

**Znak sprawy: GNRiOŚ.6220.12.2022**

### **DECYZJA**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000), art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 ze zm.), Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku firmy PVE 130 Sp. z o. o. z siedzibą przy ul. Jana i Jędrzeja Śniadeckich 21, 85-011 Bydgoszcz, reprezentowanej przez Prezesa Zarządu – Pana Michała Czajkowskiego, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farm fotowoltaicznych o mocy do 23 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewi. 34, 41, 151, 207, 217/2, 234, 245, 253, 254, 257 w obrębie Gosław w gminie Trzebiatów”

### **ORZEKAM**

1. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farm fotowoltaicznych o mocy do 23 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 34, 41, 151, 207, 217/2, 234, 245, 253, 254, 257 w obrębie Gosław w gminie Trzebiatów.”
2. Określić następujące istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko:
  - 2.1. należy zachować pas buforowy o szerokości 4 m pomiędzy istniejącymi rowami melioracyjnymi zlokalizowanymi na działce nr 34 oraz na działce nr 245 w obrębie ewidencyjnym Gosław, a terenem przewidzianym do zagospodarowania;
  - 2.2. w przypadku konieczności mechanicznego wykaszania terenów pomiędzy panelami fotowoltaicznymi oraz mycia powierzchni paneli w okresie lęgowym awifauny, czynności te należy wykonywać po przeprowadzeniu przeglądu terenu pod kątem jego zasiedlenia przez ptaki i potwierdzenia braku stanowisk lęgowych; wykaszanie należy prowadzić od środkowej do zewnętrznej części farmy fotowoltaicznej;
  - 2.3. w celu umożliwienia swobodnej migracji drobnym zwierzętom przedmiotowy teren należy

ogrodzić zachowując prześwit szerokości minimum 20 cm między ogrodzeniem a powierzchnią gruntu, bez ostrych zakończeń;

**2.4.** na etapie eksploatacji nie należy stosować środków chemicznych ograniczających wzrost roślin, elektronicznego systemu płoszenia zwierząt oraz nie należy oświetlać w nocy farmy stałym światłem;

**2.5.** do mycia paneli fotowoltaicznych należy wykorzystywać czystą wodę, bez dodatku jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów lub używać środków biodegradowalnych;

**2.6.** w przypadku kolizji elementów planowanej instalacji z urządzeniami melioracji wodnej prace budowlane należy prowadzić w taki sposób, aby nie powodować pogorszenia stosunków wodnych na gruntach sąsiednich i zachować urządzenia; w celu zapewnienia prawidłowego funkcjonowania urządzeń, należy zachować ich drożność, właściwy stan techniczny oraz kierunek odpływu wody, a w przypadku ich uszkodzenia inwestor zobowiązany jest do naprawy powstałych uszkodzeń w sposób zapewniający zachowanie dotychczasowej funkcji urządzeń;

**2.7.** na etapie budowy bazę sprzętu oraz materiałów budowlanych należy wyposażyć w szczelną nawierzchnię (np. poprzez zastosowanie geomembrany) zabezpieczającą przed przenikaniem zanieczyszczeń do gruntu, a także odpowiednio zorganizować zaplecze socjalne;

**2.8.** w fazie budowy, w przypadku rozlewu produktów naftowych z maszyn i pojazdów, należy zastosować odpowiednie środki zabezpieczające przed przedostaniem się szkodliwych substancji do ziemi; na terenie zaplecza powinny być dostępne substancje do ewentualnego neutralizowania wycieków z maszyn i urządzeń;

**2.9.** należy zapewnić właściwe i zgodne z obowiązującymi przepisami gospodarowanie odpadami wytwarzanymi na wszystkich etapach przedsięwzięcia, w tym minimalizować ich ilość, składować je selektywnie w wydzielonych i przystosowanych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko przed ewentualnym zanieczyszczeniem, nie powodując utrudnień komunikacyjnych oraz zapewniając ich sprawny odbiór przez specjalistyczne firmy posiadające stosowne zezwolenia, w celu odzysku lub unieszkodliwiania; należy zabezpieczyć miejsca magazynowania odpadów podczas fazy realizacji przed wpływem czynników atmosferycznych (przed rozwiewaniem);

**2.10.** zaplecze budowy należy zaopatrzyć w przenośne zbiorniki wybieralne do gromadzenia ścieków bytowych, które będą wywożone przez uprawniony podmiot;

**2.11.** zaplecze budowy należy zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalną ingerencję w powierzchnię terenu, z przywróceniem stanu pierwotnego po zakończeniu prac;

**2.12.** zabrania się wylewania olejów oraz innych substancji niebezpiecznych do gruntu;

**2.13.** w przypadku zastosowania transformatorów olejowych stacje kontenerowe powinny być wyposażone w misy olejowe będące w stanie pomieścić 100 % oleju, na wypadek awarii i/lub niekontrolowanego wycieku;

**2.14.** w przypadku odpadów niebezpiecznych należy je składować w specjalnym, zamkniętym lub zadaszonym kontenerze wyposażonym w szczelne pojemniki do magazynowania poszczególnych

odpadów lub w przypadku pomieszczenia/miejsca na odpady wyposażyć je w posadzkę szczelną i chemoodporną;

2.15. należy przeprowadzać stałą kontrolę sprzętu używanego podczas realizacji inwestycji pod kątem możliwych wycieków i awarii;

2.16. należy przeprowadzać okresowe przeglądy transformatorów użytych do realizacji inwestycji pod kątem możliwych wycieków i awarii.

3. Uczynić charakterystykę przedsięwzięcia załącznikiem nr 1 do niniejszej decyzji i jej integralną częścią.

### UZASADNIENIE

Wnioskiem z dnia 20 kwietnia 2022 r. (data wpływu wniosku: dnia 25 kwietnia 2022 r.) firma PVE 130 Sp. z o. o. z siedzibą przy ul. Jana i Jędrzeja Śniadeckich 21, 85-011 Bydgoszcz, reprezentowana przez Prezesa Zarządu – Pana Michała Czajkowskiego, wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farm fotowoltaicznych o mocy do 23 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 34, 41, 151, 207, 217/2, 234, 245, 253, 254, 257 w obrębie Gosław w gminie Trzebiatów”. Do wniosku dołączono dokumenty wymagane zgodnie z art. 74 ust. 1 i ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, zwanej dalej ustawą ooś.

Teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Z przedłożonych przez Inwestora dokumentów wynika, że zgodnie z zapisami Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, przedmiotowa inwestycja zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b ww. rozporządzenia tj. zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż obszary objęte 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. W związku z powyższym oraz zgodnie z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś, realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko jest dopuszczalna wyłącznie po uzyskaniu decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia.

W związku z tym, że liczba stron w postępowaniu przekracza 10, do zawiadamiania stron zastosowanie miał art. 74 ust. 3 ustawy ooś.

Pismami z dnia 20 maja 2022 r. znak: GNRiOŚ.6220.12.2022, stosownie do art. 64 ust. 1 ustawy ooś, wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Dyrektora

Zarządu Zlewni w Gryficach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gryficach o wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa farm fotowoltaicznych o mocy do 23 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 34, 41, 151, 207, 217/2, 234, 245, 253, 254, 257 w obrębie Gosław w gminie Trzebiatów.

