

Załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach GPG.6220.16.2022 z dnia 01.03.2023r. – zgodnie z art. 84. ust. 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 (t.j. Dz.U. z 2022 r. poz. 1029).

Charakterystyka przedsięwzięcia pn: „Budowa instalacji fotowoltaicznej „Obrzynowo I” wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 2MW”, planowanego do realizacji na działce nr 732 – obr. geod. Obrzynowo.

Planowane przedsięwzięcie obejmować będzie budowę farmy fotowoltaicznej wraz z zagospodarowaniem terenu i niezbędną infrastrukturą techniczną o mocy do 2 MW. Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie na działce nr 732 – obr. geod. Obrzynowo, gmina Prabuty, powiat kwidzyński, województwo pomorskie.

Projektowaną elektrownię fotowoltaiczną tworzyć będą następujące elementy:

- 1) konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych- stalowe podpory (konstrukcja naziemna), wbite bezpośrednio w ziemię;
- 2) panele fotowoltaiczne;
- 3) kontenerowe stacje transformatorowe SN/NN,
- 4) inwertery (falowniki);
- 5) układy pomiarowo zabezpieczające;
- 6) linie kablowe;
- 7) instalacje odgromowe, przepięciowe oraz przetężeniowe;
- 8) ogrodzenie i monitoring;

Instalacja fotowoltaiczna spełniać będzie następujące parametry:

- 1) maksymalne parametry elektryczne pojedynczego panelu fotowoltaicznego: moc do 600W, generowane napięcie przez moduł do 100V;
- 2) maksymalne wymiary pojedynczego panelu: długość do 2,5m, szerokość do 1,5m, grubość do 5 cm;
- 3) maksymalna całkowita wysokość zabudowanego panelu łącznie z konstrukcją - podporą: do 4 m ponad poziom terenu;
- 4) konstrukcja nośna paneli – kształtowniki ze stali ocynkowanej lub aluminium, bezpośrednio wbite w ziemię;
- 5) maksymalne gabaryty kontenera stacji transformatorowej: długość do 10 m, szerokość do 6 m, wysokość do 3m;
- 6) odległości konstrukcji naziemnej od granicy działki: min. 3,5 m;

Energia elektryczna produkowana będzie w panelach (ogniwach) fotowoltaicznych. Są to urządzenia w postaci cienkich półprzewodnikowych płytek z krzemu, które pod wpływem promieniowania słonecznego produkują energię elektryczną. Panele będą fabrycznie pokryte powłoką antyrefleksyjną.

Panele fotowoltaiczne łączone są w klastry fotowoltaiczne, które będą zamontowane na konstrukcji wsporczej (naziemnej) pod kątem ok. 20-30 stopni do poziomu terenu. Konstrukcja wolnostojąca (wsporcza) dla modułów fotowoltaicznych składa się będzie z ocynkowanej, stalowej ramy, aluminiowych, poziomych i pionowych profili nośnych oraz elementów mocujących (elementów łączących). Ramy stalowe osadzone zostaną bezpośrednio w gruncie bez fundamentowania, do nich poziomo montowane będą belki poprzeczne z profili aluminiowych. Konstrukcje naziemne rozmieszczone będą w rzędach, w sposób zapewniający dostęp dla celów serwisowych. Między rzędami paneli pozostaną pasy zieleni o szerokości od 5 m do 7m. Obiekty będą miały wysokość do około 4 m wysokości nad poziomem gruntu.

Projektuje się zastosowanie prefabrykowanych stacji kontenerowych, wyposażonych w

szczelne misy olejowe, które zabezpieczają przed przedostaniem się oleju transformatorowego do środowiska zewnętrznego. W ramach inwestycji planuje się zastosowanie do 2 stacji transformatorowych

Dla przedmiotowej instalacji fotowoltaicznej przewiduje się zastosowanie maksymalnie do 20 inwerterów konwertujących prąd stały z modułów fotowoltaicznych na prąd przemienny kompatybilny z Krajowym Systemem Elektroenergetycznym.

Uwzględniając gabaryty modułów oraz zaproponowany system montażowy o nachyleniu modułów pod kątem 20-30 stopni, odległość między rzędami paneli nie powinna być mniejsza niż 5,5 m co zapewni prawidłową pracę instalacji również w okresie zimowym.

