

GG.6220.7.9.2023

DECYZJA**O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Działając na podstawie: art. 104 oraz art. 107 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r., poz. 775 z późn. zm. – dalej jako „k.p.a.”), art. 71 ust. 1, art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ust. 1, art. 84 ust. 1a w zw. z art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b, art. 84 ust. 2, art. 85 ust. 2 pkt 2 w zw. z art. 63 ust. 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 (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm. – dalej jako „u.u.i.s.”) w związku z § 3 ust. 1 pkt 54a) lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm. – dalej jako „rozporządzenie”);

Po rozpatrzeniu wniosku:

z dnia 05 grudnia 2023 r. złożonego przez PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o. w Warszawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”, które to przedsięwzięcie zostało przewidziane do realizacji na nieruchomości oznaczonej numerem ewidencyjnym działki: 253, ark. mapy: 1, obręb 0003 Koszęcin;

Po zasięgnięciu opinii:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach – pismo znak: WOOS.4220.59.2024.AF1.1 z dnia 16 lutego 2024 r. (wpływ do Urzędu Gminy Koszęcin: 16 lutego 2024 r.);
- Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Opolu – pismo znak: CO.ZZŚ.4901.16.2024.DG z dnia 09 lutego 2024 r. (wpływ do Urzędu Gminy Koszęcin: 13 lutego 2024 r.);
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lublińcu – pismo znak: NS-ZNS.9022.24.2023 z dnia 14 lutego 2024 r. (wpływ na elektroniczną skrzynkę podawczą Urzędu Gminy Koszęcin e-puap: 14 lutego 2024 r.).

Wójt Gminy Koszęcin:

- I. Stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”, które to przedsięwzięcie zostało przewidziane do realizacji na nieruchomości oznaczonej numerem ewidencyjnym działki: 253, ark. mapy: 1, obręb 0003 Koszęcin.**
- II. Określa istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej**

zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych i zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, to jest:

- 1) W celu ochrony przed nieumyślnym zabijaniem zwierząt w trakcie realizacji przedsięwzięcia:
 - a) prace muszą być prowadzone w sposób umożliwiający spontaniczne przemieszczanie się zwierząt ze stref zagrożenia np. poprzez zastosowanie łagodnych (ścinianych) brzegów wykopów, które ułatwią wydostawanie się z nich uwięzionych zwierząt lub też ich zabezpieczenie siatką (o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysokości co najmniej 50 cm, z przewieszką o długości co najmniej 10 cm, skierowaną „na zewnątrz” od placu budowy, wkopanej w ziemię na głębokość 30 cm);
 - b) realizacja inwestycji nie może powodować powstawania pułapek, z których ucieczka zwierząt będzie niemożliwa. Wszelkie wykopy należy zabezpieczyć przed możliwością uwięzienia w nich zwierząt (np. poprzez zastosowanie osłon, siatki);
 - c) jeżeli mimo zastosowanych rozwiązań zwierzęta przedostaną się na plac budowy należy je uwolnić. Uwolnione zwierzęta należy przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją. Przy wyborze miejsca, do którego zwierzęta zostaną przeniesione należy wziąć pod uwagę możliwość ich przetrwania we właściwym stanie ochrony na nowym stanowisku, również z uwzględnieniem czynników antropogenicznych.
- 2) Wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji wykonać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska wodno-gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych;
- 3) Zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów, zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód oraz wyposażyć w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu – zanieczyszczony grunt należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania;
- 4) Wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego;
- 5) Zabiegi mycia paneli wykonywać przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatków chemicznych (detergentów) lub z użyciem środków biodegradowalnych;
- 6) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno-gruntowego, pod transformatorami należy zastosować szczelne misy/tace na olej,

będące w stanie zmagazynować 100% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego.

7) Określa się wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 u.u.i.ś., w szczególności w projekcie budowlanym:

- a) ogrodzenie inwestycji powinno być podwieszone na całej swojej długości na wysokości co najmniej 20 cm (odstęp pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną jego krawędzią) i mieć gładkie wykończenie krawędzi. Umożliwi to niezakłóconą migrację drobnych zwierząt przez teren inwestycji;
- b) panele pokryte winny być powłoką antyrefleksyjną, która zminimalizuje możliwość powstania efektu tafla wody oraz olśnienia;
- c) teren farmy należy obsiać mieszanką traw i roślin zielonych, właściwych siedliskowo dla przedmiotowego obszaru.

III. Charakterystyka przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”* stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

- u z a s a d n i e n i e -

Niniejsze postępowanie administracyjne zostało wszczęte w związku ze złożeniem w Urzędzie Gminy Koszęcin w dniu 6 grudnia 2023 r., wniosku, wniesionego przez PCWO ENERGY PROJEKT Sp. z o.o. w Warszawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”*, które to przedsięwzięcie zostało przewidziane do realizacji na nieruchomości oznaczonej numerem ewidencyjnym działki: 253, ark. mapy: 1, obręb 0003 Koszęcin.

Do akt sprawy dołączono m.in.:

- 1) Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia (dalej również jako „KIP”), sporządzoną w związku z art. 62a ust. 1 u.u.i.ś. (1 egzemplarz Karty wraz z jej zapisem na czterech informatycznych nośnikach danych);
- 2) poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej w skali 1:5000, w formie papierowej, obejmującą przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie – rozumiany jako obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic terenu realizacji (zgodnie z art. 74 ust. 3a pkt 1 u.u.i.ś.);
- 3) mapę, o której mowa w przepisie art. 74 ust. 1 pkt 3a u.u.i.ś. z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, o którym mowa w art. 74 ust. 3a zdanie drugie

u.u.i.ś., wraz z wyznaczoną odległością, o której mowa w art. 74 ust. 3a pkt 1 u.u.i.ś. – sporządzoną na podkładzie mapowym, o którym mowa w pkt 2;

- 4) dowód uiszczenia opłaty skarbowej wniesionej od wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (205,00 zł).

Pismem z dnia 13 grudnia 2023 r. znak: GG.6220.7.2.2023, poinformowano Wnioskodawcę, że na podstawie wstępnej analizy wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, stwierdzono że przedłożony wniosek zawiera braki formalne uniemożliwiające jego rozpoznanie. W związku z powyższym, na podstawie przepisu art. 64 § 2 k.p.a., wezwano Wnioskodawcę do uzupełnienia braków formalnych wniosku poprzez dołączenia do akt sprawy mapy, w postaci papierowej oraz elektronicznej, w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, o którym mowa w art. 74 ust. 3a u.u.i.ś. wraz z wyznaczoną odległością, o której mowa w art. 74 ust. 3a pkt 1 u.u.i.ś. Poinformowano, że dołączona do wniosku mapa, sporządzona na podkładzie wykonanym na podstawie kopii mapy ewidencyjnej w skali 1:5000, nie zapewnia czytelności przedstawionych danych – brak możliwości odczytania numerów części działek znajdujących się w obszarze, o którym mowa w art. art. 74 ust. 3a u.u.i.ś. Dodatkowo, wezwano do określenia (w metrach) odległości południowej granicy terenu, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie od granicy z działką nr 3277/536, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin – w celu zbadania czy inwestycja będzie realizowana na terenie objętym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Pismem z dnia 22 stycznia 2024 r., które do Urzędu Gminy Koszęcin wpłynęło w dniu 23 stycznia 2024 r., Wnioskodawca uzupełnił braki formalne wniosku, jak również wyjaśnił, że przedsięwzięcie będzie realizowane w odległości około 15,5 m od granicy z działką 3277/536, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin. Planowane przedsięwzięcie nie będzie realizowane na terenie objętym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Uznając wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia za kompletny, po dokonaniu analizy jego treści oraz załączonych do wniosku dokumentów, organ prowadzący niniejsze postępowanie administracyjne, pismem z dnia 26 stycznia 2024 r., znak: GG.6220.7.3.2023, poinformował Wnioskodawcę oraz pozostałe strony o wszczęciu postępowania administracyjnego, informując o prawach i obowiązkach strony, wynikających m.in. z treści art. 10 § 1 k.p.a., art. 33 k.p.a., art. 37 § 1 k.p.a., art. 40 § 4 k.p.a. W treści zawiadomienia strony zostały poinformowane o przysługującym im prawie do czynnego udziału w każdym stadium postępowania administracyjnego, w tym prawie do przeglądania akt sprawy, sporządzania z nich notatek i odpisów oraz zgłaszania ewentualnych uwagi i wniosków.

W treści zawiadomienia poinformowano, że w niniejszej sprawie zastosowanie znajduje przepis art. 74 ust. 3 u.u.i.ś., zgodnie z którym: „Jeżeli liczba stron postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub innego postępowania dotyczącego tej decyzji przekracza 10, stosuje się art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego”.

Zgodnie z art. 49 k.p.a.:

§ 1. Jeżeli przepis szczególny tak stanowi, zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej.

§ 2. Dzień, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej wskazuje się w treści tego obwieszczenia, ogłoszenia lub w Biuletynie Informacji Publicznej. Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej.

Na tej podstawie poinformowano, że strony niniejszego postępowania zawiadamiane będą o decyzjach, postanowieniach i innych czynnościach podejmowanych w postępowaniu wyłącznie:

1) w formie publicznego obwieszczenia – na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin, ul. Powstańców Śl. 10, 42-286 Koszęcin oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Koszęcin;

2) przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej, to jest na stronie internetowej www.koszecin.bipgmina.pl w zakładce „Środowisko naturalne” - Przedsięwzięcie pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”*.

Zawiadomienie o wszczęciu postępowania administracyjnego, zostało doręczone podmiotom będących stronami niniejszego postępowania administracyjnego, poprzez:

1. jego udostępnienie, począwszy od dnia 29 stycznia 2024 r., w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej, to jest na stronie internetowej www.koszecin.bipgmina.pl w zakładce „Środowisko naturalne” - Przedsięwzięcie pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”*.

2. podanie zawiadomienia do publicznej wiadomości w formie obwieszczenia z dnia 29 stycznia 2024 r., GG.6220.7.7.2023, adresowanego do stron postępowania administracyjnego, w tym stron którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości posiadających nieuregulowany lub nieujawniony stan prawny. Obwieszczenie opublikowane zostało na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Koszęcin od dnia 29 stycznia 2024 r.

W treści zawiadomienia o wszczęciu postępowania administracyjnego poinformowano, że doręczenie decyzji administracyjnej i zawiadamianie o innych czynnościach organu administracji publicznej podejmowanych w sprawie, dokonywane poprzez zamieszczenie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej oraz w formie publicznego obwieszczenia w trybie art. 49 k.p.a., nie dotyczy wnioskodawcy (inwestora) będącego inicjatorem danego postępowania administracyjnego.

Jednocześnie w niniejszej sprawie zastosowanie znalazł przepis art. 74 ust. 3f u.u.i.ś. zgodnie z którym: *„Nieuregulowany lub nieujawniony stan prawny nieruchomości znajdujących się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, nie stanowi przeszkody do wszczęcia i prowadzenia postępowania oraz wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Do zawiadomień o decyzjach i innych czynnościach organu osób, którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości o nieuregulowanym lub nieujawnionym stanie prawnym, stosuje się przepis art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego”*. Sytuacje, przez które należy rozumieć „nieuregulowany stan prawny” i „nieujawniony stan prawny” zostały wymienione i opisane w art. 74 ust. 3g i ust. 3h u.u.i.ś. Na tej podstawie, obwieszczeniem z dnia 29 stycznia 2024 r., znak: GG.6220.7.7.2023 Wójt Gminy Koszęcin zawiadomił strony postępowania administracyjnego, w tym strony którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości posiadających nieuregulowany lub nieujawniony stan prawny o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”*. Ponadto zawiadomienie o wszczęciu postępowania, jak również kolejne pisma w sprawie, zamieszczone zostały w postaci elektronicznej w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej, to jest na stronie internetowej www.koszecin.bipgmina.pl w zakładce „Środowisko naturalne” - Przedsięwzięcie pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”*.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach jest jedną z pierwszych decyzji administracyjnych uzyskiwanych przed realizacją przedsięwzięcia mogącego znacząco oddziaływać na środowisko (art. 59 u.u.i.ś.), a co za tym idzie jest elementem procesu inwestycyjnego. Decyzje wymienione w art. 72 ust. 1 u.u.i.ś. są decyzjami, na podstawie których udzielana jest zgoda na realizację określonej inwestycji budowlanej (pkt 1, 2, 3, 10, 11, 13, 14, 15, 16, 18, 18a, 19, 22) bądź innego rodzaju przedsięwzięcia (pozostałe punkty tego ustępu, z zastrzeżeniem art. 72 ust. 2a u.u.i.ś.) mającego wpływ na środowisko.

Zgodnie z brzmieniem art. 61 ust. 1 pkt 1 u.u.i.ś.: *„Ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przeprowadza się w ramach: postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach”*. Przebieg postępowania ocenowego jest uzależniony od klasyfikacji przedsięwzięcia do jednego z rodzajów przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko. Przeprowadzenie oceny oddziaływania wymagane jest w przypadku realizacji planowanych przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko – zawsze w przypadku planowanego przedsięwzięcia mogącego zawsze znacząco oddziaływać na środowisko; oraz fakultatywnie – pod warunkiem stwierdzenia takiego obowiązku na podstawie art. 63 ust. 1 u.u.i.ś. – dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego wymagane jest uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Jak wynika bowiem z dyspozycji przepisu art. 59 ust. 1 pkt 2 u.u.i.ś., ocenę oddziaływania przeprowadza się fakultatywnie – pod warunkiem stwierdzenia takiego obowiązku w drodze indywidualnego rozstrzygnięcia, podejmowanego w formie postanowienia, wydanego w oparciu o upoważnienie wskazane w art. 63 u.u.i.ś. i w oparciu o kryteria selekcji indywidualnej, wskazane w tym przepisie. W myśl wskazanego przepisu: *„Obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie*

znacząco oddziaływać na środowisko stwierdza, w drodze postanowienia, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (...)”.

