

**Wójt Gminy Bartoszyce  
Plac Zwycięstwa 2  
11-200 Bartoszyce**

**Bartoszyce, dnia 04 czerwca 2024 r.**

**wpd Polska sp. z o.o.  
Ul. Głogowska 31-33  
60-702 Poznań**

**Nasz Znak:  
IB.6220.24.2023.AW**

### **DECYZJA**

**o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację planowanego przedsięwzięcia polegającego na *budowie parku fotowoltaicznego bartoszyce 3 o łącznej mocy do 15 MW na działce nr 286/3, 366/6, obręb Krawczyki, gmina Bartoszyce***

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U rok 2024, poz. 372 z późn. zm.) w związku z art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 80 ust. 1, art. 82 ust. 1, art. 85 ust. 1 i 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. rok 2023 poz. 1094), po rozpatrzeniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację planowanego przedsięwzięcia polegającego na *budowie parku fotowoltaicznego bartoszyce 3 o łącznej mocy do 15 MW na działce nr 286/3, 366/6, obręb Krawczyki, gmina Bartoszyce*

### **Orzekam**

***Realizację planowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie parku fotowoltaicznego bartoszyce 3 o łącznej mocy do 15 MW na działce nr 286/3, 366/6, obręb Krawczyki, gmina Bartoszyce***

**Na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia wskazuję na konieczność podjęcia następujących działań:**

1. Prace maszyn i urządzeń wykorzystywanych w trakcie robót budowlanych i montażowych należy prowadzić wyłącznie w porze dziennej, w trakcie postoju, przestoju maszyn i urządzeń wyłączać silniki;
2. Plac budowy, w tym miejsce postoju maszyn wyposażyć w stanowisko z sorbentem służącym do likwidacji ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych;
3. Prace budowlane wraz z pracami przygotowawczymi prowadzić w terminie od początku września do końca lutego, tj. poza okresem lęgowym ptaków, a w przypadku konieczności prowadzenia robót w sezonie lęgowym, prace należy wykonywać pod

nadzorem przyrodniczym;

4. Koszenie terenu instalacji prowadzić od 16 sierpnia w suche i pogodne dni, od wnętrza farmy do zewnątrz aby umożliwić ucieczkę drobnych zwierząt; w przypadku konieczności koszenia w okresie wcześniejszym, należy je prowadzić pod nadzorem przyrodniczym
5. Wszelkie wykopy należy regularnie kontrolować pod kątem uwięzionych w nich drobnych zwierząt (np. małe ssaki, gady, płazy), wykopy pozostawione na dłużej (nie przykrywane natychmiast po wykonaniu zadania) należy wyprofilować w sposób umożliwiający wydostanie się z nich drobnych zwierząt lub zabezpieczyć w sposób uniemożliwiający przedostawanie się do wykopów drobnych zwierząt (np. płotki, siatka), w razie przypadkowego uwięzienia osobników, należy przenieść je w bezpieczne miejsce;
6. Do czyszczenia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę lub wodę demineralizowaną, w przypadku trwałych zabrudzeń dopuszcza się wykorzystanie środków biodegradowalnych;
7. Na terenie instalacji nie stosować sztucznego nawożenia i pestycydów;
8. Wyłączyć z terenu inwestycji zadrzewienia, cieków wodnych oraz grunty rolne klasy III;
9. Teren inwestycyjny podzielić na trzy sektory, z których każdy będzie ogrodzony osobnym ogrodzeniem wraz z bramą wjazdową (sektory mogą być połączone infrastrukturą przyłączeniową podziemną, która będzie prowadzona również pod ciekami wodnymi znajdującymi się na działkach inwestycyjnych za pomocą przewodu lub precisku sterowanego;
10. Ogrodzenie instalacji (teren inwestycyjny) odsunąć o 30 m od linii lasu (dz. 3347), o 20 m od zadrzewień znajdujących się na działkach inwestycyjnych oraz o 8 m od cieków wodnych;
11. Zaplanować nasadzenia zielenią zimozieloną niską i średnią wzdłuż ogrodzenia inwestycji (sektor I) od strony terenów chronionych akustycznie (dz. 285/5, 285/7).