Obwieszczeniem Burmistrza Trzebiatowa z dnia 20 maja 2022 r. znak: GNRiOŚ.6220.12.2022 poinformowano strony o wszczęciu postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia „Budowa farm fotowoltaicznych o mocy do 23 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 34, 41, 151, 207, 217/2, 234, 245, 253, 254, 257 w obrębie Gosław w gminie Trzebiatów”. Jednocześnie poinformowano strony, że mają prawo do czynnego udziału w każdym stadium postępowania administracyjnego poprzez możliwość przeglądania akt sprawy oraz możliwość wypowiedzenia się co do zebranych materiałów oraz zgłoszonych żądań i wniosków. Poinformowano również strony, że zgodnie z art. 64 ust. 1 ustawy o oś wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Gryficach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gryficach o wyrażenie opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla tego przedsięwzięcia. Obwieszczenie zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Trzebiatowie w dniach od 23 maja do 6 czerwca 2022 r., a jego doręczenie stało się skuteczne z dniem 7 maja 2022 r.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczecinie, zgodnie z opinią sanitarną z dnia 3 czerwca 2022 r. znak: ZN.9022.2.1.35.2022 stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farm fotowoltaicznych o mocy do 23 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 34, 41, 151, 207, 217/2, 234, 245, 253, 254, 257 w obrębie Gosław w gminie Trzebiatów”. Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, pismem z dnia 3 czerwca 2022 r. znak: SZ.ZZŚ.4360.105.2022.AZ wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Natomiast Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, pismem z dnia 7 czerwca 2022 r. znak: WONS.4220.238.2022.PP wezwał Burmistrza Trzebiatowa do złożenia pisemnych wyjaśnień i uzupełnień do przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia. W związku z tym Burmistrz Trzebiatowa pismem z dnia 13 czerwca 2022 r. znak: GNRiOŚ.6220.12.2022 wezwał Inwestora do złożenia uzupełnień i wyjaśnień do przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, zgodnie z zakresem wskazanym w ww. wezwaniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie. W dniu 2 sierpnia 2022 r. Inwestor przedłożył Burmistrzowi Trzebiatowa stosowne wyjaśnienia i uzupełnienia do karty informacyjnej przedsięwzięcia, które zostały przesłane przez tutejszy organ Regionalnemu Dyrektorowi Ochrony Środowiska w Szczecinie pismem z dnia 10 sierpnia 2022 r. znak: GNRiOŚ.6220.12.2022.

Postanowieniem z dnia 30 sierpnia 2022 r. znak: WONS.4220.238.2022.PP Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Obwieszczeniem Burmistrza Trzebiatowa z dnia 9 września 2022 r. znak: GNRiOŚ.6220.12.2022 zawiadomiono strony postępowania o możliwości zapoznania się z treścią wypracowanych i zgromadzonych dokumentów oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farm fotowoltaicznych o mocy do 23 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 34, 41, 151, 207, 217/2, 234, 245, 253, 254, 257 w obrębie Gosław w gminie Trzebiatów”, w terminie 7 dni od daty doręczenia obwieszczenia. Jednocześnie poinformowano strony, że:

1. Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gryficach, w opinii sanitarnej z dnia 3 czerwca 2022 r. znak: ZNS.9022.2.1.35.2022 stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia;
2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, pismem z dnia 3 czerwca 2022 r. znak: SZ.ZZŚ.1.4360.105.2022.AZ wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
3. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, zgodnie z postanowieniem z dnia 27 maja 2022 r. znak: WONS.4220.212.2022.KW wyraził opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia.

Obwieszczenie zostało umieszczone na tablicy ogłoszeń oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Trzebiatowie w dniach od 12 do 26 września 2022 r., a jego doręczenie stało się skuteczne z dniem 27 września 2022 r. W terminie 7 dni od dnia, kiedy zawiadomienie zostało dokonane, nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski od stron postępowania dotyczące realizacji inwestycji.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „Budowa farm fotowoltaicznych o mocy do 23 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 34, 41, 151, 207, 217/2, 234, 245, 253, 254, 257 w obrębie Gosław w gminie Trzebiatów, Burmistrz Trzebiatowa wziął pod uwagę opinię Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Gryficach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. Ponadto w punkcie 2 orzeczenia decyzji Burmistrz Trzebiatowa określił istotne warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy ooś, zgodnie z opinią wyrażoną przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie i Dyrektora Zarządu Zlewni w Gryficach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. Przeanalizowana została również opinia sanitarna Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Gryficach z dnia 3 czerwca 2022 r. znak: ZNS.9022.2.1.35.2022, który stwierdził potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla ww. przedsięwzięcia. Zgodnie z art. 64 ust. 3 ustawy ooś organ

Państwowej Inspekcji powinien wydać opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko uwzględniając łącznie uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś. Natomiast Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gryficach w uzasadnieniu opinii wskazał jedynie, że przeanalizował usytuowanie przedsięwzięcia tj. bliskie sąsiedztwo zabudowań przeznaczonych na pobyt ludzi oraz uwzględnił możliwość wystąpienia konfliktów społecznych związanych z planowanym przedsięwzięciem.

Przy ocenie wpływu ww. przedsięwzięcia na środowisko organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach kierował się kryteriami wyszczególnionymi w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, uwzględniając łącznie następujące uwarunkowania, które przesądziły o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko:

#### **I. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:**

##### **1. skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie.**

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie do 23 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 23 MW instalacji. Inwestor dopuszcza możliwość realizacji inwestycji w maksymalnie 23 etapach, przy czym każdy etap może mieć różną moc, a sumaryczna moc zrealizowanych etapów nie przekroczy mocy 23 MW. Przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach o numerach 34, 41, 151, 207, 217/2, 234, 245, 253, 254 i 257 w obrębie ewidencyjnym Gosław, gm. Trzebiatów. Zgodnie z posiadanymi do celów służbowych informacjami z rejestru gruntów, prowadzonego przez Powiatowy Ośrodek Dokumentacji Geodezyjnej i Kartograficznej w Gryfiach ustalono, że łączna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 28,9031 ha. W wyniku realizacji planowanego zamierzenia inwestycyjnego zajęty zostanie obszar do ok. 21,8 ha. Działki drogowe oznaczone numerami 41, 207, 234, 257 w obrębie ewidencyjnym Gosław stanowią powiązanie technologiczne pomiędzy poszczególnymi częściami farmy fotowoltaicznej.

Planowane do realizacji farmy fotowoltaiczne będą się składać z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych,
- dróg wewnętrznych,
- linii kablowych energetyczno-światłowodowych,
- przyłącza elektroenergetycznego,
- stacji transformatorowych,
- magazynów energii.
- inwerterów,
- innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją parku ogniw tj.: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

W ramach realizacji przedsięwzięcia przewiduje się instalację:

- do 4500 sztuk paneli na 1 MW zainstalowanej mocy (w zależności od mocy użytych paneli), czyli do 103 500 sztuk dla całej inwestycji,
- do 14 sztuk inwerterów na 1 MW zainstalowanej mocy, czyli do 322 sztuk dla całej inwestycji,
- do 1 stacji transformatorowej na 1 MW zainstalowanej mocy, czyli do 23 stacji dla całej inwestycji (dopuszcza się ulokowanie w każdej stacji do kilku transformatorów),
- do 1 magazynu energii na 1 MW zainstalowanej mocy, czyli do 23 magazynów energii dla całej inwestycji.

Zastosowane zostaną panele fotowoltaiczne o mocy od 200 do 2000 Wp, o ogniwach monokrystalicznych lub polikrystalicznych. Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych wyniesie do 10 m. Wysokość instalacji nad ziemią nie przekroczy 5 m.

