

Nr RŚiGN.6220.3.19.2021  
za dowodem doręczenia

## DECYZJA

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4, w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. – o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (jednolity tekst Dz. U. z 2021r., poz. 735 z późn. zm.),

- po rozpatrzeniu wniosku Elektrowni PV 76 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, z dnia 11.01.2021r, (wpływ: 21.01.2021r.), wpisanego do publicznie dostępnego wykazu pod nr RŚiGN.6220/X/2/21 (prowadzonego na stronie internetowej [www.bip.gminachojnice.com.pl](http://www.bip.gminachojnice.com.pl) – zakładka: Informacje o środowisku) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.:

**„Budowa elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą Krojanty V, KROJANTY VI, KROJANTY VII, KROJANTY VIII, KROJANTY IX, KROJANTY X, KROJANTY XI, o łącznej mocy do 7 MW, na działce o nr ewidencyjnym 261 i 262 w miejscowości Klawkowo, obręb Krojanty, gm. Chojnice”,**

polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o powierzchni do 15,56 ha, celem produkcji energii elektrycznej i wprowadzenia jej do sieci elektroenergetycznej

- po przeprowadzeniu oceny oddziaływania na środowisko

### Orzeka się

#### I.

**Określić następujące środowiskowe uwarunkowania** realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej o powierzchni do 15,56 ha, celem produkcji energii elektrycznej i wprowadzenia jej do sieci elektroenergetycznej, i planowanego do realizacji przez Inwestora: Elektrownię PV 76 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, rozumianego jako przedsięwzięcie mogące znacząco oddziaływać na środowisko, wymienione w § 3 ust. 1 pkt 54 b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz. 1839).

#### 1. Rodzaj i miejsce realizacji inwestycji

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą KROJANTY V, KROJANTY VI, KROJANTY VII, KROJANTY VIII, KROJANTY IX, KROJANTY X, KROJANTY XI, o łącznej mocy do 7 MW.

Przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie działek nr 261 i 262, obręb geodezyjny Krojanty, gm. Chojnice, powiat chojnicki, województwo pomorskie.

Dla poszczególnych elektrowni powierzchnia objęta wnioskiem wyniesie: KROJANTY V (do 3,4 ha), KROJANTY VI (do 2,22 ha), KROJANTY VII (do 2,20 ha), KROJANTY VIII (do 1,94 ha), KROJANTY IX (do 1,92 ha), KROJANTY X (do 1,95 ha), KROJANTY XI (do 1,93 ha). Natomiast powierzchnia terenu objętego zabudową przemysłową dla poszczególnych elektrowni wyniesie: KROJANTY V (do 1,1956 ha), KROJANTY VI (do 1,1348 ha), KROJANTY VII (do 1,1388 ha), KROJANTY VIII (do 1,1347 ha), KROJANTY IX (do 1,1275 ha), KROJANTY X (do 1,1302 ha), KROJANTY XI (do 1,0 ha). Powierzchnia działek wynosi ok. 16,73 ha. Natomiast powierzchnia terenu objętego wnioskiem wynosi do 15,56 ha. Obszar planowanej inwestycji, zgodnie z mapą ewidencyjną, stanowi grunty orne klasy IIIb (wyłączone z obszaru inwestycji), IVa, IVb, V i nieużytek. Obecnie teren inwestycji jest w całości użytkowany rolniczo.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok.:

- KROJANTY V – 63 m w linii prostej, w kierunku północno – wschodnim od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji,
- KROJANTY VI – 152 m w linii prostej, w kierunku północnym od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji,
- KROJANTY VII – 241 m w linii prostej, w kierunku północnym od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji,
- KROJANTY VIII – 324 m w linii prostej, w kierunku północnym od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji,
- KROJANTY IX – 408 m w linii prostej, w kierunku północnym od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji,
- KROJANTY X – 330 m w linii prostej, w kierunku południowym od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji,
- KROJANTY XI – 216 m w linii prostej, w kierunku południowym od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji.

Odległość od transformatora do najbliższej zabudowy wynosi ok.:

- KROJANTY V – 266 m w linii prostej,
- KROJANTY VI – 282 m w linii prostej,
- KROJANTY VII – 367 m w linii prostej,
- KROJANTY VIII – 440 m w linii prostej,
- KROJANTY IX – 476 m w linii prostej,
- KROJANTY X – 353 m w linii prostej,
- KROJANTY XI – 310 m w linii prostej.

W ramach parku solarnego zostanie zrealizowanych 7 elektrowni. Dla każdej z nich konieczne jest posadowienie na gruncie następujących obiektów:

- zespół paneli fotowoltaicznych,
- kontenery stacji transformatorowych – w liczbie od 1 do 7 sztuk,
- okablowanie nn, SN, WN,
- stacja SN/WN,
- kontener techniczny,
- ogrodzenie.

Ponadto przewiduje się pozostawienie wolnej przestrzeni wokół całej instalacji, przeznaczonej pod drogę gruntową o szerokości do 4 m, która umożliwi dojazd do urządzeń.

W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt. Wysokość panelu

w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Inwestor dopuszcza montaż paneli za pomocą systemów nadążnych (na tzw. trackerach), bądź paneli dwustronnych (tzw. bifacial). Montaż paneli do konstrukcji systemu nadążnego odbędzie się w sposób analogiczny jak montaż paneli do klasycznych konstrukcji wolnostojących. Panele zostaną przykręcone lub wbite za pomocą systemów montażowych do elementów konstrukcji w grunt w taki sposób, że nie wystąpi konieczność realizacji wykopów o dużej powierzchni oraz ich odwadniania. W przypadku systemów nadążnych możliwe jest fundamentowanie nóg konstrukcji znajdujących się w gruncie. Szerokość rzutu z góry paneli zamontowanych na systemach nadążnych wyniesie do 6 m. Wysokość systemu będzie wielokrotnością długości lub szerokości panela i będzie uzależniona od wymiarów działki, na której planowana jest inwestycja.

## **2. Warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich**

### Etap realizacji:

- prace w ramach realizacji przedsięwzięcia prowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków oraz po potwierdzeniu tego faktu wpisem w dokumentacji budowy;
- podczas prowadzenia wykopów zabezpieczyć plac robót płotkiem z siatki herpetologicznej przed przedostaniem się do wykopów małych zwierząt; każdorazowo, przed przystąpieniem do dalszych prac przeprowadzać kontrolę wykopów; uwięzione zwierzęta niezwłocznie przenieść poza teren objęty pracami, na właściwe dla nich siedlisko. Przenoszenie prowadzić pod nadzorem przyrodnika oraz przy użyciu rękawiczek ochronnych, używany do tego sprzęt dezynfekować; prace prowadzone pod nadzorem przyrodnika należy potwierdzić wpisem w dokumentacji budowy;
- prace budowlane – montażowe będące źródłem hałasu ograniczyć do pory dziennej (6.00 – 22.00);
- na terenie inwestycji nie prowadzić napraw sprzętu budowlanego;
- wyposażyć plac budowy w sorbenty do ograniczania i usuwania ewentualnych rozlewów olejowych;
- masy ziemne pochodzące z wykopów w całości wykorzystywać do wyrównania terenu w obrębie działek;

### Etap eksploatacji

- pielęgnację powierzchni trawiastej prowadzić nie wcześniej niż po 31 sierpnia; dopuszcza się pielęgnację po 1 lipca, jednak musi to być poprzedzone wizją terenową, wykonaną przez specjalistę ornitologa stwierdzającą brak występowania na przedmiotowym terenie czynnych gniazd ptaków (z jajami lub pisklętami); wyniki wizji należy odpowiednio udokumentować wpisem w dokumentacji farmy;
- po wybudowaniu elektrowni teren pozostawić do naturalnej sukcesji lub obsiać mieszanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo;
- do utrzymania powierzchni trawiastej w granicach terenu inwestycji wykorzystywać środki mechaniczne, tj. narzędzia do koszenia; wyklucza się stosowanie nawozów, herbicydów i pestycydów; dopuszczalne jest wykorzystanie mniejszych zwierząt (tj. owiec, gęsi) do utrzymania odpowiedniej wysokości traw;

- koszenie prowadzić od środka działki w kierunkach zewnętrznych celem umożliwienia ucieczki małym zwierzętom;
- w ogrodzeniu planowanej inwestycji pozostawić min. 20 cm wolną przestrzeń nad gruntem, umożliwiającą przedostawanie się małym i średnim zwierzętom na i z terenu zajętego przez przedmiotową inwestycję;
- stację transformatorową wyposażyć w szczelną misę olejową, mogącą pomieścić całość zgromadzonego w transformatorze oleju;
- powierzchnię gruntu pod panelami pozostawić biologicznie czynną, a więc urządzoną w sposób zapewniający naturalną vegetację;
- do mycia paneli używać czystej wody.

**3. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w projekcie budowlanym/dokumentacji wymaganej do uzyskania decyzji umożliwiającej realizację przedsięwzięcia:**

- stosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, w celu ograniczenia efektu odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnienia oraz możliwości oślepienia ptaków;
- nie instalować stałego oświetlenia obiektu w porze nocnej. Ewentualne oświetlenie farmy zaprojektować w taki sposób, aby nie pracowało w nocy w trybie ciągłym, tj. aby lampy włączały się tylko w przypadku wykrycia zbliżającego się obiektu; ograniczyć rozpraszanie światła poza teren farmy fotowoltaicznej poprzez właściwe ustawienie kątów emisji światła;
- zaprojektować instalację paneli fotowoltaicznych wraz ze stelażem do wysokości nie przekraczającej 6 m.

**4. Stanowisko w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę przedmiotowej inwestycji:**

Tutejszy organ nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Informacje zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko są wystarczające do określenia uwarunkowań do projektu budowlanego.