Aby zapewnić swobodny dostęp dla pojazdów do masy całkowitej nieprzekraczającej 3,5t (konserwacja, zbiórka siana z pokosów, prace serwisowe, incydentalne mycie modułów), średnia odległość krawędzi stołów z panelami nie będzie mniejsza niż 4,5m. Odległość ta gwarantuje bezpieczeństwo pracy instalacji w przypadku losowego uszkodzenia ogrodzenia okalającego instalację fotowoltaiczną.

Obiekt będzie pracował bez użycia systemu magazynowania energii elektrycznej oraz modułu automatycznego naprowadzania paneli PV. W ramach realizacji inwestycji nie jest planowany montaż systemu płoszenia zwierząt. System konstrukcji wsporczej o stałym nachyleniu paneli jest wystarczający do spełnienia celu inwestycyjnego.

Całkowita powierzchnia działki nr 732 – obr. geod. Obrzynowo wynosi: 2,95 ha. Powierzchnia terenu przesłoniętego panelami fotowoltaicznymi nie przekroczy 2 ha. Pasy zieleni izolacyjnej (łąki) zajmą powierzchnie do 0,94 ha. Powierzchnia pod stacje transformatorowe zajmie do 120 m². Ponadto w ramach inwestycji przewiduje się ułożenie linii kablowych DC o napięciu do 1500V oraz linii kablowych AC niskiego napięcia. Z treści karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż łączna powierzchnia terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostała powierzchnia przeznaczona do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia będzie wynosić do 2,95 ha. Teren pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia stanowić będą grunty orne, należące do klas RV, RVI, LIV, PsIV oraz N i W.

Z satelitarnej mapy terenu wynika, że na nieruchomości, na której planowana jest realizacja przedsięwzięcia wzdłuż północnej granicy działki inwestycyjnej przebiega rów melioracyjny w sąsiedztwie którego występują zadrzewienia. W niniejszej decyzji Burmistrz Miasta i Gminy Prabuty określił warunek że z obszaru przedmiotowej inwestycji należy wyłączyć część działki stanowiącej rów melioracyjny, oznaczonej jako W o powierzchni: 0,12 ha. Określenie powyższego warunku spowodowane jest koniecznością ochrony urządzeń melioracyjnych przed potencjalnym zniszczeniem lub dorowadzeniem do sytuacji w której urządzenie nie będzie mogło spełnić swojej funkcji. Z analizy map wynika, iż znajdujący się na działce przeznaczonej pod inwestycję fragment rowu jest częścią głównego rowu odprowadzającego wody ze znacznego obszaru pól. Tym samym konieczne jest zachowanie urządzenia oraz dostępu do niego w celu zapewnienia wykonania koniecznych prac konserwacyjnych.

Najbliżej położona zabudowa mieszkaniowa siedliskowa znajduje się w odległości ok. 150 m od granic terenu inwestycji.

Teren przewidziany pod realizację przedsięwzięcia nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż Wnioskodawca rozpatrywał warianty realizacji przedsięwzięcia. Wariantowanie przedsięwzięcia obejmować może:

- częściową lub całościową realizację inwestycji w zależności od możliwości technicznych i ekonomicznych;
- możliwości zastosowania paneli różnych typów (o zróżnicowanej mocy, gabarytach i sposobie montażu);
- możliwości zastosowania różnych sposobów ustawienia paneli fotowoltaicznych;
- możliwość zmiany lokalizacji stacji kontenerowo-pomiarowej;

Wariant wybrany do realizacji zostanie przygotowany w oparciu o analizę nasłonecznienia i zacienienia terenu lokalizacji elektrowni oraz na podstawie ekonomicznych i technicznych

możliwości realizacji przedsięwzięcia.

W ramach wariantowania przyjęto ostatecznie koncepcję przedsięwzięcia uwzględniającą:

- utrzymanie należytych odległości urządzeń elektrowni, zapewniające dotrzymanie dopuszczalnych natężeń pola elektromagnetycznego;
- lokalizację paneli fotowoltaicznych z zachowaniem odległości od występujących zadrzewień oraz słupów energetycznych w celu uniknięcia zacieniania paneli zgodnie z obowiązującymi normami.

Inwestor wybrał optymalne rozwiązanie realizacji przedsięwzięcia, z punktu widzenia produktywności energetycznej elektrowni i wymogów ochrony środowiska, polegające na budowie instalacji fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW.