W ramach robót inwestycyjnych planuje się wykonanie następujących prac:

- budowa drogi wewnętrznej;
- budowa placu montażowego;
- montaż konstrukcji wsporczych pod panele fotowoltaiczne;
- montaż paneli fotowoltaicznych na konstrukcjach wsporczych;
- łączenie paneli fotowoltaicznych przewodami w sekcje, z których przewody zostaną wyprowadzone do inwerterów;
- wykonanie wykopów wąskoprzestrzennych, w których ułożone zostaną linie kablowe niskiego napięcia i/lub wysokiego napięcia oraz linie światłowodowe;
- ogrodzenie terenu planowanych farm fotowoltaicznych;
- montaż systemu alarmowego (dopuszcza się również montaż kamer, czujników ruchu oraz oświetlenia, które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu).

Budowa będzie trwała ok. 11 miesięcy. Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wyniesie 30 lat. Po upływie tego okresu Inwestor będzie się starał o odnowienie umowy na odbiór energii elektrycznej oraz umowy dzierżawy w celu dalszej produkcji energii.

**2. powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności 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.**

W sąsiedztwie projektowanej farmy fotowoltaicznej planuje się realizację innych tego typu instalacji. Najbliższe będą się znajdować na działkach oznaczonych numerami 377, 397, 375, 376, , 396, 395/1, 393, 371, 208/1 w obrębie ewidencyjnym Gosław. Biorąc jednak pod uwagę charakter inwestycji, powierzchnie przeznaczone pod zagospodarowanie, ich usytuowanie na gruntach użytkowanych

rolniczo oraz wskazane rozwiązania chroniące środowisko przyrodnicze uznano, że kumulacja oddziaływań na krajobraz i środowisko przyrodnicze będzie nieznaczająca.

### **3. różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi.**

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia Inwestor określił szacunkowe zapotrzebowanie na wodę, surowce, materiały, paliwa oraz energię potrzebną do realizacji każdego z etapów przedsięwzięcia.

Podczas etapu realizacji inwestycji wystąpi zapotrzebowanie na:

- beton w ilości ok. 6 m<sup>3</sup>/1 MW,
- stal w ilości ok. 12 Mg/1 MW,
- olej napędowy w ilości ok. 4 m<sup>3</sup>/1 MW,
- wodę do celów socjalnych i porządkowych w ilości 0,45 m<sup>3</sup>/ 1 os./ miesiąc.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia wystąpi zapotrzebowanie na:

- olej napędowy w ilości ok. 35 dm<sup>3</sup>/rok,
- energię elektryczną w ilości ok. 100 kW/rok,
- wodę do mycia paneli w ilości ok. 100 m<sup>3</sup>/rok.

Etap likwidacji inwestycji nie będzie związany z wykorzystywaniem wody, surowców i materiałów. Podczas tego etapu wykorzystany zostanie olej napędowy stosowany w silnikach pojazdów i maszyn technologicznych. Przyjęto, iż zużycie paliwa wyniesie ok. 12 dm<sup>3</sup>/h.

Nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania projektowanego przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na bioróżnorodność biologiczną rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedlisk, w tym utratę, fragmentację lub izolację siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także ekosystemy, ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku.

### **4. emisji i występowania innych uciążliwości.**

Etap realizacji przedsięwzięcia będzie źródłem emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz hałasu do środowiska powodowanych pracą maszyn i urządzeń oraz transportem i rozładunkiem niezbędnych materiałów. Będzie to przede wszystkim emisja pyłów oraz substancji powstałych w wyniku spalania paliw w silnikach pojazdów i pracujących maszyn. Uciążliwości te będą miały charakter okresowy, lokalny i ustaną po zakończeniu prac związanych z budową elektrowni. Realizacja przedsięwzięcia będzie się wiązać z nieinwazyjnym montażem paneli fotowoltaicznych. Montaż do gruntu zostanie wykonany za pomocą nabijania profili bezpośrednio do gruntu, lub użycia prefabrykowanych fundamentów, co nie będzie się wiązać z koniecznością wykonywania głębokich wykopów. Prace budowlane będą prowadzone wyłącznie między godziną 6 a godziną 22, zastosowana zostanie najmniej uciążliwa akustycznie technologia prac budowlanych. Wykorzystywane maszyny i urządzenia będą sprawne, spełniające 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. Ponadto przygotowane zostaną informacje dla użytkowników okolicznych terenów o planowanych pracach budowlanych i okresowych uciążliwościach związanych z ich prowadzeniem.

W fazie eksploatacji instalacja będzie źródłem pola elektrycznego i magnetycznego oraz hałasu do środowiska. Źródłem powyższych emisji będą stacje transformatorowe (do 23 szt.), magazyny energii (do 23 szt.), inwertery (do 322 szt.) oraz sporadycznie prace konserwacyjne. Najbliższe tereny podlegające ochronie akustycznej – zabudowa zagrodowa, znajdują się w bezpośrednim sąsiedztwie działki inwestycyjnej nr 217/2 - na działce nr 217/1 w obrębie Gosław, oraz ok. 70 m od działki inwestycyjnej nr 34 - na działce nr 46 w obrębie Gosław. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w uzupełnieniu do karty informacyjnej przedsięwzięcia, w celu dotrzymania standardów dla obszarów chronionych akustycznie ustalono strefę buforową wynoszącą 70 m od istniejących terenów zabudowy mieszkaniowej, w granicy której nie można lokalizować stacji transformatorowych i magazynów energii. Natomiast inwertery będą rozmieszczone regularnie na całej powierzchni terenu inwestycyjnej, a hałas z tego źródła będzie ekranowany płytami samych paneli fotowoltaicznych. Mając na uwadze odległość od najbliższej zabudowy mieszkaniowej, przeprowadzona została analiza akustyczna, której celem było wskazanie, czy w wyniku eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia dotrzymane zostaną standardy jakości środowiska w zakresie emisji hałasu. Zgodnie z załącznikiem do rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 122), wartości dopuszczalne poziomu hałasu dla terenów zabudowy przedstawiają się następująco: teren zabudowy zagrodowej – 55 dB w porze dziennej i 45 dB w porze nocnej, teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej – 50 dB w porze dziennej oraz 40 dB w porze nocnej, teren zabudowy mieszkaniowej wielorodzinnej i zamieszkania zbiorowego – 55 dB w porze dziennej i 45 dB w porze nocnej. Przy obliczaniu emisji hałasu przyjęto wariant najbardziej niekorzystny, zakładający lokalizację stacji transformatorowych oraz magazynów energii jak najbliżej istniejących terenów podlegających ochronie akustycznej z uwzględnieniem wprowadzonej strefy buforowej. Otrzymane wyniki wskazują, że z ustaloną strefą buforową poziom ciśnienia akustycznego nie przekroczy najbardziej restrykcyjnej wartości normatywnej dla pory nocnej tj. 45 dB dla zabudowy zagrodowej. Przeprowadzona analiza wykazała uzyskanie najwyższego poziomu ciśnienia akustycznego na granicy terenu wrażliwego równego 42,3 dB, co wskazuje na dotrzymanie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Przeprowadzono również analizę w zakresie emisji pola elektromagnetycznego w związku z planowaną inwestycją. Dopuszczalne poziomy natężenia w tym zakresie zostały określone w Rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448). Zgodnie z przedmiotowym rozporządzeniem zakres częstotliwości pól elektromagnetycznych dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową wynoszą dla częstotliwości 50 Hz w zakresie składowej elektrycznej 1kV/m i składowej magnetycznej 60A/m. Podstawowym elementem farm fotowoltaicznych będą ogniwa fotowoltaiczne. Ogniwa fotowoltaiczne wytwarzają prąd stały, w związku z tym w instalacji zostaną zastosowane inwertery (falowniki)