Powyższe nie wyklucza przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w przypadku:

- złożenia do organu właściwego do wydania decyzji (o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18 ustawy ooś) wniosku podmiotu planującego podjęcie realizacji inwestycji;
- jeżeli organ właściwy do wydania ww. decyzji stwierdzi, że we wniosku o wydanie decyzji zostały dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

**5. Stanowisko w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko, w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie dotyczące transgranicznego oddziaływania na środowisko:**

W związku z rodzajem i lokalizacją przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski, zarówno na etapie realizacji, jak i eksploatacji. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

## II.

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

### UZASADNIENIE

Pismem z dnia 11.01.2021r. (data wpływu: 21.01.2021r.) wnioskodawca: Elektrowni PV 76 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, zwrócił się do tut. Urzędu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: Budowa elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą Krojanty V, KROJANTY VI, KROJANTY VII, KROJANTY VIII, KROJANTY IX, KROJANTY X, KROJANTY XI, o łącznej mocy do 7 MW, na działce o nr ewidencyjnym 261 i 262 w miejscowości Klawkowo, obręb Krojanty, gm. Chojnice.”

Przedmiotowy wniosek został uzupełniony w dniu 31.03.2021r. na żądanie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, pismo znak: RDOŚ-Gd-WOO.4220.145.2021.MP.1 z dnia 05.03.2021r. (wpływ: 09.03.2021r.).

Do wniosku wnioskodawca załączył:

1. Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia sporządzoną zgodnie z art. 62a ustawy z dnia 3 października 2008r. – o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029) - 4 egzemplarze wraz z ich zapisem w formie elektronicznej,
2. wyrys z mapy ewidencyjnej obejmujący przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmujące obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
3. załącznik graficzny z przedstawionym zasięgiem oddziaływania inwestycji.

Wniosek został wpisany do publicznie dostępnego wykazu danych prowadzonego na podstawie art. 21 ustawy z dnia 3 października 2008r. – o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029) pod nr RŚiGN.6220/X/2/21 (prowadzonego na stronie internetowej Urzędu Gminy w Chojnicach [www.bip.gminachojnice.com.pl](http://www.bip.gminachojnice.com.pl) – zakładka: Informacje o środowisku).

Ponadto informacja o wniosku oraz możliwości składania uwag i wniosków w siedzibie tut. Organu zostały podane do wiadomości publicznej poprzez wywieszenie stosownego obwieszczenia na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Chojnicach oraz tablicy ogłoszeń sołectwa Klawkowo oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Chojnice oraz w pobliżu miejsca realizacji inwestycji na terenie miasta Chojnice.

Strony zostały zawiadomione o wszczęciu postępowania za zwrotnym potwierdzeniem odbioru.

Ponadto, ponieważ liczba stron w niniejszej sprawie przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust.3 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko

(Dz. U. z 2021r., poz. 2373 z późn. zm.) do doręczeń stosuje się przepis art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021r., poz. 735 z późn. zm.).

Działki, na których planowana jest realizacja inwestycji nie są objęte miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Przedsięwzięcie objęte ww. wnioskiem, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r., poz. 1839) kwalifikowane jest jako: „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy, przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia” i posiada status „przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko”.

Stosownie do treści art. 71 ust. 2 pkt 2 ww. ustawy realizacja planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Jej wydanie następuje przed uzyskaniem decyzji, o jakich mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022, poz. 1029). W okolicznościach faktycznych niniejszej sprawy aktem tym jest decyzja o warunkach zabudowy, co zgodnie z art. 77 ust. 1 ww. ustawy uzasadnia współdziałanie w niniejszej sprawie, obok Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska i organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej, organu Inspekcji Sanitarnej.

Teren przeznaczony pod inwestycję nie posiada statusu terenu zamkniętego.

Skutkiem powyższego, stosownie do brzmienia art. 75 ust. 1 pkt 4 ww. ustawy, organem właściwym do wydania decyzji jest Wójt Gminy Chojnice.

Działając na podstawie art. 64 ust. 1 Wójt Gminy Chojnice pismem znak: RŚiGN.6220.3.1.2021 z dnia: 12.02.2021r., zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Dyrektora Zarządu Zlewni w Chojnicach i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Chojnicach z prośbą o przedstawienie opinii w przedmiocie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

W odpowiedzi:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. Chmielna 54/57, 80-748 Gdańsk – postanowienie z dnia 22 kwietnia 2021r. (wpływ: 28.04.2021r.) znak: RDOŚ- Gd-WOO.4220.145.2021.MP.2 wyraził opinię o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia;
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Dyrektor Zarządu Zlewni w Chojnicach, ul. Łużycka 1A, 89-600 Chojnice – pismo znak GD.ZZŚ.1.435.29.2021.MK, z dnia: 1 lipca 2021r. (wpływ: 6.07.2021r), w którym

nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;

3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Piłsudskiego 39, 89-600 Chojnice – pismo znak: PSSE-NZ-9201-32/11/1/21 z dnia 22 lutego 2021r. (wpływ: 24.02.2021r.), wyrażające opinię, że przedmiotowe przedsięwzięcie wymaga przeprowadzenia postępowania oceny oddziaływania na środowisko, a raport winien być sporządzony zgodnie z art. 66 i art. 67 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029).

Postanowienie Wójta Gminy Chojnice nr RŚiGN.6220.3.8.2021 z dnia 13.08.2021r. o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji zostało wpisane do publicznie dostępnego wykazu danych prowadzonego na podstawie art. 21 ustawy z dnia 3 października 2008r. – o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029) pod nr RŚiGN.6220/X/44/21 (prowadzonego na stronie internetowej Urzędu Gminy w Chojnicach [www.bip.gminachojnice.com.pl](http://www.bip.gminachojnice.com.pl) – zakładka: Informacje o środowisku).

Jednocześnie postanowieniem znak: RŚiGN.6220.3.9.2021 z dnia 13.08.2021, Wójt Gminy Chojnice zawiesił prowadzone postępowanie administracyjne do czasu przedłożenia raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, zgodnie z art. 63 ust. 5 cyt. ustawy.

Ponadto informacja o wniosku oraz możliwości składania uwag i wniosków w siedzibie tut. Organu zostały podane do wiadomości publicznej poprzez wywieszenie stosownego obwieszczenia na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Chojnicach oraz tablicy ogłoszeń sołectwa Klawkowo oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Chojnice oraz w pobliżu miejsca realizacji inwestycji na terenie miasta Chojnice.

Strony otrzymały postanowienie za zwrotnym potwierdzeniem odbioru.

Ponadto, ponieważ liczba stron w niniejszej sprawie przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust.3 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029) do doręczeń stosuje się przepis art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021r., poz. 735 z późn. zm.).

Raport sporządzony zgodnie z obowiązkiem nałożonym w ww. postanowieniu oprac. Edyta Wójcik, sierpień 2021, wpłynął do tut. Urzędu w dniu 23 sierpnia 2021r. i został wpisany do publicznie dostępnego wykazu pod nr RŚiGN.6220/X/48/21 - 4 egzemplarze wraz z ich zapisem w formie elektronicznej.

W związku z faktem otrzymania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, Wójt Gminy Chojnice postanowieniem znak: RŚiGN.6220.3.12.2021 z dnia 26.08.2021r. podjął z urzędu zawieszona postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanej inwestycji.

Ponadto informacja o wniosku oraz możliwości składania uwag i wniosków w siedzibie tut. Organu zostały podane do wiadomości publicznej poprzez wywieszenie stosownego obwieszczenia na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Chojnicach oraz tablicy ogłoszeń sołectwa Klawkowo oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Chojnice oraz w pobliżu miejsca realizacji inwestycji na terenie miasta Chojnice.

Działając na podstawie art. 77 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029), Wójt Gminy Chojnice pismem znak: RSiGN.6220.3.13.2021 z dnia: 26.08.2021r., zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Gdańsku oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Chojnicach z prośbą o wydanie uzgodnienia w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Chojnice, jako organ prowadzący przedmiotowe postępowanie nie zwrócił się do Dyrektora Zarządu Zlewni w Chojnicach, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, gdyż organ ten wcześniej wyraził opinię, że dla przedmiotowego zamierzenia nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 4 ustawy oos).

Po zapoznaniu się z:

- raportem o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą KROJANTY V, KROJANTY VI, KROJANTY VII, KROJANTY VIII, KROJANTY IX, KROJANTY X, KROJANTY XI, o łącznej mocy do 7 MW, na działce o nr ewidencyjnym 261 i 262 w miejscowości Klawkowo, obręb Krojanty, gm. Chojnice”, oprac. Edyta Wójcik, sierpień 2021, wpisanym do publicznie dostępnego wykazu danych pod nr RSiGN.6220/X/48/21 (prowadzonego na stronie internetowej Urzędu Gminy w Chojnicach [www.bip.gminachojnice.com.pl](http://www.bip.gminachojnice.com.pl) – zakładka: Informacje o środowisku);

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Gdańsku postanowieniem znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.130.2021.IJ.1 z dnia 13.01.2022r. (wpływ: 18.01.2022r.) uzgodnił realizację przedmiotowego przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Chojnicach, pismem znak: PSSE-NZ-9201-195/57/2/21 z dnia 13.09.2021r. (wpływ: 14.09.2021r.) nakazał, aby przestrzegać rozwiązań, wniosków i zaleceń podanych w przedmiotowym raporcie oraz egzekwować zapisy w nim zamieszczone.

Ponadto informacja o możliwości wglądu do raportu i uzupełnienia do tego raportu oraz o możliwości wnoszenia uwag i wniosków została podana do wiadomości publicznej poprzez wywieszenie stosownego obwieszczenia na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Chojnicach oraz tablicy ogłoszeń sołectwa Klawkowo oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Chojnice oraz w pobliżu miejsca realizacji inwestycji na terenie miasta Chojnice.