Na podstawie danych ujawnionych we wniosku oraz w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia stwierdzono, że przedsięwzięcie pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”* stanowi przedsięwzięcie, które winno zostać zakwalifikowane jako przedsięwzięcie potencjalnie znacząco oddziaływujące na środowisko, wskazane w § 3 ust. 1 pkt 54a) lit. a) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity: Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 – dalej jako: *„rozporządzenie”*), zgodnie z którym:

„Do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się następujące rodzaje przedsięwzięć: zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli 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,

– z wyłączeniem zabudowy systemami fotowoltaicznymi lokalizowanej na dachach i elewacjach obiektów budowlanych”.

Powyższa kwalifikacja przedsięwzięcia wynika z tego, że:

1. teren nieruchomości oznaczonej numerem ewidencyjnym działki: 253, ark. mapy: 1, obręb 0003 Koszęcin jest położony częściowo na obszarze objętym otuliną Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą, to jest otuliną formy przyrody, o której mowa w art. 6 ust. 1 pkt 3 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 z późn. zm.);
2. powierzchnia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie do 1,05 ha, a więc będzie większa niż 0,5 ha;
3. zabudowa systemami fotowoltaicznymi nie zostanie zlokalizowana na dachach lub elewacjach obiektów budowlanych.

Wyjaśnienia wymaga, że na skutek wejścia w życie w dniu 24 września 2019 r. przepisów ustawy z dnia 19 lipca 2019 r. o zmianie ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz niektórych innych ustaw (Dz. U. z 2019 r., poz. 1712) zmianom uległ stan prawny regulujący postępowanie w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Skutkiem wejścia w życie ustawy nowelizującej było m.in. uchylenie przepisu art. 63 ust. 2 u.u.i.ś., zgodnie z którym: *„Postanowienie wydaje się również, jeżeli organ nie stwierdzi potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko”*. Tym samym, w niniejszej sprawie – w związku ze stwierdzeniem braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko – brak było podstaw do wydania postanowienia, o którym mowa było w uchylonym art. 63 ust. 2 u.u.i.ś.

Uwzględniając treść art. 84 ust. 1 u.u.i.ś., w brzmieniu obowiązującym od dnia 24 września 2019 r., zgodnie z którym: *„W przypadku gdy nie została przeprowadzona ocena*

oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja ta wydawana jest po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1 i 1a”, niniejsza decyzja wydana została po uprzednim zasięgnięciu opinii organów wymienionych w treści art. 64 ust. 1 u.u.i.ś.

Wójt Gminy Koszęcin, w oparciu o wyżej przywołane podstawy prawne, działając na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 oraz ust. 2 w zw. z art. 78 ust. 1 pkt 2 u.u.i.ś., pismami z dnia 26 stycznia 2024 r. GG.6220.7.4.2023, GG.6220.7.5.2023 i GG.6220.7.6.2023 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach, do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Opolu oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Lublińcu o wyrażenie opinii co do konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w powyższej sprawie.

Pismem z dnia 09 lutego 2024 r., znak: CO.ZZŚ.4901.16.2024.DG, Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Gliwicach Zarządu Zlewni w Opolu, w wydanej przez siebie opinii, nie stwierdził obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”*. Jednocześnie organ ten w wydanej przez siebie opinii wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków realizacji przedsięwzięcia, które to warunki wskazane zostały w sentencji niniejszej decyzji administracyjnej.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach, postanowieniem z dnia 16 lutego 2024 r. (znak: WOOŚ.4220.59.2024.AF1.1), wyraził opinię, że dla planowanego przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”* nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Opinią sanitarną znak: NS-ZNS.9022.24.2023 z dnia 14 lutego 2023 r., Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Lublińcu wyraził opinię, że dla przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”* nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Działając w oparciu o dyspozycję przepisu art. 10 § 1 k.p.a., ustanawiającego zasadę czynnego udziału stron w postępowaniu, Wójt Gminy Koszęcin zapewnił stronom możliwość zapoznania się z aktami sprawy i wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań – pismem z dnia 21 lutego 2024 r., znak: GG.6220.7.8.2023 Wójt Gminy Koszęcin zawiadomił strony postępowania administracyjnego, że w postępowaniu prowadzonym przez Wójta Gminy Koszęcin o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”* istnieje możliwość zapoznania się z aktami sprawy i wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań. Niniejsze zawiadomienie zostało:

1. doręczone listem poleconym wnioskodawcy oraz podmiotom, którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości, na której zaplanowano realizację przedsięwzięcia;

2. podane do publicznej wiadomości, poprzez jego zamieszczenie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Koszęcin od dnia 21 lutego 2024 r., a także w drodze publicznego obwieszczenia – obwieszczenie Wójta Gminy Koszęcin z dnia 21 lutego 2024 r., znak: GG.6220.7.9.2023.

Wśród uwarunkowań braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz na obszary Natura 2000 należało wskazać kolejno na:

I. rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia:

a) skalę przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie:

Przedmiotowe przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą na nieruchomości oznaczonej numerem ewidencyjnym działki: 253, ark. mapy: 1, obręb 0003 Koszęcin, w Gminie Koszęcin, powiecie lublinieckim, województwie śląskim.

Dla podmiotowej inwestycji planowany jest montaż do 7500 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 3 MWp, usytuowanych na nieruchomości oznaczonej numerem ewidencyjnym działki: 253, ark. mapy: 1, obręb 0003 Koszęcin, dla których istnieje możliwość realizacji w formie niezależnych instalacji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowania w całości. Panele fotowoltaiczne służą do konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii do sieci operatora. Ogniwa fotowoltaiczne zostaną zainstalowane na specjalnych konstrukcjach nośnych posadowionych na gruncie.

Całkowita powierzchnia dz. 253 wynosi 1,433 ha. Łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 1,42 ha.

Zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie do 1,05 ha.

Celem planowanego przedsięwzięcia jest budowa farmy fotowoltaicznej, która wytwarzać będzie energię elektryczną przy wykorzystaniu odnawialnego źródła energii (OZE), jakim jest energia słoneczna. Wyprodukowana energia elektryczna będzie następnie przekazywana do sieci elektroenergetycznej.

Ogniwa pod wpływem promieniowania słonecznego wytwarzają energię elektryczną. Tak wyprodukowana energia elektryczna po dostosowaniu jej do energii elektrycznej wg normy PN-EN 50160:2012 (z późn. zm.) zostanie przekazana do Krajowej Sieci Energetycznej. Przewidywany czas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi około 30 lat, natomiast czas likwidacji będzie analogiczny do etapu budowy.

Materiały oraz urządzenia wchodzące w skład przedmiotowej Inwestycji:

- 1) stalowe, ocynkowane konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), o orientacji południowej, usytuowane na gruncie – projektuje się zastosowanie stalowej wolnostojącej konstrukcji montażowej pod panele fotowoltaiczne,

- składającej się z ramy, pionowych i poziomych profili nośnych oraz elementów mocujących. Wszystkie elementy zostaną przytwierdzone do podłoża za pomocą pionowych pali przez uprawnionych do tego, wyspecjalizowanych fachowców;
- 2) panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 3 MWp w ilości do 7500 szt – panele fotowoltaiczne będą służyły dokonywaniu konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii do sieci operatora. Wszystkie ogniwa PV są pokrywane powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa ich wydajność oraz eliminuje ryzyko imitacji tafli wody. Moduły zostaną zamontowane w kierunku południowym na specjalnej konstrukcji wsporczej;
 - 3) inwertery DC/AC o łącznej mocy nominalnej do 3 MWp w ilości do 60 szt. (falowniki) – w nowoprojektowanej instalacji fotowoltaicznej zostaną zastosowane urządzenia zmieniające charakter energii elektrycznej, na taką, która znajduje się w lokalnej sieci elektroenergetycznej. Prąd stały (DC) jest zmieniany na prąd zmienny (AC). Falowniki w zależności od możliwości ich podłączenia do modułów PV, zostaną zainstalowane w systemie rozproszonym, bądź systemie centralnym (w prefabrykowanych stacjach kontenerowych);
 - 4) stacje transformatorowe (kontenerowe) do 3 szt. – Inwestor przewiduje zastosowanie do 3 kontenerowych stacji transformatorowych. Planuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych z zastosowaniem transformatorów napięcia nN/Sn. Łączna moc stacji, które będą obsługiwać projektowaną instalację fotowoltaiczną będzie miała moc do 3 MW. Kontenery będą wyposażone w osprzęt niezbędny do pracy całego obiektu tj. transformator, rozdzielnicę potrzeb własnych, układ kontroli zdalnej przez operatora sieci dystrybucyjnej, monitoringu i wentylacji. Położenie stacji transformatorowych będzie spełniało wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (t.j. Dz.U. 2022 poz. 1225). Dla transformatorów olejowych konieczne będzie zamontowanie szczelnej misy/tacy na olej, która pomieści co najmniej 100% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo-wodnego. Dokładna wielkość mis olejowych jak i ilości oleju transformatorowego zostanie określona na etapie projektu budowlanego;
 - 5) pośrednie rozdzielnice napięcia;
 - 6) układy pomiarowo – zabezpieczające;
 - 7) trasy oraz linie kablowe – panele fotowoltaiczne zostaną podłączone w zestawy (rzędy, stringi), a następnie z inwerterami za pomocą nadziemnych przewodów spiętych w wiązki i prowadzonych po konstrukcjach wsporczych paneli, a w razie potrzeby wkopanej w ziemię. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej będzie wykonana podziemna linia kablowa, pomiędzy stacjami kontenerowymi a miejscem przyłączenia do sieci. Podziemna trasa kablowa będzie się znajdować na niedużej głębokości, na przygotowanym do tego podłożu z warstwą podsypki, oraz zabezpieczona taśmą ostrzegawczą. Trasa, ze względu na małą głębokość posadowienia, nie będzie naruszać naturalnego zwierciadła wód gruntowych. Roboty ziemne zostaną wykonane według

normy PN-B-06050:1990 Geotechnika. Roboty ziemne. Wymagania ogólne. Masy ziemne, które zostaną wydobyte z wykopów po trasach kablowych zostaną odłożone w trakcie prac ziemnych, w taki sposób aby można je było wykorzystać w późniejszym terminie. Masy ziemne zostaną wykorzystane do przysypania przygotowanych już tras kablowych, zgodnie ze wcześniejszym profilem litologicznym;

- 8) instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe;
- 9) dodatkowe oprzyrządowanie pomocnicze;
- 10) ogrodzenie terenu – inwestor przewiduje montaż ogrodzenia wokół terenu farmy. Przewiduje się zastosowanie ogrodzenia ażurowego, wykonanego w formie siatki lub modułów o wysokości do 20 cm nad ziemią. Ogrodzenie nie będzie wymagało wybudowania podmurówki; zostanie zastosowany odstęp pomiędzy ogrodzeniem a ziemią, co pozwoli na migrację małych zwierząt. Dolna krawędź siatki będzie wykonana z pełnego splotu, z zamkniętymi oczkami. Dodatkowo zostanie zachowany pas technologiczny pomiędzy ogrodzeniem a infrastrukturą o szerokości minimum 3 metrów;
- 11) system monitoringu – do ochrony terenu inwestycji przewiduje się budowę systemu monitoringu, zapewniającego możliwość stałego nadzoru terenu inwestycji;
- 12) magazyn energii – inwestor dopuszcza możliwość zainstalowania magazynów energii w postaci akumulatorów litowo-jonowych. Kontenery magazynu nie będą trwale związane z gruntem. Umieszczone zostaną na bloczkach betonowych;
- 13) oświetlenie terenu – inwestor dopuszcza jedynie działanie oświetlenia tylko i wyłącznie w trakcie wizyt na obiekcie, przy słabej widoczności. Nie będzie prowadzenia ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Dzięki rezygnacji ze stałego oświetlenia obiektu w porze nocnej zostanie wyemitowane zanieczyszczenie światłem;
- 14) plac manewrowy – plac utwardzony kruszywem, pozwalający na dojazd do stacji transformatorowej.

Dokładna lokalizacja i sposób przyłączenia do linii elektroenergetycznej średniego lub wysokiego napięcia, ustalony zostanie przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Droga dojazdowa zgodnie z obwieszczeniem Ministra Infrastruktury i Rozwoju z dnia 17 lipca 2015 r. „w sprawie ogłoszenia jednolitego tekstu rozporządzenia Ministra Infrastruktury w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie” i zgodnie z § 14 ust. 1 szerokość komunikacji wewnętrznej nie będzie mniejsza niż 3 m. Droga na terenie inwestycji będzie posiadać nawierzchnię gruntową ulepszoną (mechanicznie utwardzony grunt).

Stwierdzono, że planowane do realizacji przedsięwzięcie stanowi przedsięwzięcie potencjalnie znacząco oddziałujące na środowisko, o którym mowa w § 3 ust. 1 pkt 54a) lit. a) rozporządzenia ws. przedsięwzięć. Zgodnie z brzmieniem tego przepisu:

„Do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko zalicza się następujące rodzaje przedsięwzięć: zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczanej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli 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,

– z wyłączeniem zabudowy systemami fotowoltaicznymi lokalizowanej na dachach i elewacjach obiektów budowlanych”.

b) powiązania z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kwestię kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem:

Na wnioskowanym terenie pod planowaną inwestycję nie znajdują się i nie są planowane inne przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Przedsięwzięcia tego typu nie będą również znajdowały się w zasięgu oddziaływania planowanej inwestycji, za który z racji rodzaju i charakteru zastosowanej technologii, przyjęto obszar przeznaczony pod planowaną farmę fotowoltaiczną.