przemieniające prąd stały w prąd zmienny. Urządzenia tego typu mają powszechne zastosowanie w urządzeniach gospodarstwa domowego, np. w pralkach, nie powodują żadnego zagrożenia w zakresie oddziaływania pól elektromagnetycznych. Wartości indukcji dla instalacji modułów fotowoltaicznych to zaledwie ułamek naturalnego promieniowania magnetycznego ziemi oraz jeszcze mniejszy ułamek dopuszczalnego poziomu wskazanego w obowiązującym rozporządzeniu. Uwzględniając w szczególności oddalenie planowanej inwestycji od najbliższych siedzib ludzkich, nie istnieje możliwość wystąpienia negatywnego oddziaływania elektromagnetycznego na środowisko, w tym na ludzi.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia, w celu zapobieżenia emisji zanieczyszczeń do wód gruntowych, zaplecze budowy zostanie wyposażone w urządzenia sanitarne dla pracowników (toalety przenośne) ze zintegrowanymi zbiornikami na ścieki, które następnie wozem asenizacyjnym wywożone będą do oczyszczalni ścieków. Jak przedstawiono w karcie informacyjnej przedsięwzięcia zapobieganie zanieczyszczeniu powierzchni ziemi związane będzie głównie z taką organizacją placu budowy, aby na jego terenie i w okolicy nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogą powodować zanieczyszczenie gruntu lub wody. W trakcie budowy podjęte będą działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (oleje, benzyna). Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą magazynowane w miejscach do tego wyznaczonych. Ponadto plac budowy wyposażony będzie w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych, a w przypadku wystąpienia awaryjnego wycieku substancji ropopochodnych zastosowane zostaną sorbenty. Na etapie eksploatacji nie będą powstawały ścieki. Wody opadowe z paneli fotowoltaicznych jako czyste będą spływały do gruntu. Panele fotowoltaiczne czyszczone będą na sucho za pomocą specjalnych szczot lub myte wodą za pomocą myjki ciśnieniowej i szczotki bez używania środków chemicznych. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, wyposażony on będzie w szczelną misę olejową mogącą pomieścić 100% ilości oleju znajdującej się w transformatorze. W tej pojemności uwzględnia się całkowity wyciek oleju oraz płyny z akcji gaśniczej. Ponadto transformator podlegał będzie okresowym przeglądom, celem wykrycia ewentualnych usterek i nieszczelności. Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznych powstawać będą odpady związane z ich funkcjonowaniem, które będą magazynowane w kontenerach, w miejscach do tego przeznaczonych zgodnie z wymogami ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. Wytworzone odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli będzie to niemożliwe, będą przekazywane do unieszkodliwienia. Odbiorcy odpadów będą sprawdzani pod względem posiadanych pozwoleń zgodnie z ustawą o odpadach. Funkcjonowanie farm nie będzie związane z koniecznością bytowania pracowników, co eliminuje możliwość powstawania odpadów komunalnych.

**5. 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 art. 3 pkt 23 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2021 r., poz. 1973) przez poważną awarię rozumie się 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. Zgodnie z przytoczoną definicją elektrownie fotowoltaiczne nie należą do grup obiektów stwarzających zagrożenie dla środowiska w wyniku wystąpienia pożaru, wybuchu lub wycieku paliwa. Ponadto, w myśl Rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138), nie występują żadne przesłanki świadczące o możliwości zaliczenia przedmiotowych elektrowni fotowoltaicznych do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Dodatkowo, ze względu na zastosowane rozwiązania techniczne i technologiczne planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

Dodatkowo, ze względu na zastosowane rozwiązania techniczne i technologiczne planowanego przedsięwzięcia, nie przewiduje się wystąpienia poważnych awarii przemysłowych.

Ryzyko wystąpienia sytuacji awaryjnej dotyczyć może jedynie ewentualnych zakłóceń w funkcjonowaniu sprzętu mechanicznego stosowanego w fazie budowy inwestycji (np. wyciek substancji ropopochodnych) i stworzyć zagrożenie dla środowiska. Jednakże zapobieganie wystąpienia takiej ewentualności prowadzone jest w sposób ciągły poprzez:

- stałą kontrolę sprzętu używanego podczas przygotowywania terenu pod posadowienie elektrowni oraz samego ich posadowienia – pod kątem możliwych wycieków i awarii;
- prowadzenie ewentualnych napraw sprzętu mechanicznego w miejscach do tego przystosowanych;
- realizację inwestycji przez wykwalifikowaną i wyspecjalizowaną ekipę budowlaną;
- zabezpieczenie transformatorów przez zamontowanie mis olejowych.

Faza eksploatacji inwestycji wiązać się będzie z możliwością wystąpienia teoretycznej sytuacji awaryjnej. Jest to sytuacja, której prawdopodobieństwo wystąpienia praktycznie jest równe zero. Stały monitoring parametrów pracy instalacji oraz ewentualnych uszkodzeń dodatkowo zmniejsza możliwość wystąpienia takiej sytuacji. Niemniej jednak, w razie wystąpienia tego typu awarii, nie powstanie zagrożenie dla człowieka ze względu na znaczne oddalenie zabudowań mieszkalnych oraz bezobsługową pracę instalacji.

Biorąc pod uwagę zakres i przewidywane oddziaływanie inwestycji należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na klimat (brak emisji szkodliwych związków i gazów cieplarnianych). Eksploatacja inwestycji przyczyni się do produkcji energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii, co pozwoli na ograniczenie pozyskania energii pochodzącej głównie ze spalania węgla, powodującej emisję gazów cieplarnianych prowadzących do zmian klimatu.

**6. przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, w przypadkach gdy planuje się ich powstawanie.**

Podczas realizacji inwestycji powstaną odpady, które zgodnie z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 2 stycznia 2020 r. w sprawie katalogu odpadów sklasyfikowane zostały jako: 15 01 06 – zmieszane odpady opakowaniowe w ilości ok. 0,4 Mg/MW, 17 02 03 – tworzywa sztuczne w ilości ok. 0,4 Mg/MW, 17 04 05 – żelazo i stal w ilości ok. 0,7 Mg/MW, 17 04 11 – kable inne niż wymienione w 17 04 10 w ilości ok. 0,3 Mg/MW, 17 06 04 – materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 w ilości ok. 0,2 Mg/MW. Wytwórcą odpadów będzie firma wykonująca usługę budowlano-montażową. Na placu budowy wyznaczone będzie miejsce czasowego magazynowania odpadów, a następnie odpady będą przekazywane firmom posiadającym zezwolenia i specjalizującym się w przetwarzaniu i unieszkodliwianiu odpadów. Masy ziemne zostaną wykorzystane na obszarze przedsięwzięcia m. in. do zasypania kabli elektroenergetycznych. Wierzchnia warstwa gleby, do czasu jej wykorzystania, zostanie tymczasowo zmagazynowana w wydzielonym miejscu na działce inwestycyjnej. Masy ziemne z głębszych warstw wykopu zostaną tymczasowo odłożone np. wzdłuż wykopów pod kabel, podobnie jak warstwa próchnicza, i w całości wykorzystane na terenie inwestycyjnym.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą odpady związane z funkcjonowaniem urządzeń farmy. Eksploatacja instalacji może powodować powstawanie znikomych ilości odpadów związanych z serwisowaniem urządzeń. Przewiduje się powstawanie następujących odpadów: 16 02 13\* - zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 w ilości ok. 0,01 Mg/rok/MW, 16 02 14 – zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 w ilości ok. 0,2 Mg/rok/MW, 17 04 11 – kable inne niż wymienione w 17 04 10 w ilości ok. 0,01 Mg/rok/MW, 17 06 04 – materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 w ilości ok. 0,01 Mg/rok/MW. Wszystkie odpady powstające na tym etapie będą powstawać w wyniku prowadzenia prac serwisowych i napraw instalacji. Powstałe odpady nie będą magazynowane w obrębie działek inwestycyjnych, bezpośrednio po wytworzeniu będą oddawane specjalistycznym firmom specjalizującym się w recyklingu.