W toku postępowania tut. Organ ustalił i zważył co następuje:

W ramach przedsięwzięcia projektuje się wykonanie robót określonych w punkcie I.1. niniejszej decyzji.

Ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko została oparta o ustalenia faktyczne i poglądy naukowo-badawcze zawarte w przedstawionym przez wnioskodawcę raporcie o ocenie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko odpowiada pod względem struktury treści art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008r. – o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029), jest zgodny w swej treści z postanowieniem Wójta Gminy Chojnice znak: RSiGN.6220.3.8.2021 z dnia 13.08.2021r., a jego ustalenia są spójne, logiczne i przekonujące.

W postępowaniu poddano analizie wariant proponowany przez wnioskodawcę, który uznano za wariant najkorzystniejszy dla środowiska oraz wariant alternatywny, polegający na posadowieniu konstrukcji pod panele fotowoltaiczne z wykorzystaniem fundamentów wykonanych „na mokro” lub z gotowych elementów w miejscu wybudowania (głębokość fundamentów, zależna od wyników badań geologicznych wykonanych we wstępnej fazie realizacji przedsięwzięcia).

Jednakże ze względu na mniejszą ingerencję w środowisko glebowe ze względu na brak zastosowanego wielkogabarytowego monolitu betonowego, wariant wybrany przez inwestora uznano za wariant najkorzystniejszy dla środowiska.

Za najkorzystniejszy środowiskowo, zdaniem tut. Organu należy uznać wariant wybrany przez Inwestora (przedstawiony w punkcie I.1.). Biorąc pod uwagę przeprowadzone badania w trakcie opracowania raportu, do których należały analizy wpływu przedsięwzięcia na ludzi, zwierzęta, rośliny, powierzchnię ziemi, wodę, powietrze, klimat, dobra materialne, dobra kultury, krajobraz oraz wzajemne oddziaływania między tymi elementami, stwierdza się, iż na analizowanym terenie istnieją dogodne warunki dla realizacji i funkcjonowania projektowanego przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą KROJANTY V, KROJANTY VI, KROJANTY VII, KROJANTY VIII, KROJANTY IX, KROJANTY X, KROJANTY XI, o łącznej mocy do 7 MW, na działkach o nr ewidencyjnym 261 i 262 w miejscowości Klawkowo, obręb geodezyjny Krojanty, gm. Chojnice. Działki o nr ewidencyjnych 261 i 262 posiadają powierzchnię ok. 16,73 ha i stanowią zgodnie z wypisem z ewidencji gruntów grunty w klasach: RIIIb, RIVa, RIVb, RV. Przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane zostanie na gruntach klasy: RIVa, RIVb, RV. Powierzchnia faktycznie zajęta przez inwestycję będzie wynosić do 15,56 ha.

Dla poszczególnych elektrowni powierzchnia objęta wnioskiem wyniesie:

- KROJANTY V – do 3,4 ha;
- KROJANTY VI – do 2,22 ha;
- KROJANTY VII – do 2,2 ha;
- KROJANTY VIII – do 1,94 ha;
- KROJANTY IX – do 1,92 ha;
- KROJANTY X – do 1,95 ha;
- KROJANTY XI – do 1,93 ha.

Budowa elektrowni na terenie wskazanych działek ewidencyjnych w obrębie geodezyjnym Krojanty, polegała będzie na utwardzeniu dróg dojazdowych żwirem o różnym uziarnieniu, a następnie na wyposażeniu terenu w:

- zestawy ogniw fotowoltaicznych (do 4 000 szt., każda z 7 elektrowni) umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych; panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m; przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna; w ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadzone na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt; wysokość paneli w rzucie bocznym nie przekroczy 6 m;
- dróg wewnętrznych o szerokości do 4,0 m;
- plac manewrowy gruntowy o powierzchni do 900 m<sup>2</sup> (każda z 7 elektrowni), na którym umieszczony zostanie kontener stacji transformatorowej nn/SN (każda z 7 elektrowni) i kontener techniczny (każda z 7 elektrowni), w którym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 1 MW, pojemność baterii do 10 MWh (każda z 7 elektrowni);
- infrastrukturę elektroenergetyczną, w tym:
  - maksymalnie 10 szt. Inwerterów (każda z 7 elektrowni) w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub jednego inwertera centralnego (każda z 7 elektrowni);
  - wewnętrznych sieci kablowych;
- sieci teletechnicznych, telekomunikacyjnych i alarmowo-dozorowych, łączących poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami;
- ogrodzenia terenu inwestycji.

Wjazd na teren przedsięwzięcia odbywał się będzie z drogi (działka nr 252 i 1903/3). Obszar elektrowni zostanie ogrodzony za pomocą ażurowej siatki ocynkowanej, zainstalowanej na słupkach wbijanych w ziemię lub montowanych na stopie betonowej. Wysokość nie przekroczy 3 m i długość odpowiednio: KROJANTY V – ok. 1270 m, KROJANTY VI – ok. 1200 m, KROJANTY VII – ok. 1200 m, KROJANTY VIII – ok. 1200 m, KROJANTY IX – ok. 1100 m, KROJANTY X – ok. 1100 m, KROJANTY XI – ok. 650 m. Nie zostanie budowana podmurówka ogrodzenia. Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt. Nie ma konieczności wykonywania oświetlenia budynków i instalacji. Planuje się jedynie oświetlić teren w porze nocnej niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego. Montaż wspomnianego oświetlenia przewiduje się przeprowadzić bezpośrednio na konstrukcji wsporczej paneli.

Inwestor będzie prowadził działalność polegającą na produkcji energii elektrycznej pozyskiwanej w wyniku bezpośredniej konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną.

W przedmiotowej farmie zakłada się zastosowanie do 4 000 szt. modułów fotowoltaicznych (każda z 7 elektrowni). Panele zabezpieczone będą od frontu hartowanym szkłem, co zapewnia doskonałą odporność na warunki atmosferyczne. Panele na stałe przytwierdzone będą do stołów. Nie będą wyposażone w moduł automatycznego naprowadzania. Stoły z panelami fotowoltaicznymi będą usytuowane w odległości minimum 4 m od granic działek sąsiednich.

Kolejnym elementem systemu fotowoltaicznego są przetwornice (inwertery). Ich zadaniem jest przekształcenie prądu stałego na prąd przemienny, który może trafić do odbiorczej sieci

elektroenergetycznej. Obecnie dostępne są przetwornice o różnych mocach. Dla obsługi instalacji słonecznej można zainstalować większą ilość małych inwerterów o niskich mocach, umieszczonych bezpośrednio przy panelach fotowoltaicznych.

Ogniwa fotowoltaiczne pracują bezobsługowo. Montaż odbywa się w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio a gruncie. Montaż obejmuje bicie (bądź wkręcenie) do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są przetwornice (inwertery) i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawione zostaną odstępki do 10 m. Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Będzie to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. Nie przewiduje się montażu wentylatorów. Inwertery będą chłodzone w ten sam sposób.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie prądu stałego na zmienny. Dalej energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie trasami kablowymi z inwerterów do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV, tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Projektowane transformatory są nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym, powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach, które umieszczone zostaną w kontenerze stalowym. Zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego przed wyciekami oleju realizowane będzie poprzez instalację szczelnej miski olejowej pod transformatorem w przypadku zastosowania transformatora olejowego.

Kontener transformatora jako abonencka stacja elektronenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Zostanie on wyposażony w układy pomiarowe ilości wytworzonej energii elektrycznej, instalację ogrzewania elektrycznego, instalację oświetleniową i urządzenia bezpieczeństwa (m.in. urządzenia ochrony przeciwpożarowej i przeciwporażeniowej – izolacje robocze, uziemienia ochronne, samoczynne wyłączniki). Obudowa kontenera stanowi zabezpieczenie dwojakiego rodzaju tzn. eliminuje ona pole magnetyczne oraz stanowi izolację akustyczną. Stacja będzie obiektem dostępnym tylko dla pracowników obsługi serwisowej o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia.

Farma może zostać wyposażona w zintegrowany system magazynowania energii (akumulatory). Przedmiotowa elektrownia słoneczna będzie współpracować z odbiorcą siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię, lecz w przypadku braku możliwości (z przyczyn niezależnych od Inwestora), może zająć konieczność budowy magazynów energii. Energia elektryczna z transformatorów będzie dostarczana do zewnętrznej sieci elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej podziemnej linii kablowej średniego napięcia SN i zewnętrznego punktu przyłącza do linii SN odbiorcy.

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji. Kurz z paneli będzie splukiwany w sposób naturalny, np. poprzez deszcz, topniejący śnieg. Czyszczenie paneli będzie odbywać się z częstotliwością 1-2 razy w roku i trwa około 3 dni. Panele czyści się na różne sposoby, np. za pomocą szczotki na wysięgniku z użyciem wody zdemineralizowanej, która nie pozostawia smug. W przypadku bardzo silnych zabrudzeń stosowana będzie woda i środki biodegradowalne. Przewidziane sposoby czyszczenia paneli są całkowicie bezpieczne dla środowiska naturalnego, włączając w to środowisko gruntowo –

wodne. Projektowane panele nie będą wyposażone w automatyczne systemy czyszczenia, w tym elementy dozujące substancje służące do mycia – przewiduje się wyłącznie okresowe czyszczenie ręczne, o którym mowa powyżej.

Okresowe przeglądy techniczne (serwisowe) będą prowadzone również z częstotliwością 1 – 2 razy w roku. Będą one polegały na oględzinach urządzeń (sprawdzaniu uszkodzeń mechanicznych) oraz kontroli ich parametrów za pomocą mierników elektrycznych. Generalnie parametry elektryczne są zdalnie sprawdzane na bieżąco, ponieważ elektrownia będzie posiadać system monitorowania pracy, który można sprawdzić posiadając dostęp do internetu.

