

DECYZJA

O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4 oraz art. 82 i art. 85 ust. 2 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 (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735), po rozpatrzeniu wniosku firmy PV 1260 Sp. z o. o., ul. Jasna 14/16A, 00 – 041 Warszawa, reprezentowanej przez Prezesa Zarządu – Pana Leona Rybczyńskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko,

ustalam

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na:

„Budowie w obrębie Zdedy, w gminie Elk, elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś II”, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym przyłączami energetycznymi, stacjami transformatorowymi oraz rozdzielnicami SN/SN”

oraz

I. Określam:

1. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś II”, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym przyłączami energetycznymi, stacjami transformatorowymi oraz rozdzielnicami SN/SN, na działce o numerze ewidencyjnym 90/2 – obręb 56 Zdedy, gmina Elk, powiat elcki, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia działki przeznaczonej pod inwestycję wynosi 39,31 ha. Działka ta, zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, stanowi grunty orne klasy IVa, IVb i V, pastwiska trwałe klasy IV, V i VI, łąki trwałe klasy IV i VI, grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych oraz lasy. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na gruntach klasy IV i niższej. Teren, na którym planuje się realizację inwestycji, jest zróżnicowany siedliskowo, co wynika z pagórkowatego ukształtowania terenu. Jest to uprawa rzepaku stanowiąca mozaikę z siedliskami leśnymi, podmokłymi i bagiennymi. Tereny, nienadające się pod uprawę, pozostawione są jako nieużytki porośnięte szuwarem. Analizowany obszar to uprawa rolna z enklawami w różnym stopniu wchodzącymi, w całości lub w części, na teren przeznaczony pod inwestycję. W wyniku rozproszenia tych „wysp” – niewielkich ostoi przyrody pośród pola rzepaku, całość

terenu posiada znaczącą wartość przyrodniczą. Na terenie działki inwestycyjnej nie znajdują się zabudowania. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 450 m od granic inwestycji, w miejscowości Pistki. W najbliższej okolicy (ok. 750 m na północ) zlokalizowana jest duża kopalnia żwiru.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, nie jest objęty aktualnymi ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

2. Istotne warunki korzystania ze środowiska 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

Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia należy podjąć następujące działania:

- 2.1. aby zachować dotychczasowe walory przyrodnicze, należy zaplanować budowę farmy fotowoltaicznej jedynie na terenie obecnie stanowiącym grunty orne;
- 2.2. podczas prowadzenia wykopów pod linie kablowe, unikać pozostawienia niezasypanych wykopów, w przeciwnym razie należy zabezpieczyć je przed wpadaniem do nich drobnych zwierząt. Przed ich zasypaniem, należy je zlustrować, w celu uwolnienia i przeniesienia poza teren przedsięwzięcia małych kręgowców i bezkręgowców, które mogły się do nich dostać. Jeżeli wykopy funkcjonować będą przez dłuższy czas, lustracje należy prowadzić codziennie;
- 2.3. nie zmieniać stosunków wodnych na terenie inwestycji – nie zasypywać obniżeń terenu, rowów i zbiorników astatycznych;
- 2.4. prace, na etapie realizacji przedsięwzięcia, prowadzić poza okresem lęgowym ptaków. Odpowiednim terminem na realizację takich prac jest okres od 1 września do końca lutego. W przypadku konieczności prowadzenia prac w okresie lęgowym, należy prowadzić je pod nadzorem ornitologicznym;
- 2.5. pozostawić zakrzaczenia i zadrzewienia śródpolne oraz roślinność występującą na obrzeżach obniżeń terenu, tymczasowych zbiorników wodnych bez ingerencji w te tereny;
- 2.6. aby zapobiec ewentualnym kolizjom z panelami fotowoltaicznymi, 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);
- 2.7. aby teren inwestycji nie stanowił bariery dla płazów i drobnych ssaków, podczas eksploatacji elektrowni, zastosować ogrodzenia z siatki bez podmurówki. Pozostawić min. 10-20 cm przerwy pomiędzy siatką odgradzającą teren inwestycji a powierzchnią ziemi umożliwiającą ewentualną migrację płazów i drobnych ssaków;
- 2.8. część obszaru inwestycji – tereny pod i pomiędzy panelami – pozostawić do naturalnej sukcesji roślinnością;
- 2.9. nie stosować herbicydów, środków owadobójczych ani nawozów sztucznych na terenie planowanej inwestycji;

- 2.10. mycie paneli prowadzić wyłącznie przy użyciu czystej wody lub wody demineralizowanej, bez zastosowania żadnych dodatków w tym detergentów;
- 2.11. ewentualne koszenie roślinności wykonywać po 1 sierpnia, od centrum w kierunku granic farmy fotowoltaicznej (co umożliwi ucieczkę zwierzętom);
- 2.12. nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej;
- 2.13. dla wszystkich urządzeń, przez które przepływa prąd elektryczny, wykonać izolację okablowania, w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem.

3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie zagospodarowania działki lub terenu lub projekcie architektoniczno-budowlanym, w przypadku decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1

W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

- 3.1. transformatory zlokalizować w odległości jak największej od zabudowy mieszkaniowej;
- 3.2. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażyć je w szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju.

4. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska

Planowane przedsięwzięcie nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie przedsięwzięcia do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii.

5. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko

Dla planowanego przedsięwzięcia nie ma konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

6. Gotowość instalacji do wychwytywania dwutlenku węgla w przypadku instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW

Planowane przedsięwzięcie nie zalicza się do instalacji do spalania paliw w celu wytwarzania energii elektrycznej, o elektrycznej mocy znamionowej nie mniejszej niż 300 MW.

II. Nie stwierdzam konieczności:

1. wykonania kompensacji przyrodniczej;
2. nakładania obowiązku unikania, zapobiegania, ograniczania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;
3. nakładania obowiązku monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

III. Nie stwierdzam konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

IV. Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której 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 ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.).

V. Nie mają zastosowania następujące punkty:

1. obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę dla inwestycji w zakresie budowy obiektu energetyki jądrowej lub inwestycji jej towarzyszącej, o których mowa w ustawie z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących;
2. obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na prace przygotowawcze, o których mowa w ustawie z dnia 29 czerwca 2011 r. o przygotowaniu i realizacji inwestycji w zakresie obiektów energetyki jądrowej oraz inwestycji towarzyszących.

VI. Nie nakładam obowiązku przedstawienia analizy porealizacyjnej.

VII. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 17 lutego 2020 r., do tut. organu, wpłynął wniosek firmy PV 1260 Sp. z o. o., ul. Jasna 14/16A, 00 – 041 Warszawa, reprezentowanej przez Prezesa Zarządu – Pana Leona Rybczyńskiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie w obrębie Zdedy, w gminie Ełk, elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś II”, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym przyłączami energetycznymi, stacjami transformatorowymi oraz rozdzielnicami SN/SN”. Do ww. wniosku dołączono komplet załączników wymaganych przepisami art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.), zwaną dalej ustawą ooś.

Zgodnie z art. 73 ust. 1 ustawy ooś, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się na wniosek podmiotu planującego przedsięwzięcie. Natomiast, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, organem właściwym do wydania decyzji jest wójt.

W myśl art. 71 ust. 2 ustawy ooś, uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagane jest dla planowanych przedsięwzięć mogących zawsze lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839).