Realizacja i funkcjonowanie przedsięwzięcia będzie wiązało się z zapotrzebowaniem na wodę, surowce, materiały, paliwa oraz energię. Szacunkowe zużycie wody, surowców, innych materiałów, paliw oraz energii przedstawione zostało szczegółowo w karcie informacyjnej przedsięwzięcia.

W fazie budowy wystąpi zapotrzebowanie na:

- materiały budowlane takie jak: piasek, żwir itp., które będą potrzebne do stabilnego umocowania słupów stalowych, niezbędnych do budowy ogrodzenia oraz montażu konstrukcji wsporczych;
- wodę na potrzeby socjalno-bytowe osób prowadzących montaż obiektów (woda będzie dostarczana w kontenerach na wodę);
- paliwo: niezbędne w trakcie transportu i montażu elementów farmy fotowoltaicznej, do napędu maszyn i urządzeń.

W związku z budową elektrowni fotowoltaicznej zakłada się następujące zużycie materiałów, surowców, energii i paliw - przybliżone zużycie na 1MW: beton - 24 m³, stal – 50 Mg, olej napędowy – 18 m³, woda na cele socjalne i porządkowe – 2,5-6,0 m³/d, energia elektryczna-10kW/h.

W okresie eksploatacji nie przewiduje się zużycia i wykorzystywania surowców oraz materiałów mających negatywny wpływ na środowisko naturalne.

Instalacja fotowoltaiczna w okresie eksploatacji nie będzie wykorzystywać wody i innych surowców oraz materiałów i paliw. Niewielkie ilości energii elektrycznej zużywane będą dla potrzeb oświetlenia terenu elektrowni, w okolicy stacji transformatorowej.

W czasie eksploatacji w sytuacji konieczności mycia paneli fotowoltaicznych szacunkowe zapotrzebowanie na wodę w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej będzie wynosiło: 80-90 m³/rok w tym około 80 m³ wody bezpowrotnie zużytej na cele technologiczne (mycie paneli fotowoltaicznych czystą wodą bez domieszek jakiejkolwiek substancji czyszczącej). W sytuacji gdy dojdzie do konieczności mycia paneli wystąpi również zapotrzebowanie na paliwa w ilości ok: 200l/rok paliwa używanego do agregatu który będzie zasiliał maszyny myjące panele fotowoltaiczne.

Realizacja, funkcjonowanie i likwidacja przedsięwzięcia wiąza się z wprowadzaniem do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko.

W przypadku planowanej inwestycji, na każdym z etapów jej funkcjonowania, powstawać będą odpady.

Na etapie realizacji inwestycji odpady powstawać będą przy wszelkiego rodzaju wykonywaniu prac budowlanych. Powstałe odpady nie będą należeć do grupy odpadów niebezpiecznych, i będą to m.in.:

- opakowania po materiałach budowlanych, które będą segregowane, a następnie wykorzystywane bądź przeznaczone do unieszkodliwienia;
- złom stalowy;
- odpady z budowy (m.in. kawałki drewna, styropianu, papy, szkło), będą one zbierane selektywnie do odpowiednich pojemników i wywożone na składowisko, bądź do odzysku;
- niewielkie ilości zmieszanych odpadów komunalnych, związanych z bytowaniem pracowników na terenie inwestycji;

- prace budowlane planuje rozpocząć się poza sezonem lęgowym ptaków tj. w pierwszej połowie października do końca lutego, uwzględniając potencjalne lęgi gatunków charakterystycznych dla terenów rolniczych.

Na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej w związku z okresową konserwacją stacji transformatorowej lub sytuacjami awaryjnymi, dochodzić będzie do wytworzenia odpadów niebezpiecznych: odpadów olejowych, sorbentów, a także czyszczywa zanieczyszczonego substancjami ropopochodnymi, które będą na bieżąco odbierane przez wyspecjalizowaną w tym zakresie firmę zewnętrzną posiadającą stosowne zezwolenia; najprawdopodobniej będzie to firma przeprowadzająca prace serwisowe. W związku z zagrożeniem zanieczyszczenia podłoża gruntowego olejem znajdującym się w transformatorze na etapie funkcjonowania farmy, planuję się wyposażenie stacji transformatorowych w misy olejowe, które w odpowiedni sposób wykluczą zanieczyszczenie gruntu olejem. Nie przewiduję się więc zjawiska, które pogorszyłoby i co za tym idzie zanieczyściło grunt podmiotowy substancjami szkodliwymi.