Na dzień sporządzenia raportu o oś miejsce lokalizacji posadowienia inwestycji jest pagórkowate i niezadrzewione. Po wykonaniu instalacji solarnej, w czasie jej eksploatacji, teren biologicznie czynny zostanie zachowany w tzw. Dobrej kulturze rolnej, tzn. planuje się zasianie trawy, która będzie koszona i usuwana co najmniej dwa razy w roku. Do utrzymywania powierzchni ziemi pod i między panelami w stanie niepowodującym tzw. „przerastania” paneli roślinnością, nie planuje się stosowania jakichkolwiek środków chemicznych i biologicznych, w tym środków biobójczych (m. in. pestycydów i herbicydów).

Na obszarze inwestycji nie planuje się wykonania fundamentów, przez co profil gruntu pozostanie bez zmian. Ze względu na charakterystykę działalności, przedmiotowe przedsięwzięcie w żaden sposób nie wpłynie na stan prawny i faktyczny przyległych nieruchomości, w tym na tereny rolnicze – ich właściciele będą mogli dalej je uprawiać według własnego uznania.

Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną dla potrzeb własnych elektrowni wyniesie ok. 20 kW (każda z 7 elektrowni).

Projektowana farma fotowoltaiczna będzie funkcjonować wyłącznie w porze dziennej. W porze nocnej będzie pracował wyłącznie transformator na potrzeby własne. Planuje się maksymalnie 29 – letni okres eksploatacji inwestycji.

Przedmiotowa elektrownia słoneczna będzie obiektem nie wymagającym stałej obsługi – praca instalacji i urządzeń farmy będzie nadzorowana zdalnie przez operatora zewnętrznego (niezbędny jest jedynie dostęp do sieci internet). System monitorowania instalacji umożliwi zbieranie, archiwizowanie i przesyłanie danych dotyczących wielkości aktualnej produkcji energii elektrycznej, ilości energii przekazanej do sieci, parametrów pracy instalacji i urządzeń (m. in. temperatury modułów), parametrów meteorologicznych (temperatura otoczenia, prędkość i kierunek wiatru) oraz ewentualnych awariach elementów farmy (informowanie operatora o usterkach za pomocą modułu GSM).

Prace ziemne związane będą z koniecznością przygotowania konstrukcji pod panele fotowoltaiczne (montaż konstrukcji w gruncie), przygotowaniem tras kablowych pod instalację, posadowienie ogrodzenia. Ponadto wykonanie kontenerowych stacji transformatorowych i SN/WN będzie wymagało zdjęcia wierzchniej warstwy humusu, a następnie wylania cienkiej warstwy płyty betonowej, która zapobiegnie osiadaniu kontenera w gruncie. Wykop będzie płytki, do około 70 cm. Słupki konstrukcji stalowych będą umieszczane punktowo na głębokości do 2,5 m, zatem nie wystąpi konieczność realizacji wykopów o dużej powierzchni oraz ich odwadniania. Trasy kablowe pod instalację elektryczną wykonane zostaną jako wąskie rowy o głębokości do 1 m (zwyczajowo 50-80 cm, w zależności od rodzaju zastosowanej izolacji), w których ułożona będzie instalacja. Zakres

prac ziemnych oraz ich skala nie będzie wpływać na zmianę stosunków wodnych na działkach inwestycyjnych oraz w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Ponadto, wskazane powyżej prace ziemne nie spowodują trwałego przekształcenia powierzchni terenu w granicach działek inwestycyjnych.

W fazie eksploatacji przedmiotowej elektrowni słonecznej okresowo mogą powstawać odpady związane z utrzymaniem funkcji zainstalowanych urządzeń technicznych. Odpady na wszystkich etapach będą wytwarzane w trakcie doraźnych napraw uszkodzonych elementów wyposażenia farmy fotowoltaicznej lub podczas zaplanowanych przeglądów serwisowych, które przeprowadzane będą z częstotliwością 1 – 2 razy do roku (dokładny harmonogram prac konserwacyjnych poszczególnych elementów elektrowni słonecznej będzie określony w dokumentacji eksploatacji elektrowni). Konserwację instalacji będzie prowadzić serwis producenta wyposażenia elektrowni lub firma wyspecjalizowana w tego typu pracach. Zamontowane instalacje i urządzenia cechują się brakiem części ruchomych i podatnych na uszkodzenia (projektowane panele charakteryzujące się wytrzymałością, np. związaną z obciążeniem śniegiem czy opadami gradu), zatem ilość generowanych odpadów będzie niewielka.

Generalnie na etapie eksploatacji mogą powstać m.in.: odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych (m.in. zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne), inwertery, elementy elektronicznego systemu monitorującego, urządzenia grzewcze i oświetleniowe stacji kontenerowej), uszkodzone kable energetyczne, a także np. zniszczone elementy ogrodzenia (stalowa sitaka).

W przedmiotowej elektrowni zastosowany zostanie transformator olejowy, zatem w trakcie jego eksploatacji może powstać olej odpadowy, np. w wyniku jego całkowitej wymiany (przepracowany olej transformatorowy) lub awaryjnego wycieku. Zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego przed niezamierzonym i niekontrolowanym uwolnieniem oleju do środowiska realizowane będzie poprzez instalację szczelnej misy olejowej pod transformatorem.

Klasyfikacja odpadów na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:

- 13 03 06\* mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła zawierające związki chlorowcoorganiczne inne niż wymienione w 13 03 01;
- 13 03 07\* mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych;
- 13 03 08\* syntetyczne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła inne niż wymienione w 13 03 01;
- 13 03 10\* inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła;
- 15 01 01 opakowania z papieru i tektury;
- 15 01 02 opakowania z tworzyw sztucznych;
- 15 01 10\* opakowania zawierające pozostałości substancjami niebezpiecznymi lub nimi zanieczyszczone;
- 15 02 02\* sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB);
- 15 02 03 sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02;
- 16 02 13\* zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12;

- 16 02 14 zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 92 09 do 16 02 13;
- 16 02 15\* niebezpieczne elementy lub części składowe usunięte z zużytych urządzeń;
- 16 02 16 elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15;
- 17 02 03 tworzywa sztuczne;
- 17 04 02 aluminium;
- 17 04 05 żelazo i stal;
- 17 04 11 kable inne niż wymienione w 17 04 10.

Odpady te będą selektywnie zbierane i bezpośrednio po usunięciu (bez tymczasowego magazynowania na terenie przedsięwzięcia) wywożone poza teren elektrowni i przekazywane zewnętrznej jednostce posiadającej stosowne wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie (odzysk) odpadów danego rodzaju.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa dla planowanych elektrowni znajduje się w odległości:

- KROJANTY V – ok. 63 m w linii prostej w kierunku północno – wschodnim;
- KROJANTY VI – ok. 152 m w linii prostej w kierunku północnym;
- KROJANTY VII – ok. 241 m w linii prostej w kierunku północnym;
- KROJANTY VIII – ok. 324 m w linii prostej w kierunku północnym;
- KROJANTY IX – ok. 408 m w linii prostej w kierunku północnym;
- KROJANTY X – ok. 330 m w linii prostej w kierunku południowym;
- KROJANTY XI – ok. 216 m w linii prostej w kierunku południowym;

od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji.

Planowany park solarny będzie miał łącznie moc do 7 MW.

Główne źródła hałasu dla każdej z 7 elektrowni to transformator, maksymalnie 7 szt., moc akustyczna do 70 dB każdy.

Z przedłożonej w raporcie o oś analizy wynika, iż planowane przedsięwzięcie nie będzie wpływać negatywnie na klimat akustyczny.

Na działce o nr ewid. 295/15 planowany jest do wybudowania park solarny należący do tego samego Inwestora, o łącznej mocy do 3 MW. Park będzie tworzył trzy oddzielne farmy, które będą posiadały osobne stacje transformatorowe, ogrodzenia oraz wjazdy. Ich oddziaływanie zamknie się w granicach ogrodzenia. W przedłożonym raporcie o oś wykonano obliczenia emisji hałasu na etapie eksploatacji w ramach oddziaływania skumulowanego. Z przeprowadzonej w raporcie o oś analizy wynika, iż przedmiotowa inwestycja nie będzie oddziaływać w zakresie emisji hałasu. Etapy realizacji poszczególnych farm będą prowadzone w innych okresach czasowych, w związku z powyższym nie będą występowały oddziaływania skumulowane na tym etapie.

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

Zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele fotowoltaiczne, która zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją. Dodatkowo na panelach zostaną zastosowane obramowania aluminiowe, które powodują, że farma nie tworzy jednolitej wielkiej tafli, która myłona byłaby przez przelatujące ptaki jako jezioro (tzw. tafla wody).

Realizacja przedsięwzięcia w wariantcie inwestorskim obejmująca instalację rzędów paneli fotowoltaicznych o wysokości konstrukcji w rzucie bocznym (wraz ze słupkami montażowymi) nie przekraczającej 6 m wraz z towarzyszącym obiektem kubaturowym (kontenery transformatorów), bez konieczności budowy naziemnej infrastruktury elektroenergetycznej (słupów i powietrznych linii kablowych), nie wpłynie istotnie na modyfikację krajobrazu proponowanej lokalizacji przedsięwzięcia na działkach inwestycyjnych. W szczególności nie nastąpi przekształcenie lub istotna modyfikacja powierzchni ziemi.

Planowana inwestycja będzie położona w obrębie powierzchni obecnie użytkowanej jako uprawa zboża. Pod względem różnorodności biologicznej ekosystemów obecnych w otoczeniu działki z planowaną inwestycją, najcenniejszym obszarem jest las oraz niewielka łąka położona przy północnym brzegu działki inwestycyjnej. Na ww. łące obecne są 2 niewielkie zbiorniki wodne. W sąsiedztwie planowanej inwestycji nie są obecne ciek.

