 9/4, 12, 14/1, 14/2, 16/6, 16/13, 84 (obręb 0005) w miejscowości Bronowo, gmina Susz oraz określił warunki dla ww. przedsięwzięcia.

Dnia 17.02.2023 r. Burmistrz Susza wydał zawiadomienie o zgromadzonym materiale dowodowym w postępowaniu administracyjnym w sprawie wydania dla Inwestora Elektrowni PV 52 Sp. z o.o., decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia oraz o zamiarze wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowania 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.

W dniu 01.03.2023 r. Burmistrz Susza z uwagi na omyłkę pisarską w obwieszczeniu z dnia 17.02.2023 r. znak: GOŚ.II.6220.7.2020, wystosował ponowne obwieszczenie, działając na podstawie art. 33 o.o.ś. Podczas wyznaczonego 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.

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.), planowane przedsięwzięcie 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:

- a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1, 5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy,
- b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.

Zgodnie z § 1 ust. 2 pkt 2 ww. rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o planowanej mocy do 70 MW. Inwestycja zlokalizowana będzie na działkach nr 1/1, 8/1, 9/1, 9/3, 9/4, 12, 14/1, 14/2, 16/6, 16/13, 84 (obręb 0005) w miejscowości Bronowo, gmina Susz, powiat iławski, woj. warmińsko-mazurskie. Powierzchnia ww. działek wynosi ok. 346 ha, a powierzchnia faktycznie zajęta przez inwestycję będzie wynosiła do 53,4338 ha.

Inwestor dopuszcza podział inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji o łącznej mocy nieprzekraczającej wnioskowanej mocy do 70 MW, o łącznej powierzchni nieprzekraczającej wnioskowanej powierzchni do 53,4338 ha, zlokalizowanych na wskazanych działkach.

Elektrownia fotowoltaiczna usytuowana będzie na fragmentach działek nr 1/1, 9/4, 16/13. W obrębie działki nr 1/1 farma zlokalizowana będzie w zachodniej części działki. Obszar ten to grunt orny, w obrębie którego występują rośliny ruderalne stanowiące zbiorowisko chwastów upraw tj. gorczyca polna. W obrębie działki nr 9/4 farma zlokalizowana będzie w północnej części działki. Obszar ten to grunt orny z uprawą rzepaku i nielicznymi chwastami tj. komosa biała. W obrębie działki nr 16/13 farma zlokalizowana będzie w północno i północno-wschodniej części działki. Obszar ten to nieużytkowany grunt orny, w obrębie którego występują rośliny ruderalne stanowiące zbiorowisko chwastów upraw tj. komosa biała. Pozostałe działki objęte inwestycją stanowią drogi. Teren inwestycji to grunty częściowo zadrzewione. Wzdłuż dróg rosną drzewa i krzewy tworzące aleje. Drzewostan stanowią lipy drobnolistne, topole czarne, klony zwyczajne, dęby szypułkowe. Odnotowano krzewy bzu czarnego, koralowego, kaliny koralowej. Zadrzewienia tworzą również skupiska. Skupisko zadrzewień zlokalizowane jest w obrębie działki nr 9/4, w granicach użytku gruntowego stanowiącego nieużytek i grunty zadrzewione i zakrzewione na gruncie ornym.

Otoczenie rozpatrywanego terenu stanowią rozległe użytki rolne, lasy, zadrzewienia, rzeka Liwa, rowy melioracyjne, nieliczne jeziora, wsie i osady, tereny podmokłe. Na uwagę zasługują występujące w sąsiedztwie przedmiotowej inwestycji rozległe, zmeliorowane, obszary podmokłe porośnięte m.in. trzciną pospolitą, wierzbami, usytuowane w obrębie działek nr 1/1 i 16/13. Grunty te stanowią Bagna Karolewskie i Polder Bronowski. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 65 m w kierunku północno-wschodnim oraz ok. 60 m w kierunku północnym od przedmiotowej inwestycji.

Inwestor będzie prowadził działalność polegającą na produkcji energii elektrycznej pozyskiwanej w wyniku bezpośredniej konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną. Budowa elektrowni słonecznej będzie polegała na wyposażeniu terenu w:

- zestawy ogniw fotowoltaicznych umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni;
- drogi wewnętrzne o szerokości do 4,0 metrów;
- do 36 kontenerów stacji transformatorowej 0,4/15 kV;
- kontener techniczny;
- opcjonalnie Główny Punkt Odbioru wraz z transformatorami SN/ WN oraz infrastrukturą techniczną;
- infrastrukturę elektroenergetyczną, w tym:
 - do 504 szt. inwerterów w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub do 70 szt. inwerterów centralnych;
 - wewnętrzne sieci kablowe;
 - sieci teletechniczne, telekomunikacyjne i alarmowo-dozorowe, łączące poszczególne elementy elektrowni;
- ogrodzenie terenu inwestycji.

Na terenie inwestycji opcjonalnie planowana jest budowa stacji SN/WN (Główny Punkt Odbioru), w skład którego wejdą: transformatory SN/WN, w razie konieczności budynek techniczny wraz z niezbędną infrastrukturą, który zlokalizowany zostanie na działkach inwestycyjnych na powierzchni do 2500 m².

Przewiduje się zagospodarowanie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji pod wewnętrzną drogę gruntową (żwirową) o szerokości do 4,0 m, umożliwiającą dojazd do urządzeń. Drogi wewnętrzne nie będą drogami o nawierzchni twardej.

Ogniwo fotowoltaiczne jest to urządzenie, które przekształca promieniowanie słoneczne bezpośrednio w energię elektryczną. Zjawisko to nosi nazwę efektu fotowoltaicznego. Z połączenia od kilku do kilkunastu, a czasem nawet kilkudziesięciu ogniw uzyskujemy moduł (panel), którego moc jest wyższa. Panele na stałe przytwierdzone będą do stołów.