Na etapie likwidacji panele fotowoltaiczne oraz stacje transformatorowe, które – jeżeli tylko jest to możliwe – przekazane zostaną do recyklingu lub oddawane będą do ponownego wykorzystania przez specjalistyczne przedsiębiorstwa. W momencie, gdy recykling elementów stacji transformatorowych nie będzie możliwy, elementy te zostaną przez te jednostki utylizowane. Z informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika więc, że zarówno etap eksploatacji, jak i etap likwidacji w żaden sposób nie stwarza możliwości występowania uciążliwości ze strony odpadów olejowych i sorbentów.

Wszystkie powstające wody opadowe i roztopowe, będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych oraz stacji kontenerowej. Wody będą wsiąkać do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Wody opadowe nie będą miały kontaktu z substancjami niebezpiecznymi, ponieważ do budowy instalacji zostaną użyte materiały niewchodzące z nimi w reakcję.

W wyniku eksploatacji inwestycji, na żadnym z etapów jej funkcjonowania nie będą powstawały ścieki technologiczne. Panele fotowoltaiczne, które zostaną wykorzystane do budowy instalacji fotowoltaicznej, będą pokryte warstwą samoczyszczącą, z której zanieczyszczenia będą usuwane przez opady atmosferyczne i wiatr. W związku z powstawaniem na powierzchni paneli zanieczyszczeń, których opady atmosferyczne całkowicie nie usunie, planuje się mycie paneli (w sposób ekologiczny). Mycie paneli odbywać się będzie wyłącznie przy użyciu czystej wody pod ciśnieniem bez zastosowania jakichkolwiek substancji czyszczących, w tym detergentów. Taką wodą traktowana będzie jako opadowa. Woda do mycia paneli fotowoltaicznych zostanie doprowadzona na teren inwestycji np. w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowozach.

Instalacja fotowoltaiczna nie generuje hałasu i infradźwięków, natomiast na etapie realizacji przedsięwzięcia, proces budowy będzie się wiązał z ruchem samochodów dowożących materiały. Ruch ten i wykonywane prace będą się wiązać z emisją hałasu. Ponadto przewidziane są prace budowlane- takie jak praca minikoparki/koparka, czy montaż konstrukcji wsporczych. Prace montażowe mogą się wiązać z hałasem rzędu 95-105 dB. Będzie to hałas odczuwalny lokalnie i sporadycznie. Nie będzie miał wpływu na otaczające środowisko. Podczas eksploatacji odczuwalnej emisji hałasu poza stacją transformatorową nie przewidziano. Transformator będzie umieszczony w stacji kontenerowej z zachowaniem wszystkich standardów umożliwiających obniżenie emitowanego hałasu. Poziom emitowanego hałasu przez komorę transformatora nie będzie przekraczać 60dB, co gwarantuje, że na zewnątrz kontenera hałas będzie nieodczuwalny. Dodatkowo uciążliwość hałasu dla zwierząt oraz ludzi nie będą występować z uwagi na fakt, iż: większość pojazdów na postoju bądź przy wolnej jeździe emituje hałas rzędu 65 dB, a emitery dźwięku będą się znajdować w systemie rozproszonym, przy czym w miarę postępów prac powstaną przeszkody, które skutecznie będą pochłaniać dźwięk.

Wszystkie urządzenia instalacji fotowoltaicznej będą zabudowane w sposób zapewniający zamknięcie się uciążliwości związanych z emisją pól elektromagnetycznych w granicach działki - terenu lokalizacji IF „Obrzynowo 1”. Przyłącze do krajowej sieci elektroenergetycznej planuje się wykonać podziemną linią kablową średniego napięcia oraz kablem światłowodowym lub komunikacją radiową. Falowniki wraz z transformatorem SN/NN będą zlokalizowane w stacji kontenerowej. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska (Dz. U. 2003 Nr. 192 Poz. 1883

o dopuszczalnych limitach dla sztucznych pól elektromagnetycznych) emisja pól elektromagnetycznych nie przekroczy dopuszczalnych limitów maksymalnych dla zabudowy mieszkaniowej określonych w przedziałach 1000V/m i 60A/m.