Przez powierzchnię inwestycyjną nie wyznaczono korytarza ekologicznego. Planowana inwestycja oddalona jest od najbliższego korytarza ekologicznego, tj. Bory Tucholskie GKPn-16 o 4,5 km.

Działka o nr ewid. 261 i 262 obecnie użytkowana jest jako uprawa zboża. Na obszarach sąsiadujących nie zaobserwowano roślin objętych ochroną gatunkową. Nie zanotowano również występowania mchów i porostów objętych ochroną.

W obrębie pobliskiego lasu niemal graniczącego z omawianymi działkami występują bardzo nieliczne pospolite gatunki grzybów takie jak: wrośniak różnobarwny, białoporek brzozy.

Zgodnie z przeprowadzoną inwentaryzacją terenu inwestycji i obszarów przyległych wyszczególniono obszary:

1. Powierzchnia inwestycji. Obecnie w całości jest zajęta przez uprawę zboża. Jedynie niewielkie powierzchnie, kilku arów stanowią delikatne zagłębienia terenu.  
Do gatunków roślin zanotowanych w tych miejscach zaliczono:
  - rdest plamisty *Polygonum persicaria* L (dominuje w środkowych częściach takich obszarów)
  - maruna bezwonna *Matricaria inodora* L.
  - sadziec konopiasty *Eupatorium cannabinum* L.
  - zboża
  - powój polny *Convolvulus arvensis* L.
  - jasnota biała *Lamium album* L.
  - kozłek lekarski *Valeriana officinalis* L.
  - niezapominajka błotna *Myosotis scorpioides* L.
  - turzyca pospolita *Carex nigra* Reichard.
2. Las. Obszar ten można podzielić na dwie części: zachodnią i wschodnią. Najbliższym

projektem tego lasu jest Krojanty V. Część zachodnia to las brzozowy przechodzący w kierunku północy w las dębowo - brzozowy. Występują takie gatunki jak:

- brzoza zwisła *Betula pendula* Roth.
- dąb bezszypułkowy *Quercus petraea* Liebl.
- dąb szypułkowy *Quercus robur* L.

W podszyciu te same gatunki. Runo głównie trawiaste (wyłącznie pospolite gatunki).

Strona wschodnia to las sosnowy (sosna pospolita *Pinus sylvestris* L.) z gęstym podszytem wśród którego zanotowano takie gatunki jak:

- dziki bez koralowy *Sambucus racemosa* L.
- dziki bez czarny *Sambucus nigra* L.
- jarząb pospolity *Sorbus aucuparia* L.
- topola osika *Populus tremula* L.
- czeremcha amerykańska *Prunus serotina* Ehrh.

Runo trawiaste (pospolite gatunki traw).

W obu częściach nie wykazano grzybów (w tym nadrzewnych) i mchów objętych ochroną gatunkową.

3. Zadrzewienie powstałe w miejscu po ścinie fragmentu lasu sosnowego. Najbliższym projektem tego lasu jest Krojanty V. Rozwinęły się takie gatunki jak:

- dziki bez koralowy *Sambucus racemosa* L. (dominant)
- klon jesionolistny *Acer negundo* L.
- jarząb pospolity *Sorbus aucuparia* L. (młode osobniki)
- brzoza zwisła *Betula pendula* Roth. (młode osobniki)
- dąb szypułkowy *Quercus robur* L. (młode osobniki)
- jeżyna *Rubus* sp.
- pospolite gatunki traw
- wrotycz pospolity *Tanacetum vulgare* L.
- bylica pospolita *Artemisia vulgaris* L.
- przymiotno białe *Erigeron annuus* (L.) Pers.
- rumianek pospolity *Chamomilla recutita* (L.) Rauschert
- sadziec konopiasty *Eupatorium cannabinum* L.

Na skraju tego zadrzewienia, od strony dróg gruntowych pozostały starsze, wyższe drzewa - brzoza zwisła, dąb szypułkowy, sosna pospolita. W koronach tych drzew nie wykazano gniazd ptaków. Na terenie zadrzewienia występuje jaszczurka zwinka *Lacerta agilis*.

4. Niewielkie stawy. Zanotowano obecność ryb w zbiorniku oraz żaby trawnej w roślinności nadbrzeżnej. Odległość najbliższego zbiornika do granicy działki, na której planuje się przeprowadzić inwestycję wynosi ok. 60 m. Najbliższym tego miejsca projektem jest Krojanty V. W stawie oraz na jego brzegach występują takie gatunki jak:

- pałka szerokolistna *Typha latifolia* L.
- trzcina pospolita *Phragmites communis* Trin.
- mozga trzcinowata *Phalaris arundinaceae* L.
- kupkówka pospolita *Dactylis glomerata* L.
- turzyca pospolita *Carex nigra* Reichard
- rajgras wyniosły *Arrhenatherum elatius* (L.) P. Beauv. ex J. Presl & C. Presl
- stokłosa bezostna *Bromus inermis* Leyss.
- tymotka łąkowa *Phleum pratense* L.
- marchew zwyczajna *Daucus carota* L.

- krwawnik pospolity *Achillea millefolium* L.
  - sadziec konopiasty *Eupatorium cannabinum* L.
  - wierzbówka kiprzyca *Chamaenerion angustifolium* (L.) Holub
  - mniszek lekarski *Taraxacum officinale* F. H. Wigg.
  - przymiotno białe *Erigeron annuus* (L.) Pers.
  - wrotycz pospolity *Tanacetum vulgare* L.
  - rumianek pospolity *Chamomilla recutita* (L.) Rauschert
  - ostrożeń błotny *Cirsium palustre* (L.) Scop.
  - łopian większy *Arctium lappa* L.
  - żywokost lekarski *Symphytum officinale* L.
  - dzwonek rozpierzchły *Campanula patula* L.
  - tasznik pospolity *Capsella bursa-pastoris* (L.) Medik.
  - świerzbica polna *Knautia arvensis* (L.) J. M. Coult.
  - skrzyp polny *Equisetum arvense* L.
  - koniczyna łąkowa *Trifolium pratense* L.
  - koniczyna biała *Trifolium repens* L.
  - nostrzyk biały *Melilotus albus* Medik.
  - wyka płotowa *Vicia sepium* L.
  - bodziszek łąkowy *Geranium pratense* L.
  - jasnota biała *Lamium album* L.
  - lebidka pospolita *Origanum vulgare* L.
  - babka lancetowata *Plantago lanceolata* L.
  - szczaw zwyczajny *Rumex acetosa* L.
  - jaskier ostry *Ranunculus acris*
  - przywrotnik pospolity *Alchemilla vulgaris* L.
  - pasternak zwyczajny *Pastinaca sativa* L.
  - barszcz zwyczajny *Heracleum sphondylium* L.
  - dziurawiec zwyczajny *Hypericum perforatum* L.
5. Szpaler z kilku modrzewi *Larix decidua* Mill. Drzewa o bardzo słabym stanie zdrowotności. Wśród modrzewi obecna jest kępa czeremchy amerykańskiej *Prunus serotina*.
  6. Łąka kośna. Występują takie gatunki jakie zostały wymienione w opisie obszaru 4 z wyjątkiem roślin wodnych/bagiennych.
  7. Zadrzewienie. Występujące gatunki: brzoza zwisła, sosna pospolita, dąb szypułkowy, topola osika, dziki bez czarny. Teren z pozostawionymi odpadami materiałów budowlanych. Może okresowo stagnować woda na niewielkiej powierzchni. Odległość tego obszaru od działki z planowaną inwestycją wynosi ok. 100 m. Najbliżej położonym projektem do tego miejsca jest Krojanty X.
  8. Dość rozległy teren w postaci zagłębienia terenu z okresowo stagnującą wodą. Odległość od granicy działki inwestycji wynosi ok. 170 m.
  9. Zadrzewienie wierzbowe z domieszką brzozy. Odległość od działki z planowaną inwestycją wynosi ok. 130 m.
  10. Szpaler drzew i krzewów rosnących wzdłuż torów kolejowych oraz drogi łączącej Chojnice ze Starogardem Gdańskim.
  11. Las brzozowy.
  12. Kępa drzew – brzoza zwisła. Odległość od działki inwestycji wynosi ok. 35 m.

Do dziko żyjących ssaków zaliczono sarnę *Capreolus* oraz zając szaraka *Lepus europaeus* (niewiele śladów). Ślady tych zwierząt stwierdzono w przybrzeżnej części działki inwestycyjnej

oraz przede wszystkim wokół lasu znajdującego się na północny zachód od ww działki. W samym lesie ślady były obserwowane sporadycznie.

Nie zaobserwowano obecności płazów na terenie inwestycyjnym. Jedynym miejscem występowania żab (żaba trawna) są najbliższe okolice niewielkich stawów znajdujących się 60 m od działki z planowaną inwestycją.

Na skrajach lasu i wzdłuż dróg gruntowych sporadycznie występuje jaszczurka zwinka *Lacerta agilis*. Gatunek ten również zaobserwowano choć nielicznie wzdłuż torów kolejowych przy granicy z omawianymi działkami.

Stwierdzono wyłącznie pospolite gatunki owadów i w małej ilości – powszechne gatunki motyli (bielinek rzepnik *Pieris rapae*), chrząszczy (np. kruszczyca złotawka *Cetonia aurata* na pniach drzew, grabarz pospolity *Nicrophorus vespillo* na drodze gruntowej), błonkówki, owady różnoskrzydłe.

Podczas inwentaryzacji stwierdzono następujące gatunki ptaków: skowronek *Alauda arvensis*, czapla siwa *Ardea cinerea*, gawron *Corvus frugilegus*, grzywacz *Columba palumbus*, gołąb skalny *Columba livia*, trznadel *Emberiza citrinella*, krzyżówka *Anas platyrhynchos*, bogatka *Parus major*, kos *Turdus merula*, sójka zwyczajna *Garrulus glandarius*, myszołów *Buteo buteo*, wróbel *Passer montanus*, dymówka *Hirundo rustica*, śmieszka *Chroicocephalus ridibundus*.