Kolejnym elementem systemu fotowoltaicznego są przetwornice (inwertery). Ich zadaniem jest przekształcanie prądu stałego na prąd przemienny, który może trafić do odbiorczej sieci elektroenergetycznej. Obecnie dostępne są przetwornice o różnych mocach. Dla obsługi instalacji słonecznej można zainstalować większą ilość małych inwerterów o niskich mocach, umieszczonych bezpośrednio przy panelach fotowoltaicznych lub mniejszą ilość inwerterów centralnych o większej mocy. Ostateczny wybór rozwiązania dokonany zostanie w oparciu o szczegółową analizę korzyści i kosztów związanych z zastosowaniem poszczególnych rozwiązań na etapie uzyskiwania warunków przyłączenia.

Ogniwa fotowoltaiczne pracują bezobsługowo. Montaż odbywa się w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio na gruncie. Montaż obejmuje wbicie (bądź wkręcenie) do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są przetwornice (inwertery) i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawione zostaną odstępy do 10 m.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie prądu stałego na prąd zmienny. Dalej energia elektryczna o napięciu 400 V

przesyłana będzie trasami kablowymi z inwerterów do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV, tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. W przypadku budowy stacji SN/WN energia liniami średniego napięcia będzie przesyłana do stacji SN/WN, gdzie będzie liniami wysokiego napięcia przesyłana do sieci zewnętrznej. Rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony będzie od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii.

Przedmiotowa elektrownia słoneczna będzie współpracować z odbiorczą siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię. Energia elektryczna z transformatorów będzie dostarczana do zewnętrznej sieci elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej podziemnej linii kablowej średniego napięcia i zewnętrznego punktu przyłącza do linii SN odbiorcy lub opcjonalnie liniami kablowymi SN poprzez stację SN/WN podnoszącą napięcie prądu ze średniego na wysokie liniami kablowymi WN do miejsca przyłączenia. Rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony będzie od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii. Linia kablowa w osłonach solarnych zostanie poprowadzona podziemnie, w związku z czym, promieniowanie elektromagnetyczne będzie znikome i dodatkowo tłumione przez grunt. Poprowadzenie kabli przez drogi odbywać się będzie metodą przewiertu lub w sytuacjach trudnej gruntuowo metodą przekopu.

W okresie budowy planowanej inwestycji można spodziewać się okresowego, wzmożonego oddziaływania akustycznego i wibracji spowodowanych pracą sprzętu budowlanego i pojazdów transportujących materiały. W celu minimalizacji uciążliwości związanych z budową inwestycji proponuje się m.in.: zastosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu budowlanego oraz środków transportu, rozłączyć pracę (w miarę możliwości) urządzeń emitujących hałas o dużym natężeniu, ustalenie tras przejazdu i organizacji ruchu pojazdów poruszających się po placu budowy i na drogach dojazdowych, wykonywanie prac instalacyjnych wyłącznie w porze dziennej. Uciążliwości w zakresie hałasu związane z pracami budowlanymi będą miały charakter krótkotrwały i okresowy oraz zakończą się po ukończeniu robót.

Podczas prowadzenia prac budowlanych i montażowych na etapie realizacji przedsięwzięcia będzie miała miejsce niezorganizowana emisja zanieczyszczeń emitowanych przez silniki spalinowe maszyn budowlanych (m.in. kłosa służącego do wbijania słupków montażowych, koparki, dźwigu lekkiego) i środków transportu (samochodów dostawczych lub ciężarowych dostarczających elementy wyposażenia farmy fotowoltaicznej) oraz emisja pyłów cementu, kruszywa i innych sypkich materiałów pylistych. Ocenia się, iż ze względu na: ograniczony czas występowania emisji (odpowiadający czasowi trwania prac budowlanych i montażowych), stosowanie niewielkiej ilości maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, sprawnych technicznie i spełniających wymagania dotyczące norm emisji spalin, zraszanie wodą terenu budowy gruntowych dróg wewnętrznych i placu gruntowego, w celu ograniczenia pylenia - w razie konieczności (w okresach gorących i suchych), emisja ta nie będzie miała istotnego wpływu na stan czystości atmosfery w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia.

Przedmiotowa farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie będzie powodowała powstawania i emitowania do środowiska zanieczyszczeń gazowych i pyłowych. W trakcie eksploatacji farmy incydentalny i marginalny charakter będzie mieć emisja niezorganizowana zanieczyszczeń do powietrza pochodząca ze spalania paliw w silnikach pojazdów firmy serwisowej, dojeżdżających do terenu przedsięwzięcia. Ze względu na znikomą wielkość, emisja ta nie będzie miała żadnego wpływu na stan czystości powietrza atmosferycznego w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia.

Elektrownia będzie również mało istotnym źródłem hałasu przemysłowego i pól elektromagnetycznych.

Głównym źródłem hałasu będą transformatory. Projektowane transformatory są typowymi nowoczesnymi technologicznie rozwiązaniami konstrukcyjnymi, powszechnie stosowanymi w tego

typu instalacjach, które umieszczone zostaną w kontenerach. Kontener transformatora jako abonencka stacja elektroenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora 04/15 kV, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Zostanie on wyposażony w układy pomiarowe ilości wytworzonej energii elektrycznej, instalację ogrzewania elektrycznego, instalację oświetleniową i urządzenia bezpieczeństwa (m.in. urządzenia ochrony przeciwpożarowej i przeciwporażeniowej - izolacje robocze, uziemienia ochronne, samoczynne wyłączniki). W przypadku takiej konieczności (uzależnione od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii) realizowany będzie Główny Punkt Odbioru z transformatorem SN/WN. Transformatory SN/WN będą zmieniać napięcie ze średniego na wysokie, a następnie energia przesyłana będzie do Krajowego Systemu Energetycznego. Rodzaj zastosowanego napięcia uzależniony będzie od uzyskanych warunków przyłączenia z lokalnym dystrybutorem energii. Obudowa kontenera stanowi izolację akustyczną. Hałas generowany przez planowane przedsięwzięcie będzie znikomy i nie będzie miał odczuwalnego wpływu na otoczenie.