**W projekcie budowlanym należy uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:**

1. Zaplanować konstrukcje wsporcze paneli fotowoltaicznych mocowane w gruncie metodą bezfundamentową, bezpośrednio wbijane w ziemię;
2. Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, która zapobiegnie

wystąpieniu zjawiska olśnienia odbiciowego, wpływającego negatywnie na przelatujące ptaki;

3. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, należy zabezpieczyć je w szczelne misy olejowe na wypadek wycieku/awarii, będące w stanie zmagazynować 100% oleju;
4. Zaprojektować ogrodzenie instalacji bez podmurówki, umożliwiające swobodną migrację płazów, gadów i innych drobnych zwierząt (pomiędzy ogrodzeniem, a gruntem pozostawić min. 20 cm prześwit, zakończenie ogrodzenia wykonać w taki sposób, aby nie kaleczyło zwierząt.

**Nie stwierdzono zasadności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.**

#### **UZASADNIENIE**

Tutejszy organ, właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, po zapoznaniu się z wnioskiem w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na budowie parku fotowoltaicznego w Bartoszyce 3 o łącznej mocy do 15 MW na działce nr 286/3, 366/6, obręb Krawczyki, gmina Bartoszyce, oraz po zapoznaniu się z kartą informacyjną przedsięwzięcia o tym przedsięwzięciu stwierdził, że planowane zamierzenie inwestycyjne zaliczone jest zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 2019, poz. 1839), do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Obwieszczeniem z dnia 16 października 2023 r. Wójt Gminy Bartoszyce poinformował o wszczęciu postępowania w sprawie wydania przedmiotowej decyzji. Liczba stron wyniosła powyżej 10. W określonym terminie nie wpłynęły uwagi ani wnioski.

Stosownie do art. 63, 64 ust. 1 pkt. 1, 2, 4 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 obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, stwierdza w drodze postanowienia organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jednocześnie określając zakres raportu

o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko po zasięgnięciu opinii Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Dyrektora Zarządu Zlewni w Olsztynie.

Wobec powyższego Wójt Gminy Bartoszyce zwrócił się do powyższych organów z wnioskiem o zaopiniowanie pod względem konieczności sporządzenia raportu, a także jego zakresu dla wyżej wymienionego zamierzenia inwestycyjnego, przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie Postanowieniem z dnia 23 października 2023 r., znak: WSTE.4220.156.2023.RG wyraził opinię, że dla w/w przedsięwzięcia nie istnieje obowiązek przeprowadzenia procedury oceny oddziaływania na środowisko oraz opracowania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie Opinią z dnia 02 listopada 2023 r., znak: BI.ZZŚ.4.4901.173.2023.NB stwierdził, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bartoszykach Opinią z dnia 26 października 2023 r., znak: ZNS.9022.1.45.2023.KI stwierdził, że dla ww. przedsięwzięcia istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko ze szczególnym uwzględnieniem lokalizacji i zagospodarowania terenów sąsiednich tj.:

- przeprowadzenia analizy wpływu paneli fotowoltaicznych na zabudowę mieszkaniową usytuowaną w pobliżu planowanej instalacji,
- szczegółowego określenia i przeanalizowania wpływu emisji pola elektromagnetycznego oraz emisji hałasu z przedmiotowej instalacji na środowisko,
- przeanalizowania wystąpienia możliwych konfliktów społecznych związanych z projektowanym przedsięwzięciem

Biorąc pod uwagę przeprowadzoną w toku postępowania analizę i ocenę bezpośredniego i pośredniego wpływu inwestycji na środowisko, w tym na zdrowie ludzi, możliwości oraz sposobów zapobiegania i ograniczania negatywnego oddziaływania na środowisko, dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskanie opinii tutejszy Organ właściwy do wydania decyzji postanowieniem z dnia 08 listopada 2023 r. nałożył na inwestora obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz określił zakres raportu o oddziaływaniu na środowisko. Postanowieniem z dnia 08 listopada 2023 r. zawiesił postępowanie do czasu przedłożenia przez inwestora raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Dnia 22 marca 2024 r. Inwestor przedłożył raport o oddziaływaniu na środowisko. Postanowieniem z dnia 22 marca 2024 r. Wójt Gminy Bartoszyce podjął zawieszono postępowanie.