W celu zminimalizowania oddziaływania przedsięwzięcia na ornitofaunę tutejszy organ nałożył warunek prowadzenia prac budowlanych poza okresem od 01 marca do 31 sierpnia; dopuszcza się prowadzenie prac w ww. okresie po wykluczeniu przez specjalistę ornitologa lęgów ptaków oraz po potwierdzeniu tego faktu wpisem w dokumentacji budowy.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza granicami obszarów Natura 2000. Obszar sieci Natura 2000, położony najbliżej od terenu objętego inwestycją, to Bory Tucholskie PLB20009, w odległości około 2,55 km na północy - zachód oraz Wielki Sandr Brdy PLB220001, oddalony o ok. 5,87 km na północny - wschód od planowanej inwestycji.

Mając na uwadze położenie geograficzne oraz skalę i charakter przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła spowodować modyfikację warunków ekologicznych ostoi, tym samym:

- wpłynąć na pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony został wyznaczony ww. obszar Natura 2000;
- wpłynąć negatywnie na gatunki, dla których ochrony obszar ten został wyznaczony;
- pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami.

Nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest poza pozostałymi obszarami objętymi ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (tj. Dz. U. z 2022r., poz. 916). Obszary chronione na podstawie przepisów ww. ustawy, położone najbliżej terenu objętego inwestycją, to:

- na północny – wschód - Chojnicko – Tucholski Obszar Chronionego Krajobrazu, w odległości około 3,59 km;
- na północny – zachód - Zaborski Park Krajobrazowy, w odległości około 3,63 km;

- na wschód - Tucholski Park Krajobrazowy, w odległości około 6,55 km.

Przedsięwzięcie położone jest poza granicami korytarzy ekologicznych, nie będzie zatem wpływać na ich drożność i ciągłość. Najbliższy korytarz ekologiczny znajduje się w odległości ok. 5,0 km na północ od planowanej inwestycji – Bory Tucholskie GKPN-16.

Z uwagi na położenie poza granicami pozostałych obszarów chronionych objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody oraz przy uwzględnieniu charakteru i skali inwestycji, przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Jednocześnie podkreśla się, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zastępuje zezwolenia w trybie art. 56 ustawy o ochronie przyrody. Na ewentualne zniszczenie siedlisk lub płoszenie osobników gatunków znajdujących się pod ochroną należy uzyskać zezwolenie w trybie art. 56 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody.

Przy uwzględnieniu nałożonych na Inwestora warunków realizacji przedsięwzięcia, mając na uwadze przedłożone wyniki obserwacji, przy zachowaniu odpowiednich środków zabezpieczających, planowana inwestycja nie spowoduje w opinii tutejszego organu negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze zarówno na etapie realizacji, jak również eksploatacji.

Z uwagi na skalę planowanego przedsięwzięcia i jego lokalizację, a także wielkość emisji, przy eksploatacji przedsięwzięcia, wykluczona jest możliwość oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary położone poza granicami Polski. Nie zachodzą więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Analiza oddziaływań przeprowadzona odrębnie dla faz realizacji, eksploatacji i likwidacji przedsięwzięcia, zawarta w raporcie jest szczegółowa i prowadzi do następujących wniosków:

- planowana inwestycja nie będzie powodować zagrożenia dla elementów przyrodniczych środowiska, ponieważ zastosowane rozwiązania techniczne i technologiczne są prawidłowe z punktu widzenia ochrony środowiska i zostały zaplanowane zgodnie ze współczesną wiedzą techniczną w oparciu o aktualne przepisy;
- na podstawie wykonanych obliczeń i przeprowadzonej analizy zanieczyszczeń powietrza można stwierdzić, że inwestycja nie spowoduje przekroczenia wartości dopuszczalnych norm i wartości odniesienia dla żadnej rozpatrywanej substancji; planowana inwestycja nie występuje w granicach obszaru gminy uzdrowiskowej w myśl ustawy o lecznictwie uzdrowiskowym, uzdrowiskach i obszarach ochrony uzdrowiskowej oraz gminach uzdrowiskowych (Dz. U. z 2020, poz. 1662);
- warunki akustyczne w obrębie planowanej inwestycji kształtowane są głównie hałasem emitowanym przez sprzęt pracujący na terenie inwestycji. Obliczony zasięg poziomu hałasu wskazuje, iż w wyniku funkcjonowania przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie dochodzić do sytuacji niedotrzymania standardów jakości środowiska pod względem uciążliwości akustycznej, a dopuszczalne poziomy hałasu w środowisku, ustalone dla pory dziennej i nocnej, nie zostaną przekroczone; projektowana inwestycja nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnego poziomu hałasu na granicy terenów chronionych akustycznie;
- biorąc pod uwagę skalę przedsięwzięcia oraz warunki lokalizacyjne nie stwierdza się możliwości transgranicznego oddziaływania przedmiotowej inwestycji,

- na podstawie przeprowadzonych analiz stanu środowiska na omawianym terenie, stwierdza się, że nie występują i nie powinny wystąpić nadzwyczajne zagrożenia dla środowiska przy zachowaniu proponowanych w niniejszym raporcie rozwiązań projektowych, co stwierdzono po uwzględnieniu wniosków zawartych w ocenach poszczególnych komponentów ochrony środowiska.

Organ podziela ustalenia raportu dotyczące oddziaływań w poszczególnych etapach funkcjonowania przedsięwzięcia.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów w dniu 18 października 2016r. (Dz. U. z 2016r., poz. 1911 z późn. zm.). Znajduje się ono na obszarze jednolitych części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW200027, zaliczonym do regionu wodnego Dolnej Wisły. JCWPd charakteryzują się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. JCWPd nie są zagrożone ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie co najmniej stanu ilościowego oraz chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest także w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonej europejskim kodem PLRW2000252923979 o nazwie „Brda od wpływu do jez. Charzykowskiego do wypływu z jez. Kosobudno”, określonej jako naturalna część wód, monitorowanej, typ 25 – cieki łączące jeziora, zagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. dobrego potencjału ekologicznego oraz dobrego stanu chemicznego. Stan ww. wód określono jako zły, zgodnie z załącznikiem nr 3 do rozporządzenia Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 11 października 2019r. w sprawie klasyfikacji stanu jednolitych części wód powierzchniowych, a także środowiskowych norm jakości dla substancji priorytetowych (Dz. U. z 2019r., poz. 2149).

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP). Najbliższy zbiornik to GZWP nr 128 – Zbiornik międzymorenowy Ogorzeliny, który znajduje się w odległości około 2,19 km od zamierzonego przedsięwzięcia. Ponadto nie jest zlokalizowane na obszarze bezpośredniego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne. Teren inwestycyjny zlokalizowany jest poza obszarem przylegającym do jezior, a najbliższym ciekim, oddalonym o ok. 2,9 km od terenu planowanej inwestycji jest ciek Struga Jarcewska.

Podczas prac budowlanych nie przewiduje się powstawania zanieczyszczeń, które mogłyby wpłynąć na stan wód powierzchniowych lub podziemnych. Należy zachować szczególną ostrożność i zapobiegać przedostawaniu się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo – wodnego. W trakcie prac budowlanych wykorzystywany będzie tylko sprawdzony i sprawny sprzęt, a prace remontowe takie jak wymiana oleju będą odbywać się na terenach utwardzonych, odpowiednio zabezpieczonych przed ewentualnym wyciekami substancji ropopochodnych. Wszystkie awaryjne zdarzenia wiążące się z zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi środowiska gruntowo – wodnego, będą usunięte natychmiast po wystąpieniu zdarzenia. W przypadku montażu transformatora olejowego zostanie on zabezpieczony misą olejową, która gwarantuje pomieszczenie całego oleju znajdującego się w urządzeniu. W celu uniknięcia przedostawania się zanieczyszczeń do gruntu wraz z wodami opadowymi, wykorzystywane maszyny i sprzęt będą utrzymywane w należytych

stanie technicznym. Wszystkie powstałe podczas prac budowlanych odpady będą przechowywane w szczelnych kontenerach w wyznaczonych do tego miejscach, a następnie przekazywane uprawnionym podmiotom. W trakcie pracy projektowanej farmy fotowoltaicznej nie będzie pobierana woda. Będzie ona wykorzystywana jedynie do mycia paneli fotowoltaicznych, a na teren inwestycji będzie dowożona w specjalnych beczkowozach. Plac budowy zostanie wyposażony w przenośne toalety, a zgromadzone nieczystości będą opróżniane przez wyspecjalizowaną firmę. Planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązało się z powstawaniem zanieczyszczonych wód opadowych lub roztopowych, dlatego będą one odprowadzane w sposób niezorganizowany do gruntu. W żadnej fazie realizacji przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się powstawania ścieków technologicznych.

Dzięki planowanym rozwiązaniom ochronnym na etapie budowy oraz eksploatacji inwestycja nie wpłynie na stan ekologiczny i chemiczny wód.

Po przeanalizowaniu przedłożonego raportu oceny oddziaływania na środowisko, uwzględniając charakter i skalę przedsięwzięcia oraz planowane rozwiązania chroniące środowisko, nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych, określonych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły” przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016r. (Dz. U. z 2016r., poz. 1911 z późn. zm.).

W zakresie powyższym tut. Organ podzielił ocenę zawartą w przedstawionym raporcie.

Uwarunkowania i obowiązki określone w niniejszej decyzji nałożono w oparciu o wnioski i zalecenia przedstawionego raportu, jak też stanowisko organu współdziałającego.