Planowane przedsięwzięcie kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, planowana inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a).*

W oparciu o przedłożoną dokumentację, tut. organ, obwieszczeniem z dnia 20 lutego 2020 r. (znak: GGO.6220.1.2.2021), powiadomił strony o wszczęciu postępowania w sprawie oraz zapewnił możliwość zapoznania się z aktami sprawy, składania uwag, wniosków i zastrzeżeń. Z uwagi na fakt, iż liczba stron postępowania przekracza 10, powiadomienie stron o wszczęciu postępowania nastąpiło przez obwieszczenie, które podano do publicznej wiadomości poprzez umieszczenie na: stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Ełk, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Ełk oraz tablicy ogłoszeń w miejscowościach: Białojany-Zdedy, Pistki i Mostołty za pośrednictwem Sołtysów Sołectw.

Tut. organ, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4, a także ust. 3, 3a i 4, art. 68 oraz art. 78 ustawy ooś, pismami z dnia 20 lutego 2020 r. (znak: GGO.6220.1.2.2021), zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (PGW WP) o wyrażenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – co do zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ełku, w ustawowym terminie 14 dni, nie zajął stanowiska w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, co zgodnie z art. 78 ust. 4 ustawy ooś, traktowane jest jako brak zastrzeżeń co do realizacji przedsięwzięcia.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, opinią z dnia 2 marca 2020 r. (znak: BI.RZZŚ.4360.59.2020.AN), nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, opinią z dnia 5 marca 2020 r. (znak: WOOS.4220.112.2020.AD.1), uznał, że dla planowanego przedsięwzięcia istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w pełnym zakresie, zgodnym z art. 66 ustawy ooś.

Biorąc pod uwagę ww. opinie wyrażone przez organy biorące udział w przedmiotowej sprawie, a także uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, tj. rodzaj, charakter usytuowanie przedsięwzięcia i zakres jego oddziaływania, tut. organ, postanowieniem z dnia 17 marca 2020 r. (znak: GGO.6220.1.2.2020), stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko w pełnym zakresie, określonym art. 66 ustawy ooś. Mając powyższe na uwadze,

tut. organ, postanowieniem z dnia 3 czerwca 2020 r. (znak: GGO.6220.1.2.2020), zawiesił postępowanie do czasu przedłożenia przez Inwestora raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Inwestor, przy piśmie z dnia 24 lutego 2021 r., przedłożył raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, uzupełniony przy piśmie z dnia 16 marca 2021 r., opracowany w lutym 2021 r. przez zespół pod kierownictwem Pana Bartosza Dawidziuk (EKO Consulting z siedzibą w Warszawie).

W związku z powyższym, tut. organ, postanowieniem z dnia 23 marca 2021 r. (znak: GGO.6220.1.2.2020), podjął zawieszone postępowanie administracyjne w przedmiocie uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia.

Tut. organ, obwieszczeniem z dnia 23 marca 2021 r. (znak: GGO.6220.1.2.2020), powiadomił strony postępowania o wydanym postanowieniu podejmującym zawieszone postępowanie oraz, działając zgodnie z art. 33 ust. 1 w związku z art. 79 ust. 1 ustawy ooś, podał do publicznej wiadomości informację o przystąpieniu do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i rozpoczęciu procedury udziału społeczeństwa. W obwieszczeniu wyznaczono termin 30 dni, tj. od 25 marca 2021 r. do 23 kwietnia 2021 r., na zapoznanie się z treścią raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko oraz pozostałą niezbędną dokumentacją sprawy, a także na składanie uwag i wniosków dotyczących planowanego przedsięwzięcia. Powyższe obwieszczenie zostało podane do publicznej wiadomości poprzez umieszczenie na: stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Ełk, tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Ełk oraz tablicy ogłoszeń w miejscowościach: Zdedy-Białojany, Pistki i Mostołty, za pośrednictwem Sołtysów Sołectw.

W ramach procedury oceny oddziaływania na środowisko, tut. organ, zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, pismem z dnia 23 marca 2021 r. (znak: GGO.6220.1.2.2020), zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie o wydanie uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia, przedkładając raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wraz z niezbędną dokumentacją sprawy.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie, pismem z dnia 20 kwietnia 2021 r. (znak: WOOS.4221.18.2021.AD.2), uzgodnił realizację planowanego przedsięwzięcia oraz określił warunki, które należy podjąć na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, uwzględnione w sentencji niniejszej decyzji.

W myśl art. 77 ust. 1 pkt 2 ustawy ooś, w przedmiotowej sprawie nie jest wymagane uzyskanie opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ełku, gdyż organ ten nie stwierdził wcześniej potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko (nie wydał opinii, co traktowane jest jako brak zastrzeżeń). W sprawie tej, stosownie do art. 77 ust. 1 pkt 4 ustawy ooś, nie jest również wymagane uzyskanie uzgodnienia Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie PGW WP, gdyż organ ten wyraził wcześniej opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę trwającą procedurę oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w tym konieczność uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, tut. organ, obwieszczeniem z dnia 16 kwietnia 2021 r. (znak: GGO.6220.1.2.2020), przedłużył termin załatwienia sprawy do dnia 14 maja 2021 r.

Zgodnie z art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735), tut. organ zapewnił stronom czynny udział w każdym stadium prowadzonego postępowania. Przed wydaniem decyzji, tut. organ, obwieszczeniem z dnia 29 kwietnia 2021 r. (znak: GGO.6220.1.2.2020), zapewnił stronom

możliwość zapoznania się z zebraną dokumentacją sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

Dodatkowo, z uwagi na konieczność umożliwienia wszystkim stronom zapoznania i wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów, tut. organ, obwieszczeniem z dnia 11 maja 2021 r. (znak: GGO.6220.1.2.2020), przedłużył termin załatwienia sprawy ostatecznie do dnia 31 maja 2021 r.

W okresie prowadzonego postępowania, zmierzającego do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia, nie wpłynęły żadne uwagi ani wnioski od stron postępowania, jak i od społeczeństwa.