W pobliżu planowanej inwestycji planowane są inne inwestycje z zakresu fotowoltaiki: inwestycja w odległości ok. 1350 m w kierunku północno-wschodnim oraz inwestycja w odległości ok. 736 m w kierunku północno-wschodnim.

Ze względu na rodzaj zastosowanej technologii, skalę przedsięwzięcia oraz dojrzałość technologii, potencjalne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej zamknie się w granicach zajmowanego przez nią fragmentu działki i nie będą towarzyszyć im przekroczenia m.in. dopuszczalnego poziomu hałasu czy promieniowania elektromagnetycznego. Instalacja fotowoltaiczna nie jest zdolna do wytworzenia pól elektromagnetycznych o poziomach zagrażających środowisku. W związku z tym, nie istnieje możliwość by poziom promieniowania elektromagnetycznego mógł powodować jakiegokolwiek oddziaływanie skumulowane na zwierzęta czy rośliny bytujące w okolicy planowanej inwestycji. Nie przewiduje się szkodliwego oddziaływania na etapie funkcjonowania inwestycji w zakresie hałasu, ponieważ dopuszczalne normy poziomów hałasu zostaną zachowane w odległości około 2,5 m od inwertera oraz 3,15 m od stacji transformatorowej w ciągu dnia i 10 m w ciągu nocy. Emitery dźwięku na każdej z inwestycji będą się znajdować w systemie rozproszonym. Ponadto od ogrodzenia farmy, w stronę jej środka, zachowany zostanie niezabudowany pas wielkości min. 3 m. Jeżeli rzecz się tyczy wpływu tych obiektów na krajobraz, również w tym kontekście nie przewiduje się kumulacji oddziaływania.

c) różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi:

Teren przeznaczony pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowią gleby orne o niskich klasach bonitacyjnych (RIVb, LIV, RV).

Na terenie inwestycji nie występują zabudowania. Na wnioskowanym terenie znajdują się niewielkie zadrzewienia znajdujące się w północno-zachodniej części działki ewid. nr 253, które będą wycięte – po uzyskaniu odrębnej zgody, uzyskanej przez Wnioskodawcę w trybie przepisów ustawy o ochronie przyrody.

Jak stwierdzono w treści KIP – podczas wizji lokalnej na obszarze projektowanej farmy fotowoltaicznej nie stwierdzono występowania chronionych gatunków roślin i grzybów oraz miejsc lęgowych ptaków i rozrodu zwierząt objętych ochroną.

Planowane zaprzestanie produkcji rolnej pozwoli na odtworzenie naturalnej biocenozy gruntu. Nie przewiduje się stosowania herbicydów oraz innych substancji do ograniczania wzrostu roślin. Znikoma ingerencja w podłoże gruntowe nie spowoduje zmiany profilu litologicznego warstw ziemnych. Po zakończeniu okresu eksploatacji, planuje się przywrócenie pierwotnego stanu środowiska przyrodniczego. Na skutek realizacji planowanego zamierzenia, a tym samym zaprzestania dotychczasowej gospodarki rolnej, nastąpi naturalna sukcesja okolicznych gatunków roślin.

Omawiany obszar inwestycyjny w przeważającej mierze otoczony jest terenami użytków rolnych.

W ramach inwestycji planowane jest posadowienie na gruncie stołów montażowych pod panele fotowoltaiczne oraz kontenerowych stacji transformatorowych. Poszczególne elementy składowe instalacji będą dostarczone na teren budowy w postaci gotowych prefabrykowanych części, a następnie rozmieszczone i zamontowane zgodnie z projektem i obowiązującymi przepisami prawa. Ewentualne roboty ziemne będą polegać na wykonaniu tras kablowych oraz wbijaniu konstrukcji montażowych. Nie przewiduje się zmian w ukształtowaniu terenu. Zachowane zostaną naturalne spadki terenu i kierunki spływu powierzchniowego.

Na terenie inwestycji występują pospolite i szeroko rozpowszechnione w całym kraju gatunki zwierząt. Natomiast nie odnaleziono nor, legowisk, gniazd ptaków i ich pozostałości. Nie stwierdzono występowania rzadko spotykanych gatunków zwierząt.

Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na bezkręgowce, w tym entomofaunę. Owady składające jaja w wodzie, m.in. jętki i widelnice, mogą traktować panele PV jako taflę wody i składać na ich powierzchni jaja. Jednakże, zastosowanie paneli fotowoltaicznych posiadających białe granice oraz paski podziału znacząco ogranicza to negatywne zjawisko.

Przedsięwzięcie w trakcie eksploatacji nie będzie wywierało negatywnego wpływu na rozwój fauny, natomiast jego funkcjonowanie może stworzyć nowe, dogodne warunki siedliskowe dla różnych gatunków zwierząt.

Przed przystąpieniem do prac montażowych oraz robót ziemnych (np. tydzień wcześniej) cały teren zostanie poddany wizji terenowej w celu wykrycia ewentualnej obecności zwierząt związanych ze środowiskiem gruntowym. Jeżeli zostaną zaobserwowane miejsca (tereny), w których występują zwierzęta, roboty budowlane będą realizowane w taki sposób, by nie stanowiły dla nich zagrożenia. Jeżeli przez dłuższy okres czasu zwierzęta nie będą opuszczać

terenu objętego wnioskiem, a będzie to kolidować z planami realizacji inwestycji, dany teren będzie wygradzony lub prace zostaną wstrzymane na tak długi okres, jak będzie to konieczne.

Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na drobną zwierzynę. Celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt i oddziaływania na ekosystem podjęty będzie szereg czynności. Drobną zwierzyną nie będzie wabiona ani odstraszana poprzez brak przekroczenia wartości dopuszczalnych hałasu. Nie nastąpią negatywne oddziaływania, dzięki bardzo niskim wartościom pól elektromagnetycznych. Wykonane będą: ogrodzenie siatkowe niepełne z przestrzenią od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, duża wysokość wolnej przestrzeni poniżej montowanych paneli fotowoltaicznych (ok. 50 cm) i odstępy pomiędzy rzędami paneli (od ok. 1 m do 14 m), w związku z czym drobna zwierzyna będzie mogła swobodnie się przemieszczać po terenie inwestycji. Kable elektroenergetyczne będą wkopane w ziemię, nakrycie ich warstwą izolacyjną, zastosowanie ochrony przeciwporażeniowej, itd. skutecznie ochroni organizmy żywe przed negatywnymi skutkami porażenia prądem elektrycznym.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie oddziaływać na możliwość przemieszczania się drobnych kręgowców ze względu na ogrodzenie, które nie będzie wkopane w ziemię, a odstęp wynoszący co najmniej 20 cm pomiędzy powierzchnią gruntu, a jego dolną podstawą jest wystarczający dla zapewnienia swobody migracji.

Podczas realizacji przedsięwzięcia nie będzie wykonywanych prac ziemnych mogących trwale zniekształcić powierzchnię terenu. Realizacja nie zmieni kierunku i natężenia odpływu wód. Wody będą wsiąkać do gruntu w bezpośrednim sąsiedztwie stacji kontenerowej i paneli fotowoltaicznych. Wody opadowe nie będą miały kontaktu z substancjami niebezpiecznymi.

Po wykonaniu instalacji w czasie eksploatacji elektrowni słonecznej teren pozostanie terenem biologicznie czynnym. Celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt i oddziaływania na ekosystem, prowadzona będzie pielęgnacja terenu polegająca na regularnym koszeniu trawy. Koszenie będzie rozpoczynać się od centrum farmy fotowoltaicznej w kierunku jej brzegów. Procedura ma na celu odstraszanie i przepędzenie potencjalnych małych zwierząt z terenu farmy na czas prac ogrodniczych. Trawa będzie koszona regularnie w okresach jej największego wzrostu. Ponadto zachowana zostanie naturalna rzeźba terenu.

W czasie trwania etapu budowy zużycie wody będzie ograniczało się do celów konsumpcyjnych oraz bytowych ekipy budowlanej. Woda pitna będzie dostarczana na plac budowy w opakowaniach jednostkowych. Plac budowy na będzie wyposażony w zaplecze sanitarne dla pracowników, a powstałe ścieki będą odbierane przez firmę zewnętrzną zajmującą się wywozem nieczystości płynnych.

Podczas eksploatacji instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki bytowe i technologiczne oraz nowe źródła emisji hałasu. Do czyszczenia paneli nie planuje się użycia detergentów, a jedynie czystej wody, która może być odprowadzana bezpośrednio do gruntu.

Wody opadowe i roztopowe będą spływać do gleby.

Poniżej przedstawiono ilości surowców, materiałów, paliw, wody planowanych do zużycia na etapie realizacji inwestycji.

Etap realizacji inwestycji:

Lp.	Rodzaj surowca/Paliwo/Energia	Przewidywane zużycie dla farmy o mocy do 3MW
1.	Stal	do 105 Mg
2.	Beton	do 6 m ³
3.	Kruszywo	do 30 m ³
4.	Paliwo - olej napędowy	do 3000 l
5.	Energia elektryczna	do 15 MWh
6.	Woda na potrzeby socjalno-bytowe	do 6 m ³

Etap eksploatacji inwestycji:

W czasie trwania etapu eksploatacji farmy przewiduje się konieczność okresowego mycia paneli z pyłów i zabrudzeń. Ze względu na samoczynne oczyszczanie się powierzchni paneli poprzez wody opadowe inwestor zakłada maksymalnie 3- krotne mycie w ciągu roku. Jednorazowo zużyte zostanie do 3 m³ wody. Woda na ten cel będzie dostarczana z zewnątrz, np. w beczkowozach. Czyszczenie będzie przeprowadzane za pomocą czystej lub zdemineralizowanej wody pod ciśnieniem bez dodatku substancji czyszczących, mogących negatywnie oddziaływać na środowisko.

Planowana inwestycja jest instalacją bezobsługową. Na etapie eksploatacji nie występuje zużycie surowców, oraz nie powstają odpady.

W zastosowanych panelach stosowana jest powłoka zapobiegająca osadzaniu się pyłów i osadów.

Inwestor przewiduje zużycie energii elektrycznej podczas realizacji na poziomie do 15 MWh.

Zużycie paliwa na tym etapie będzie ograniczało się do zasilania pojazdów wykorzystywanych do okresowych prac porządkowych czy przeglądów technicznych.

W czasie trwania etapu likwidacji zużycie wody będzie ograniczało się podobnie jak w przypadku wyżej opisanego etapu budowy do zużycia na cele konsumpcyjne i bytowe pracowników.

Na etapie utylizacji nie nastąpi zużycie surowców. Odpady powstałe w jej wyniku zostaną poddane procesom przygotowania do ponownego użycia i recyklingu.

Paliwo wykorzystywane będzie do zasilania pojazdów oraz urządzeń budowlanych potrzebnych do rozbiórki konstrukcji. Energia elektryczna wykorzystana będzie na potrzeby związane z obsługą placu budowy.

Przewidywane zużycie paliw oraz energii elektrycznej będzie zbliżone do wartości podanych w przypadku etapu budowy.

d) emisji i występowania innych uciążliwości:

Emisja i występowania uciążliwości dotyczyć będą fazy realizacji, fazy eksploatacji i fazy likwidacji przedsięwzięcia.

W fazie realizacji instalacji paneli fotowoltaicznych będą występowały zjawiska towarzyszące drobnym robotom ziemnym oraz montażowym. Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane na wyznaczonym ku temu miejscu. Zaplecze socjalne (o ile zajdzie taka konieczność) będzie obejmować: kontenerowe biura budowy (wykonawca, nadzór), kontenery magazynowe, przenośne toalety.

Sprzęt budowlany będzie pracował w porze dziennej w godzinach między 6.00 a 22.00, co przyczynia się do zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia. Na terenie inwestycji nie będą wykonywane czynności uzupełniania paliwa i naprawy sprzętu. W przypadku, gdyby zaszła taka potrzeba, czynność dokonywana będzie w miejscu oznaczonym jako zaplecze budowy, w miejscu utwardzonym oraz pokrytym sorbentem wchłaniającym substancje ropopochodne.

Planowana instalacja jest bezobsługowa co za tym idzie, wszystkie naprawy i konserwacje sprzętu będą wykonywane poza terenem inwestycji. Wszystkie zaplecza budowy i składy itp. będą lokalizowane w oddaleniu od drzew, krzewów i zbiorników wodnych. Ponadto zaplecze budowy będzie zlokalizowane w oddaleniu od zabudowy podlegającej ochronie akustycznej.

Zaplecze budowy zostanie zorganizowane w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni. Zaplecze zostanie zabezpieczone przed przedostaniem się zanieczyszczeń do gruntu i wód. W tym celu, plac budowy będzie wyposażony w środki służące do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych i skażenia gruntu, zostanie przeprowadzona, za pośrednictwem wykwalifikowanej firmy, rekultywacja skażonego obszaru za pomocą sorbentów.

W trakcie **realizacji** przedsięwzięcia uciążliwości występować będą w zakresie emisji:

1. hałasu – Oddziaływanie hałasu, które wystąpi w czasie budowy obiektów elektrowni słonecznej, będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury. Klimat akustyczny będzie kształtowany głównie przez pracujący sprzęt budowlany oraz środki transportu dowożące materiały budowlane, np. samochody samowyladowcze. Pojazdy technologiczne jak również środki transportu stanowią źródła hałasu o poziomie 90 – 110 dB.

Ze względu otwarty teren inwestycji zasięg przestrzenny emitowanego hałasu będzie oddziaływał w odległości do 100 m. Najbliższa zabudowa jest natomiast zlokalizowana w odległości 620 m od granicy działki. Prace budowlane prowadzone będą w godzinach dziennych, przez co nie powinny być uciążliwe dla okolicznych mieszkańców. Występowanie opisanych źródeł hałasu będzie miało charakter chwilowy i ustąpi całkowicie po zakończeniu prac budowlanych.