Nie przeprowadzono postępowania dotyczącego transgranicznego oddziaływania na środowisko, z uwagi na rodzaj i lokalny charakter planowanego przedsięwzięcia. Przedsięwzięcie planowane jest do realizacji w południowo - wschodniej części województwa pomorskiego, skąd od granic państwa jest około 250 km.

Realizacja inwestycji i funkcjonowanie przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwarza ryzyka poważnej awarii zagrażającej środowisku bądź życiu i zdrowiu ludzi przy zastosowaniu przepisów bhp.

Raport wykonany dla przedsięwzięcia opisuje możliwe sytuacje awaryjne oraz określa sposoby zapobiegania tym zdarzeniom oraz obowiązki z ochroną środowiska na wypadek ich wystąpienia.

W trakcie prowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko tut. Organ podał do publicznej wiadomości informację o zamieszczeniu w publicznie dostępnym wykazie danych o wniosku o wydanie decyzji, o postanowieniu o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, o raporcie oddziaływania na środowisko, uzupełnieniu raportu oraz o możliwości składania uwag i wniosków wskazując miejsce i termin ich składania.

Zawiadomieniem znak: RŚiGN.6220.3.16.2021 z dnia 26.01.2022r. Wójt Gminy Chojnice, działając na podstawie art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021r, poz. 735 z późn. zm.), poinformował Strony postępowania

o możliwości zapoznania się z aktami sprawy, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla analizowanego przedsięwzięcia.

Ponadto, ponieważ liczba stron w niniejszej sprawie przekracza 10, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029) do doręczeń stosuje się przepis art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (jednolity tekst Dz. U. z 2021r., poz. 735 z późn. zm.).

Informacja o wniosku o wydanie decyzji, o postanowieniu o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, o raporcie oddziaływania na środowisko oraz o możliwości zapoznania się z aktami sprawy przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach została podana do wiadomości publicznej poprzez wywieszenie stosownego obwieszczenia na stronie internetowej [www.bip.gminachojnice.com.pl](http://www.bip.gminachojnice.com.pl), na tablicy ogłoszeń, Urzędu Gminy w Chojnicach oraz tablicy ogłoszeń sołectwa Klawkowo oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miasta Chojnice oraz w pobliżu miejsca realizacji inwestycji na terenie miasta Chojnice.

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydano po uzgodnieniu z Regionalnym Dyrektorem Ochrony Środowiska w Gdańsku - postanowienie znak: RDOŚ-Gd-WOO.4221.130.2021.IJ.1 z dnia 13.01.2022r. (wpływ: 18.01.2022r.) - postanowienie powyższe jest ostateczne oraz po zaopiniowaniu przez Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Chojnicach – pismo znak: PSSE-NZ-9201-195/57/2/21 z dnia 13.09.2021r. (wpływ: 14.09.2021r.).

W trakcie trwania postępowania Strony nie wniosły żadnych uwag.

Do tut. Organu nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski od społeczeństwa.

### **W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji.**

*Pouczenie: Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 i 1a ustawy z dnia 3 października 2008r. – o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko; wniosek ten powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.*

Za wydanie niniejszej decyzji pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł (art. 6 ust. 1 pkt.3, art. 8 ust. 1, część 1.I.45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz. U. z 2021r., poz. 1923 z późn. zm.). Zapłata opłaty skarbowej przez wnioskodawcę nastąpiła w dniu 14.01.2021r. przelewem, na konto bankowe tut. Urzędu.

Informacja o wydanej decyzji podlega ujawnieniu w publicznie dostępnym wykazie danych.

***Od decyzji niniejszej służy Stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Słupsku, za pośrednictwem Wójta Gminy Chojnice, w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.***

***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.***

WÓJT GMINY CHOJNICE

Otrzymują:

1. Elektrownia PV 76 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa – Inwestor, na adres pełnomocnika: Edyta Wójcik, Elektrownia PV 76 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa;
2. Strony postępowania zawiadomione obwieszczeniem zgodnie z art. 74 ust.3 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022r., poz. 1029) oraz art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (jednolity tekst Dz. U. z 2021r., poz. 735 z późn. zm.);
3. a/a I.W./A.M.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska, ul. Chmielna 54/57, 80-748 Gdańsk
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Dyrektor Zarządu Zlewni w Chojnicach, ul. Łużycka 1A, 89-600 Chojnice
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Piłsudskiego 39, 89-600 Chojnice



**Załącznik nr 1**  
do decyzji znak RŚiGN.6220.3.19.2021  
z dnia 06.06.2022r.

**CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**

**„Budowa elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą Krojanty V,  
KROJANTY VI, KROJANTY VII, KROJANTY VIII, KROJANTY IX,  
KROJANTY X, KROJANTY XI, o łącznej mocy do 7 MW, na działce  
o nr ewidencyjnym 261 i 262 w miejscowości Klawkowo, obręb Krojanty,  
gm. Chojnice”**

Charakterystykę sporządzono na podstawie „Raportu o oddziaływaniu na środowisko planowanego przedsięwzięcia” i jego uzupełnienia.

I. Położenie przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą KROJANTY V, KROJANTY VI, KROJANTY VII, KROJANTY VIII, KROJANTY IX, KROJANTY X, KROJANTY XI, o łącznej mocy do 7 MW, na działkach o nr ewidencyjnym 261 i 262 w miejscowości Klawkowo, obręb geodezyjny Krojanty, gm. Chojnice. Działki o nr ewidencyjnych 261 i 262 posiadają powierzchnię ok. 16,73 ha i stanowią zgodnie z wypisem z ewidencji gruntów grunty w klasach: RIIIb, RIVa, RIVb, RV. Przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane zostanie na gruntach klasy: RIVa, RIVb, RV. Powierzchnia faktycznie zajęta przez inwestycję będzie wynosić do 15,56 ha.

Dla poszczególnych elektrowni powierzchnia objęta wnioskiem wyniesie:

- KROJANTY V – do 3,4 ha;
- KROJANTY VI – do 2,22 ha;
- KROJANTY VII – do 2,2 ha;
- KROJANTY VIII – do 1,94 ha;
- KROJANTY IX – do 1,92 ha;
- KROJANTY X – do 1,95 ha;
- KROJANTY XI – do 1,93 ha.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa dla planowanych elektrowni znajduje się w odległości:

- KROJANTY V – ok. 63 m w linii prostej w kierunku północno – wschodnim;
- KROJANTY VI – ok. 152 m w linii prostej w kierunku północnym;
- KROJANTY VII – ok. 241 m w linii prostej w kierunku północnym;
- KROJANTY VIII – ok. 324 m w linii prostej w kierunku północnym;
- KROJANTY IX – ok. 408 m w linii prostej w kierunku północnym;
- KROJANTY X – ok. 330 m w linii prostej w kierunku południowym;
- KROJANTY XI – ok. 216 m w linii prostej w kierunku południowym;

od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji.

Planowany park solarny będzie miał łącznie moc do 7 MW.

Działki, na których planowana jest realizacja inwestycji nie są objęte miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza granicami obszarów Natura 2000. Obszar sieci Natura 2000, położony najbliżej od terenu objętego inwestycją, to Bory Tucholskie PLB20009, w odległości około 2,55 km na północy - zachód oraz Wielki Sandr Brdy PLB220001, oddalony o ok. 5,87 km na północny - wschód od planowanej inwestycji.

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest poza pozostałymi obszarami objętymi ochroną na podstawie przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody (tj. Dz. U. z 2022r., poz. 916). Obszary chronione na podstawie przepisów ww. ustawy, położone najbliżej terenu objętego inwestycją, to:

- na północny – wschód - Chojnicko – Tucholski Obszar Chronionego Krajobrazu, w odległości około 3,59 km;
- na północny – zachód - Zaborski Park Krajobrazowy, w odległości około 3,63 km;
- na wschód - Tucholski Park Krajobrazowy, w odległości około 6,55 km.

Najbliższy korytarz ekologiczny znajduje się w odległości ok. 5,0 km na północ od planowanej inwestycji – Bory Tucholskie GKPn-16.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Wisły, dla którego opracowano Plan gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły, przyjęty rozporządzeniem Rady Ministrów w dniu 18 października 2016r. (Dz. U. z 2016r., poz. 1911 z późn. zm.). Znajduje się ono na obszarze jednolitych części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW200027, a także w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonej europejskim kodem PLRW2000252923979 o nazwie „Brda od wpływu do jez. Charzykowskiego do wypływu z jez. Kosobudno”.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze stref ochronnych ujęć wód ani na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych. Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze głównych zbiorników wód podziemnych (GZWP). Najbliższy zbiornik to GZWP nr 128 – Zbiornik międzymorenowy Ogorzeliny, który znajduje się w odległości około 2,19 km od zamierzonego przedsięwzięcia. Ponadto nie jest zlokalizowane na obszarze bezpośredniego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017r. Prawo wodne. Teren inwestycyjny zlokalizowany jest poza obszarem przylegającym do jezior, a najbliższym ciekim, oddalonym o ok. 2,9 km od terenu planowanej inwestycji jest ciek Struga Jarcewska.

## II. Charakterystyka techniczna inwestycji:

Budowa elektrowni na terenie wskazanych działek ewidencyjnych w obrębie geodezyjnym Krojanty, polegała będzie na utwardzeniu dróg dojazdowych żwirem o różnym uziarnieniu, a następnie na wyposażeniu terenu w:

- zestawy ogniw fotowoltaicznych (do 4 000 szt., każda z 7 elektrowni) umieszczonych na konstrukcji wsporczej z rur i kształtowników metalowych; panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m; przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna; w ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt; wysokość paneli w rzucie bocznym nie przekroczy 6 m;
- dróg wewnętrznych o szerokości do 4,0 m;
- plac manewrowy gruntowy o powierzchni do 900 m<sup>2</sup> (każda z 7 elektrowni), na którym umieszczony zostanie kontener stacji transformatorowej nn/SN (każda

z 7 elektrowni) i kontener techniczny (każda z 7 elektrowni), w którym może być zainstalowany zintegrowany system magazynowania energii. Szacunkowe parametry magazynu energii – moc do 1 MW, pojemność baterii do 10 MWh (każda z 7 elektrowni);

- infrastrukturę elektroenergetyczną, w tym:
  - maksymalnie 10 szt. Inwerterów (każda z 7 elektrowni) w postaci urządzeń montowanych do konstrukcji wsporczej przy grupach paneli lub jednego inwertera centralnego (każda z 7 elektrowni);
  - wewnętrznych sieci kablowych;
- sieci teletechnicznych, telekomunikacyjnych i alarmowo-dozorowych, łączących poszczególne elementy elektrowni, zgodnie z ostatecznymi potrzebami;
- ogrodzenia terenu inwestycji.