Głównymi źródłami emisji promieniowania elektromagnetycznego do środowiska w fazie eksploatacji projektowanej elektrowni fotowoltaicznej będą transformatory oraz przewody średniego i wysokiego napięcia (SN i WN), którymi odbywać się będzie wyprowadzenie generowanej energii elektrycznej. Drugorzędnymi źródłami emisji będą pozostałe urządzenia elektryczne i elektroniczne obiektu, pracujące pod niskim napięciem. W przypadku transformatorów zarówno oddziaływanie pola elektrycznego jak i elektromagnetycznego jest znikome. Transformatory będą dodatkowo umieszczone w stacjach transformatorowych, co skutecznie ograniczy oddziaływanie pól elektromagnetycznych. Silne pole magnetyczne istotę działania transformatora zawiera się w jego rdzeniu i tylko w niewielkim zakresie wydostaje się na zewnątrz transformatora. Pole elektryczne jest z kolei jest całkowicie ekranowane przez metalową uziomioną obudowę transformatora. Projektowana farma fotowoltaiczna, w tym stacje elektroenergetyczne z transformatorami oraz sieć elektromagnetyczna SN i sieć WN nie będzie w żaden sposób negatywnie oddziaływać na klimat elektromagnetyczny środowiska oraz nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi.

Elektrownia fotowoltaiczna co do zasady charakteryzuje się bezobsługową pracą. Praca i sterowanie instalacją odbywa się automatycznie. Dzięki zastosowanym technologiom energia elektryczna wytwarzana jest w ogniwach automatycznie (wraz z pojawieniem się promieni słonecznych), skąd kierowany jest do inwerterów, a dalej siecią wewnętrzną poprzez transformator kontenerowy SN do sieci energetycznej zewnętrznej lub opcjonalnie liniami kablowymi średniego napięcia do stacji SN/WN i dalej liniami kablowymi wysokiego napięcia do miejsca przyłączenia. Niewielka ilość energii potrzebna jest do funkcjonowania instalacji monitorująco-dozorowej w nocy, po zachodzie słońca. Pobierana jest ona wtedy z przyłącza. Obsługa elektrowni ogranicza się do kontroli funkcjonowania poszczególnych jej elementów, rutynowych wizyt pracowników dokonujących przeglądów, ewentualnie wymiany części i urządzeń które zostaną wymienione na nowe.

Inwestor nie planuje stosować oświetlenia farmy. Nie ma konieczności wykonywania oświetlenia budynków i instalacji. Planuje się oświetlić teren jedynie w porze nocnej niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego. Montaż wspomnianego oświetlenia przewiduje się przeprowadzić bezpośrednio na konstrukcji wsporczej paneli. Zastosowane światło niewidoczne dla zwierząt nie będzie wpływać negatywnie na wędrówki i żerowanie zwierząt.

W okresie eksploatacji teren farmy będzie funkcjonował jako ekosystem łąkowy (obsiany zostanie trawami). W okresie tym nie będą używane żadne nawozy ani środki ochrony roślin, nie będą też prowadzone intensywne prace polowe (jedynie okazjonalne wykaszanie). Zakłada się, że następstwem utworzenia ekosystemu łąkowego, w okresie eksploatacji będzie zwiększenie różnicowania gatunkowego roślin i zwierząt.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2016 r. poz. 1911).

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

– powierzchniowych:

- kod: PLRW200019522371 Liwa do Starej Liwy do dopływu z jez. Burgle. Stanowi ona naturalną część wód, nie jest monitorowana. Jej stan ogólny określono jako zły (stan ekologiczny poniżej dobrego, stan chemiczny poniżej średniego). 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 2027 rok. W JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczone do ochrony siedlisk lub gatunków, o którym mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tj. Dz. U. z 2020 r. poz. 55 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, przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest na Obszarze Chronionego Krajobrazu Rzeki Liwy.

– Powierzchniowych:

- kod: PLGW200030 – o dobrym stanie (stan ilościowy dobry, stan chemiczny dobry) monitorowana, zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. JCWPd. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

Planowanie przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródłądowych. Teren, na którym planowane jest przedsięwzięcie położony jest w bezpośrednim sąsiedztwie zidentyfikowanych obszarów narażonych na ryzyko powodzi, związanych z wylewaniem rzeki Liwa. Niemniej jednak jest to obszar, na którym prawdopodobieństwo wystąpienia powodzi jest średnie i wynosi raz na 100 lat (1 %) oraz w mniejszym zakresie obszar o prawdopodobieństwie wystąpienia powodzi raz na 10 lat.

Na etapie realizacji (budowy) inwestycji nie przewiduje się długotrwałego, negatywnego oddziaływania na środowisko gruntowo – wodne. Czynniki mogące powodować potencjalne ryzyko oddziaływania na środowisko gruntowo – wodne na tym etapie będą: realizacja prac ziemnych, w tym niewielkie wykopy, powstawanie ścieków bytowych, użycie maszyn i urządzeń zasilanych paliwami i olejami, transport materiałów na plac budowy, magazynowanie materiałów budowlanych, powstawanie i czasowe magazynowanie odpadów.

Zakres planowanych prac ziemnych obejmuje przede wszystkim montaż w gruncie konstrukcji pod panele fotowoltaiczne, wykonanie otworów dla przeprowadzenia tras kablowych instalacji oraz wykonanie ogrodzenia. Przedmiotowe prace nie spowodują powstania głębokich i szerokoprzestrzennych wykopów. Słupki konstrukcji stalowych będą umieszczane punktowo na głębokości do 2,5 m, natomiast trasy kablowe lokalizowane są zwyczajowo na głębokości 50 – 80 cm. Ponadto ogrodzenie będzie wykonane bez podmurówki, zatem nie wystąpi konieczność wykonania fundamentów betonowych.