Wójt Gminy Bartoszyce zwrócił się do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie Wydział Spraw Terenowych w Elblągu, oraz do Państwowego Powiatowego Inspektora sanitarnego w Bartoszycach o uzgodnienie warunków realizacji ww. przedsięwzięcia załączając do wniosku przedłożony raport o oddziaływaniu na środowisko.

Postanowieniem z dnia 17 kwietnia 2024 r., znak: WSTE.4221.11.2024.RG Naczelnik Wydziału Spraw Terenowych I w Elblągu działający z upoważnienia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie uzgodnił realizację przedmiotowego przedsięwzięcia oraz określił jej warunki.

Opinią Sanitarną z dnia 11 kwietnia 2024 r., znak: ZNS.9022.1.18.2024.KI Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bartoszycach wyraził pozytywną opinie w zakresie wymagań sanitarno-higienicznych i zdrowotnych w sprawie realizacji ww. przedsięwzięcia.

Wójt Gminy wziął pod uwagę uwarunkowania wynikające z art. 85 ust. 1 i 2 ustawy, a mianowicie:

1. Na każdym etapie postępowania strony postępowania były informowane o przeprowadzonych czynnościach. Z uwagi na to, że liczba stron postępowania wyniosła powyżej 10, strony były informowane na podstawie obwieszczenia. W określonych terminach podczas całego postępowania administracyjnego nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski dla planowanego przedsięwzięcia inwestycyjnego.

2. informacje, w jaki sposób zostały wzięte pod uwagę i w jakim zakresie zostały uwzględnione:

– ustalenia zawarte w raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko

Inwestycja zlokalizowana zostanie na terenie działek o nr ewid. 286/3 i 366/6 obręb Krawczyki, gmina Bartoszyce, powiat bartoszycki, województwo warmińsko-mazurskie. Łączna powierzchnia terenu wykorzystanego pod planowaną inwestycję nie będzie przekraczała powierzchni do 12,5 ha.

Powierzchnia działki inwestycyjnej o nr ewid. 286/3 liczy około 12,9 ha, jednakże pod teren posadowienia przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej zostanie wykorzystany obszar o powierzchni do ok. 8,6 ha. Natomiast działka o nr ewid. 366/6 ma powierzchnię ok. 5,44 ha, natomiast pod teren przedsięwzięcia zostanie wykorzystany areal liczący ok. 3,9 ha. Spod obszaru przedsięwzięcia został wyjęty fragment zadrzewiony, obszar łąk i pastwisk PsIII, ponadto odsunięto teren inwestycyjny o 30 m od linii lasu, o 20 m od zadrzewień znajdujących się na działkach inwestycyjnych i o 8 m od cieków wodnych.

Teren działek przeznaczony pod montaż paneli fotowoltaicznych w ewidencji gruntów zidentyfikowany jest jako teren rolniczy oraz obszar łąk, pastwisk z ciekami wodnymi o następujących klasach gruntu: ŁIV, PsIV, PsV, RIVa, RIVb, PsIII, W. Jednakże Inwestycja posadowiona będzie na gruntach klas: PsIV, RIVa, RIVb.

Teren inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Teren inwestycyjny podzielono na trzy sektory, z których każdy będzie ogrodzony osobnym ogrodzeniem wraz z bramą wjazdową. Nadmieniam się, że sektory mogą być połączone infrastrukturą przyłączeniową doziemną, która będzie poprowadzona również pod ciekami wodnymi znajdującymi się na działkach inwestycyjnych za pomocą przewiertu lub przecisku sterowanego, tak aby nie naruszyć koryta tychże cieków. Powierzchnie poszczególnych sektorów kształtują się następująco:

Sektor I – pow. ok. 0,5 ha;

Sektor II – pow. ok. 0,8 ha;

Sektor III – pow. ok. 11,2 ha.