Wjazd na teren przedsięwzięcia odbywał się będzie z drogi (działka nr 252 i 1903/3). Obszar elektrowni zostanie ogrodzony za pomocą ażurowej siatki ocynkowanej, zainstalowanej na słupkach wbijanych w ziemię lub montowanych na stopie betonowej. Wysokość nie przekroczy 3 m i długość odpowiednio: KROJANTY V – ok. 1270 m, KROJANTY VI – ok. 1200 m, KROJANTY VII – ok. 1200 m, KROJANTY VIII – ok. 1200 m, KROJANTY IX – ok. 1100 m, KROJANTY X – ok. 1100 m, KROJANTY XI – ok. 650 m. Nie zostanie budowana podmurówka ogrodzenia. Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia systemem elektronicznym, w tym systemu płoszenia zwierząt. Nie ma konieczności wykonywania oświetlenia budynków i instalacji. Planuje się jedynie oświetlić teren w porze nocnej niewidzialnym dla człowieka oraz zwierząt światłem emitowanym przez kamery dozoru automatycznego w zakresie długości fal światła podczerwonego. Montaż wspomnianego oświetlenia przewiduje się przeprowadzić bezpośrednio na konstrukcji wsporczej paneli.

Inwestor będzie prowadził działalność polegającą na produkcji energii elektrycznej pozyskiwanej w wyniku bezpośredniej konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną.

W przedmiotowej farmie zakłada się zastosowanie do 4 000 szt. modułów fotowoltaicznych (każda z 7 elektrowni). Panele zabezpieczone będą od frontu hartowanym szkłem, co zapewnia doskonałą odporność na warunki atmosferyczne. Panele na stałe przytwierdzone będą do stołów. Nie będą wyposażone w moduł automatycznego naprowadzania. Stoły z panelami fotowoltaicznymi będą usytuowane w odległości minimum 4 m od granic działek sąsiednich.

Kolejnym elementem systemu fotowoltaicznego są przetwornice (inwertery). Ich zadaniem jest przekształcenie prądu stałego na prąd przemienny, który może trafić do odbiorczej sieci elektroenergetycznej. Obecnie dostępne są przetwornice o różnych mocach. Dla obsługi instalacji słonecznej można zainstalować większą ilość małych inwerterów o niskich mocach, umieszczonych bezpośrednio przy panelach fotowoltaicznych.

Ogniwa fotowoltaiczne pracują bezobsługowo. Montaż odbywa się w miejscu posadowienia z gotowych elementów bezpośrednio a gruncie. Montaż obejmuje bicie (bądź wkręcenie) do gruntu konstrukcji mocujących w formie metalowych słupków, do których przykręcane są panele fotowoltaiczne, podłączane są przetwornice (inwertery) i inne urządzenia wspomagające pracę ogniw. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawione zostaną odstępy do 10 m. Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Będzie to jedyny i w pełni

wystarczający system chłodzenia. Nie przewiduje się montażu wentylatorów. Inwertery będą chłodzone w ten sam sposób.

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem jest przekształcenie prądu stałego na zmienny. Dalej energia elektryczna o napięciu 400 V przesyłana będzie trasami kablowymi z inwerterów do transformatorów, których zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV, tak aby możliwa była współpraca z siecią dystrybucyjną. Projektowane transformatory są nowoczesnym technologicznie rozwiązaniem konstrukcyjnym, powszechnie stosowanym w tego typu instalacjach, które umieszczone zostaną w kontenerze stalowym. Zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego przed wyciekami oleju realizowane będzie poprzez instalację szczelnej miski olejowej pod transformatorem w przypadku zastosowania transformatora olejowego.

Kontener transformatora jako abonencka stacja elektronenergetyczna składa się z komory obsługi, komory transformatora nn/SN, rozdzielnic niskiego napięcia oraz rozdzielnic średniego napięcia. Zostanie on wyposażony w układy pomiarowe ilości wytworzonej energii elektrycznej, instalację ogrzewania elektrycznego, instalację oświetleniową i urządzenia bezpieczeństwa (m.in. urządzenia ochrony przeciwpożarowej i przeciwporażeniowej – izolacje robocze, uziemienia ochronne, samoczynne wyłączniki). Obudowa kontenera stanowi zabezpieczenie dwojakiego rodzaju tzn. eliminuje ona pole magnetyczne oraz stanowi izolację akustyczną. Stacja będzie obiektem dostępnym tylko dla pracowników obsługi serwisowej o odpowiednich kwalifikacjach i posiadających odpowiednie uprawnienia.

Farma może zostać wyposażona w zintegrowany system magazynowania energii (akumulatory). Przedmiotowa elektrownia słoneczna będzie współpracować z odbiorczą siecią elektroenergetyczną przekazując do niej całą wyprodukowaną energię, lecz w przypadku braku możliwości (z przyczyn niezależnych od Inwestora), może zająć konieczność budowy magazynów energii. Energia elektryczna z transformatorów będzie dostarczana do zewnętrznej sieci elektroenergetycznej za pośrednictwem wewnętrznej podziemnej linii kablowej średniego napięcia SN i zewnętrznego punktu przyłącza do linii SN odbiorcy.

Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji. Kurz z paneli będzie splukiwany w sposób naturalny, np. poprzez deszcz, topniejący śnieg. Czyszczenie paneli będzie odbywać się z częstotliwością 1-2 razy w roku i trwa około 3 dni. Panele czyszczy się na różne sposoby, np. za pomocą szczotki na wysięgniku z użyciem wody zdemineralizowanej, która nie pozostawia smug. W przypadku bardzo silnych zabrudzeń stosowana będzie woda i środki biodegradowalne. Przewidziane sposoby czyszczenia paneli są całkowicie bezpieczne dla środowiska naturalnego, włączając w to środowisko gruntowo – wodne. Projektowane panele nie będą wyposażone w automatyczne systemy czyszczenia, w tym elementy dozujące substancje służące do mycia – przewiduje się wyłącznie okresowe czyszczenie ręczne, o którym mowa powyżej.

Okresowe przeglądy techniczne (serwisowe) będą prowadzone również z częstotliwością 1 – 2 razy w roku. Będą one polegały na oględzinach urządzeń (sprawdzaniu uszkodzeń mechanicznych) oraz kontroli ich parametrów za pomocą mierników elektrycznych. Generalnie parametry elektryczne są zdalnie sprawdzane na bieżąco, ponieważ elektrownia będzie posiadać system monitorowania pracy, który można sprawdzić posiadając dostęp do internetu.

Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną dla potrzeb własnych elektrowni wyniesie ok. 20 kW (każda z 7 elektrowni).

Projektowana farma fotowoltaiczna będzie funkcjonować wyłącznie w porze dziennej. W porze nocnej będzie pracował wyłącznie transformator na potrzeby własne. Planuje się maksymalnie 29 – letni okres eksploatacji inwestycji.

W fazie eksploatacji przedmiotowej elektrowni słonecznej okresowo mogą powstawać odpady związane z utrzymaniem funkcji zainstalowanych urządzeń technicznych. Odpady na wszystkich etapach będą wytwarzane w trakcie doraźnych napraw uszkodzonych elementów wyposażenia farmy fotowoltaicznej lub podczas zaplanowanych przeglądów serwisowych, które przeprowadzane będą z częstotliwością 1 – 2 razy do roku (dokładny harmonogram prac konserwacyjnych poszczególnych elementów elektrowni słonecznej będzie określony w dokumentacji eksploatacji elektrowni). Konserwację instalacji będzie prowadzić serwis producenta wyposażenia elektrowni lub firma wyspecjalizowana w tego typu pracach. Zamontowane instalacje i urządzenia cechują się brakiem części ruchomych i podatnych na uszkodzenia (projektowane panele charakteryzujące się wytrzymałością, np. związaną z obciążeniem śniegiem czy opadami gradu), zatem ilość generowanych odpadów będzie niewielka.

Generalnie na etapie eksploatacji mogą powstać m.in.: odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych (m.in. zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne), inwertery, elementy elektronicznego systemu monitorującego, urządzenia grzewcze i oświetleniowe stacji kontenerowej), uszkodzone kable energetyczne, a także np. zniszczone elementy ogrodzenia (stalowa sitaka).

W przedmiotowej elektrowni zastosowany zostanie transformator olejowy, zatem w trakcie jego eksploatacji może powstać olej odpadowy, np. w wyniku jego całkowitej wymiany (przepracowany olej transformatorowy) lub awaryjnego wycieku. Zabezpieczenie środowiska gruntowo – wodnego przed niezamierzonym i niekontrolowanym uwolnieniem oleju do środowiska realizowane będzie poprzez instalację szczelnej miski olejowej pod transformatorem.

Odpady będą selektywnie zbierane i bezpośrednio po usunięciu (bez tymczasowego magazynowania na terenie przedsięwzięcia) wywożone poza teren elektrowni i przekazywane zewnętrznej jednostce posiadającej stosowne wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie (odzysk) odpadów danego rodzaju.

*WÓJT GMINY CHOJNICE*