Źródłem hałasu na etapie realizacji inwestycji będą prace budowlane związane z wykorzystaniem sprzętu do prac ziemnych pod linie kablowe i stacje transformatorowe (np.

minikoparki). Samochody transportujące materiały i elementy potrzebne do budowy będą poruszały się drogami publicznymi oraz po terenie inwestycji. Źródłem hałasu będą również prace montażowe konstrukcji wsporczych pod panele fotowoltaiczne (np. użycie palownicy wbijającej w ziemię słupy konstrukcji wsporczych).

Prace związane z budową przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej, a emisja hałasu zakończy się z chwilą zakończenia prac.

Wskazane uciążliwości będą miały charakter krótkookresowy i ustąpią wraz z zakończeniem prac budowlanych, a ich zasięg ograniczy się do najbliższego otoczenia terenu inwestycji.

W ramach rozwiązań chroniących środowisko akustyczne na etapie realizacji inwestycji należy:

- Realizować inwestycję przy wykorzystaniu najmniej uciążliwej akustycznie technologii prac budowlanych – stosowane maszyny i urządzenia będą spełniały wymagania rozporządzenia Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. z 2005 r., Nr 263, poz. 2202, z późn. zm.);
- Opracować harmonogram prac budowlanych celem efektywnego wykorzystania surowców, sprzętu i zatrudnionych osób oraz właściwa lokalizacja zaplecza budowy, co ograniczy czas budowy oraz emisje związane z budową;
- Wykonywać prace budowlane w porze dziennej, w maksymalnych w godzinach 6.00-22.00;
- Nie dopuszczać do długotrwałej, ciągłej pracy wszystkich urządzeń.

2. zanieczyszczenia atmosfery – Na etapie realizacji przedsięwzięcia wystąpi wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza. Wprowadzane zanieczyszczenia związane będą z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny i ograniczony. Stosunkowo krótki okres budowy, a także niewielka intensywność ruchu pojazdów, nie spowoduje długotrwałych negatywnych oddziaływań na otoczenie. W trakcie budowy obiektów dowożone będą materiały budowlane przez samochody ciężarowe. Spalanie paliw przez pojazdy będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego. Będą to: dwutlenek azotu, tlenek węgla, pył, węglowodory aromatyczne i węglowodory alifatyczne. Wszystkie maszyny będą miały systemy oczyszczania spalin bądź silniki spełniające obowiązujące normy. Emisje spalin z wydechów maszyn budowlanych oraz pojazdów mechanicznych będą spełniać obowiązujące normy.

W ramach rozwiązań zapobiegających emisji do powietrza na etapie realizacji inwestycji należy:

- Opracować harmonogram prac budowlanych celem efektywnego wykorzystania surowców, sprzętu oraz zatrudnionych osób, co ograniczy czas budowy oraz emisje z budową związane, a także ograniczy oddziaływanie etapu budowy na zlokalizowane w sąsiedztwie tereny mieszkaniowe;
- Wykopy budowlane prowadzić w czasie gdy grunt jest niezamarznięty (zmniejszy to zużycie paliwa przez koparki urabiające grunt);

- Zorganizować prace w sposób ograniczający tzw. puste przebiegi samochodów i maszyn budowlanych;
- Wyłączać silniki pojazdów w trakcie postoju lub załadunku;
- Ograniczyć wtórne zapylenie poprzez ograniczenie prędkości pojazdów poruszających się po terenie budowy;
- Regularnie porządkować plac budowy;
- Właściwie i ostrożnie ładować materiały sypkie na samochody;
- Unikać rozsypywania się materiałów pylistych;
- Podczas transportu materiałów sypkich stosować na pojazdach plandeki (wyeliminować wtórne pylenie);
- W sytuacji wzmożonego pylenia (silny wiatr, pogoda bezdeszczowa) wskazane jest zraszanie powierzchni (powierzchni niezadarnionych, magazynów materiałów budowlanych sypkich).

3. drgania – Ze względu na odległość placu budowy od zabudowań nie przewiduje się wystąpienia zagrożenia wibracjami dla najbliższych budynków i ludzi w nich przebywających.

4. promieniowania elektromagnetycznego – W czasie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia nie będą wykorzystywane żadne urządzenia, których praca mogłaby powodować zagrożenie dla środowiska w zakresie emisji pola lub promieniowania elektromagnetycznego. Instalacja fotowoltaiczna złożona jest z modułów fotowoltaicznych, których połączenie szeregowe składa się na napięcie stałe DC (direct current), którego zakres jest zależny od ilości szeregowo połączonych modułów i zawiera się w przedziale od 0 do 1000V (zgodnie z normą PN-EN 61215). Niebezpieczeństwo wynikające ze stałego napięcia/ładunku polega na możliwości przepływu tego ładunku do obiektu o niższym potencjale, czyli możliwości zajścia porażenia prądem elektrycznym. W tym celu stosuje się izolację okablowania oraz wszystkich komponentów, którymi płynie prąd. Użycie izolowanego okablowania jest analogiczne jak w sieci elektrycznej budynków mieszkalnych.

5. zanieczyszczenia wód podziemnych, powierzchniowych – Podczas fazy realizacji nie będą powstawały ścieki przemysłowe. Mogą powstawać niewielkie ilości ścieków socjalno-bytowych w toalecie typu TOI-TOI. Ścieki te będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego zbiornika, a następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. W obszarze nie ma sieci kanalizacyjnej ujmującej wody opadowe.

Wody opadowe w czasie prowadzenia prac budowlanych nie będą ujmowane urządzeniami technicznymi (będą swobodnie wsiąkać w teren). Wykonanie wykopów może wiązać się z napływem wód opadowych do wykopu – dlatego w pierwszej kolejności wskazuje się na prowadzenie prac budowlanych poza okresami wzmożonych/intensywnych opadów deszczu, aby ograniczyć, w możliwie największym stopniu, konieczność odwadniania wykopów. Wody opadowe lub gruntowe, napływające do wykopów, jeżeli wystąpi taka sytuacja, będą odpompowywane na teren przedsięwzięcia.

Na placu budowy będą znajdować się środki mające na celu wstępne ograniczenie szkód wywołanych przypadkowymi wypadkami np. w celu ograniczenia skażenia gruntu poprzez

oleje i paliwa zaplecze budowy zostanie zaopatrzone w sorbenty. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, należy korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko wycieku/awarii. Inwestor nie przewiduje tankowania sprzętu budowlanego na terenie inwestycji. Każdego dnia przed rozpoczęciem budowy, będzie dostarczany sprzęt sprawny technicznie i zatankowany do pełna. Ponadto w celu ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, plac budowy zostanie wyposażony w sorbenty do neutralizacji ewentualnych wycieków z pojazdów jak i z budowanej stacji transformatorowej. Zebrane zanieczyszczenia przechowywane będą w miejscu zabezpieczonym przed przedostaniem się ich do środowiska oraz niezwłocznie przekazane do utylizacji. Na terenie inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w system odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalety WC typu TOI-TOI. Ze ściekami powstającymi w czasie budowy należy postępować zgodnie z obowiązującymi przepisami. Ponadto ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację, będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych.

Projekt budowlany dla planowanych elektrowni fotowoltaicznych zostanie uzgodniony z właściwymi spółkami wodnymi gospodarującymi na terenie objętym inwestycją.

W przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami drenarskimi zrealizowane zostaną pod nadzorem spółki wodnej stosowne prace inżynierskie mające zapewnić ciągłość instalacji.

W razie uszkodzenia infrastruktury melioracyjnej bądź drenarskiej w trakcie trwania prac inwestor dokona zgłoszenia tego faktu do stosownych organów, a następnie naprawy uszkodzonego odcinka.

Bezobsługowa praca farmy fotowoltaicznej ogranicza ruch pojazdów w obszarze inwestycji, co minimalizuje możliwość zanieczyszczenia wód opadowych substancjami ropopochodnymi.

W ramach rozwiązań chroniących wody powierzchniowe i podziemne na etapie realizacji inwestycji należy:

- Prace budowlane związane z wykopami rozpocząć i zakończyć w porze suchej (poza okresem wzmożonych opadów atmosferycznych), aby ograniczyć w maksymalnie możliwym stopniu konieczność odwadniania wykopów; w razie potrzeby odwodnienia wykopów, odpompowane wody odprowadzać na teren przedsięwzięcia;
- Prace budowlane wykonywać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska gruntowo wodnego przed wyciekami płynów technicznych i paliw;
- Prace związane z wymianą olejów w użytkowanym sprzęcie oraz tankowanie pojazdów powinno się odbywać poza terenem przedmiotowej inwestycji, na terenie zabezpieczonym przed potencjalnym zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego;

- Zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju pojazdów i maszyn, zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód, zaplecze budowy zrealizować w oddaleniu od rowu przebiegającego przez teren inwestycji;
- Zaplecze budowy wyposażać w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw;
- Utrzymywać należyty stan techniczny urządzeń i maszyn w celu zminimalizowania możliwości wycieków substancji niebezpiecznych do środowiska gruntowo-wodnego;
- Całość prac wykonywać winny osoby mające wymagane certyfikaty i dopuszczenia, a także które zostaną przeszkolone z zakresu BHP i obsługi urządzeń;
- Prace związane z wymianą olejów w użytkowanym sprzęcie oraz tankowanie pojazdów przeprowadzać poza terenem przedmiotowej inwestycji, na terenie zabezpieczonym przed potencjalnym zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego. W razie niezbędnej konieczności napraw bądź tankowania na terenie inwestycji, wykorzystane zostaną maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (ropopochodnych) do gruntu;
- Wyposażać obiekt w środki mechaniczne i chemiczne (sorbenty) do likwidacji potencjalnych wycieków paliw i olejów i innych płynów technicznych.

6. wpływu na glebę – Realizacja przedsięwzięcia spowoduje nieznaczne, krótkotrwałe oddziaływanie na środowisko w tym zakresie. Oddziaływanie inwestycji które wystąpi w czasie budowy obiektów elektrowni słonecznej na powierzchnię ziemi, w tym gleby, będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury. Materiały budowlane dowożone będą na miejsce inwestycji drogami publicznymi, a także nieutwardzoną drogą wewnętrzną.

Zaburzenie struktury gleby może nastąpić również poprzez prace budowlane związane z wykorzystaniem sprzętu do prac ziemnych pod linie kablowe i stacje transformatorowe (np. minikoparki), a także prace montażowe konstrukcji wsporczych pod panele fotowoltaiczne (np. użycie palownicy wbijającej w ziemię słupy konstrukcji wsporczych).

W fazie realizacji inwestycji nie przewiduje się wykonywania fundamentów betonowych, znacznego, stałego uszczelniania powierzchni gruntów, głębokich wykopów. Po wykonaniu prac realizacyjnych, teren budowy zostanie przywrócony do stanu pierwotnego, a pod panelami zostanie wysiana specjalna mieszanka gatunków traw.

Oddziaływania na powierzchnię gruntów, w tym gleby, w fazie realizacji inwestycji będzie krótkotrwałe i zakończy się wraz z zakończeniem prac budowlanych i instalacyjnych.

Ze względu na małą ingerencję w podłoże gruntowe oraz brak stosowania szkodliwych preparatów, nie wystąpi degradacja i dewastacja gruntów rolnych. Znikoma ingerencja w podłoże gruntowe nie spowoduje zmiany profilu litologicznego warstw ziemnych.

W ramach rozwiązań chroniących powierzchnię ziemi, w tym gleby przed degradacją na etapie realizacji inwestycji przewidziano:

- plac budowy i jego zaplecze zlokalizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu;

- ograniczenie ilości oraz długość prac budowlanych;
- na terenie inwestycji nie przewiduje się wykonywania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu (technologia ustawienia stołów nie wymaga fundamentów);
- nogi konstrukcji stołów będą wbijane bezpośrednio do gruntu;
- przy realizacji przedsięwzięcia dojdzie do niewielkich prac ziemnych w celu umieszczenia kabli niskiego i średniego napięcia w ziemi. Konieczne będzie także wykonanie wykopów pod prefabrykowane fundamenty stacji transformatorowej – w związku z czym rzeźbę terenu należy w miarę możliwości przywrócić do pierwotnego stanu, a po zakończeniu eksploatacji instalację zdemontować i przywrócić do stanu sprzed inwestycji;
- zachowanie powierzchni biologicznie czynnej na terenie inwestycji.

7. w zakresie ochrony przyrody – Rozpoczęcie prac budowlanych poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie, po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie zamierzenia; bezpośrednio przed rozpoczęciem prac w zakresie budowy farmy fotowoltaicznej przy udziale specjalisty entomologa należy dokonać oględzin terenu pod kątem występowania bezkręgowców, w przypadku potwierdzenia ich obecności prace prowadzić zgodnie ze wskazaniem specjalisty; nie rzadziej niż raz dziennie (w trakcie trwania inwestycji) kontrolować ewentualne wykopy mogące stanowić pułapki dla zwierząt: płazów, gadów, małych ssaków (ze szczególnym uwzględnieniem okresu migracji i rozrodu, tj. od 15 marca do 15 października), a znajdujących się w nich zwierzęta niezwłocznie odławiać i wypuszczać poza obszar inwestycji, przy czym ostatnią kontrolę obecności zwierząt w wykopach przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów; podczas prowadzenia prac ewentualne wykopy zostaną zabezpieczone tak, aby nie stanowiły one pułapki dla zwierząt (np. ogrodzenia z płotków i siatki); w przypadku konieczności zastosowania oświetlenia na placu budowy i wzdłuż drogi wykorzystane będzie oświetlenie tzw. „ciepłe” widmo świetlne (np. sodowe) ograniczające przywabianie owadów; wszelkie czynności serwisowe i naprawcze sprzętu budowlanego oraz tankowanie wykonywane będą poza placem budowy; po wykonaniu prac montażowych obsianie terenu mieszanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo na analizowanym terenie lub pozostawienie do naturalnej sukcesji.