Działka inwestycyjna o nr ewid. 1/1 stanowi częściowo Polder Bronowski, na którym występuje sieć rowów melioracyjnych. Teren ten stanowi naturalny obszar zalewowy rzeki Liwa. Na działce inwestycyjnej 16/13 zlokalizowane są obszary podmokłe – Bagna Karolewskie, przez

przedmiotową działkę przebiega również urządzenie wodne. Panele fotowoltaiczne zostaną rozmieszczone poza terenem urządzeń wodnych oraz w odpowiedniej od nich odległości, tak aby nie ograniczać dostępu do urządzeń wodnych i umożliwić ich bezproblemową konserwację, a także poza obszarem podmokłych łąk. Zakres planowanego przedsięwzięcia nie obejmuje likwidacji lub przebudowy urządzeń melioracji wodnych, zatem nie przewiduje się żadnego możliwego negatywnego wpływu na stan i funkcjonalność przedmiotowych urządzeń wodnych. W celu zminimalizowania potencjalnego oddziaływania zaplanowano nie organizować zaplecza technicznego i socjalnego w bezpośrednim sąsiedztwie ww. obszarów oraz rowów melioracyjnych.

Ścieki bytowe, które będą powstawać w związku z obecnością ludzi, gromadzone będą w szczelnych zbiornikach w przenośnych toaletach, zlokalizowanych na placu budowy w wyznaczonym miejscu na zaplecze socjalne. Wywóz ścieków będzie zlecony firmie posiadającej stosowne zezwolenia w tym zakresie. Nie przewiduje się negatywnego wpływu tego czynnika na środowisko gruntowo – wodne.

Na etapie prac budowlano – montażowych używane będą maszyny i drobny sprzęt montażowy. Wiąże się to również z koniecznością uzupełniania paliw i olejów zasilających urządzenia. Powyższe może powodować potencjalne ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego substancjami ropopochodnymi. Transport materiałów na plac budowy może stanowić potencjalne ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego substancjami ropopochodnymi pochodzącymi z pojazdów. W ramach działań minimalizujących potencjalne oddziaływanie na środowisko gruntowo-wodne Inwestor zaproponował, że podczas prowadzenia robót będzie na bieżąco kontrolować stan pojazdów i urządzeń, celem szybkiej identyfikacji ewentualnych nieszczelności i wycieków. Ponadto, w przypadku konieczności uzupełnienia paliw lub olejów do maszyn i pojazdów wykorzystywanych do prac budowlano – montażowych lub transportu, podczas tankowania powierzchnia gruntu zabezpieczona będzie folią. Na placu budowy zapewnione zostaną również środki sorpcyjne do neutralizacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych (odpady grupy 17), a także odpady opakowaniowe i ubrania ochronne (odpady grupy 15) oraz odpady komunalne (odpady grupy 20). Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac przygotowawczych, budowlanych i montażowych m. in.: odpady betonu, odpadowa stal z montażu słupków (podpór), stołów i stelaży montażowych oraz ogrodzenia terenu farmy, drewno, opakowania w które zapakowane były panele i elementy konstrukcji montażowych w trakcie transportu, uszkodzone palety drewniane z dostawy paneli, ubrania ochronne i ścierki. Odpady będą selektywnie zbierane i gromadzone w szczelnych pojemnikach ustawionych w wyznaczonym miejscu zaplecza budowlanego o ograniczonym dostępie osób postronnych (na terenie ogrodzonym w granicach działek Inwestora). Po zakończeniu robót budowlanych i montażowych odpady zostaną przekazane zewnętrznym firmom posiadającym odpowiednie wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie odpadów danego rodzaju, w celu odzysku lub unieszkodliwienia. W fazie realizacji przedsięwzięcia mogą również powstać odpady w postaci mas ziemnych, w wyniku m.in. zdejmowania wierzchniej warstwy gleby w obrysie gruntowych dróg wewnętrznych oraz tras przebiegu okablowania podziemnego, wykonania wykopów fundamentowych pod bloczki fundamentowe słupków ogrodzenia terenu przedsięwzięcia oraz wykonania wykopów w celu posadwienia w gruncie kabli energetycznych. Do czasu wykorzystania, wierzchnia warstwa gleby urodzajnej zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu terenu Inwestora. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone odrębnie, w taki sam sposób jak gleba. Masy ziemne zostaną w całości wykorzystane na terenie przedsięwzięcia m.in. do zasypiania kabli energetycznych po ich ułożeniu w wykopach (na wierzchu zostanie rozplantowana odłożona wcześniej gleba). Nie przewiduje się przekazywania nadmiaru mas ziemnych jednostkom zewnętrznym ze względu na niewielką objętość mas ziemnych i możliwość ich pełnego wykorzystania w miejscu ich powstania.

Planowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji przy właściwym użytkowaniu i konserwacji, nie będzie powodować negatywnego wpływu na środowisko gruntowo – wodne. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z powstawaniem ścieków bytowych i technologicznych. Powierzchnia terenu pomiędzy panelami oraz powierzchnia ciągów komunikacyjnych pozostawiona będzie jako nieutwardzona. Duży udział obszaru biologicznie czynnego pozwoli na zachowanie właściwej infiltracji wód opadowych i roztopowych. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni paneli fotowoltaicznych będą odprowadzane powierzchniowo do gruntu, zgodnie ze spadkiem terenu. Woda spływająca z powierzchni ogniw wsiąknie do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Panele fotowoltaiczne będą podlegały samooczyszczeniu podczas opadów deszczu. Spływający z paneli deszcz będzie również zmywał osadzające się na panelach zanieczyszczenia takie jak pyły roślin, części roślin, piach i kurz naniesione przez wiatr. Spływająca deszczówka nie będzie zawierać żadnych środków chemicznych i tym samym nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska gruntowo – wodnego. Czyszczenie mechaniczne paneli będzie odbywać się sporadycznie, w miarę wystąpienia takich potrzeb. Inwestor zakłada, że mycie paneli odbywać się będzie 1 – 2 razy w roku. Usuwanie zabrudzeń wykonuje się za pomocą różnych metod, zwyczajowo za pomocą szczotki na wysięgniku oraz zdemineralizowanej wody, nie zagrażającej środowisku gruntowo – wodnemu. Panele będą zraszane mgiełką powietrzno – wodną pod ciśnieniem, która będzie zbierana za pomocą szczotki bądź będą bezpośrednio przecierane zwilżoną szczotką, ograniczając przy tym ilości wód z mycia spływających z powierzchni paneli. Woda na potrzeby mycia paneli będzie dowożona na teren przedsięwzięcia w beczkach o dużych pojemnościach lub beczkowozem. Wody z mycia paneli fotowoltaicznych swoim charakterem zbliżone będą do wód opadowych (brak detergentów i szkodliwych związków chemicznych). W związku z możliwością wyboru do realizacji transformatorów olejowych, dokonano analizy możliwości zanieczyszczenia środowiska gruntowo – wodnego w wyniku awarii transformatora na etapie eksploatacji przedsięwzięcia. Należy mieć na uwadze, że współcześnie produkowane transformatory olejowe charakteryzują się bardzo wysokimi reżimami ochronnymi, ograniczając możliwość skażenia środowiska gruntowo – wodnego do minimum. Przy zastosowaniu transformatorów w takiej technologii, każdy transformator zostanie wyposażony w misę olejową, wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych. Pojemność miski olejowej powinna wynosić minimum 110 % zawartości oleju w transformatorze. Każdy transformator wraz z misą olejową umieszczony zostanie w kontenerowej stacji transformatorowej, która stanowi dodatkową barierę ochronną przed przedostaniem się zanieczyszczeń do środowiska.