Likwidacja inwestycji będzie wiązała się z rozbiórką instalacji. Stacje transformatorowe zostaną zdemontowane przez specjalistyczną firmę posiadającą uprawnienia do rozbiórki tego typu obiektów. Podczas likwidacji inwestycji powstaną następujące rodzaje odpadów: 13 02 08\* - inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe w ilości 0,3 Mg/MW, 15 01 10\* - opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone w ilości ok. 0,5 Mg/MW, 15 02 02\* - sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB) w ilości ok. 1 Mg/MW, 16 02 13\* - zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 w ilości ok. 0,2 Mg/MW, 15 01 01 – opakowania z papieru i tektury w ilości ok. 0,5 Mg/MW, 15 01 02 – opakowania z tworzyw sztucznych w ilości

ok. 0,5 Mg/MW, 15 01 03 – opakowania z drewna w ilości ok. 0,5 Mg/MW, 15 01 04 – opakowania z metali w ilości 0,5 Mg/MW, 15 02 03 – sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02 w ilości ok. 0,5 Mg/MW, 16 02 14 – zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 w ilości ok. 1 Mg/MW, 16 06 04 – baterie alkaliczne (z wyłączeniem 16 06 03) w ilości ok. 0,02 Mg/MW, 17 01 01 – odpady z betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów w ilości ok. 1 Mg/MW, 17 01 07 – zmieszane odpady z betonu, gruzu ceglanego, odpadowych materiałów ceramicznych i elementów wyposażenia inne niż wymienione w 17 01 06 w ilości ok. 1 Mg/MW, 17 04 01 – miedź, brąz, mosiądz w ilości ok. 0,1 Mg/MW, 17 04 02 – aluminium w ilości ok. 0,1 Mg/MW, 17 04 05 – żelazo, stal w ilości ok. 10 Mg/MW, 17 04 11 – kable inne niż wymienione w 17 04 10 w ilości ok. 1 Mg/MW, 17 02 02 – szkło w ilości ok. 0,5 Mg/MW, 17 02 03 – tworzywa sztuczne w ilości ok. 0,5 Mg/MW, 20 03 01 – niesegregowane odpady komunalne w ilości ok. 5 Mg/MW. Powstałe materiały zostaną zagospodarowane przez specjalistyczny podmiot posiadający niezbędne uprawnienia zgodnie z ustawą o odpadach oraz przepisami odrębnymi.

#### **7. zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji.**

W ocenie organu, opartej na informacjach zawartych w załączonej do wniosku karcie informacyjnej przedsięwzięcia, realizacja i eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie powodowała ponadnormatywnych oddziaływań na środowisko wynikających z emisji hałasu, pola elektromagnetycznego, zanieczyszczeń gazowo-pyłowych do powietrza, czy emisji odpadów i ścieków do środowiska, wobec czego nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi.

**II. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego - uwzględniające:**

##### **1. obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek.**

Działka, na której planuje się realizację przedsięwzięcia, zlokalizowana jest poza obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym poza siedliskami łąkowymi oraz ujściami rzek.

##### **2. obszary wybrzeży i środowisko morskie.**

Teren objęty wnioskiem zlokalizowany jest poza obszarami wybrzeża morskiego i środowiska morskiego (linia brzegowa Bałtyku oddalona o ok. 11,7 km od północno-zachodniej granicy terenu inwestycji).

##### **3. obszary górskie lub leśne.**

Na podstawie dostępnych danych stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie zostanie posadowione poza terenami sklasyfikowanymi jako tereny leśne lub górskie. Wobec powyższego przedmiotowa inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływała na ww. tereny.

**4. obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych.**

Planowana inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefą ochronną ujęć wód podziemnych i powierzchniowych oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

**5. obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000, oraz pozostałe formy ochrony przyrody.**

Miejsce planowanej inwestycji zlokalizowane jest poza obszarami cennymi pod względem przyrodniczym, w tym poza granicami form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. 2022 r., poz. 916 ze zm.). Biorąc pod uwagę charakter analizowanego terenu inwestycyjnego, należy stwierdzić, iż nie stanowi on terenu szczególnie cennego pod względem przyrodniczym. Są to obszary użytkowane jako pola uprawne. Przedmiotowa inwestycja położona jest również poza obszarami korytarzy ekologicznych. W ramach planowanej inwestycji nie przewiduje się wycinki drzew i krzewów. Występujące w sąsiedztwie działek inwestycyjnych zadrzewienia rosną wzdłuż istniejących dróg. Ponadto rosnące na dz. nr 217/2 drzewa zostały wyłączone z terenu inwestycji.

**6. obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.**

Przedmiotowa inwestycja nie znajduje się na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. Ponadto, planowane przedsięwzięcie nie wiąże się ze znacznym zasięgiem (ponadlokalnym) oraz wykorzystaniem zasobów naturalnych. Nie przewiduje się możliwości przekroczenia standardów jakości środowiska w wyniku realizacji przedmiotowej inwestycji. Na podstawie przedłożonych informacji dotyczących rodzaju i wielkości emisji uznaje się, że projektowane przedsięwzięcie nie spowoduje przekroczenia standardów jakości środowiska.

Funkcjonowanie projektowanej elektrowni nie wpłynie na pogorszenie standardów jakości środowiska, natomiast bezpośrednio przyczyni się do ochrony powietrza poprzez produkcję energii ze źródeł odnawialnych.

**7. obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.**

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne. Miejsce posadowienia paneli fotowoltaicznych znajduje się również poza granicami obszarów chronionych ze względu na wyróżniający się krajobraz, tj. park krajobrazowy, obszar chronionego krajobrazu lub zespół przyrodniczo-krajobrazowy. Realizacja przedsięwzięcia

spowoduje przekształcenie istniejącego krajobrazu, jednak ze względu na maksymalną wysokość konstrukcji montażowej paneli fotowoltaicznych wynoszącą do 5 m oraz położenie w terenie odznaczającym się całkowicie antropogenicznym charakterem o przeznaczeniu rolniczym, nie będzie stanowić dominanty wysokościowej i nie wpłynie znacząco negatywnie na istniejący krajobraz, również w ujęciu skumulowanym.

#### **8. gęstość zaludnienia.**

Z informacji udostępnionych przez Główny Urząd Statystyczny wynika, że w 2019 r. teren gminy Trzebiatów zamieszkiwało 16 137 osób, co daje 71 osób na 1 km<sup>2</sup>. Jednak teren inwestycji stanowią grunty niezabudowane, a najbliższy budynek mieszkalny znajduje się w odległości ok. 30 m od granicy trenu inwestycyjnego.