W celu zminimalizowania uciążliwości dla środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia oprócz opisanych już powyżej działań zostaną wprowadzone również inne rozwiązania chroniące środowisko. Będą to m.in.:

- stosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu;
- wyłączanie maszyn i urządzeń podczas przerw w pracy (unikanie pracy urządzeń na tzw. biegu jałowym);
- stosowanie urządzeń o niskich parametrach emisji zanieczyszczeń i hałasu;
- dla ochrony powietrza przed emisją gazów, samochody transportowe będą spełniać wymagane prawem normy emisyjne;
- na placu budowy będą się znajdować środki mające na celu wstępne ograniczenie szkód wywołanych ewentualnymi przypadkowymi wypadkami np. w celu ograniczenia skażenia gruntu poprzez oleje i paliwa należy zaopatrzyć się w sorbenty;
- prace budowlane będą wykonywane w godzinach 6-22, w celu ograniczenia oddziaływania hałasu przez maszyny budowlane;
- w czasie prowadzenia prac ziemnych, zostanie zwrócona uwaga na zabezpieczenie wód podziemnych oraz powierzchniowych przed ewentualnym zanieczyszczeniem;
- ścieki sanitarno-bytowe, wytworzone w czasie etapów budowy oraz likwidacji inwestycji zostaną zebrane w przenośnych kabinach sanitarnych, a następnie odebrane przez odpowiednie firmy zewnętrzne;
- powstające odpady będą składowane w selektywny, zgodnie z zapisami ustawy o odpadach i przekazywane przez wyspecjalizowaną firmę zewnętrzną, posiadającą odpowiednie pozwolenia oraz możliwości techniczne do unieszkodliwiania lub recyklingu;
- na terenie elektrowni nie planuje się użycia ciężkiego sprzętu budowlanego oraz rozważa się przeładunek obiektów budowlanych na pojazdy o mniejszej kubaturze, przed dostarczeniem ich na teren budowy.

Na terenie objętym inwestycją występuje uboga szata roślinna, reprezentują ją głównie agrocenozy gruntów polnych. Jest to intensywnie użytkowane pole uprawne. Na terenie inwestycji występują gleby bielcowe. Wspomniane gleby, to kompleks żytni słaby. Gleby wytworzone są z piasków słabogliniastych głębokich oraz z piasków gliniastych lekkich podścielonych płytko piaskiem luźnym lub żwirem piaszczystym. Gleby nadmiernie przepuszczalne, okresowo lub trwale zbyt suche. Są to gleby ubogie w składniki pokarmowe, a niedobór wody jest czynnikiem ograniczającym stosowanie nawozów. W granicach terenu przedsięwzięcia nie stwierdzono istnienia stanowisk gatunków roślin, zwierząt i grzybów podlegających ochronie. Na obszarze projektowanego przedsięwzięcia nie występują zadrzewienia wysokie, które będą kolidować z planowanym przedsięwzięciem. W związku z czym realizacja przedsięwzięcia nie będzie wymagać wycinki drzew.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie znajduje się poza granicami obszarów Natura 2000. Najbliższej położonym obszarem Natura 2000 są: Aleje Pojezierza Iławskiego PLH280051, oddalony o ok. 2,2 km.

Położenie inwestycji na terenie wykorzystywanym rolniczo, wyklucza możliwość utraty powierzchni i fragmentacji siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków stanowiących przedmiot ochrony w w/w obszarach Natura 2000. Mając na uwadze położenie geograficzne oraz skalę i charakter przedsięwzięcia, nie ma podstaw przypuszczać, aby realizacja inwestycji mogła również spowodować pogorszenie stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla których ochrony zostały wyznaczone w/w obszary Natura 2000, wpłynąć negatywnie na gatunki, dla których obszary ochrony zostały wyznaczone, pogorszyć integralność obszarów Natura 2000 lub ich powiązania z innymi obszarami. Tym samym nie jest więc konieczne przeprowadzenie oceny w trybie art. 6.3 Dyrektywy Rady 92/43/EWG.

Planowana inwestycja znajduje się poza granicami pozostałych obszarów chronionych

objętych ochroną na podstawie przepisów ustawy o ochronie przyrody. Najbliżej położony obszar chroniony to: Obszar Chronionego Krajobrazu Rzeki Liwy, oddalony o ok. 0,54 km;

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 stwierdzono, że przedsięwzięcie nie narusza przepisów w tym zakresie.