Ponadto budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Planuje się również położenie ziemnych linii elektroenergetycznych oraz wysianie rodzimych odmian trawy, tak by nie wprowadzać obcych gatunków do ekosystemu. Termin budowy instalacji fotowoltaicznej będzie dostosowany do okresu lęgowego lokalnej fauny. Teren planowanej inwestycji zostanie sprawdzony czy aby na pewno nie znajdują się tam gniazda ptaków. W celu ochrony i zminimalizowania ewentualnego oddziaływania na płazy w trakcie realizacji wykopów pod linie elektroenergetyczne zostaną podjęte działania:

- ograniczanie prowadzenia wykopów w czasie; prace będą prowadzone w okresach suchych, w sposób niepowodujący powstania zastoisk i zalewisk, które mogą być wykorzystywane przez płazy jako siedliska lęgowe;
- zastosowanie urządzeń i rozwiązań technicznych ingerujących w środowisko w jak najmniejszym stopniu; wykonywanie prac ręcznie w miejscach, gdzie jest to możliwe i technicznie zasadne;
- zabezpieczenie kabli warstwą izolacyjną w celu wyeliminowania ryzyka ich przegryzienia przez gryzonie;
- wytyczenie ścieżki kablowej w taki sposób, by jej realizacja nie wiązała się z wycinką zadrzewień;
- wykonanie podziemnej trasy kablowej w celu wyeliminowania ewentualnego ryzyka kolizji awifauny z przewodami energetycznymi;
- w wykopach o wąskim rozstawie (np. pod instalacje kablowe) stosowane będą punktowe pochylnie umożliwiające opuszczenie wykopu przez zwierzęta;
- prace będą prowadzone w sposób umożliwiający przemieszczanie się ze stref zagrożenia zwierząt, które mimo zastosowanych zabezpieczeń przedostały się na obszar objęty robotami;
- wykopy zostaną zabezpieczone przed dostępem płazów przez zastosowanie wygradzeń zabezpieczających.

Oddziaływaniem negatywnym na wszystkie lokalne grupy zwierząt będzie efekt płoszenia związany z procesem budowlanym. Okres budowy inwestycji o projektowanej skali jest jednak na tyle krótki, że nie powinno to spowodować znaczących zakłóceń w funkcjonowaniu lokalnych populacji. Należy również podkreślić, że na etapie eksploatacji inwestycji skala tego oddziaływania jest bardzo mała ograniczając się jedynie do krótkich okresów koszeń roślinności na terenie działki. Okres budowy farmy fotowoltaicznej wynosić będzie od 4 do 10 miesięcy i będzie rozłożony w czasie.

8. wpływu na zdrowie i warunki życia ludzi – Nie przewiduje się, by prace związane z realizacją przedsięwzięcia stanowiły ponadnormatywną uciążliwość pewnych emisji zanieczyszczeń do powietrza, jego okresowego zapylenia czy emisji hałasu dla okolicznych terenów. Na tym etapie prac może nastąpić zwiększenie wartości hałasu, wzrost zanieczyszczeń powietrza oraz jego zapylenia, które będą emitowane do środowiska. Biorąc jednak pod uwagę fakt, iż charakter prowadzonych prac budowlanych będzie przejściowy, czas ich prowadzenia będzie stosunkowo krótki, występuje znaczna odległość od miejsc budowy do granic zabudowy mieszkalnej, a także ich zasięg oddziaływania będzie ograniczony prawie wyłącznie do terenu inwestycji oraz dróg, można uznać, że etap ten nie spowoduje trwałych, negatywnych zmian w środowisku oraz, że nie będzie źródłem nieodwracalnych, poważnych bądź jakichkolwiek negatywnych oddziaływań na zdrowie i życie ludzi.

Powyższe zjawiska będą mieć charakter okresowy, będą rozłożone w czasie, a ich zasięg ograniczy się do najbliższego otoczenia terenu inwestycji.

Planuje się wykonanie odpowiednich działań techniczno-organizacyjnych, które zostaną podjęte w celu ograniczenia ujemnego wpływu na środowisko przyrodnicze:

- zastosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu budowlanego oraz środków transportu spełniających wymagania aktualnych przepisów odnośnie emisji hałasu;
- dbałość o dobry stan techniczny używanego sprzętu oraz jego bieżącą konserwację i przeglądy techniczne;
- rozłączna praca (w miarę możliwości) urządzeń emitujących hałas o dużym natężeniu;
- utrzymywanie dróg dojazdowych w należytym stanie technicznym;
- wykonywanie prac instalacyjnych wyłącznie w porze dziennej;
- ustalenie tras przejazdu i organizacji ruchu pojazdów poruszających się po placu budowy i na drogach dojazdowych;

W trakcie **eksploatacji** przedsięwzięcia uciążliwości występować będą w zakresie emisji:

1. hałasu – Teren przeznaczony pod inwestycję nie podlega ochronie akustycznej. Terenem chronionym z akustycznego punktu widzenia jest obszar, dla którego ustalony został dopuszczalny poziom hałasu.

Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 1 października 2012 r. zmieniającym rozporządzenie w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 poz. 112), dopuszczalny poziom hałasu w środowisku na terenach zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej występującej w najbliższym otoczeniu od planowanej inwestycji wynosi:

- 50 dB - dla przedziału czasu odniesienia równym 8 najmniej korzystnym godzinom dnia kolejno po sobie następującym,
- 40 dB – dla przedziału czasu odniesienia równym 1 najmniej korzystnej godzinie w porze nocnej.

W trakcie eksploatacji inwestycji jedynymi źródłami hałasu będą inwertery i stacja transformatorowa wykonana w prefabrykowanym kontenerze. Typowy poziom hałasu dla trybu pracy inwertera w porze dziennej wyniesie 58dB w odległości 1 m od urządzenia. W przypadku stacji transformatorowej obudowanej w kontenerze, wartość hałasu w odległości 1 m od obiektu wyniesie maksymalnie 60dB.

Dzięki umieszczeniu transformatora i pozostałych urządzeń w stacji kontenerowej, której ściany redukują poziom dźwięku o kilkanaście decybeli, emisja hałasu nie będzie przekraczała wyznaczonych norm. Poziom dźwięku będzie się mieścił w dopuszczalnym zakresie już w odległości 5 metrów od samej stacji. W związku z powyższym oraz z racji na dużą odległość od granicy działki objętej inwestycją do najbliższego budynku mieszkalnego wynoszącą 620 m inwestycja nie będzie przekraczała dopuszczalnych poziomów hałasu i nie będzie powodowała dyskomfortu dla okolicznych mieszkańców.

Nie przewiduje się montażu systemów chłodzenia paneli i inwerterów, a sama farma fotowoltaiczna jest bezobsługowa. W związku z tym w fazie użytkowania – eksploatacji

instalacji fotowoltaicznych – nie będzie emitowany żaden hałas, zatem nie będzie on negatywnie oddziaływać na tereny sąsiedzkie bezpośrednio i w dalszej odległości od inwestycji.

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie wiązać się z pojawieniem się nowych źródeł emisji hałasu.

2. zanieczyszczenia atmosfery – Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia, co do zasady, brak będzie emisji substancji do powietrza atmosferycznego. Możliwy jest jedynie tymczasowy i krótkotrwały wzrost stężenia zanieczyszczeń powietrza atmosferycznego pyłami i gazami, powstałymi w związku z pracą maszyn ekip zajmujących się serwisowaniem instalacji, jej czyszczeniem oraz utrzymywaniem terenu (koszenie traw).

3. promieniowania elektromagnetycznego – W ramach realizacji instalacji planuje się budowę zespołu paneli fotowoltaicznych wraz z liniami kablowymi niskiego i średniego napięcia, falownikami, stacją transformatorową i innymi elementami infrastruktury technicznej oraz opcjonalnie magazynem energii, będących źródłem promieniowania elektromagnetycznego.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej źródłem promieniowania elektromagnetycznego będą:

- linie kablowe niskiego i średniego napięcia,
- inwertery,
- transformatory nN/SN.

Dopuszczalne poziomy natężenia zostały określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. 2019 poz. 2448). Zgodnie z rozporządzeniem zakres częstotliwości pól elektromagnetycznych wynoszą dla częstotliwości 50 Hz w zakresie składowej elektrycznej 10 kV/m i składowej magnetycznej 60 A/m.

Natężenie pola elektrycznego w przypadku urządzeń o niskim napięciu ma bardzo małą wartość, kształtującą się na poziomie 0,1 kV/m, przez co jego oddziaływanie jest pomijalnie niskie. Natężenie pola elektrycznego w przypadku linii średniego napięcia wynosić będzie w przybliżeniu 2 kV/m przy gruncie i 0,9 kV/m na wysokości 1,8m. Składowa magnetyczna pola na powierzchni gruntu może wynieść do 7 A/m, a na wysokości 1,8 m nad gruntem może wynieść około 3 A/m.

Spodziewane wartości natężeń pól magnetycznych i elektrycznych, które będą emitowane przez planowaną instalację będą znacznie niższe niż poziom wartości dopuszczalnych, przez co nie istnieje zatem możliwość, aby jakkolwiek oddziaływały one na ludzi lub środowisko naturalne.

4. drgania – W fazie eksploatacji przedsięwzięcia nie będą występować.

5. wpływu na wody podziemne i powierzchniowe – Poprawne funkcjonowanie elektrowni nie będzie wymagało stałego zaopatrzenia w wodę, jak również odprowadzania ścieków. Powstające na terenie inwestycji wody opadowe (czyste) odprowadzane będą bezpośrednio do gruntu, jak ma to miejsce obecnie (wody opadowe z paneli fotowoltaicznych będą swobodnie

po nich spływać, a więc pozostaną w miejscu ich wytworzenia, infiltrując w grunt lub spływając powierzchniowo zgodnie z ukształtowaniem terenu).

Zgodnie z § 17 ust. 2 Rozporządzenia Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 12 lipca 2019 r. w sprawie substancji szczególnie szkodliwych dla środowiska wodnego oraz warunków, jakie należy spełnić przy wprowadzaniu do wód lub do ziemi ścieków, a także przy odprowadzaniu wód opadowych lub roztopowych do wód lub do urządzeń wodnych [Dz.U. 2019 poz. 1311] wody opadowe i roztopowe pochodzące z powierzchni innych niż wymienione w ust. 1, czyli nieujęte w szczelne, otwarte lub zamknięte systemy kanalizacji, niepochodzące z zanieczyszczonej powierzchni szczelnej terenów przemysłowych, mogą być wprowadzane do wód lub do ziemi bez oczyszczania.

Na podstawie danych pochodzących z opracowań Instytutu Ochrony Środowiska, Warszawa 2004 - w sprawie jakości wód opadowych i roztopowych odprowadzanych z powierzchni dachowych, można stwierdzić, że wartości zanieczyszczeń nie przekraczają wartości odpowiadających wodzie deszczowej.

W ramach rozwiązań chroniących wody powierzchniowe i podziemne na etapie eksploatacji inwestycji należy:

- wody opadowe spływające ze stanowisk transformatorów zlokalizowanych na zewnątrz, podczyszczać w separatorze substancji ropopochodnych, po czym odprowadzać je do odpowiednio zaprojektowanej wewnętrznej kanalizacji deszczowej, a następnie ewentualnie do bezodpływowego szczelnego zbiornika;
- wykonać i kontrolować zawartość misy olejowej znajdującej się pod transformatorem. Stacje transformatorowe składają się zwykle z prefabrykowanych elementów, gdzie pierwszym z nich jest misa fundamentowa umieszczana w gruncie na głębokości około 1 metra na podsypce piaskowo – żwirowej. Misa fundamentowa uszczelniona zostaje taśmą izolacyjną, aby uniemożliwić przedostawanie się wilgoci do wnętrza stacji. Na tak przygotowany fundament układane są kolejne elementy stacji – bryła główna oraz dach. Wewnątrz stacji znajdować się będą przede wszystkim rozdzielnice nN oraz SN, a także transformator, pod którym umieszczona będzie szczelna misa olejowa, która może pomieścić ponad 100% oleju transformatora;
- unikać zastosowania środków myjących (jeśli zajdzie taka konieczność inwestor planuje okresowe mycie paneli. Szacuje się, że do mycia może dojść około 3 razy do roku. Panele fotowoltaiczne powinny być myte przy wykorzystaniu jedynie wody i szczotki, ewentualnie myjki ciśnieniowej. Woda wykorzystana do mycia będzie czysta, bez zastosowania środków chemicznych);
- wyposażyć obiekt w środki mechaniczne i chemiczne (sorbenty) do likwidacji potencjalnych wycieków paliw i olejów i innych płynów technicznych;
- systematycznie kontrolować i czyścić elementy związane z odwodnieniem terenu.

6. wpływu na glebę – Eksploatacja instalacji fotowoltaicznych, jest praktycznie bezobsługowa. W przypadku potrzeby konserwacji, naprawy lub kontroli instalacji, na terenie obiektu odbywać się będzie niewielki ruch samochodowy. Poza tym, po obszarze inwestycji nie

przewiduje się ruchu samochodowego lub maszyn ciężkich, mogących zaburzyć strukturę gleby.

W ramach rozwiązań chroniących glebę na etapie eksploatacji inwestycji należy:

- wyposażyć transformator w szczelną misę olejową, która pomieści co najmniej 105% oleju jaki będzie zawierał transformator, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu gruntu;
- przekazywać na bieżąco do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom odpadów wytworzonych w związku z konserwacją planowanej inwestycji, bez konieczności magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia.