#### **9. obszary przylegające do jezior.**

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest poza obszarami przylegającymi do jezior.

#### **10. uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.**

Na terenie przedmiotowej inwestycji oraz w jej bezpośrednim sąsiedztwie nie występują uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

#### **11. wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe.**

Teren, na którym będzie realizowana inwestycja znajduje się na terenie dwóch zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) - Dopływ spod Gosławia o kodzie RW600017432149 i Sarnia o kodzie RW60002342929, oraz na terenie dwóch zlewni jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) o kodach PLGW60008 i PLGW60009.

JCWP Dopływ spod Gosławia to naturalna część wód charakteryzująca się złym stanem ogólnym, którą określono jako zagrożoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest osiągnięcie dobrego stanu ekologicznego oraz utrzymanie dobrego stanu chemicznego. Termin osiągnięcia celów środowiskowych został wyznaczony na 2021 r., z uwagi na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty. Z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu, brak jest możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym w JCWP zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego – prowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu po 2 latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności.

JCWP Sarnia to naturalna część wód charakteryzująca się dobrym stanem ogólnym, którą określono jako niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest utrzymanie dobrego stanu ekologicznego oraz utrzymanie dobrego stanu chemicznego.

Natomiast ww. JCWPd charakteryzują się dobrym stanem chemicznym i ilościowym i nie są one zagrożone ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, określonych jako utrzymanie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego wód tych JCWPd.

Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane w strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, a także w strefie szczególnego zagrożenia powodzią. Ponadto planowane przedsięwzięcie nie wiąże się ze znacznym zasięgiem (ponadlokalnym).

Biorąc pod uwagę sposób prowadzenia gospodarki wodno-ściekowej, a także proponowane rozwiązania w zakresie ochrony środowiska gruntowo-wodnego w trakcie eksploatacji inwestycji Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach stwierdził, że przedmiotowa inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko wodne i gruntowe, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana jakimikolwiek zanieczyszczeniami, jak również nie nastąpi pogorszenie stanu biologicznego, chemicznego wód powierzchniowych.

Zarząd Zlewni w Gryficach nie przewiduje negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzeczy Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 poz. 1967).

**III. Rodzaj, cechy i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do kryteriów wymienionych w pkt I i II oraz w art. 62 ust. 1 pkt 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, wynikające z:**

**1. zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać.**

Zasięg oddziaływania planowanego przedsięwzięcia będzie ograniczony do działki objętej wnioskiem i ewentualnie do działek sąsiadujących z terenem przedsięwzięcia, w związku z czym będzie to zasięg lokalny. W fazie realizacji projektowanej inwestycji mogą wystąpić uciążliwości dla mieszkańców nieruchomości położonych w sąsiedztwie prowadzonych prac, jednakże ustąpią one wraz z zakończeniem robót budowlanych. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, oddziaływanie etapu eksploatacji inwestycji będzie wyłącznie lokalne i ograniczone do terenu elektrowni fotowoltaicznej. Planowane przedsięwzięcie będzie oddziaływać korzystnie na dobra materialne i komunalne oraz na jakość powietrza – będzie to oddziaływanie znaczące i długotrwałe.

**2. transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze.**

Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium Rzeczypospolitej Polskiej w odległości ok. 70 km od granicy polsko-niemieckiej, co wyklucza możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski, zarówno na etapie

realizacji, eksploatacji jak i ewentualnej likwidacji. Oddziaływanie inwestycji będzie miało charakter lokalny, odnoszący się wyłącznie do terenu inwestycji.

W związku z powyższym nie przewiduje się wystąpienia potencjalnego znaczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko i przeprowadzania postępowania w tym zakresie.

**3. charakteru, wielkości, intensywności i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej oraz przewidywanego momentu rozpoczęcia oddziaływania.**

Oddziaływanie projektowanej inwestycji na środowisko będzie ograniczać się głównie do etapu realizacji i wiązać się będzie z emisją zanieczyszczeń do powietrza, hałasu do środowiska oraz wytwarzaniem odpadów i ścieków socjalno-bytowych. Oddziaływania, o których wyżej mowa, będą miały charakter okresowy, lokalny, krótkotrwały i ustąpią po zakończeniu fazy realizacji. Faza eksploatacji instalacji będzie źródłem pola elektrycznego i magnetycznego oraz hałasu do środowiska. Zgodnie z analizą akustyczną sporządzoną przez Inwestora, eksploatacja planowanych farm fotowoltaicznych nie spowoduje przekroczenia standardów jakości środowiska w zakresie emisji hałasu. Uwzględniając w szczególności oddalenie planowanej inwestycji od najbliższych siedzib ludzkich, nie istnieje również możliwość wystąpienia negatywnego oddziaływania elektromagnetycznego na środowisko, w tym na ludzi.

**4. prawdopodobieństwa oddziaływania.**

Ocenia się, iż oddziaływanie na środowisko w fazie realizacji będzie posiadało charakter lokalny i okresowy, a uciążliwości powstałe na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia nie będą źródłem znaczących ani ponadnormatywnych emisji hałasu, zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do środowiska oraz zagrożeń dla środowiska wodno-gruntowego.

Biorąc pod uwagę charakter inwestycji, powierzchnie przeznaczone pod zagospodarowanie, ich usytuowanie na gruntach użytkowanych rolniczo oraz wskazane w sentencji decyzji rozwiązania chroniące środowisko, tutejszy organ stwierdził, że kumulacja oddziaływań na krajobraz oraz środowisko przyrodnicze będzie nieznaczna.

Ze względu na zakres i przewidywane oddziaływanie inwestycji należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie będzie miało negatywnego wpływu na klimat. Charakter przedmiotowego przedsięwzięcia wyklucza również możliwość wystąpienia oddziaływania transgranicznego.

**5. czasu trwania, częstotliwości i odwracalności oddziaływania.**

Zakładany czas trwania oddziaływania w fazie realizacji będzie obejmował jedynie czas budowy (ok. 11 miesięcy).

Jak wykazano powyżej uciążliwości dla środowiska, które mogą pojawiać się w związku z realizacją i eksploatacją inwestycji, nie będą powodować negatywnych skutków dla poszczególnych komponentów środowiska, a zwłaszcza dla siedlisk przyrodniczych, gatunków roślin i zwierząt.

W fazie realizacji możliwa będzie zwiększona emisja hałasu oraz gazów i pyłów do powietrza, wynikająca z technologii prowadzonych robót. Wyżej wymienione oddziaływania będą miały charakter chwilowy i nie spowodują trwałych, ujemnych skutków w środowisku.

Skala przedsięwzięcia wskazuje na to, że zarówno jego realizacja jak i funkcjonowanie (eksploatacja) nie będzie znacząco oddziaływać na poszczególne elementy środowiska i nie stworzy znaczących zagrożeń dla poszczególnych komponentów środowiska i klimatu akustycznego. Z uwagi na lokalny zasięg oddziaływania funkcjonującego przedsięwzięcia nie wystąpi także jakiegokolwiek wpływ transgraniczny. Realizacja i eksploatacja inwestycji przy zachowaniu warunków określonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz w niniejszej decyzji zapewni, że w trakcie realizacji inwestycji nie zostaną naruszone wartości przyrodnicze obszaru, nie wpłynie ona negatywnie na poszczególne komponenty środowiska, a oddziaływanie na środowisko przyrodnicze będzie zminimalizowane.