Analizując szczegółowo zakres planowanego przedsięwzięcia oraz zebrane materiały dowodowe w przedmiotowej sprawie oraz w oparciu o uzgodnienie organu współdziałającego, tut. organ stwierdził jak niżej.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, nie jest objęty aktualnymi ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś II”, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym przyłączami energetycznymi, stacjami transformatorowymi oraz rozdzielnicami SN/SN, na działce o numerze ewidencyjnym 90/2 – obręb 56 Zdedy, gmina Ełk, powiat ełcki, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia działki przeznaczonej pod inwestycję wynosi 39,31 ha. Działka ta, zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, stanowi grunty orne klasy IVa, IVb i V, pastwiska trwałe klasy IV, V i VI, łąki trwałe klasy IV i VI, grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych oraz lasy. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na gruntach klasy IV i niższej. Teren, na którym planuje się realizację inwestycji, jest zróżnicowany siedliskowo, co wynika z pagórkowatego ukształtowania terenu. Jest to uprawa rzepaku stanowiąca mozaikę z siedliskami leśnymi, podmokłymi i bagiennymi. Tereny, nienadające się pod uprawę, pozostawione są jako nieużytki porośnięte szuwarem. Analizowany obszar to uprawa rolna z enklawami w różnym stopniu wchodzącymi, w całości lub w części, na teren przeznaczony pod inwestycję. W wyniku rozproszenia tych „wysp” – niewielkich ostoi przyrody pośród pola rzepaku, całość terenu posiada znaczącą wartość przyrodniczą. Na terenie działki inwestycyjnej nie znajdują się zabudowania. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 450 m od granic inwestycji, w miejscowości Pistki. W najbliższej okolicy (ok. 750 m na północ) zlokalizowana jest duża kopalnia żwiru.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna Ruska Wieś II, polegająca na budowie zespołu modułów słonecznych o łącznej mocy nie przekraczającej 16 MW, służyć będzie do wytwarzania energii elektrycznej z promieniowania słonecznego. Łączna powierzchnia przeznaczona do zabudowania infrastrukturą planowanej elektrowni fotowoltaicznej wyniesie maksymalnie do ok. 33,1 ha. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów: panele fotowoltaiczne, drogi wewnętrzne, infrastruktura naziemna i podziemna, linie kablowe energetyczno-światłowodowe, przyłącza elektroenergetyczne, transformatory, rozdzielnice SN/SN, inwertery oraz inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw fotowoltaicznych. Planowane do zainstalowania panele fotowoltaiczne, posadowione będą w rzędach i osadzone zostaną na metalowych kształtownikach zakotwionych w gruncie. Wysokość posadowienia paneli nie przekroczy 5 m nad średnim poziomem terenu. Panele fotowoltaiczne wyposażone będą w kontenerowe stacje transformatorowe (przewiduje się do 16 stacji kontenerowych, których szczegółowe parametry określone zostaną w oparciu o warunki techniczne przyłączenia, jednakże ich łączna moc nie przekroczy 16 MW). Kontenerowe stacje transformatorowe oraz rozdzielnice SN/SN zrealizowane będą jako fabryczne autonomiczne moduły. Nie przewiduje

się fundamentów wylewanych w gruncie, częścią stacji transformatorowej jest prefabrykowana skrzynia fundamentowa osadzana w gruncie do głębokości ok. 1,5 metra. Linie, łączące stacje transformatorowe z zespołami paneli, będą liniami kablowymi niskiego napięcia zakopanymi na głębokości około 1,2 m. Od stacji transformatorowych poprowadzone zostaną linie kablowe do rozdzielnic SN/SN, od których kablami zbiorczymi (ewentualnie bezpośrednio, z pominięciem rozdzielnic) energia zostanie odprowadzona do opcjonalnej stacji elektroenergetycznej GPO planowanej do realizacji w ramach planowanej budowy elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś I” lub do najbliższej istniejącej stacji GPZ.

Ponadto, w ramach inwestycji wykonany zostanie układ komunikacyjny o nawierzchni nieutwardzonej (będą to drogi o nawierzchni żwirowej). Na powierzchni przeznaczonej pod inwestycję zmianie może ulec dotychczasowy sposób użytkowania. Pomiędzy rzędami paneli, jak również pomiędzy panelami a ogrodzeniem, będą wolne pasy zieleni. Panele fotowoltaiczne nie będą posiadały fundamentów umieszczanych w gruncie, nie przewiduje się też budowy utwardzanych dróg dojazdowych i placów. Nie przewiduje się niwelacji terenu oraz przemieszczania mas ziemnych.

Możliwość realizacji przedsięwzięcia poprzedzona została analizą wariantową. Jako wariant alternatywny wskazano możliwość realizacji inwestycji w obrębie tego samego terenu inwestycyjnego o mniejszej skali mierzonej mocą instalacji fotowoltaicznej oraz powierzchnią zabudowy. W takim przypadku, oddziaływanie na elementy środowiska będą porównywalne do wariantu inwestycyjnego, jedynie, w związku z mniejszą ilością i powierzchnią paneli fotowoltaicznych, oddziaływania te będą występowały w mniejszej skali lub przez krótszy okres czasu (krótszy czas realizacji przedsięwzięcia). W przypadku braku realizacji inwestycji, teren zaplanowany pod inwestycję pozostanie w obecnej formie użytkowania. Po przeprowadzeniu analizy rozwiązań projektowych wariantów przedsięwzięcia, dopuszczono do realizacji wariant zaproponowany przez Inwestora, który także charakteryzuje się większym efektem ekologicznym aniżeli wariant alternatywny. Wybrane rozwiązania gwarantują zminimalizowanie zagrożeń dla środowiska przy normalnej eksploatacji instalacji.

Faza realizacji elektrowni fotowoltaicznej wiązać się będzie z dostarczaniem na teren przedsięwzięcia poszczególnych elementów infrastruktury oraz prowadzeniem prac budowlano-montażowych. Transport i rozładunek materiałów budowlanych mogą trwać łącznie ok. 180 dni. Etap prac montażowych planowanej inwestycji obejmie okres ok. 3-5 miesięcy.

Prace przygotowawcze związane z realizacją konstrukcji modułów fotowoltaicznych polegać będą na usunięciu roślinności w miejscach prowadzenia kabli i posadowienia stacji transformatorowych oraz rozdzielnic SN/SN. Po zakończeniu prac przygotowawczych pod konstrukcją modułów znajdować się będzie roślinność trawiasta i niska roślinność zielna. Konstrukcje nośne modułów będą wbijane w podłoże, co nie powoduje konieczności wylewania fundamentów lub trwałego łączenia z gruntem. Trwale zmieni się natomiast sposób użytkowania terenu przeznaczonego pod budowę stacji transformatorowych. W ramach realizacji inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów.

W ramach realizacji przedsięwzięcia planuje się poprowadzić krótkie drogi dojazdowe o charakterze nieutwardzonym (nawierzchnia żwirowa, przepuszczalna), które umożliwią dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych oraz rozdzielnic SN/SN. Planuje się też wykonanie niewielkich placów manewrowych o analogicznej nawierzchni. Następnie, na wybranym obszarze działki, zostaną rozmieszczone na specjalnych konstrukcjach wsporczych stoły montażowe, do których zostaną przytwierdzone panele fotowoltaiczne. Po zakończeniu realizacji wszystkich elementów elektrowni, jej teren zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie zamontowany monitoring wizyjny.

W ramach inwestycji przewiduje się ułożenie doziemnych linii kablowych sieci elektroenergetycznej niskiego i średniego napięcia oraz sieci telekomunikacyjnej, łączących poszczególne zespoły modułów fotowoltaicznych między sobą i ze stacjami kontenerowymi. Przewody elektryczne i telekomunikacyjne zostaną ułożone w rurach osłonowych PCV, zgodnie z obowiązującymi normami oraz wydanymi warunkami przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. W wyniku wykonania wykopów do ułożenia okablowania i przyłącza punktu przyłączenia, zostanie naruszona powierzchnia ziemi. W przypadku wykonywanych wykopów pod okablowanie inwestycji, nadmiarowy grunt z wykopów, po montażu okablowania, zostanie rozplantowany w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Podczas umieszczania kabli ziemnych wierzchnia warstwa gleby urodzajnej zostanie złożona tymczasowo na bok wykopu na odpowiednią folię. Ziemia z głębszych warstw wykopu zostanie zeskładowana tymczasowo na drugą stronę wykopu również na odpowiedniej folii oddzielającej ją od gleby powierzchniowej.