7. w zakresie ochrony przyrody – Teren wykaszany będzie po 15 sierpnia, po potencjalnym wyprowadzeniu lęgów przez ptaki. Późne koszenie będzie miało na celu umożliwienie zakwitnięcia i zaowocowania roślin zielnych, co m.in. stworzyć może dobre warunki siedliskowe dla owadów. Ponadto koszenie powinno rozpoczynać się od centrum farmy w kierunku jej brzegów, w celu umożliwienia ucieczki drobnych zwierząt; w trakcie eksploatacji inwestycji ze względu na kluczowe znaczenie typu ogrodzenia dla zminimalizowania wpływu przedsięwzięcia na zwierzęta, zastosowane zostanie ogrodzenie z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia min. 20 cm, co pozwoli na swobodne poruszanie się małych zwierząt przez teren farmy fotowoltaicznej. Ogrodzenie winno posiadać gładkie wykończenie krawędzi. Nie planuje się zastosowania prefabrykowanych cokołów, które mogłyby utrudniać przemieszczanie się małych zwierząt.

W ramach rozwiązań chroniących środowisko przyrodnicze na etapie eksploatacji inwestycji należy:

- zabezpieczyć otwory w drzwiach i ścianach budynku stacji transformatorowych, w tym w szczególności wszelkich otworów wentylacyjnych, w celu uniemożliwienia zajmowania obiektu przez chiropterofaunę;
- niewykorzystywanie do pielęgnacji terenów biologicznie czynnych środków chemicznie ograniczających wzrost roślin;
- montaż paneli fotowoltaicznych na wysokości ok. 50 cm nad gruntem w celu ograniczenia ilości koszeń;
- koszenie roślinności trawiastej w dni suche i słoneczne tj. wówczas, gdy panuje dobra widoczność, a aktywność większości krajowych płazów jest ograniczona;
- prowadzenie wykaszania farmy od centralnej części w kierunku jej brzegów w celu umożliwienia ucieczki zwierząt i ograniczenia ich śmiertelności.

Przewidywany okres eksploatacji przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej wynosi ok. 30 lat. Ewentualna **likwidacja** obiektów przedsięwzięcia powinna być przeprowadzona w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia. Przedmiotowa inwestycja nie będzie wymagała znaczącego przekształcenia rzeźby terenu ani innych elementów krajobrazu. Po zakończeniu eksploatacji inwestycji oraz jej likwidacji dalsze wykorzystanie gruntu będzie zależało od właściciela nieruchomości, teren ten może zostać pozostawiony do naturalnej sukcesji.

Oddziaływania na etapie likwidacji szacuje się jako podobne do oddziaływań z etapu budowy. Na stan środowiska wpływać będzie przede wszystkim emisja niezorganizowana powstająca przy pracach ziemnych (likwidacja okablowania) i demontażu urządzeń oraz z pracą ciężkiego sprzętu budowlanego. Praca urządzeń będzie powodować hałas. Będą to jednak oddziaływania tymczasowe, jedynie w ciągu dnia, zależne od sposobu i czasu prowadzenia robót budowlanych.

Etap likwidacji związany będzie z powstawaniem dużej ilości odpadów, zwłaszcza wielkogabarytowych. Zalecenia dotyczące gospodarowania nimi są podobne jak na etapie budowy. Ze względu na rodzaj odpadów, które powstaną w wyniku rozbiórki instalacji, będzie możliwy recykling większości wykorzystanych materiałów (okablowanie, transformatory, konstrukcje stalowe oraz panele fotowoltaiczne zbudowane m.in. z materiałów tj. szkło i ogniwa krzemowe). Ponadto specyficzne dla tego etapu jest odpowiednie zabezpieczenie przede wszystkim transformatorów w trakcie ich demontażu.

Prace likwidacyjne przedsięwzięcia powinny być poprzedzone projektem działań uwzględniającym w szczególności:

- demontaż paneli fotowoltaicznych i konstrukcji nośnych;
- demontaż urządzeń do przesyłu produkowanej energii;
- wyrównanie terenu zgodnie z występującą rzeźbą, np. zasypanie wykopów;
- likwidację wszystkich innych obiektów infrastruktury towarzyszącej.

Likwidacja powinna odbywać się zgodnie z przepisami dotyczącymi rekultywacji gruntów, gospodarki odpadami, ochrony wód oraz innymi przepisami ochrony środowiska, obowiązującymi w okresie prowadzenia prac likwidacyjnych.

Maksymalna wysokość górnej części konstrukcji montażowych, wraz z modułami PV nie powinna przekroczyć 5 m, dzięki czemu zasięg widoczności całej inwestycji będzie nieznaczny. Postrzeganie krajobrazu jest zawsze subiektywne, zależne od osobistych odczuć, dlatego oceny estetyczne elektrowni słonecznych mogą być skrajnie zróżnicowane. Opinie mogą mieć charakter negatywny, który będzie związany z obecnością obcych konstrukcji technicznych w krajobrazie, jak również pozytywny, związany z wyrafinowanym i nowoczesnym wyglądem elektrowni fotowoltaicznej. Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania na krajobraz, florę i faunę, w żadnym z etapów realizacji inwestycji. Ze względu na małą ingerencję w podłoże gruntowe oraz brak stosowania szkodliwych preparatów, nie wystąpi degradacja i dewastacja gruntów rolnych. Planowane zaprzestanie produkcji rolnej pozwoli na odtworzenie naturalnej biocenozy gruntu, a teren zaprzestanie być wyjaławiany. Znikoma ingerencja w podłoże gruntowe nie spowoduje zmiany profilu litologicznego warstw ziemnych. Projektowana zmiana sposobu przeznaczenia terenu nie spowoduje na żadnym z etapów jej funkcjonowania – budowy, eksploatacji i likwidacji – negatywnego wpływu na zdrowie i życie ludzi. Nie będzie także miała wpływu na zdolności produkcyjne i możliwości racjonalnego gospodarowania terenów przyległych. Obszar przedsięwzięcia będzie odgródzony od terenów przyległych siatką.

Na etapie likwidacji inwestycji ze względu na dużą odległość od zabudowań i form ochrony środowiska, prace budowlane nie będą uciążliwe i ustaną po zakończeniu etapu likwidacji inwestycji.

Planuje się zastosowanie odpowiednich działań techniczno-organizacyjnych, które zostaną podjęte w celu ograniczenia ujemnego wpływu na środowisko przyrodnicze:

- dla ochrony powietrza przed emisją gazów, samochody transportowe będą spełniać wymagane prawem normy emisyjne;
- na placu budowy będą się znajdować środki mające na celu wstępne ograniczenie szkód wywołanych przypadkowymi wypadkami np. w celu ograniczenia skażenia gruntu poprzez oleje i paliwa należy zaopatrzyć się w sorbenty;
- prace budowlane będą wykonywane w godzinach 6-22, w celu ograniczenia oddziaływania hałasu przez maszyny budowlane;
- w czasie prowadzenia prac ziemnych, zostanie zwrócona uwaga na zabezpieczenie wód podziemnych, glebowych oraz powierzchniowych przed ewentualnym zanieczyszczeniem;
- ścieki sanitarno-bytowe, wytworzone w czasie etapów budowy oraz likwidacji inwestycji zostaną odebrane przez odpowiednie firmy zewnętrzne;
- magazynowanie oraz usuwanie odpadów zostanie wykonane selektywnie, zgodnie z posiadające odpowiednie pozwolenia oraz możliwości techniczne do ich unieszkodliwienia.

e) ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu:

Zgodnie z brzmieniem art. 3 ust. 23 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska przez pojęcie „poważnej awarii” należy rozumieć: „zdarzenie, w szczególności emisję, pożar lub eksplozję, powstałe w trakcie procesu przemysłowego, magazynowania lub transportu, w których występuje jedna lub więcej niebezpiecznych substancji, prowadzące do natychmiastowego powstania zagrożenia życia lub zdrowia ludzi lub środowiska lub powstania takiego zagrożenia z opóźnieniem”.

Po przeanalizowaniu warunków lokalizacyjnych planowanego obiektu oraz określeniu wpływu inwestycji na poszczególne komponenty środowiska, w rozumieniu art. 248 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, planowane przedsięwzięcie nie jest zaliczane do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, nie występuje też w wykazie obiektów wymienionych w art. 135 ust. 1 w/cyt. ustawy, dla których mogą być tworzone obszary ograniczonego użytkowania, gdyż podczas eksploatacji obiektu dotrzymane będą standardy jakości środowiska.

Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej likwidowane jest poprzez szereg rozwiązań technicznych np. zastosowany w stacji transformatorowej transformator olejowy posiada wbudowaną misę olejową, w której mieści się co najmniej 100% oleju z transformatora oraz wody z akcji gaśniczej co wskazuje na zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego.

Nie nastąpi imitacja lustra wody. Owady składające jaja w wodzie, m.in. jętki i widelnice, mogą traktować panele PV jako taflę wody i składać na ich powierzchni jaja. Jednakże, zastosowanie paneli fotowoltaicznych posiadających białe granice oraz paski podziału znacząco ogranicza to negatywne zjawisko. Dodatkowo podmiotowa inwestycja: będzie posiadać albedo mniejsze niż albedo tafli wody. Zjawisko inwersji termicznej w powietrzu występuje niezwykle rzadko. Panele PV mają kolor granatowy, pochodzący pod czerni. Obiekt budowlany nie jest jednolity, pomiędzy rzędami paneli będzie znajdować się teren, na którym będzie rosła trawa, przez co nie powstanie tzw. duży zbiornik.

Nie nastąpi efekt olśnienia, a ilość odbitego światła od paneli PV będzie równy ilości odbitego światła przez otoczenie. Inwestycja wyposażona zostanie w panele fotowoltaiczne wyposażone w warstwę antyrefleksyjną, skutkującą brakiem powstania efektu odbicia światła, przez co wyeliminowane zostanie ryzyko oślepienia przelatujących ptaków. Biorąc pod uwagę powyższe, jak i również fakt, iż rzędy paneli będą od siebie oddalone, farma fotowoltaiczna nie będzie tworzyła obiektu monolitycznego mogącego imitować taflę wody, co z kolei mogłoby stanowić źródło kolizji ptaków przy próbie lądowania na panelach.

Aby zapewnić bezpieczną eksploatację elektrowni słonecznych oraz zminimalizować powyższe zagrożenia konieczne są następujące działania:

- stały monitoring i kontrola stanu technicznego urządzeń;
- możliwość natychmiastowego wyłączenia urządzeń na wypadek awarii oraz automatycznego włączenia systemów zabezpieczających;
- przeszkolenie obsługi w zakresie eksploatacji zasad BHP i przepisów przeciwpożarowych;
- posiadanie przez pracowników stosownych uprawnień do urządzeń energetycznych;
- brak dostępu na teren zakładu osób trzecich bez nadzoru personelu instalacji fotowoltaicznych.

f) przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie:

W przypadku planowanej inwestycji, na każdym z etapów jej funkcjonowania, powstaną odpady. Ich segregacją, wywozem oraz unieszkodliwianiem będzie się zajmować wyspecjalizowana firma, posiadająca odpowiednie możliwości technologiczne oraz certyfikaty i pozwolenia, a całość będzie się odbywać zgodnie z obowiązującym prawem.

Wykonawca prac powinien zapewnić prawidłowy sposób gospodarowania wytwarzanymi odpadami zgodnie z ustawą z dnia 13 września 1996 r. o utrzymaniu porządku i czystości w gminach [tekst jedn. Dz. U. 2022 r. poz. 2519 z późn. zm.]. Na etapie realizacji przedsięwzięcia będą powstawały odpady związane z pracami budowlanymi, użytkowaniu sprzętu budowlanego oraz funkcjonowaniu zaplecza.

Realizacja planowanej inwestycji będzie wiązała się z wytwarzaniem typowych odpadów budowlanych z grupy 17 oraz odpadów opakowaniowych z grupy 15, zaklasyfikowanych zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu

odpadów (Dz. U. z 2020 r. poz. 10). Źródłem odpadów będą pozostałości materiałów konstrukcyjnych i/lub budowlanych.

Wszystkie prace organizacyjne będą zgodnie z zasadami określonymi w ustawie z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r. poz. 1587). Wszystkie rodzaje wytworzonych odpadów będą zbierane selektywnie i magazynowane czasowo na terenie placu lub zaplecza budowy w specjalnych pojemnikach i kontenerach. Biorąc pod uwagę podstawowy skład chemiczny oraz właściwości tych odpadów nie jest możliwe powstanie niebezpiecznych dla środowiska odcieków. Ponadto, wszystkie odpady będą odpowiednio zabezpieczone przed wpływem czynników atmosferycznych – zastosowane pojemniki i kontenery będą zamykane i szczelne, a także zabezpieczone przed dostępem zwierząt i osób postronnych – teren planowanego przedsięwzięcia, w tym zaplecza budowy, będzie ogrodzony (w przypadku uniemożliwienia dostępu fauny istotny będzie fakt, że pojemniki/kontenery będą zamykane). Następnie wszystkie rodzaje odpadów powstających na etapie realizacji przedsięwzięcia będą na bieżąco przekazywane bezpośrednio uprawnionym podmiotom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami.

KOD ODPADU	RODZAJ ODPADU	Przewidywana masa wytworzonych odpadów [Mg]
15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,03
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,06
15 01 03	Opakowania z drewna	0,12
15 02 02	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	0,006
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,012
17 04 07	Mieszanki metali	0,3
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,06
20 03 01	Niesegregowane odpady komunalne	0,018

Na etapie eksploatacji nie będą powstawać żadne odpady. Inwestor dopuszcza możliwość wymiany pojedynczych elementów instalacji w wyniku ich ewentualnego uszkodzenia. W przypadku stwierdzenia takiej potrzeby w czasie przeprowadzanych okresowo prac konserwacyjnych uszkodzony element zostanie usunięty z terenu inwestycji i poddany naprawie lub wymianie. W razie konieczności wymiany pojedynczych paneli fotowoltaicznych będą one przekazane specjalistycznym firmom zajmującym się przetwarzaniem odpadów i poddane procesom recyklingu. Wyżej opisane przypadki będą jednak występować tylko w wyniku nieprzewidzianych awarii lub niewykrytych wcześniej wad produkcyjnych

poszczególnych elementów. Zakładając prawidłową i bezawaryjną pracę instalacji przez okres 29-30 lat całość nie powinna generować żadnych odpadów.