**6. powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności 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.**

Przy zastosowaniu warunków wskazanych w punkcie 2 orzeczenia decyzji oraz w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, realizacja, eksploatacja i likwidacja projektowanego przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na środowisko przyrodnicze, również w ujęciu skumulowanym z planowanymi w sąsiedztwie innymi tego typu instalacjami.

#### **7. możliwości ograniczenia oddziaływania.**

W celu ograniczenia możliwości oddziaływania planowanego przedsięwzięcia, w punkcie 2 orzeczenia niniejszej decyzji nałożono na Inwestora obowiązki, których realizacja ma na celu ochronę głównie ekosystemów przyrodniczych i środowiska gruntowo – wodnego. Ponadto, zgodnie z kartą informacyjną przedsięwzięcia, w celu zminimalizowania oddziaływań Inwestor planuje zastosować następujące rozwiązania chroniące środowisko w zakresie:

##### **a) postępowania z odpadami:**

- wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą magazynowane w kontenerach w miejscach do tego przeznaczonych,
- wytworzone odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeśli nie będzie to możliwe, będą przekazywane do unieszkodliwienia;

##### **b) ochrony wody i powierzchni ziemi:**

- właściwa organizacja placu budowy,
- zapewnienie należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku substancji niebezpiecznych,

- w przypadku zastosowania transformatora olejowego, zostanie on wyposażony w szczelną misę olejową mogącą pomieścić 100 % ilości oleju znajdującego się w transformatorze oraz będzie podlegał okresowym przeglądom,
- plac manewrowy, który będzie również zapleczem budowy, będzie wyposażony w sorbent pochłaniający substancje ropopochodne,
- nie planuje się uzupełniania paliw na terenie realizacji inwestycji (jeśli zajdzie taka potrzeba, czynność ta wykonywana będzie w miejscu oznaczonym jako zaplecze budowy, w miejscu utwardzonym oraz pokrytym sorbentem wchłaniającym substancje ropopochodne),
- ścieki powstałe podczas budowy będą bezpośrednio odprowadzane do szczelnego zbiornika TOI TOI i następnie wywożone wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków,
- zachowana zostanie naturalna rzeźba terenu,
- w razie konieczności przeprowadzone zostaną badania geologiczne gruntu określające jego nośność oraz poziom zwierciadła wód gruntów,
- w trakcie eksploatacji inwestycji ruch pojazdów będzie incydentalny, nie planuje się stosowania herbicydów oraz innych środków ochrony roślin, panele fotowoltaiczne będą czyszczone na sucho za pomocą specjalnych szczot lub myte wodą za pomocą myjki ciśnieniowej i szczotki bez żadnych środków chemicznych, nie będą powstawać ścieki bytowe i technologiczne, wody opadowe i roztopowe będą spływać do gleby;

c) ochrona przed hałasem:

- na etapie realizacji inwestycji prace budowlane będą prowadzone przy zastosowaniu najmniej uciążliwej akustycznie technologii,
- prace budowlane będą prowadzone w ciągu dnia w godzinach od 6 do 22,
- wykorzystywane maszyny i urządzenia będą sprawne technicznie i będą spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska,
- źródła hałasu (stacje transformatorowe, magazyny energii, inwertery) zostaną zlokalizowane w odległości zapewniającej dotrzymanie standardów jakości środowiska w zakresie dopuszczalnych poziomów hałasu;

d) ochrona fauny i flory

- rozpoczęcie prowadzenia prac ziemnych nastąpi poza sezonem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt (tj. przed 12 marca i po 31 sierpnia) lub po sprawdzeniu terenu przez ornitologa maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu i wykluczeniem aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie inwestycji;
- w ramach zabezpieczenia terenu, podczas prowadzonych prac przewiduje się regularną kontrolę terenu, a zwłaszcza wszelkich wykopów pod kątem ewentualnego uwięzienia w nich drobnych

kręgowców; wszystkie kręgowce, które zostaną znalezione będą przeniesione w bezpieczne miejsce o zbliżonej charakterystyce.

Po przeanalizowaniu zebranych dokumentów oraz po zbadaniu i uwzględnieniu łącznie uwarunkowań, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, tutejszy organ stwierdził, iż przedmiotowa inwestycja nie wywrze znaczącego wpływu na środowisko poprzez emisję hałasu i pola elektromagnetycznego, zanieczyszczeń do powietrza oraz emisję odpadów do środowiska. Rodzaj, skala i zasięg przedsięwzięcia wskazują, że zarówno jego realizacja jak i późniejsze funkcjonowanie nie stworzy znaczących zagrożeń dla poszczególnych komponentów środowiska, zwłaszcza dla siedlisk przyrodniczych, gatunków roślin i zwierząt, a także dla klimatu akustycznego. Oddziaływanie inwestycji nie przyczyni się również do wystąpienia zagrożeń dla zdrowia ludzi. Realizacja inwestycji, przy zachowaniu warunków określonych w niniejszej decyzji, nie spowoduje zniszczenia, czy też fragmentacji siedlisk przyrodniczych

Rodzaj i charakter planowanej inwestycji oraz brak ponadnormatywnych uciążliwości dla środowiska, jakie mogą wystąpić w związku z jego realizacją i eksploatacją, a także usytuowanie planowanej inwestycji w głębi kraju i lokalny zasięg oddziaływania przedsięwzięcia przesądziły o braku transgranicznego oddziaływania na środowisko, zwłaszcza na komponenty przyrodnicze.

Na podstawie materiałów i dokumentów zgromadzonych w toku prowadzonego postępowania, w szczególności na podstawie wniosku i załączonej do niego karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz na podstawie opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Gryficach Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, że przedsięwzięcie nie należy do przedsięwzięć mogących znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko i nie wpłynie na spójność, integralność oraz cele ochrony obszarów Natura 2000. W związku z tym postanowiono nie nakładać obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji.

#### POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Szczecinie za moim pośrednictwem, w terminie 14 dni od daty doręczenia. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



**BURMISTRZ  
TRZEBIATOWA**  
*Józef Domański*

Otrzymują:

1. PV 2 Solar Sp. z o. o., ul. Domańskiego 3/2, 71-312 Szczecin,
2. Strony postępowania - w drodze obwieszczenia,
3. a/a.

Do wiadomości otrzymują:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie, ul. Teofila Firlika 20, 71-637 Szczecin,
2. Dyrektor Zarządu Zlewni w Gryficach Zarząd Państwowe Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, ul. Nieładzka 9, 72-300 Gryfice,
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Gryficach, ul. Nowy Świat 6, 72-300 Gryfice,
4. Starosta Powiatu Gryfickiego, ul. Plac Zwycięstwa 37, 72-300 Gryfice.

Wniesiono opłatę skarbową w wys. 205,00 zł na podst. art. 1 ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2022 r. poz. 2142 ze zm.) i Załącznika do ww. ustawy część I pkt 45.

Wyk. I. D.