W fazie realizacji przedsięwzięcia wystąpić mogą uciążliwości związane ze wzrostem emisji hałasu oraz emisji gazów i pyłów do powietrza z prowadzonych prac budowlanych, pracy maszyn i urządzeń budowlanych oraz ruchu pojazdów samochodowych. W celu ich zminimalizowania, czas trwania prac budowlanych i transportu materiałów ograniczone będą wyłączenie do pory dnia, tj. w godzinach 6.00 – 22.00. Wszystkie roboty budowlane i montażowe wykonywane będą przy pomocy nowoczesnych oraz sprawnych technicznie maszyn i urządzeń, o niskiej emisji hałasu. Silniki urządzeń niepracujących w danej chwili powinny być wyłączane. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia prowadzonych prac. Emisja hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter krótkoterminowy, a uciążliwości z tym związane ustaną wraz z zakończeniem prac budowlanych.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia wiąże się również z emisją spalin do powietrza atmosferycznego z maszyn i urządzeń budowlanych oraz ze środków transportu. Dodatkowym źródłem mogą być przemieszczane masy ziemne. W czasie robót budowlanych może dojść do zjawiska okresowego wtórnego pylenia cząstek glebowych wskutek prac mechanicznych. Oddziaływania te będą jednak miały charakter krótkotrwały, ograniczony do czasu realizacji inwestycji. W celu ograniczenia emisji zanieczyszczeń pyłowo-gazowych do powietrza, zapewniona będzie odpowiednia organizacja robót, używany będzie wyłącznie sprawny technicznie sprzęt, który będzie eksploatowany zgodnie z jego przeznaczeniem. Na placu magazynowym nie planuje się magazynowania materiałów sypkich, a jedynie elementy konstrukcyjne elektrowni fotowoltaicznej i maszyny wykorzystywane w trakcie budowy.

Prace budowlano-montażowe prowadzone będą z wykorzystaniem maszyn i urządzeń, co wiąże się z ryzykiem powstania niekontrolowanych wycieków substancji ropopochodnych do gruntu. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego, sprzęt budowlany utrzymywany będzie w dobrym stanie technicznym. Zaplecze budowy oraz miejsce postoju sprzętu i maszyn należy zlokalizować na utwardzonym i nieprzepuszczalnym podłożu, a także poza terenami bezpośrednio sąsiadującymi z zabudową mieszkaniową, terenami leśnymi oraz wodami powierzchniowymi. Teren zaplecza należy utwardzić poprzez ułożenie płyt żelbetowych, celem zabezpieczenia przed ewentualnym wyciekami substancji ropopochodnych z maszyn bezpośrednio do gruntu. W sytuacji wystąpienia wycieku związków ropopochodnych, podczas awarii sprzętu budowlanego, zanieczyszczoną glebę należy niezwłocznie usunąć i przekazać uprawnionym podmiotom do utylizacji. Ponadto, plac budowy należy wyposażać w odpowiednią ilość środków do neutralizacji substancji ropopochodnych do likwidacji ewentualnych wycieków paliw. Stała kontrola sprzętu pracującego, przy realizacji inwestycji i niezwłoczne usuwanie zaistniałych awarii, zabezpieczy teren przed zanieczyszczeniami substancjami ropopochodnymi. W ten sposób planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowiło

zagrożenia dla wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia powstawać będą ścieki socjalno-bytowe wytwarzane przez pracowników biorących udział w pracach budowlano-montażowych (szacowana ilość to 190 m³). Wytworzone ścieki sanitarne gromadzone będą w przenośnych toaletach typu TOI-TOI, wyposażonych w szczelne zbiorniki, które opróżniane będą przez uprawnione do tego podmioty. Odpadami, które zostaną wytworzone na etapie realizacji inwestycji, będą odpady charakterystyczne dla prac konstrukcyjnych, instalacyjnych i wykończeniowych. Zaleca się, aby na etapie budowy inwestycji, wydzielić miejsce o utwardzonej nawierzchni do czasowego magazynowania odpadów. Powstające odpady należy gromadzić selektywnie w przeznaczonych do tego celu pojemnikach, kontenerach lub uporządkowanych stosach. Podmiotem odpowiedzialnym za prawidłowe gospodarowanie odpadami, na etapie realizacji przedsięwzięcia, w tym za przekazanie ich jednostkom uprawnionym do gospodarowania odpadami, będzie firma wykonująca usługę budowlano-instalacyjną. Przyjęte rozwiązania techniczne i organizacyjne w zakresie gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej zabezpieczą środowisko przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do wód podziemnych oraz gruntu.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie instalacją nie posiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe, wymagające udziału człowieka, wykonywane będą okresowo. Funkcjonowanie instalacji wymagać będzie wykorzystania, w niewielkich ilościach, materiałów, paliw i energii na potrzeby prac konserwacyjnych i serwisowych oraz wody na cele socjalne i porządkowe.

W trakcie eksploatacji planowanej inwestycji nie będą zachodzić żadne procesy technologiczne powodujące emisję pyłów i gazów do powietrza. Jedynym źródłem zanieczyszczenia powietrza będzie ruch pojazdów związany z okresowymi pracami nadzorującymi i konserwatorskimi. Będą to jednak emisje o charakterze sporadycznym i krótkotrwałym, które nie wpłyną znacząco na stan powietrza atmosferycznego.

Projektowane do zastosowania urządzenia nie będą stanowić źródeł hałasu mogących w jakikolwiek sposób negatywnie oddziaływać na najbliższe zabudowania, jak również tereny objęte ochroną. Jedynym źródłem hałasu będą kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN zlokalizowane równomiernie na całym terenie inwestycji. Przewiduje się maksymalnie 16 takich stacji (przyjęto, że przy projektowanej łącznej mocy elektrowni fotowoltaicznej 16 MW, pojedynczy transformator będzie miał moc 1 MW). Transformatory umieszczone będą w kontenerach lub prefabrykowanych betonowych budynkach niewielkich rozmiarów. Elektrownia fotowoltaiczna, ze względu na specyfikę jej funkcjonowania, wymagającą oświetlenia słonecznego, pracuje wyłącznie w porze dziennej. Podobnie, wszystkie urządzenia, w tym kontenery, pracują wyłącznie w porze dziennej.

W celu oceny wpływu inwestycji na klimat akustyczny, w raporcie wykonano obliczenia w punktach obserwacji zlokalizowanych na granicy najbliższych terenów chronionych. Jak wynika z przeprowadzonej analizy akustycznej dla planowanego przedsięwzięcia, zasięg prognozowanego poziomu hałasu emitowanego do środowiska o wartości 50/55 dB w porze dnia i 40/45 w porze nocy nie obejmuje terenów chronionych akustycznie. Hałas emitowany z planowanych do zastosowania urządzeń nie będzie powodował przekroczeń na najbliższej zabudowie chronionej akustycznie. Dotrzymane zostaną dopuszczalne poziomy hałasu, zgodnie z zobowiązującymi przepisami prawa.

Źródłami pól elektromagnetycznych, w przypadku planowanej inwestycji, będą: inwertery (falowniki), linie kablowe elektroenergetyczne, przyłącze elektroenergetyczne oraz stacje transformatorowe. Linie kablowe poprowadzone zostaną pod ziemią i będą dobrze izolowane. Napięcie przyłącza elektroenergetycznego wynosić będzie 15-30 kV. Jeśli zastosowane będzie przyłącze kablowe, podziemne linie kablowe będą dobrze izolowane.

W związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja linii kablowych zmiennoprądowych pod ziemią, z izolacją okablowania, poza terenami mieszkalnymi, transformatory w obudowach ekranujących), projektowana infrastruktura instalacji fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. Dopuszczalne poziomy pola elektromagnetycznego nie będą przekroczone.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie będzie związana z powstawaniem jakichkolwiek zanieczyszczeń mogących mieć wpływ na środowisko gruntowo-wodne. Projektowane panele fotowoltaiczne z racji tego, że stanowią instalację ulegającą zabrudzeniu w czasie ich eksploatacji, podlegają okresowemu czyszczeniu, średnio raz do roku. Rozważa się dwa sposoby mycia paneli fotowoltaicznych. Pierwszy polega na myciu paneli wodą zdemineralizowaną. Woda pozbawiona wszelkich jonów, tj. rozpuszczonych w niej minerałów, pozwala na skuteczne mycie powierzchni paneli. Systemy stosowane w tym celu pozwalają na podgrzanie wody do temp. 80 °C. Mycie wodą zdemineralizowaną sprawia, że powierzchnia jest później mniej podatna na zabrudzenia oraz pozostawia ją bez smug i zacieków. Woda może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą również używane żadne pestycydy, środki ochrony roślin, nawozy. Drugi sposób oparty jest o zastosowanie technologii bezwodnej opartej na specjalnych szczotkach. Czyszczenie w tym systemie oparte jest o obrotowe szczotki montowane na stałe w przewodnicach wzdłuż paneli. Jest ono w pełni automatyczne i sterowane przez sygnał z komputera kontrolującego właściwości optyczne paneli. Ponadto, w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami, planuje się zastosowanie tzw. transformatorów suchych, które nie zawierają oleju. Dopuszczalne jest także zastosowanie transformatorów olejowych wyposażonych w misy zabezpieczające.

W trakcie eksploatacji planowanej inwestycji powstawać mogą odpady pochodzące z prac serwisowych i konserwacyjnych przeprowadzonych na terenie elektrowni. Pomiar, drobne naprawy i usuwanie ewentualnych awarii dokonywane będą przez profesjonalne ekipy serwisowe. Odpady, powstające w ramach prac serwisowych, zabierane będą przez firmy serwisujące, które posiadać powinny odpowiednie zezwolenie w tym zakresie. Wytworzone, podczas prac remontowo-konserwacyjnych, odpady zagospodarowane będą zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, z uwzględnieniem obowiązku poddania ich w pierwszej kolejności procesom odzysku.

Powierzchnie ogniw chronione będą od góry powłoką antyrefleksyjną, która zwiększy absorpcje energii promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu, a także powstawaniu zagrożenia związanego z imitacją powierzchni lustra wody.

Po wybudowaniu elektrowni, teren inwestycji zostanie pozostawiony do naturalnej sukcesji roślinnością, która będzie porastała teren pomiędzy i pod modułami fotowoltaicznymi. W celu poprawy jakości siedlisk, zakłada się, że podkaszanie roślinności na terenie elektrowni będzie prowadzone jedynie w sytuacji, w której roślinność przesłaniałaby powierzchnię modułów. Na terenie planowanej inwestycji nie będą stosowane herbicydy, środki owadobójcze ani nawozy sztuczne. Teren inwestycji ogrodzony zostanie siatką, bez podmurówki, z zachowaniem min. 10-20 cm przerwy pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi, umożliwiającą ewentualną migrację płazów i drobnych ssaków.

Oddziaływania, na etapie likwidacji, zbliżone będą do etapu budowy i związane będą przede wszystkim z demontażem elementów elektrowni fotowoltaicznej. W trakcie prac likwidacyjnych można spodziewać się zwiększonego zapylenia powietrza oraz zwiększonego oddziaływania hałasu powodowanego pracą maszyn i urządzeń budowlanych oraz ruchem pojazdów samochodowych. Oddziaływania te ograniczone będą do miejsca prowadzenia prac

i jego bezpośredniego otoczenia. Będą to oddziaływania krótkoterminowe i ustąpią po zakończeniu prac likwidacyjnych. Likwidacja przedsięwzięcia skutkowałaby także powstaniem odpadów oraz ścieków socjalno-bytowych, a także koniecznością przywrócenia terenu inwestycji do stanu pierwotnego.

Realizacja i eksploatacja planowanej inwestycji nie wpłynie negatywnie na klimat i zmiany klimatu. Funkcjonowanie instalacji nie będzie związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza, powstawaniem odpadów oraz ścieków bytowych i technologicznych. Wytwarzanie energii z elektrowni fotowoltaicznej przyczyni się do obniżenia zapotrzebowania na energię pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych, wpływając na obniżenie emisji zanieczyszczeń powietrza, w tym gazów cieplarnianych. Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie przyczyni się do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu. Planowana instalacja zaprojektowana została z uwzględnieniem obecnych warunków klimatycznych, jak również przewidywanych zmian klimatu w nadchodzących latach oraz możliwości wystąpienia skrajnych zjawisk klimatycznych, np. ulewnych deszczy, opadów śniegu, mrozów.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest w obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r., poz. 1911). Zamierzenie inwestycyjne znajduje się w regionie wodnym Środkowej Wisły, w obszarze jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych (JCWP) *Pisa z jeziorem Śniardwy i Orzyszą do wpływu do jeziora Roś* (kod RW20002526473), charakteryzowanej jako naturalna część wód, o dobrym stanie wód, niezagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Ponadto, teren przedsięwzięcia położony jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) *Nr 31* (kod GW200031), której stan ilościowy i chemiczny został oceniony jako dobry i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych.

Zgodnie z art. 56 ustawy – Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego tak, aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny wód powierzchniowych, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego. W myśl art. 59 ustawy – Prawo wodne, celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest natomiast zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi pomiędzy poborem a zasilaniem tych wód tak, aby osiągnąć ich dobry stan.

Z uwagi na rodzaj, wielkość i charakter planowanego przedsięwzięcia, przewiduje się, że jego realizacja i eksploatacja nie wpłynie negatywnie na stan jednolitej części wód powierzchniowych i jednolitej części wód podziemnych, a także na osiągnięcie wyznaczonych dla nich celów środowiskowych zawartych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

Teren planowanego przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami przyrodniczo cennymi, objętymi ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r., poz. 55 ze zm.). Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Najbliżej położony obszar Natura 2000, to Obszar Specjalnej Ochrony Ptaków „Ostoja Poligon Orzysz” (PLB280014), który znajduje się w odległości ok. 0,4 km, w kierunku zachodnim, od planowanej inwestycyjnej. Z uwagi na odległość, rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania planowanej inwestycji nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszaru Natura 2000 oraz na jego integralność, jak również na walory przyrodnicze i krajobrazowe obszarów przyrodniczo chronionych.

Według projektów korytarzy ekologicznych łączących Europejską Sieć Natura 2000 w Polsce, opracowanych przez Instytut Biologii Ssaków Polskiej Akademii Nauk, Białowieża, planowana inwestycja zlokalizowana jest w obrębie dwóch projektowanych korytarzy ekologicznych wyznaczonych odpowiednio w 2005 r. i 2012 r., tj.: Dolina Biebrzy-Puszcza Borecka KPn-1D oraz Pojezierze Ełckie KPn-1D.