Etap likwidacji będzie wiązał się z demontażem i usunięciem wszystkich poszczególnych elementów składowych instalacji oraz rekultywacją terenu. Wszystkie odpady będą selektywnie gromadzone w odpowiednich kontenerach, a następnie przekazane wyspecjalizowanym firmom zewnętrznym posiadającym odpowiednie zezwolenia, a tam przygotowane do ponownego użycia lub poddane procesom recyklingu bądź innym formom odzysku. Powstałe odpady komunalne wytworzone przez ekipę budowlano-rozbiórkową zostaną przekazane odpowiedniej firmie zewnętrznej, zajmującej się ich przetwarzaniem. Gleba i ziemia uzyskana w wyniku przeprowadzonych wykopów będzie ponownie wykorzystana do uzupełnienia powstałych ubytków. Wszystkie elementy składowe instalacji zostaną uprzątnięte z terenu inwestycji, a całość wyrównana i uporządkowana. Teren zostanie doprowadzony do stanu sprzed realizacji.

Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Przewidywana masa wytworzonych odpadów [Mg]
13 03 07	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	1,5
15 02 02	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	0,006
15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	0,012
16 02 09	Transformatory i kondensatory	8,1
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	229,8
17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	75
17 04 07	Mieszaniny metali	105
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	3
17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	1,2
17 09 04	Zmieszane odpady z budowy remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09, 02 i 17 09 03	1,2

g) zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji:

Inwestycja nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi.

II. usytuowanie przedsięwzięcia:

Planowana elektrownia fotowoltaiczna zlokalizowana będzie na części działki o nr ewid. 253 w obrębie Koszęcin, gminie Koszęcin, w powiecie lublinieckim, województwie śląskim. Planowane działanie inwestycyjne znajduje się częściowo na terenie otuliny Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą (forma ochrony przyrody wymieniona w art. 6 ustawy o ochronie przyrody z dnia 16 kwietnia 2004 r.).

Całkowita powierzchnia działki 253 wynosi 1,433 ha w tym 1,42 ha zostanie przeznaczone pod budowę farmy, z czego:

1. Zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie do 1,05 ha.
2. Teren inwestycji:
 - a) Teren ogrodzony – do 1,42 ha;
 - b) Całkowita powierzchnia działki – 1,433 ha.

Farma fotowoltaiczna o mocy do 3 MWp położona będzie na gruntach ornych niskich klasach bonitacyjnych (RIVb, LIV, RV). Na terenie inwestycji nie występują żadne zabudowania.

Dla terenu realizacji przedsięwzięcia brak jest obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Przedsięwzięcie będzie realizowane w odległości około 15,5 m od granicy z działką 3277/536, ark. mapy 1, obręb 0003 Koszęcin – zajęta pod drogę wojewódzką DW906.

a) obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łęgowe oraz ujścia rzek:

Inwestycja realizowana będzie na terenie, na którym nie występują: obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych; obszary wybrzeży; obszary objęte ochroną (w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników śródlądowych).

Teren planowanego przedsięwzięcia nie znajduje się ponadto w pobliżu uść rzek, w obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz stref ochronnych ujęć wody oraz obszarze przylegającym do jezior. Leży także poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne.

W ramach realizacji przedsięwzięcia nie dojdzie do zaburzenia istniejących stosunków wodnych. Realizacja przedsięwzięcia nie będzie się również wiązała z niszczeniem, przekształcaniem lub likwidowaniem naturalnych zbiorników wodnych, starorzeczy czy obszarów wodno-błotnych.

Analizowane przedsięwzięcie położone jest w zasięgu Jednolitej Części Wód Podziemnych

(JCWPd) o kodzie PLGW6000110, w regionie wodnym Górnej Odry i w Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW600010118149 – nazwie Leśnica, statusie naturalnej części wód. W wyniku analizy dokumentów uznano, że planowane działania w ramach przedsięwzięcia nie wpłyną negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których jest mowa w art. 56, art. 57, art. 59 oraz w art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (t.j. Dz. U. z 2022 r., poz. 2625 z późn. zm.), a ustalonych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r., poz. 335).

b) obszary wybrzeży i środowisko morskie:

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarach wybrzeży.

c) obszary górskie i leśne:

Planowane przedsięwzięcie nie będzie realizowane na terenie leśnym lub górskim.

d) obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych:

Na podstawie baz danych będących w dyspozycji Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Katowicach stwierdzono, iż przedmiotowe przedsięwzięcie jest planowane do zrealizowania częściowo w granicach otuliny Parku Krajobrazowego Lasy nad Górną Liswartą.

Biorąc pod uwagę ww. cele ochronne parku, rodzaj i skalę planowanej inwestycji, należy stwierdzić, iż prace budowlane oraz eksploatacja ww. inwestycji nie zagrażą celom ochrony Parku, określonym w uchwale nr VI/40/3/2022 Sejmiku Województwa Śląskiego z 24 stycznia 2022 r. w sprawie ustanowienia planu ochrony dla Parku Krajobrazowego „Lasy nad Górną Liswartą” opub. w Dz. U. Woj. Śl. 27 stycznia 2022 r., poz. 536.

Obszar Natura 2000 – Bagno w Korzonku PLH240029 znajduje się w odległości ok. 10,21 km od planowanego zamierzenia. Mając na uwadze przedmioty ochrony ww. obszaru wymienione w Standardowym Formularzu Danych dla tego obszaru i zakres przedsięwzięcia należy wykluczyć możliwość negatywnego wpływu na te siedliska i gatunki oraz inne objęte ochroną w ramach sieci obszarów Natura 2000. Dla ww. obszaru został ustanowiony plan zadań ochronnych (Zarządzenie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Katowicach z dnia 11 grudnia 2020 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Bagno w Korzonku PLH240029). Przedmiotowa inwestycja nie będzie źródłem zidentyfikowanych zagrożeń dla przedmiotów ochrony, nie wpłynie na możliwość osiągnięcia celów działań ochronnych ani nie wpłynie na realizację zaplanowanych działań ochronnych.

Ze względu na zasięg oddziaływania przedsięwzięcia wyklucza się transgraniczne oddziaływanie inwestycji na środowisko. Planowana inwestycja należy do odnawialnych źródeł energii i jej realizacja umożliwi przekazywanie energii elektrycznej do sieci na potrzeby lokalnego rynku bez korzystania ze źródeł konwencjonalnych. Instalacja ta wpisuje się w program ochrony środowiska oraz zwiększa udział energii pochodzącej ze źródeł odnawialnych.

f) obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia:

Przedsięwzięcie nie będzie realizowane w obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

g) obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne:

W bezpośrednim rejonie oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują szpitale, cmentarze, sanktuaria itp.; atrakcje turystyczne; obszary ważne z punktu widzenia wartości kulturowych, historycznych lub archeologicznych.

Na obszarze przeznaczonym pod instalację oraz w zasięgu jej oddziaływania nie zidentyfikowano obiektów zabytkowych, w tym stanowisk archeologicznych, lub mających znaczenie historyczne lub kulturowe. Mimo to podczas prowadzenia prac budowlanych należy zachować szczególną ostrożność i w przypadku znalezienia przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem archeologicznym, wykonawca będzie obowiązany, przy użyciu dostępnych środków, zabezpieczyć ten przedmiot i oznakować miejsce jego znalezienia oraz niezwłocznie zawiadomić o znalezieniu tego przedmiotu właściwego wojewódzkiego konserwatora zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta), zgodnie z zapisami ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami.

h) gęstość zaludnienia:

Planowana inwestycja usytuowana jest na terenie gminy Koszęcin. Z informacji udostępnionych przez Główny Urząd Statystyczny wynika, iż teren gminy w 2019 roku zamieszkiwało 11815 osób, co daje 91 osób na 1 km². Według Narodowego Spisu Powszechnego Ludności i Mieszkań z 2021 roku we wsi Koszęcin mieszka 4413 osób.

Teren inwestycji oraz jego otoczenie stanowią grunty orne. Najbliższy budynek mieszkalny znajduje się na dz. 2094/371, w odległości ponad 618 m, w kierunku południowo-wschodnim. Farma fotowoltaiczna nie będzie oddziaływać na okoliczną zabudowę.

i) uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowskiej:

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie sąsiaduje z obszarami uzdrowisk lub ochrony uzdrowskiej.

III. rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt I i pkt II:

Wójt Gminy Koszęcin dokonał analizy rodzaju, charakteru i usytuowania przedmiotowego przedsięwzięcia pod kątem potencjalnej skali jego oddziaływania na środowisko przyrodnicze oraz wskazał warunki i wymagania, które należało uwzględnić w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Stwierdzono, że planowane do realizacji przedsięwzięcie nie będzie miało wpływu na pogorszenie warunków środowiskowych. Pojawiające się oddziaływania przedsięwzięcia w fazie realizacji mieszczą się w granicach dopuszczalnych poziomów dla poszczególnych komponentów środowiska. Przedmiotowa inwestycja będzie realizowana w sposób zgodny z wymogami ochrony środowiska. Przedmiotowa inwestycja nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na klimat akustyczny ani stan powietrza atmosferycznego. Emisja zanieczyszczeń

do powietrza będzie związana wyłącznie z ruchem pojazdów zapewniających właściwe utrzymanie farmy (serwisowanie instalacji, mycie paneli, koszenie). Ma ona charakter marginalny i przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko, nie będzie wywierała szkodliwego wpływu na środowisko. Ze względu na skalę i charakter zamierzenia, przewiduje się, że farma fotowoltaiczna nie będzie generowała ponadnormatywnych uciążliwości akustycznych na terenach chronionych w trakcie eksploatacji.

Inwestycja nie jest związana z bezpośrednim poborem wód powierzchniowych, nie ingeruje w ciekі powierzchniowe oraz nie generuje ścieków. Mając na uwadze powyższe wykluczono możliwość wystąpienia istotnych negatywnych oddziaływań na wody powierzchniowe oraz ryzyko negatywnego wpływu na możliwości osiągnięcia celów środowiskowych JCWP określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

Inwestycja nie jest związana z bezpośrednim poborem wody z warstw wodonośnych i nie generuje ścieków. Mając na uwadze powyższe analizowane przedsięwzięcie nie przyczyni się w żaden sposób do pogorszenia jakości wód podziemnych. Gospodarka wodnościekowa prowadzona w ramach planowanego przedsięwzięcia nie wpłynie na stan jakościowy i ilościowy wód podziemnych i zapobiegnie przedostaniu się zanieczyszczeń do wód i ziemi.

Planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie wpływać na lokalną faunę i florę. Stwierdzono brak informacji o szczególnych wartościach obszaru planowanej inwestycji takich jak stanowiska chronionych gatunków roślin, grzybów i zwierząt oraz miejsc lęgowych ptaków i rozrodu zwierząt objętych ochroną. W fazie eksploatacji, zastosowane zostaną panele wyprodukowane przy użyciu nowych standardów technologicznych. W przedmiotowej instalacji zastosowana zostanie powłoka antyrefleksyjna zapobiegająca efektowi olśnienia w trakcie eksploatacji. Niezależnie od powyższego wykonawca zobowiązany jest do przestrzegania przepisów dotyczących ochrony gatunkowej z mocy prawa i w sytuacji, gdy kontynuacja prac budowlanych wymagać będzie zniszczenia, zrywania, uszkodzenia roślin, niszczenia siedlisk roślin oraz gatunków zwierząt (miejsc ich rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji i żerowania) objętych ochroną, chwytania okazów zwierząt objętych ochroną, czy też przemieszczania ich z miejsc regularnego przebywania na inne miejsca, winno się wstrzymać prace do czasu uzyskania stosownego zezwolenia – tj. decyzji wynikającej z art. 56 ust. 2 pkt 1 i 2 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tj. Dz. U. z 2022 r., poz. 916 z późn. zm.).

Planowane przedsięwzięcie nie będzie negatywnie wpływać na krajobraz kulturowy z uwagi na zlokalizowanie go na terenach rolnych oraz stosunkowo niewielką wysokość konstrukcji. Funkcjonowanie inwestycji nie jest związane ze zjawiskami niekorzystnymi jak emisja wibracji, wytwarzanie odpadów niebezpiecznych, nie zachodzi konieczność niwelacji terenu, niszczenia stanowisk roślin chronionych. Na terenie objętym wnioskiem nie znajdują się drzewa oraz krzewy prawnie chronione, które wymagałyby zgody na ich usunięcie.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki gruntowo-wodne. Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy i likwidacji przedsięwzięcia, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w system odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet. Z zasady moduły

fotowoltaiczne nie wymagają czyszczenia, ponieważ zachodzi proces samooczyszczania dzięki opadom atmosferycznym, niemniej jednak w przypadku bardzo dużych zabrudzeń nie ulegających procesowi samooczyszczania przewiduje się możliwość mycia paneli. Mycie paneli będzie wykonywane wyłącznie wodą bez stosowania jakichkolwiek środków chemicznych lub z użyciem środków biodegradowalnych. Woda użyta do mycia paneli będzie lokalnie nawadniać teren nie powodując zmian stanu wody na gruntach sąsiednich. Woda do mycia paneli będzie dowożona na teren inwestycji w pojemnikach. Planowane przedsięwzięcie nie zmieni kierunku odpływu wód opadowych i roztopowych. Wody opadowe i roztopowe będą naturalnie wsiąkać w grunt. W celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska w przypadku awarii każdy transformator olejowy będzie posiadał szczelną misę/tacę zabezpieczającą co najmniej 100% objętości używanego oleju oraz wody z akcji gaśniczej. Drugim alternatywnym wariantem może być zastosowanie transformatora w izolacji suchej (żywicznej).