Decyzja .....  
stała się ostateczna

w dniu .....  
6 grudnia 2022

**INSPEKTOR**  
ds. ochrony środowiska  
Ilona Domańska

### **CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie do 23 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 23 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Inwestor dopuszcza możliwość realizacji inwestycji w maksymalnie 23 etapach, przy czym każdy etap może mieć różną moc, a sumaryczna moc zrealizowanych etapów nie przekroczy mocy 23 MW. Przedsięwzięcie będzie realizowane na działkach oznaczonych numerami 34, 41, 151, 207, 217/2, 234, 245, 253, 254, 257 w obrębie ewidencyjnym Gosław, na terenie gminy Trzebiatów. Zgodnie z posiadanymi do celów służbowych informacjami z rejestru gruntów, prowadzonego przez Powiatowy Ośrodek Dokumentacji Geodezyjnej i Kartograficznej w Gryficach ustalono, że łączna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi 28,9031 ha. W wyniku realizacji planowanego zamierzenia inwestycyjnego zajęty zostanie obszar do ok. 21,8 ha. Pomiędzy terenem przewidzianym do zagospodarowania a istniejącymi rowami melioracyjnymi zlokalizowanymi na działkach o numerach 34 i 245 zachowany zostanie pas buforowy o szerokości 4 m. Obecnie obszar inwestycji stanowi teren upraw rolnych. Obszar inwestycji znajduje się poza obszarami Natura 2000 i nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych,
- dróg wewnętrznych,
- linii kablowych energetyczno-światłowodowych,
- przyłącza elektroenergetycznego,
- stacji transformatorowych,
- magazynów energii,
- inwerterów,
- innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją parku ogniw tj.: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Pierwszym etapem realizacji planowanego przedsięwzięcia będzie wykonanie drogi wewnętrznej, która będzie biegła od zjazdu z drogi publicznej do stacji transformatorowych i magazynów energii. Droga wewnętrzna umożliwi dojazd i montaż poszczególnych elementów inwestycji. Nawierzchnia drogi zostanie wykonana przy użyciu jednego z trzech materiałów: płyty betonowe, nawierzchnia żwirowa lub kruszywo łamane na podsypce. W miarę możliwości wykorzystane zostaną drogi lokalne – w tym gruntowe, aby długość nowobudowanych dróg była jak najkrótsza. W związku z faktem, że inwestycja nie wiąże się z koniecznością transportu ponadgabarytowego, nie ma konieczności wzmacniania dróg lokalnych o nawierzchni gruntowej. Plac montażowy o powierzchni do 200 m<sup>2</sup>, podobnie jak droga wewnętrzna, wykonany zostanie z jednego z trzech materiałów: płyt betonowych, nawierzchni żwirowej lub kruszywa

łamanego na podsypce piaskowej Miejsce to wyposażone będzie w sorbent, który pochłania substancje ropopochodne. Na terenie wykonywanych prac nie planuje się tankowania pojazdów.

W kolejnym etapie zamontowane zostaną konstrukcje wsporcze. Instalacja składać się będzie z paneli PV zamocowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kotew będą wbijane w ziemię lub montowane do prefabrykowanych fundamentów. Niezależnie od rodzaju zastosowanych stelaży, całkowita wysokość instalacji wyniesie do 5 m w najwyższym punkcie zamontowania stelaży. Następnie na konstrukcjach zamontowane zostaną panele fotowoltaiczne, które będą się składać z wielu połączonych ze sobą ogniw monokrystalicznych lub polikrystalicznych.

Panele fotowoltaiczne będą łączone przewodami w sekcje, z których przewody będą wyprowadzane do inwerterów. Przewody będą przymocowane do konstrukcji wsporczych. Od inwerterów do stacji transformatorowej będą przebiegać linie kablowe niskiego napięcia. Będą one realizowane jako linie podziemne. Wykopy będą realizowane jako wąskoprzestrzenne za pomocą niewielkiej koparki. Będą w nich układane kable do planowanych stacji transformatorowych. Po ułożeniu kabli i linii światłowodowych wykopy zostaną zasypane. Inwertery zostaną zamontowane na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi bądź na konstrukcji niezależnej, kotwionej bezpośrednio przy konstrukcji paneli. Od stacji transformatorowych będą przebiegać linie kablowe średniego i/lub wysokiego napięcia, które będą realizowane jako linie podziemne. Wkopy będą realizowane za pomocą niewielkiej koparki jako wykopy wąskoprzestrzenne, w których ułożone zostaną kable do planowanego miejsca przyłączenia elektrowni do sieci. Po ułożeniu kabli i linii światłowodowych, za pomocą których będzie kontrolowana praca instalacji, wykopy zostaną zasypane.

W ramach realizacji przedsięwzięcia przewiduje się instalację:

- do 4500 sztuk paneli na 1 MW zainstalowanej mocy (w zależności od mocy użytych paneli), czyli do 103 500 sztuk dla całej inwestycji,
- do 14 sztuk inwerterów na 1 MW zainstalowanej mocy, czyli do 322 sztuk dla całej inwestycji,
- do 1 stacji transformatorowej na 1 MW zainstalowanej mocy, czyli do 23 stacji dla całej inwestycji (dopuszcza się ulokowanie w każdej stacji do kilku transformatorów),
- do 1 magazynu energii na 1 MW zainstalowanej mocy, czyli do 23 magazynów energii dla całej inwestycji.

Moc paneli będzie się kształtować między 200 a 2000 Wp. Odległość pomiędzy rzędami paneli będzie wynosić do 10 m. Wysokość całkowita instalacji nad ziemią nie przekroczy 5 m. W celu dotrzymania standardów dla obszarów chronionych akustycznie, stacje transformatorowe i magazyny energii zostaną zlokalizowane poza ustaloną strefą buforową wynoszącą 70 m od istniejących terenów zabudowy mieszkaniowej. Obszar pod panelami stanowić będzie powierzchnię biologicznie czynną. Teren inwestycji zostanie obsiany rodzimymi gatunkami roślin zielnych, w miarę możliwości gatunkami roślin miododajnych.

Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcje ażurową, nie będzie wkopane w ziemię lecz skonstruowane w taki sposób, aby nie zaburzać dyspersji zwierząt. Pomiędzy powierzchnią gruntu a ogrodzeniem pozostawiony zostanie prześwit o szerokości minimum 20 cm, bez ostrych zakończeń, umożliwiający migrację drobnych zwierząt. Na ogrodzeniu zostanie zamontowany system alarmowy. Dopuszcza się również montaż kamer, czujników ruchu oraz oświetlenia,

które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu (nie zostanie zamontowane oświetlenie stałe inwestycji).

W procesie budowy będą brały udział następujące maszyny: podnośnik, spycharka, wywrotka, koparka, ciągnik rolniczy, przyczepy, maszyna do odwiertów, walce, generator elektryczny, ciężarówka z wodą. Budowa będzie trwała ok. 11 miesięcy. Za przewidywany czas eksploatacji przyjęto okres 30 lat. Po upływie tego okresu inwestor będzie się starał o odnowienie umowy na odbiór energii elektrycznej, umowy dzierżawy i dalszą produkcję energii.

Planowana inwestycja nie będzie miała znacząco negatywnego wpływu na klimat. Eksploatacja inwestycji przyczyni się natomiast do produkcji energii elektrycznej z odnawialnego źródła energii, co pozwoli na ograniczenie pozyskania energii pochodzącej głównie ze spalania węgla, powodującej emisję gazów cieplarnianych prowadzących do zmian klimatu. Realizacja inwestycji spowoduje przekształcenie istniejącego krajobrazu, jednak ze względu na maksymalną wysokość konstrukcji montażowej paneli fotowoltaicznych do 5m nie wpłynie znacząco negatywnie na istniejący krajobraz.

**BURMISTRZ  
TRZEBIATOWA**

*Józef Domański*