Obszar objęty planowaną inwestycją zlokalizowany jest również poza granicami korytarzy ekologicznych.

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 przedsięwzięcia. Nie zachodzą, więc przesłanki do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko w kontekście transgranicznym.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie zlokalizowane zostanie w miejscowości Obrzynowo. W chwili obecnej w bezpośrednim sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia brak jest innych istniejących elektrowni fotowoltaicznych. Z wiedzy organu wynika jednak, iż na terenie gminy Prabuty planowana jest budowa jeszcze innych farm fotowoltaicznych, zlokalizowanych w miejscowościach: Obrzynowo, Jakubowo, Grodziec, Pachutki, Trumiejki. Należy zauważyć, że będą to całkowicie niezależne od siebie elektrownie, zlokalizowane w znacznej odległości od siebie. Ze względu na rodzaj i dojrzałość technologii, oddziaływanie wnioskowanej inwestycji oraz pozostałych planowanych przedsięwzięć zamknie się w graniach zajmowanych przez nie fragmentów działek, w związku z czym nie dojdzie do jakiegokolwiek kumulowania się oddziaływań m.in. w kontekście wpływu na krajobraz, klimat akustyczny czy promieniowanie elektromagnetyczne. Powierzchnia zajętego obszaru przez wnioskowaną inwestycję nie będzie znaczna (w porównaniu do znacznych powierzchni pól uprawnych w okolicy), a maksymalna wysokość przedsięwzięcia wyniesie do 4 m – a więc będzie niższe niż typowy dom jednorodzinny. W związku z tym należy stwierdzić, że ze względu na niską wysokość, inwestycja nie będzie stanowiła dominanty w krajobrazie, pozwalając na harmonijne wkomponowanie się jej w otoczenie. Jednocześnie na etapie eksploatacji elektrowni należy podkreślić długotrwałe i znaczące oddziaływanie na klimat (jakość powietrza). Właśnie skumulowane oddziaływania na jakość powietrza, wynikające z ograniczenia emisji, zdecydowały o zaliczeniu inwestycji do takich, które charakteryzują się pozytywnym wpływem na zdrowie ludzi, w ujęciu regionalnym. Realizacja przedsięwzięcia przyczyni się do redukcji emisji gazów cieplarnianych.

Analizowane przedsięwzięcie, polegające na realizacji elektrowni fotowoltaicznej, nie jest również narażone na ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

Na terenie realizacji przedsięwzięcia i terenie w bezpośrednim sąsiedztwie brak jest obiektów historycznych, kulturowych i archeologicznych wymagających dodatkowej ochrony lub zagrożonych w związku z planowaną inwestycją.

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

- powierzchniowych:

- Kod: PLRW200025522533 – Liwa od dopł. z jez. Burgale z dopł. z jez. Burgale do wypływu z jez. Liwieniec. Stanowi ona silnie zmienioną część wód, jest monitorowana. Jej stan ogólny określono jako zły (stan ekologiczny umiarkowany, stan chemiczny dobry). JCWP jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowych dla JCWP to dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny. Dla JCWP określono odstępstwo od osiągnięcia celów środowiskowych, tj. przedłużenie terminu osiągnięcia celów środowiskowych ze względu na brak możliwości technicznych, termin osiągnięcia celów wskazano na 2021 rok. W JCWP znajdują się obszary chronione przeznaczane do ochrony siedlisk lub gatunków, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. (t.j. Dz. U. 2022, poz. 916), dla których utrzymanie lub poprawa stanu wód jest ważnym czynnikiem w ich ochronie dla którego

cele środowiskowe zostały określone w akcie będącym podstawą prawną obszaru. Planowane przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami chronionymi.

- podziemnych:
 - Kod PLGW200030 - JCWPd – charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. JCWPd jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Cel środowiskowy dla JCWPd to utrzymanie dobrego stanu ilościowego oraz chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się na obszarze szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt. 34 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne. Przedmiotowa inwestycja będzie znajdować się w zasięgu Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 210 Iława.

Uwzględniając charakter, skalę i lokalizację przedsięwzięcia, planowane rozwiązania techniczne chroniące środowisko przy zachowaniu uwarunkowań zawartych w wydanej przez organ opinii nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jednolitych części wód oraz na realizację celów środowiskowych określonych dla nich w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 poz. 1911 i 1958).