Nie przewiduje się wpływu planowanej inwestycji na lokalne korytarze dyspersji i migracji zwierząt. Zaplanowane przedsięwzięcie nie spowoduje znacznego zakłócenia funkcjonowania siedlisk i regionów przyrodniczych, połączonych poprzez istnienie korytarza ekologicznego. Planowana inwestycja nie wpłynie na integralność sieci korytarzy ekologicznych, ponieważ nie przecina w pełni żadnego z nich. Duże ssaki wykorzystywać będą do migracji obszary zalesione, które okalają teren inwestycyjny. Natomiast małe ssaki będą mogły przemieszczać się, nie napotykając żadnych barier, dzięki temu, że ogrodzenie będzie miało prześwit między siatką a gruntem.

Na obszarze planowanej inwestycji nie stwierdzono występowania chronionych gatunków roślin i chronionych siedlisk przyrodniczych, ale wskazano obszary cenne przyrodniczo, które powinny być wyłączone z realizacji inwestycji. Obszar zalecany do realizacji, z wyłączeniem terenów cenniejszych przyrodniczo oraz terenów, na których możliwe jest okresowe zaleganie wody, żerowiska lub siedliska ptaków, miejsca rozrodu ptaków i płazów (zaznaczonych kolorem czerwonym), przedstawiono w Inwentaryzacji przyrodniczej terenu inwestycji – mapa 7, str. 28. W ramach realizacji planowanej inwestycji nie dojdzie do niszczenia siedlisk przyrodniczych.

Na badanym terenie nie stwierdzono występowania żadnych osobników gatunków owadów chronionych. Podczas kontroli, na terenie planowanej inwestycji, zaobserwowano obecność 4 gatunków płazów. Ornitofauna, odnotowana podczas badań, to 47 gatunków ptaków, z czego 11 gatunków to ptaki zalatujące na żerowiska występuje w obszarze pola i enklaw w nim położonych.

Biorąc pod uwagę obecny sposób użytkowania terenu planowanej inwestycji, nie przewiduje się negatywnego wpływu oddziaływania na entomofaunę. Dodatkowo, teren zostanie wyłączony z intensywnej gospodarki rolnej. To sprawi, że poprawią się warunki dla rozwoju fauny bezkręgowców. Pod warunkiem podjęcia odpowiednich działań minimalizujących, nie przewiduje się także negatywnego oddziaływania na gatunki herpetofauny. Stanowiska ptaków, w większości, są niezagrażone zniszczeniem. Jeśli planowane przedsięwzięcie ograniczone zostanie do terenów obecnie użytkowanych rolniczo, to dla ptaków wodnych, leśnych czy ptaków terenów otwartych, nie nastąpi pogorszenie sytuacji siedliskowej. Zaprzestanie upraw na rzecz powstania elektrowni fotowoltaicznej może przyczynić się korzystnie dla gąsiorka, trznadla i innych gatunków potrzebujących terenów łąkowych. W przypadku ptaków szponiastych, z uwagi na rozmiar planowanej inwestycji oraz ilość dostępnych miejsc dla żerowania w jej pobliżu, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania inwestycji na te gatunki. Nie przewiduje się także negatywnego oddziaływania inwestycji na nietoperze, ponieważ użytkowanie terenu nie zmieni się w zasadniczy sposób. W ramach realizacji inwestycji, nie zostaną wycięte istniejące zadrzewienia, co umożliwi lokalnym populacjom nietoperzy wykorzystywać ten teren tak jak przed realizacją inwestycji. Duże ssaki wykorzystywać będą mogły do migracji obszary zalesione, które okalają teren inwestycyjny. Natomiast małe ssaki będą mogły swobodnie się przemieszczać dzięki zachowaniu odstępu dolnej krawędzi siatki ogrodzenia od podłoża.

Biorąc pod uwagę powyższe, należy stwierdzić, że przy zachowaniu warunków realizacji inwestycji, określonych w sentencji niniejszej decyzji, które będą minimalizowały potencjalny negatywny wpływ budowy elektrowni fotowoltaicznej, oddziaływanie na przyrodnicze elementy środowiska można będzie uznać za nieznaczące.

Pomimo stwierdzenia braku negatywnego oddziaływania inwestycji na obszary chronione oraz na siedliska i gatunki chronione, przystępując do realizacji przedsięwzięcia, należy bezwzględnie przestrzegać przepisów dotyczących ochrony gatunkowej zawartych w ustawie o ochronie przyrody oraz rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r., poz. 1408), rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409) oraz rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2016 r., poz. 2183).

W związku z powyższym, przed wykonaniem jakichkolwiek prac, które będą wiązały się 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.

Teren planowanej inwestycji nie jest zlokalizowany na obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, obszarach górskich i leśnych, obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujść rzek. Planowane przedsięwzięcie nie leży także na obszarach przylegających do jezior oraz w zasięgu stref ochronnych ujść wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Planowane przedsięwzięcie położone jest również poza obszarami, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Na analizowanym terenie inwestycji nie występują obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Zasięg przestrzenny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia jego realizacji. Charakter i skala planowanej inwestycji wykluczają możliwość wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności.

Najbliżej planowane do realizacji elektrownie fotowoltaiczne położone są w obrębie Pistki i Talusy (EF Ruska Wieś I) oraz w obrębie Mostoły (EF Ruska Wieś III). W przypadku planowanych inwestycji, opierających się na technologii wytwarzania energii ze źródeł odnawialnych, z racji odległości, brak jest możliwości kumulacji oddziaływań.

Z uwagi na niewielki zakres oddziaływań planowanej instalacji (ograniczony zasadniczo do terenu inwestycji) oraz zagospodarowanie terenów sąsiednich (głównie tereny rolnicze), nie przewiduje się możliwości kumulowania się oddziaływań, a wykorzystanie zasobów naturalnych, czy ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, będzie zerowe.

Planowane przedsięwzięcie nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie przedsięwzięcia do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych. Brak niebezpiecznych substancji na terenie inwestycji powoduje, że nawet w wyniku dojścia do katastrofy naturalnej, nie ma ryzyka przedostania się groźnych skażeń do środowiska.

Ze względu na wielkość, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań oraz nie spowodują istotnych zmian w środowisku. Planowane przedsięwzięcie nie powinno również znacząco oddziaływać na istniejące walory krajobrazowe otaczających terenów, z uwagi na niedużą wysokość konstrukcji, jak również planowane zastosowanie paneli z powłoką antyrefleksyjną, co spowoduje mniejsze odbicie promieni słonecznych, a tym samym zmniejszenie widoczności obiektów w krajobrazie.

Z uwagi na fakt, że posiadane informacje na temat planowanego przedsięwzięcia pozwalają wystarczająco ocenić jego wpływ na środowisko, stwierdza się, że wpływ inwestycji na środowisko będzie niewielki i związany przede wszystkim z etapem jego budowy i ewentualnej likwidacji. Planowana inwestycja nie spowoduje negatywnych skutków dla obszarów Natura 2000 i innych form ochrony przyrody oraz nie stworzy ryzyka kumulowania się oddziaływań, w związku z czym, stwierdzono, że realizacja przedsięwzięcia nie wymaga ponownego przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy o oś.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko, w tym w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza, hałasu, gospodarki wodno-ściekowej i odpadowej, jak również jej wpływu na przyrodę, wynika, że przy należyтым wypełnieniu warunków wymienionych w sentencji niniejszej decyzji, realizacja planowanego przedsięwzięcia nie powinna negatywnie oddziaływać na środowisko.