W fazie eksploatacji przedmiotowej elektrowni słonecznej okresowo mogą powstawać odpady związane z utrzymaniem funkcji zainstalowanych urządzeń technicznych. Na etapie eksploatacji mogą powstać m.in.: odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych (m. in. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne, inwertery, elementy elektronicznego systemu monitorującego, urządzenia grzewcze i oświetleniowe stacji kontenerowej), uszkodzone kable energetyczne, a także np. zniszczone elementy ogrodzenia (stalowa siatka). Wymienione odpady mogą powstawać wyłącznie okresowo w trakcie napraw lub okresowych przeglądów stanu technicznego obiektów farmy fotowoltaicznej. Nie będą one magazynowane w obrębie terenu przedsięwzięcia, tylko bezpośrednio po wytworzeniu będą niezwłocznie transportowane poza teren elektrowni i przekazywane zewnętrznej jednostce posiadającej stosowne wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie (odzysk) odpadów danego rodzaju.

Planuje się maksymalnie 29 - letni okres eksploatacji instalacji. Oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie jego likwidacji zbliżone będzie do oddziaływania z etapu budowy. Potencjalna likwidacja farmy fotowoltaicznej polegać będzie na demontażu paneli PV wraz z konstrukcjami montażowymi, banków przetwornic (inwerterów), transformatora, pozostałych urządzeń i okablowania elektroenergetycznego, wywiezieniu poza teren przedsięwzięcia ww. elementów oraz stacji transformatorowych i kontenera technicznego, a następnie uporządkowaniu

terenu elektrowni. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne, przetwornice (inwertery) oraz elementy innych urządzeń elektrycznych i elektronicznych (np. systemu monitorującego pracę elektrowni) zostaną przekazane do odzysku lub unieszkodliwienia podmiotowi zewnętrznemu - prowadzącemu zakład przetwarzania zużytego sprzętu elektrycznego i elektronicznego. Odpady na etapie likwidacji będą selektywnie zbierane i gromadzone w szczelnych pojemnikach ustawionych w wyznaczonym miejscu zaplecza roboczego o ograniczonym dostępie osób postronnych (na terenie ogrodzonym w granicach działek Inwestora). Po zakończeniu robót demontażowych i porządkowych odpady zostaną przekazane zewnętrznym firmom posiadającym odpowiednie wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie odpadów danego rodzaju, w celu odzysku lub unieszkodliwienia. W dalszej kolejności planuje się przywrócenie terenu przedsięwzięcia do użytkowania rolniczego.

Elektrownia fotowoltaiczna stanowi odnawialne źródło energii, ponieważ do produkcji prądu wykorzystuje energię promieniowania słonecznego. Eksploatacja przedmiotowej instalacji wpłynie korzystnie na klimat poprzez zmniejszenie emisji gazów cieplarnianych ze źródeł konwencjonalnych.

Ryzyko wystąpienia poważnej awarii w przypadku przedmiotowej inwestycji ocenia się na marginalne. Na terenie inwestycji nie będą przechowywane ani wykorzystywane substancje niebezpieczne, które mogłyby w sposób niekontrolowany przeniknąć, w krótkim okresie i w znaczących ilościach, do atmosfery, powodując natychmiastowe powstanie zagrożenia życia lub zdrowia ludzi, zaistnienie takiego zagrożenia z opóźnieniem lub zmiany klimatu. Również ryzyko wystąpienia katastrofy naturalnej w odniesieniu do przedmiotowego przedsięwzięcia jest niewielkie. Teren przedsięwzięcia, jak i samo przedsięwzięcie, charakteryzuje się wysoką odpornością na ewentualne wystąpienie klęsk żywiołowych. Nie przewiduje się istotnego wpływu silnego wiatru na projektowane obiekty. Konstrukcje nośne paneli fotowoltaicznych będą zakotwiczone w gruncie na taką głębokość aby być odporne na działanie wiatru, a same panele fotowoltaiczne zostaną przytwierdzone do konstrukcji nośnej w sposób trwały. Wystąpienie gwałtownych zjawisk atmosferycznych na analizowanym terenie jest mało prawdopodobne. Na terenie przedsięwzięcia nie będzie nadzwyczajnego zagrożenia pożarowego. Wszystkie urządzenia i instalacje będą uziemione. Do elektrowni będzie zapewniony dojazd samochodów pożarniczych. Dodatkowo na terenie elektrowni będą umieszczone gaśnice p.poż. W odniesieniu do planowanego przedsięwzięcia, bardzo niskie jest również ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej.