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego należy stwierdzić, iż elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 3 MWp nie stanowi źródła pola elektromagnetycznego, które powodowałoby jakiekolwiek zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi nawet w przypadku bezpośredniego zamieszkiwania w sąsiedztwie farmy fotowoltaicznej.

Teren inwestycji w przeważającej mierze zachowa swój status powierzchni biologicznie czynnej, a co za tym idzie elektrownia nie będzie przyczyną erozji gleby. Zaniechanie upraw polowych na rzecz trawy (teren pod panelami i pomiędzy nimi) nie wpłynie niekorzystnie na urodzajność gleby i w żaden sposób nie przyczyni się do degradacji gruntu.

Ze względu na charakter inwestycji oraz znaczą odległość od granicy państwa nie będzie miało miejsca transgraniczne oddziaływanie na środowisko.

Inwestycja nie kwalifikuje się jako zakład o zwiększonym bądź dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej w myśl ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (tekst jednolity: Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 z późn. zm.), ponieważ w instalacji nie występują substancje niebezpieczne wymienione w ww. przepisach.

W toku realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia podjęty zostanie szereg działań minimalizujących wpływ planowanego przedsięwzięcia na środowisko, to jest:

1. W zakresie ochrony powietrza i środowiska akustycznego przewiduje się następujące działania minimalizujące oddziaływanie:
 - ekonomiczne używanie samochodów np. poprzez wyłączenie silników podczas załadunku i rozładunku oraz dobra organizacja pracy;
 - ograniczenie pracy maszyn budowlanych na biegu jałowym do niezbędnego minimum;
 - prowadzenie prac budowlanych w godzinach od 6:00 do 22:00;
 - wykorzystywanie maszyn i pojazdów posiadających wszelkie atesty, certyfikaty i przeglądy techniczne;
 - regularne przeglądy sprzętu budowlanego;

- przy przewożeniu materiałów sypkich stosowanie plandek ograniczających pylenie;
- możliwe maksymalne oddalenie zaplecza budowy od zabudowy mieszkalnej.

2. W celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego Inwestor planuje działania jak:

- stosowanie bezściekowych technologii;
- okazjonalne mycie paneli wodą bez dodatków chemicznych;
- wyposażenie placu budowy w przenośne toalety oraz wywożenie nieczystości przez wyspecjalizowane firmy;
- w przypadku instalacji transformatora olejowego, będzie on wyposażony w szczelną misę, zabezpieczającą środowisko przed zanieczyszczeniem;
- wyposażenie placu budowy w sorbenty;
- brak przechowywania na terenie inwestycji jakichkolwiek paliw lub innych substancji mogących negatywnie wpłynąć na wody powierzchniowe lub podziemne;
- utrzymanie maszyn, urządzeń i środków transportu w należyтым stanie technicznym;
- ewentualne zabiegi mycia paneli wykonywane będą przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatku substancji chemicznych/detergentów lub za pomocą bezwodnej technologii, a zmywane zanieczyszczenia będą miały pochodzenie naturalne (np. pyłki roślinne, ptasie odchody, piasek);
- nie przewiduje się przekształcania koryt cieków czy zbiorników wodnych w ramach przedsięwzięcia.

3. W celu zlikwidowania lub zminimalizowania uciążliwości dla fauny wynikających z realizacji inwestycji zostaną podjęte następujące działania:

- prace budowlane w tym ziemne rozpoczną się poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu, maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu, przez specjalistę przyrodnika braku aktywności lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie przedsięwzięcia;
- w celu ograniczenia wpływu na bezkręgowce oraz inne zwierzęta o niewielkich rozmiarach ciała, pozostawi się tereny pod i pomiędzy panelami (z wyłączeniem koniecznych do wybudowania dróg technologicznych) do naturalnej sukcesji roślinnością lub ewentualnie obsadzenie terenu miododajnymi gatunkami roślin. Podkaszanie roślinności pod i pomiędzy panelami prowadzone będzie nie częściej niż jest to konieczne, by roślinność nie przesłaniała powierzchni paneli;
- w celu zminimalizowania oddziaływania inwestycji na drobne gatunki zwierząt (w tym na płazy) pozostawi się wolną przestrzeń pod siatką ogrodzeniową. Przestrzeń pomiędzy powierzchnią gruntu, a ogrodzeniem będzie wynosić minimum 20 cm. Umożliwi to migrację drobnych zwierząt na i poza obszar elektrowni fotowoltaicznej;
- w przypadku chiropterofauny zaleca się pozostawienie obszaru elektrowni do naturalnej

sukcesji roślinnością (lub ewentualnie obsadzenie terenu miododajnymi gatunkami roślin). Takie działanie może mieć pozytywne znaczenie dla występowania entomofauny, która stanowią bazę pokarmową nietoperzy;

- by ograniczyć wpływ inwestycji na niektóre grupy zwierząt, szczególnie na płazy i nietoperze, teren farmy fotowoltaicznej w godzinach nocnych nie będzie oświetlony stałym światłem. Zostaną zastosowane tzw. czujniki ruchu, które włączą oświetlenie jedynie przy stwierdzeniu ruchu na terenie farmy. Instalacja nie będzie podświetlana w sposób ciągły;
- po wybudowaniu elektrowni fotowoltaicznej, na jej obszarze nie będą stosowane herbicydy oraz repelenty, które mogłyby mieć negatywny wpływ na faunę. Zaleca się, by po wybudowaniu inwestycji powierzchnia paneli fotowoltaicznych była czyszczona jedynie zwykłą wodą – bez użycia żadnych środków chemicznych, które mogłyby przedostawać się do gleby lub do wód podziemnych i powierzchniowych;
- wykaszanie roślinności zielnej po wybudowaniu elektrowni fotowoltaicznej będzie odbywać się poza okresem lęgowym ptaków (tj. w okresie od sierpnia do marca). Wykaszanie będzie prowadzone od środka na zewnątrz elektrowni, co zminimalizuje ryzyko śmiertelności ptaków i drobnych zwierząt;
- wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni zostaną zasłonięte siatką o oczkach max. 0,5 cm średnicy, aby uniemożliwić przedostanie się przez nie zwierząt;
- panele fotowoltaiczne zostaną wyposażone w warstwy antyrefleksyjne ograniczające efekt oślepiania ptaków oraz niwelowanie efektu „lustra wody”.

4. W zakresie flory przewiduje się następujące działania minimalizujące oddziaływanie inwestycji na środowisko:

- zasiane rodzimych gatunków traw pod rzędami paneli oraz pomiędzy nimi;
- wykaszanie roślinności jedynie w przypadku jej nadmiernego rozrostu, nie częściej niż kilka razy do roku;
- brak użycia środków ochrony roślin ani nawozów sztucznych;
- ochronę otaczająca roślinność przed zniszczeniem na etapie prac budowlanych;
- brak wycinki drzew i krzewów w związku z realizacją inwestycji.

5. W celu ochrony krajobrazu:

- elementy farmy, zwłaszcza budynki i ogrodzenia, zostaną wykonane w kolorystyce nie kontrastującej z otoczeniem, np. w odcieniach szarości i zieleni;
- nie przewiduje się montażu elementów, które mogą stanowić dominantę krajobrazową.

6. Minimalizacja oddziaływania związanego z promieniowaniem elektromagnetycznym będzie realizowana za pomocą działań jak:

- ograniczenie dostępu do farmy dla osób postronnych;

- ograniczony dostęp do stacji transformatorowych jedynie dla osób uprawnionych;
- lokalizacja transformatorów w oddaleniu od budynków mieszkalnych.

Inwestor realizujący przedsięwzięcie jest obowiązany uwzględnić ochronę środowiska w trakcie realizacji inwestycji, a w szczególności ochronę gleby, zieleni, naturalnego ukształtowania terenu i stosunków wodnych (zgodnie z art. 75 ustawy Prawo ochrony środowiska – tekst jednolity: Dz. U. z 2022 r., poz. 2556 z późn. zm.).

Mając na uwadze powyższe informacje, uwzględniając uwarunkowania zawarte w art. 63 ust. 1 u.u.i.ś., a w szczególności niewielkie prawdopodobieństwo znaczącego oddziaływania na środowisko, Wójt Gminy Koszęcin stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”*, które to przedsięwzięcie zostało przewidziane do realizacji na nieruchomości oznaczonej numerem ewidencyjnym działki: 253, ark. mapy: 1, obręb 0003 Koszęcin. Jednocześnie niniejszą decyzją określone zostały warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”*, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych i zasobów naturalnych oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich.

- POUCZENIE -

1. Od niniejszej decyzji stronom przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Częstochowie za pośrednictwem Wójta Gminy Koszęcin w terminie 14 dni od daty otrzymania niniejszej decyzji.
2. Doręczenie niniejszej decyzji Wnioskodawcy następuje w drodze przesyłki pocztowej poleconej. Doręczenie niniejszej decyzji pozostałym stronom, w tym osobom, którym przysługują prawa rzeczowe do nieruchomości o nieuregulowanym lub nieujawnionym stanie prawnym, będących stronami niniejszego postępowania administracyjnego, następuje w drodze obwieszczenia (zamieszczone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin oraz na stronie internetowej Urzędu Gminy Koszęcin: www.koszecin.bipgminna.pl) sporządzonego w trybie art. 74 ust. 3 i 3f u.u.i.ś. w zw. z art. 49 k.p.a. oraz poprzez zamieszczenie pisma na stronie BIP Urzędu Gminy Koszęcin – „Środowisko naturalne” – „Przedsięwzięcie pn.: *„Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”*: „Jeżeli przepis szczególny tak stanowi, zawiadomienie stron o decyzjach i innych czynnościach organu administracji publicznej może nastąpić w formie publicznego obwieszczenia, w innej formie publicznego ogłoszenia zwyczajowo przyjętej w danej miejscowości lub przez udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej właściwego organu administracji publicznej”; art. 49 § 2. „Dzień, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej wskazuje się w treści tego obwieszczenia, ogłoszenia lub w Biuletynie Informacji Publicznej. Zawiadomienie uważa się za dokonane po upływie czternastu dni od dnia, w którym nastąpiło publiczne obwieszczenie, inne publiczne ogłoszenie lub udostępnienie pisma w Biuletynie Informacji Publicznej”. Zgodnie z art. 49b § 1 k.p.a.: „W przypadku zawiadomienia strony zgodnie z art. 49 § 1 lub art. 49a o decyzji lub postanowieniu, które podlega zaskarżeniu, na wniosek strony, organ, który wydał decyzję lub postanowienie, niezwłocznie, nie później niż w terminie trzech dni od dnia otrzymania wniosku, udostępnia stronie odpis decyzji lub postanowienia w sposób i formie określonych we wniosku, chyba że środki techniczne, którymi dysponuje organ, nie umożliwiają udostępnienia w taki sposób lub takiej formie”. Zgodnie z art. 49b § 2 k.p.a.: „Jeżeli decyzja lub postanowienie, o których mowa w § 1, nie mogą być udostępnione stronie w sposób lub formie określonych we wniosku, organ powiadamia o tym stronę i wskazuje, w jaki sposób lub jakiej formie odpis decyzji lub postanowienia może być niezwłocznie udostępniony”.
3. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna, co oznacza, iż decyzja podlega natychmiastowemu wykonaniu i brak jest możliwości

zaskarżenia decyzji do Wojewódzkiego Sądu Administracyjnego. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

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

5. Zgodnie z art. 86 u.u.i.ś., decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organ wydający decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 u.u.i.ś.

6. Ważność decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach została określona w art. 72 ust. 3 i 4 u.u.i.ś.

7. Niniejsza decyzja nie rodzi praw do nieruchomości i urządzeń koniecznych do jej realizacji oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich przysługujących im wobec tych nieruchomości i urządzeń.

8. Niniejsza decyzja nie zwalnia Wnioskodawcy z uzyskania innych uzgodnień, decyzji, pozwoleń i zezwoleń wymaganych odrębnymi przepisami.

Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł (słownie: dwieście pięć złotych 00/100), zgodnie z cz. 1 kol. 3 pkt 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity: Dz. U. z 2022 r., poz. 2142 z późn. zm.).

Załącznik:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Wnioskodawca – listem poleconym ZPO;
2. Pozostałe strony postępowania – w drodze obwieszczenia (zamieszczone na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Koszęcin oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Koszęcin) sporządzonego w trybie art. 74 ust. 3 i 3f u.u.i.ś. w zw. z art. 49 k.p.a. oraz poprzez zamieszczenie pisma na stronie BIP Urzędu Gminy Koszęcin – „Środowisko naturalne” – Przedsięwzięcie pn.: „Budowa farmy fotowoltaicznej zlokalizowanej na części dz. nr 253 w obrębie Koszęcin, Gmina Koszęcin”.
3. A.a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska (na podstawie art. 74 ust. 4 u.u.i.ś.)
ul. Dąbrowskiego 22
40-024 Katowice;
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny (na podstawie art. 74 ust. 4 u.u.i.ś.)
ul. Dworcowa 17
42 – 700 Lubliniec;
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Opolu (na podstawie art. 74 ust. 4 u.u.i.ś.)
ul. Odrowążów 2
45-089 Opole
4. Starosta Lubliniecki (na podstawie art. 86a w zw. z art. 378 ust. 1 p.o.ś.)
ul. Paderewskiego 7
42-700 Lubliniec