Mając na uwadze powyższe, orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Elk w terminie 14 dni od dnia jej otrzymania.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec Wójta Gminy Elk, który wydał niniejszą decyzję.

Z dniem doręczenia Wójtowi Gminy Elk oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich i nie jest zezwoleniem na przeprowadzenie inwestycji.

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r., poz. 247 ze zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, jeżeli nie zmieniły się warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Do zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się odpowiednio przepisy o wydaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie art. 7 ust. 2 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2020 r., poz. 1546 ze zm.) zwolniono z opłaty skarbowej za wydanie decyzji.

Z up. WÓJTA
NACZELNIK WYDZIAŁU
GOSPODARKI GRUNTAMI
I OCHRONY ŚRODOWISKA

/-/ mgr inż. Anna Gajko

Otrzymują:

1. Wnioskodawca
2. Pozostałe strony postępowania przez podanie do publicznej wiadomości, zgodnie z art. 49 Kpa
3. aa.

Do wiadomości:

1. Sołtys Sołectwa Białojany-Zdedy
2. Sołtys Sołectwa Pistki
3. Sołtys Sołectwa Mostołty
4. RDOŚ w Olsztynie
5. PPIS w Ełku
6. ZZ w Augustowie PGW WP

*Sporządziła: Marta Ruszczyk
Wydział Gospodarki Gruntami
i Ochrony Środowiska
tel. +48 87 619 45 18
31.05.2021 r.
m.ruszczyk@elk.gmina.pl*

Elk, dnia 31 maja 2021 r.

Znak: GGO.6220.1.2.2020

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Załącznik do decyzji Wójta Gminy Elk z dnia 31 maja 2021 r. (znak: GGO.6220.1.2.2021) o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie w obrębie Zdedy, w gminie Elk, elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś II”, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym przyłączami energetycznymi, stacjami transformatorowymi oraz rozdzielnicami SN/SN”

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś II”, składającej się z wolnostojących paneli fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym przyłączami energetycznymi, stacjami transformatorowymi oraz rozdzielnicami SN/SN, na działce o numerze ewidencyjnym 90/2 – obręb 56 Zdedy, gmina Elk, powiat elcki, województwo warmińsko-mazurskie. Powierzchnia działki przeznaczonej pod inwestycję wynosi 39,31 ha. Działka ta, zgodnie z wypisem z rejestru gruntów, stanowi grunty orne klasy IVa, IVb i V, pastwiska trwałe klasy IV, V i VI, łąki trwałe klasy IV i VI, grunty zadrzewione i zakrzewione na użytkach rolnych oraz lasy. Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na gruntach klasy IV i niższej. Teren, na którym planuje się realizację inwestycji, jest zróżnicowany siedliskowo, co wynika z pagórkowatego ukształtowania terenu. Jest to uprawa rzepaku stanowiąca mozaikę z siedliskami leśnymi, podmokłymi i bagiennymi. Tereny, nienadające się pod uprawę, pozostawione są jako nieużytki porośnięte szuwarem. Analizowany obszar to uprawa rolna z enklawami w różnym stopniu wchodzącymi w całości lub w części na teren przeznaczony pod inwestycję. W wyniku rozproszenia tych „wysp” – niewielkich ostoi przyrody pośród pola rzepaku, całość terenu posiada znaczącą wartość przyrodniczą. Na terenie działki inwestycyjnej nie znajdują się zabudowania. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 450 m od granic inwestycji, w miejscowości Pistki. W najbliższej okolicy (ok. 750 m na północ) zlokalizowana jest duża kopalnia żwiru.

Teren, na którym planowana jest realizacja inwestycji, nie jest objęty aktualnymi ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna Ruska Wieś II, polegająca na budowie zespołu modułów słonecznych o łącznej mocy nie przekraczającej 16 MW, służyć będzie do wytwarzania energii elektrycznej z promieniowania słonecznego. Łączna powierzchnia przeznaczona do zabudowania infrastrukturą planowanej elektrowni fotowoltaicznej wyniesie maksymalnie do ok. 33,1 ha. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów: panele fotowoltaiczne, drogi wewnętrzne, infrastruktura naziemna i podziemna, linie kablowe energetyczno-światłowodowe, przyłącza elektroenergetyczne, transformatory, rozdzielnice SN/SN, inwertery oraz inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw fotowoltaicznych. Planowane

do zainstalowania panele fotowoltaiczne, posadowione będą w rzędach i osadzone zostaną na metalowych kształtownikach zakotwionych w gruncie. Wysokość posadowienia paneli nie przekroczy 5 m nad średnim poziomem terenu. Panele fotowoltaiczne wyposażone będą w kontenerowe stacje transformatorowe (przewiduje się do 16 stacji kontenerowych, których szczegółowe parametry określone zostaną w oparciu o warunki techniczne przyłączenia, jednakże ich łączna moc nie przekroczy 16 MW). Kontenerowe stacje transformatorowe oraz rozdzielnice SN/SN zrealizowane będą jako fabryczne autonomiczne moduły. Nie przewiduje się fundamentów wylewanych w gruncie, częścią stacji transformatorowej jest prefabrykowana skrzynia fundamentowa osadzana w gruncie do głębokości ok. 1,5 metra. Linie, łączące stacje transformatorowe z zespołami paneli, będą liniami kablowymi niskiego napięcia zakopanymi na głębokości około 1,2 m. Od stacji transformatorowych poprowadzone zostaną linie kablowe do rozdzielnic SN/SN, od których kablami zbiorczymi (ewentualnie bezpośrednio, z pominięciem rozdzielnic) energia zostanie odprowadzona do opcjonalnej stacji elektroenergetycznej GPO planowanej do realizacji w ramach budowy planowanej elektrowni fotowoltaicznej „Ruska Wieś I” lub do najbliższej istniejącej stacji GPZ.

Ponadto, w ramach inwestycji wykonany zostanie układ komunikacyjny o nawierzchni nieutwardzonej (będą to drogi o nawierzchni żwirowej). Pomiędzy rzędami paneli, jak również pomiędzy panelami a ogrodzeniem, będą wolne pasy zieleni. Po zakończeniu realizacji wszystkich elementów elektrowni, jej teren zostanie ogrodzony, a na ogrodzeniu zostanie zamontowany monitoring wizyjny.

Faza realizacji instalacji fotowoltaicznej wiązać się będzie z dostarczaniem na teren przedsięwzięcia poszczególnych elementów infrastruktury oraz prowadzeniem prac budowlano-montażowych. Prace przygotowawcze związane z realizacją konstrukcji modułów fotowoltaicznych polegać będą na usunięciu roślinności w miejscach prowadzenia kabli i posadowienia stacji transformatorowych oraz rozdzielnic SN/SN. Po zakończeniu prac przygotowawczych pod konstrukcją modułów znajdować się będzie roślinność trawiasta i niska roślinność zielna. W ramach realizacji przedsięwzięcia planuje się poprowadzić krótkie drogi dojazdowe o charakterze nieutwardzonym (nawierzchnia żwirowa, przepuszczalna), które umożliwią dojazd i montaż prefabrykowanych, kontenerowych stacji transformatorowych oraz rozdzielnic SN/SN. Realizacja inwestycji nie będzie wiązała się z niwelacją gruntu czy przemieszczaniem się mas ziemnych. Układanie kabli odbędzie się w wykopach z zasypaniem wydobyтым urobkiem. Realizacja inwestycji nie będzie wymagała wycinki drzew i krzewów.