Teren inwestycji znajduje się w granicach Obszaru Chronionego Krajobrazu Rzeki Liwy, w stosunku do którego obowiązują zapisy Uchwały Nr XXVI/607/17 Sejmiku Województwa Warmińsko-Mazurskiego z dnia 25 kwietnia 2017 r. w sprawie Obszaru Chronionego Krajobrazu Rzeki Liwy. Krajobraz analizowanego obszaru jest syntezą elementów przyrodniczych oraz działalności człowieka, bowiem tworzy mozaikę użytków rolnych, lasów, terenów podmokłych, zadrzewień i zabudowy, przy czym stopień urbanizacji na tym terenie jest znikomy i nie pełni funkcji dominującej. W obecnym krajobrazie jest dużo elementów naturalnych tj. aleje drzew, lasy, rzeka, rozległe otwarte przestrzenie, które pozytywnie wpływają na postrzeganie krajobrazu. Inwestycja będzie nowym, obcym elementem w krajobrazie. Lasy, zadrzewienia, szuwary, pagórkowate ukształtowanie terenu, zabudowa ograniczać będą obserwację elektrowni. Dominantą będą obszary leśne, lokalne zadrzewienia. Należy wprowadzić rozwiązania minimalizujące odczucia wizualne poprzez stosowanie stonowanych, niejaskrawych kolorów elementów infrastruktury, utrzymywanie powierzchni biologicznie czynnych pod panelami, wyposażyć panele w powłokę antyrefleksyjną, zrezygnować z oświetlenia, wprowadzić nasadzenia pasa zieleni izolacyjnej, która jednocześnie będzie niwelowała płoszący efekt działania elektrowni. Nasadzenia należy wykonać na terenie działki nr 1/1 obręb Bronowo (wokół jej północnej, północno - wschodniej, wschodniej oraz południowej strony) oraz wzdłuż Aleji Pojezierza Iławskiego (od północnej strony południowego obszaru, przy obszarach środkowo-zachodnim, środkowym i częściowo północnym od strony ww. aleji drzew przebiegającej pomiędzy nimi). Do nasadzeń należy użyć rodzime gatunki drzew lub krzewów, np. głóg, śliwa

tarnina, jabłoń pospolita, bez czarny, brzoza brodawkowata, klon pospolity, jarzab pospolity, kalina koralowa; w tym częściowo krzewów ciernistych (np. dzikiej róży, głogu i tarniny) oraz roślinności pnącej (np. bluszczu).

W przypadku terenów objętych dokumentem planistycznym ich zagospodarowanie musi być zgodne z zapisami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. Przy zachowaniu opisanych warunków prowadzenia prac i zaleceń dotyczących eksploatacji elektrowni nie przewiduje się aby inwestycja wiązała się z negatywnym wpływem na przyrodę i krajobraz obszaru chronionego krajobrazu, zatem zastosowanie wyjątku jest możliwe. W ramach inwestycji nie dopuszcza się likwidowania i niszczenia drzew i krzewów. Dla przykładu, istniejące drzewa i krzewy rosnące wzdłuż dróg należy pozostawić w stanie nienaruszonym. W tym celu także, w trakcie lokalizacji przedsięwzięcia (m.in. ogrodzenia, drogi gruntowej, paneli, sieci) należy ominąć skupiska istniejących zadrzewień. Nagromadzenia zadrzewień zidentyfikowano m.in. w obrębie nieużytku i gruntów zadrzewionych i zakrzewionych na gruntach ornych w rejonie działki nr 9/4. Realizacja inwestycji w miejscu występowania skupiska zadrzewień nie jest możliwa bez ingerencji w to zbiorowisko, dlatego należy je ominąć w trakcie realizacji inwestycji. Inwestycję należy realizować poza zbiornikami wodnymi, rowami melioracyjnymi, terenami podmokłymi, rzekami. Obiekty te należy pozostawić w stanie nienaruszonym. Analizowany teren cechuje pagórkowate ukształtowanie terenu. Za niedopuszczalne uznaje się prowadzenie prac ziemnych, które doprowadzą do trwałego zniekształcenia rzeźby terenu. W trakcie realizacji inwestycji należy uwzględnić zakaz o którym mowa w § 5 ust. 1 pkt 8 ww. uchwały. Zarówno elektrownię jak i wszelką niezbędną infrastrukturę (m.in. ogrodzenie, panele, a także linie kablowe) należy realizować m.in. w odległości 100 m od linii brzegowej rzek, naturalnych zbiorników wodnych.

Planowana inwestycja częściowo (działki nr 8/1, 12, 14/1, 14/2 obręb Bronowo) położona jest na terenie obszaru specjalnej ochrony siedlisk Aleje Pojezierza Iławskiego PLH280051. Aleje drzew zlokalizowane w obrębie terenu inwestycji stanowią siedlisko pachnicy dębowej co potwierdzają posiadane wyniki inwentaryzacji przyrodniczej i na co wskazują informacje zawarte w przedłożonej ekspertyzie. Konieczne jest zastosowanie działań minimalizujących oddziaływanie inwestycji na środowisko. Istniejące drzewa i krzewy należy pozostawić w stanie nienaruszonym. Za niezbędne uznano pozostawienie wolnej przestrzeni pomiędzy alejami drzew, a inwestycją. Projektowaną zabudowę należy zlokalizować w odległości co najmniej 20 m od alei drzew. Wokół drzew wyznaczyć strefy ochronne, w obrębie których nie należy składować materiałów, a przewody prowadzić w miejscach możliwie oddalonych od drzew, poza strefą korzeniową po konsultacji z dendrologiem. Mając na uwadze charakter inwestycji, po uwzględnieniu działań minimalizujących oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na środowisko, uznano, że wnioskowane zamierzenie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na cele, przedmioty ochrony oraz integralność obszarów Natura 2000.