Realizacja planowanego przedsięwzięcia związana będzie z emisją hałasu oraz emisją gazów i pyłów do powietrza, których źródłem będzie transport, praca urządzeń i maszyn budowlanych. W celu zminimalizowania oddziaływania na środowisko prace budowlane wykonywane będą wyłącznie w godzinach dziennych, a podczas prowadzenia prac budowlanych powinny być stosowane maszyny i urządzenia nowoczesne oraz sprawne technicznie, o niskiej emisji hałasu. Silniki urządzeń niepracujących w danej chwili powinny być wyłączane. Zaplecze budowy oraz miejsce postoju sprzętu i maszyn należy zlokalizować na utwardzonym i nieprzepuszczalnym podłożu, a także poza terenami bezpośrednio sąsiadującymi z zabudową mieszkaniową, terenami leśnymi oraz wodami powierzchniowymi. W sytuacji wystąpienia wycieku związków ropopochodnych, podczas awarii sprzętu budowlanego, zanieczyszczoną glebę należy niezwłocznie usunąć i przekazać uprawnionym podmiotom do utylizacji. Ponadto, plac budowy należy wyposażyć w odpowiednią ilość środków do neutralizacji substancji ropopochodnych do likwidacji ewentualnych wycieków paliw.

Plac budowy wyposażony zostanie w przenośne toalety typu TOI-TOI posiadające zbiorniki bezodpływowe, które opróżniane będą przez uprawnione do tego podmioty. Wytwarzane, w trakcie prowadzonych prac, odpady należy gromadzić selektywnie w przeznaczonych do tego celu pojemnikach, kontenerach lub uporządkowanych stosach, a następnie przekazać jednostkom uprawnionym do gospodarowania odpadami.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie instalacją nie posiadającą stałej obsługi – będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe, wymagające udziału człowieka, wykonywane będą okresowo. Funkcjonowanie instalacji wymagać będzie wykorzystania, w niewielkich ilościach, materiałów, paliw i energii na potrzeby prac konserwacyjnych i serwisowych oraz wody na cele socjalne i porządkowe.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie także źródłem znaczących emisji hałasu oraz zanieczyszczeń pyłowych i gazowych do środowiska. Jedynym źródłem hałasu będą kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN zlokalizowane równomiernie na całym terenie inwestycji. Przewiduje się maksymalnie 16 takich stacji (przyjęto, że przy projektowanej łącznej mocy elektrowni fotowoltaicznej 16 MW, pojedynczy transformator będzie miał moc 1 MW). Transformatory umieszczone będą w kontenerach lub prefabrykowanych betonowych budynkach niewielkich rozmiarów. Elektrownia fotowoltaiczna, ze względu na specyfikę jej funkcjonowania, wymagającą oświetlenia słonecznego, pracuje wyłącznie w porze dziennej. Podobnie, wszystkie urządzenia, w tym kontenery, pracują wyłącznie w porze dziennej. Hałas emitowany z planowanych do zastosowania urządzeń nie będzie powodował przekroczeń na najbliższej zabudowie chronionej akustycznie. W związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych oraz ich usytuowaniem (lokalizacja linii kablowych zmiennoprądowych pod ziemią, z izolacją okablowania, poza terenami mieszkalnymi, transformatory w obudowach ekranujących), projektowana infrastruktura instalacji fotowoltaicznej nie wpłynie na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. Dopuszczalne poziomy pola elektromagnetycznego nie będą przekroczone.

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie związana z powstawaniem jakichkolwiek zanieczyszczeń mogących mieć wpływ na środowisko gruntowo-wodne. Projektowane panele fotowoltaiczne z racji tego, że stanowią instalację ulegającą zabrudzeniu w czasie ich eksploatacji, podlegają okresowemu czyszczeniu, średnio raz do roku. Rozważa się dwa sposoby mycia paneli fotowoltaicznych. Pierwszy polega na myciu paneli wodą zdemineralizowaną. Woda taka może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu. W trakcie eksploatacji inwestycji nie będą również używane żadne pestycydy, środki ochrony roślin, nawozy. Drugi sposób oparty jest o zastosowanie technologii bezwodnej opartej na specjalnych szczotkach montowanych na stałe w przewodnicach wzdłuż paneli. Ponadto, planuje się zastosowanie tzw. transformatorów suchych, które nie zawierają oleju. Dopuszczalne jest także zastosowanie transformatorów olejowych wyposażonych w misy zabezpieczające.

W trakcie eksploatacji planowanej inwestycji powstawać mogą odpady pochodzące z prac serwisowych i konserwacyjnych przeprowadzonych na terenie elektrowni. Odpady, powstające w ramach prac serwisowych, zabierane będą przez firmy serwisujące, które posiadać powinny odpowiednie zezwolenie w tym zakresie. Wytworzone, podczas prac remontowo-konserwacyjnych, odpady zagospodarowane będą zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, z uwzględnieniem obowiązku poddania ich w pierwszej kolejności procesom odzysku.

Powierzchnie ogniw chronione będą od góry powłoką antyrefleksyjną, która zwiększy absorpcje energii promieniowania słonecznego oraz zapobieganie niepożądanemu efektowi

odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu, a także powstawaniu zagrożenia związanego z imitacją powierzchni lustra wody.

Po wybudowaniu elektrowni, teren inwestycji zostanie pozostawiony do naturalnej sukcesji roślinnością, która będzie porastała teren pomiędzy i pod modułami fotowoltaicznymi. W celu poprawy jakości siedlisk, zakłada się, że podkaszanie roślinności na terenie elektrowni będzie prowadzone jedynie w sytuacji, w której roślinność przesłaniałaby powierzchnię modułów. Na terenie planowanej inwestycji nie będą stosowane herbicydy, środki owadobójcze ani nawozy sztuczne. Teren inwestycji ogrodzony zostanie siatką, bez podmurówki, z zachowaniem min. 10-20 cm przerwy pomiędzy siatką a powierzchnią ziemi, umożliwiającą ewentualną migrację płazów i drobnych ssaków.

Oddziaływania, na etapie likwidacji, zbliżone będą do etapu budowy i związane będą przede wszystkim z demontażem elementów elektrowni fotowoltaicznej.

Realizacja i eksploatacja planowanej inwestycji nie wpłynie negatywnie na klimat i zmiany klimatu. Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie przyczyni się do zwiększenia wrażliwości elementów środowiska na zmiany klimatu.

Z uwagi na niewielki zakres oddziaływań planowanej instalacji oraz zagospodarowanie terenów sąsiednich, nie przewiduje się możliwości kumulowania się oddziaływań, a wykorzystanie zasobów naturalnych, czy ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, będzie zerowe.

Planowane przedsięwzięcie nie spełnia warunków pozwalających na zaliczenie przedsięwzięcia do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

Ze względu na wielkość, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny – bez ryzyka transgranicznych oddziaływań oraz nie spowodują istotnych zmian w środowisku.

Planowane przedsięwzięcie, przy zachowaniu warunków określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, nie wpłynie negatywnie na stan środowiska.

Z up. WÓJTA
NACZELNIK WYDZIAŁU
GOSPODARKI GRUNTAMI
I OCHRONY ŚRODOWISKA

/-/ mgr inż. Anna Gajko