Planowana inwestycja położona jest częściowo na terenie korytarza ekologicznego Lasy Iławskie – Bory Tucholskie GKPN-14A i częściowo na terenie korytarza ekologicznego Lasy Iławskie – Dolina Dolnej Wisły GKPN-10A. Na terenie planowanego przedsięwzięcia nie stwierdzono istotnych lokalnych korytarzy ekologicznych. Wędrowniki zwierząt odbywają się jednakowo na całym obszarze przedsięwzięcia. Inwestycja nie wiąże się z wycinką drzew ani krzewów. Zadrzewienia stanowią struktury siedliskowe, które gwarantują warunki ukrycia np. przed naturalnymi wrogami, człowiekiem i zapewniają bazę żerową. Część zwierząt, które w dalszym ciągu będą miały dostęp do tych drzew i krzewów będą mogły z nich korzystać. Całkowita rezygnacja z oświetlenia farmy wyeliminuje ryzyko wabienia zwierząt blaskiem światła. Pozwoli to także zniwelować potencjalny negatywny wpływ inwestycji na gatunki nietoperzy wrażliwych na obecność sztucznych źródeł światła, które unikają terenów intensywnie oświetlonych. Nietoperze mogą migrować w otoczeniu terenu inwestycji w cyklu rocznym i dostrzegają przeszkodę w postaci fotowoltaiki. Zwierzęta będą

mogły korzystać z przyległych terenów w dotychczasowy sposób w celu migracji. Po postawieniu farmy zmienią się trasy wędrówek dużych ssaków, które będą musiały ominąć obiekt. Za niezbędne uznano pozostawienie wolnej przestrzeni o szerokości co najmniej 15 m pomiędzy ogrodzeniem elektrowni a ścianami lasu, co umożliwi zwierzętom swobodnie przemieszczanie się tamtędy. Odstęp między ogrodzeniem, a aleją drzew (Aleje Pojezierza Iławskiego PLH280051) wynoszący 20 m także pozwoli zwierzętom przemieszczać się po tym terenie. Oddziaływanie na zdolności migracji minimalizować ma korytarz utworzony pomiędzy elektrownią na działce nr 1/1. Należy zachować ciągłość utworzonego korytarza ekologicznego na działce nr 1/1 poprzez przedłużenie jego zasięgu występowania na działce nr 9/4, co wymaga ograniczenia zasięgu terenu planowanej inwestycji. Ogrodzenie inwestycji będzie z siatki, ażurowe, podniesione nad powierzchnię gruntu na wysokość co najmniej 20 cm aby drobne zwierzęta tj. płazy, gady, małe ssaki mogły dalej swobodnie przemieszczać się po całym terenie. Najcenniejszym terenem mogącym zapewnić m.in. schronienie, miejsca rozrodu są tereny podmokłe usytuowane na północ i południe od planowanego przedsięwzięcia, które nie zostaną przekształcone w ramach inwestycji. Biorąc pod uwagę uwarunkowania inwestycji, zastosowane działania minimalizujące oddziaływanie, nie przewiduje się znaczącego wpływu na funkcjonowanie korytarzy ekologicznych.

Na terenie działek inwestycyjnych nie stwierdzono występowania gatunków rzadkich, zagrożonych roślin, grzybów, porostów. W związku z powyższym nie dojdzie do negatywnego oddziaływania na cenę florę.

Dla płazów teren inwestycji i obszary z nim sąsiadujące stanowią okresowy szlak wędrorny między dogodniejszymi siedliskami, które stanowią okoliczne rowy melioracyjne, tereny podmokłe, rzeka, las, zadrzewienia. Miejsca, w których płazy przystępowały do rozrodu znajdują się poza obszarem planowanego przedsięwzięcia. Siedliskiem tym są okoliczne tereny podmokłe, które stanowi Bagno Karolewskie i Polder Bronowski. Obszary te nie będą zagospodarowane w ramach inwestycji. Badania wykazały obecność: ropuchy szarej, kumaka nizinnego, żaby jeziorowej, żaby trawnej, żaby moczarowej. Obserwowano nieliczne gady, do których należy zaskroniec i jaszczurka zwinka. Charakter inwestycji oraz lokalizacja poza najcenniejszymi siedliskami sprawia, że nie dojdzie do znacząco negatywnego wpływu inwestycji na te grupy zwierząt. Jednakże na etapie realizacji przedsięwzięcia należy sprawdzić teren inwestycji pod kątem występowania chronionych gatunków zwierząt (na kilka dni przed przystąpieniem rozpoczęcia prac budowlanych) i w razie konieczności wstrzymanie prac mogących mieć negatywny wpływ na gatunki chronione. Podczas prowadzenia wykopów pod linie kablowe 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.

W zakresie analiz bezkręgowców ustalono, iż aleje drzew stanowią siedlisko pachnicy dębowej, które mają zostać zachowane. W związku z zaplanowanymi zabiegami, przewiduje się, iż na terenie elektrowni będą mogły powstać alternatywne, nowe siedliska bezkręgowców. Planowana inwestycja nie wpłynie znacząco negatywnie na lokalne populacje bezkręgowców.

W trakcie prac terenowych stwierdzono na działkach inwestycyjnych tropy objętego ochroną ścisłą wilka. Podczas nasłuchów zarejestrowano trzy gatunki nietoperzy (borowiec wielki, karlik większy, nocek), dla których teren inwestycji stanowi żerowisko. Ponadto teren projektowanej farmy jak i jej sąsiedztwo był miejscem występowania pospolitych gatunków tj: dzik, sarna, jelen, zając, lis, łos, borsuk dla których grunty te stanowią żerowisko, miejsce schronienia, szlaki migracyjne.

W trakcie przeprowadzonych badań stwierdzono około 45 gatunków ptaków. Inwentaryzacja wykazała, że na terenie inwestycji gniazduje skowronek i potrzaszcz. Podjęto również próbę identyfikacji ptaków żerujących na obszarze przedsięwzięcia. Należy do nich m.in. gąsiorek i

pokłąska. Ptaki, które tracą swoje rewiry w związku z realizacją inwestycji najprawdopodobniej przeniosą się na tereny sąsiednie, gdzie znajdują się siedliska analogiczne do analizowanego terenu. Nie jest to skala przekształceń mogąca zagrozić funkcjonowaniu lokalnych populacji lub spowodować istotne zmniejszenie ich liczebności w regionie. Szczególną uwagę należy poświęcić ptakom drapieżnym, których siedliska mogą zostać uszczuplone wraz z realizacją inwestycji. Inwentaryzacja wykazała, że okoliczne użytki rolne, szuwary, nieużytki, łożowiska wokół terenu planowanej inwestycji stanowią żerowiska orlików krzykliwych. Na terenie przedsięwzięcia, pobliskich użytkach rolnych i nieużytkach żeruje również myszołów. Utrata oraz fragmentacja żerowisk ptaków drapieżnych w związku z realizacją inwestycji nie powinna jednak stanowić zagrożenia dla funkcjonowania lokalnych populacji. Wokół inwestycji wciąż pozostanie wystarczająco analogicznych, dogodnych siedlisk, które mogą być wykorzystywane przez te ptaki jako żerowiska zastępcze. Tereny podmokłe położone w okolicy planowanego zamierzenia stwarzają dogodne warunki do bytowania ptaków i mogą być wykorzystywane jako przystanek w dalszej wędrówce. Okoliczne mokradła stanowią żerowisko i noclegowisko żurawi, miejsca odpoczynku gęgawy. Istotną informacją jest fakt, że obszary te nie są objęte planowaną inwestycją i będą mogły być wykorzystywane przez ptaki w dotychczasowy sposób. W związku z powyższym prace budowlane rozpocząć 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, poprzez prowadzenie prac. 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.

Ze względu na możliwość zubożenia przez realizację inwestycji siedlisk chronionych gatunków ptaków zamontować 20 budki lęgowe dla ptaków (różnych typów) oraz 10 skrzynek rozrodczych dla nietoperzy, które powinny być rozmieszczone na terenie planowanej farmy lub w jej bezpośrednim sąsiedztwie (np. na drzewach). Ze względu na charakter inwestycji oraz działania minimalizujące jej realizacja nie wpłynie na stan zachowania lokalnych populacji chronionych gatunków ssaków, ptaków i nietoperzy.

Pomimo stwierdzenia braku negatywnego oddziaływania na obszary chronione oraz biorąc pod uwagę zidentyfikowane gatunki chronione należy mieć na uwadze, iż 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),

wprowadzone zostały zakazy w stosunku do dziko występujących gatunków chronionych.

Podczas realizacji inwestycji należy bezwzględnie przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w cyt. rozporządzeniach oraz w ustawie o ochronie przyrody. Czynności zabronione w stosunku do chronionych gatunków zwierząt określone w art. 52 ust. 1 Ustawy o Ochronie Przyrody oraz § 6 Rozporządzenia Ministra Środowiska (np. umyślne zabijanie; umyślne okaleczanie lub chwywanie; umyślne niszczenie ich jaj, postaci młodocianych lub form rozwojowych; niszczenie siedlisk lub ostoi, będących ich obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania; niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, mrowisk, nor, legowisk, żeremi, tam, tarlisk, zimowisk lub innych schronień) mogą zostać podjęte wyłącznie po uzyskaniu stosownej decyzji Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie wydanej na podstawie art. 56 ust. 2 pkt 1 i pkt 2 (pod warunkiem spełnienia przesłanek określonych w art. 56 ust. 4 UoOP) na wykonywanie czynności podlegających zakazom, w stosunku do gatunków objętych ochroną ścisłą i częściową. Analogiczna sytuacja funkcjonuje w przypadku zakazów w stosunku do

roślin (art. 51 UoOP oraz § 6 rozp. MŚ). Wykonywanie czynności zabronionych bez zezwolenia lub wbrew jego warunkom podlega karze aresztu albo grzywny (art. 131 pkt 14 UoOP).

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, po przeanalizowaniu kryteriów określonych w art. 77 ust. 5 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku..., stwierdzono, 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 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.

Otrzymują:

1. Elektrownia PV 52 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa,
2. Strony postępowania zgodnie z wykazem akt,
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.

Z up. BURMISTRZA
Mariusz Włodarczyk
KIEROWNIK REFERATU

Ogólna charakterystyka przedsięwzięcia

Elektrownia PV 52 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, zamierza zrealizować przedsięwzięcie pn.: „**Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce nr ew. 1/1, 8/1, 9/1, 9/3, 9/4, 12, 14/1, 14/2, 16/6, 16/13, 84 (obręb 0005) w miejscowości Bronowo, Gmina Susz.**”

Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o planowanej mocy do 70 MW. Przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach 1/1, 8/1, 9/1, 9/3, 9/4, 12, 14/1, 14/2, 16/6, 16/13, 84 w obrębie Bronowo, gmina Susz, powiat iławski, województwo warmińsko-mazurskie. Inwestor dopuszcza podział inwestycji i realizację kilku odrębnych instalacji o łącznej mocy nieprzekraczającej wnioskowanej mocy do 70 MW. Powierzchnia łączna inwestycji wyniesie do 53,4338 ha.

Budowa elektrowni słonecznej będzie polegała na wyposażeniu terenu w:

- zestawy ogniw fotowoltaicznych umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele będą skierowane w stronę południową i nachylone do ziemi pod kątem od 20 do 35 stopni;
- drogi wewnętrzne o szerokości do 4,0 metrów;
- do 36 kontenerów stacji transformatorowej 0,4/15 kV;
- kontener techniczny;
- opcjonalnie Główny Punkt Odbioru wraz z transformatorami SN/ WN oraz infrastrukturą techniczną;
- infrastrukturę elektroenergetyczną, w tym:
 - do 504 szt. inwerterów w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub do 70 szt. inwerterów centralnych;
 - wewnętrzne sieci kablowe;
 - sieci teletechniczne, telekomunikacyjne i alarmowo-dozorowe, łączące poszczególne elementy elektrowni;
- ogrodzenie terenu inwestycji.

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 Wybicki
KIEROWNIK REFERATU