Sektory I i II znajdują się w całości na działce inwestycyjnej o nr ewid. 286/3, natomiast sektor III obejmuje powierzchnie obu działek inwestycyjnych, czyli działkę o nr ewid. 286/3 i 366/6. Na terenie sektora I wzdłuż jego północnej granicy planuje się wykonanie pasów zieleni z nasadzeń drzew/krzewów minimalizującej widoczność naziemnych elementów przedmiotowej inwestycji z uwagi na fakt, że sektor ten znajduje się najbliżej terenów zabudowanych zabudową mieszkaniową.

Teren inwestycji znajduje się poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią. W fazie realizacji będą występowały wszystkie zjawiska towarzyszące drobnym robotom ziemnym oraz montażowym przy wykonywaniu tego typu inwestycji. W ramach projektowanej inwestycji przewiduje się wykonanie prac rozbiórkowych istniejącej nieużytkowanej zabudowy rolniczej (budynki i obiekty składowo – inwentarzowe). W przypadku procesu

rozbiórki w pierwszej kolejności zostaną pozyskane stosowne zezwolenia w tymże zakresie. Po wykonaniu w/w czynności nastąpi właściwa realizacja prac.

W ramach planowanej inwestycji planuje się wykonania dróg dojazdowych wewnętrznych utwardzonych kruszywem. Etap budowy nie będzie wiązał się ze znaczącą ingerencją w środowisko, stoły fotowoltaiczne zostaną zamocowane na konstrukcji, która zostanie wbita w ziemię kafarem tzw. metoda palowania; nie będzie konieczności wykonania fundamentów betonowych w związku z czym nie będą powstawały masy ziemne. Realizacja poszczególnych robót i czynności związanych z pracami budowlanymi nie wpłynie bezpośrednio na pogorszenie stanu gleb, wód powierzchniowych i podziemnych w przypowierzchniowej warstwie gleby. W analizowanej fazie będą miały miejsce lokalne uciążliwości związane z emisją zanieczyszczeń do powietrza pochodzące z prac montażowych i środków transportu oraz z uciążliwością akustyczną, powodowaną eksploatacją tych maszyn przy wykonywaniu prac i transporcie niezbędnych materiałów. Na tym etapie inwestycji wpływ emisji zanieczyszczeń emitowanych do atmosfery oraz emisję hałasu, z uwagi na jej chwilowy charakter można uznać za minimalny. Na etapie budowy planowana inwestycja będzie źródłem następujących emisji do powietrza:

- niezorganizowana emisja zanieczyszczeń do powietrza (głównie pyły) związana z prowadzeniem prac montażowych - montażem elementów konstrukcji oraz transportem niezbędnych materiałów, niezorganizowana emisja gazów i pyłów związana z pracą silników spalinowych środków transportu dostarczających na teren budowy niezbędne materiały. Do atmosfery będą emitowane typowe zanieczyszczenia pochodzące ze spalania paliw w silnikach spalinowych: benzen, CO, NO<sub>2</sub> i ołów.

W związku z prowadzonymi pracami i koniecznością dostarczenia sprzętu i materiałów niezbędnych do wykonania projektowanego przedsięwzięcia okresowo zwiększeniu ulegnie natężenie ruchu transportowego. Ponadto biorąc pod uwagę niewielki charakter inwestycyjny przedsięwzięcia, można stwierdzić, że wzrost emisji do powietrza tego rodzaju zanieczyszczeń nie będzie znaczący, w/w emisje będą miały charakter krótkotrwały o niewielkim natężeniu.

Emisje w fazie budowy mają charakter punktowy (pojedyncze maszyny) i okresowy (czas trwania budowy). Występująca lokalnie w miejscu budowy uciążliwość hałasu mogłaby być odczuwalna w strefie zabudowy mieszkalnej, dlatego też prace budowlane w pobliżu zabudowy mieszkalnej będą prowadzone tylko w porze dnia (od godziny 6:00 do godziny 22:00).

Transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej prowadzony będzie tylko w porze dnia (od godziny 6:00 do godziny 22:00).

Realizacja ww. inwestycji może wiązać się również z powstawaniem odpadów. Wytwórca odpadów jest obowiązany do stosowania takich sposobów produkcji lub form usług oraz surowców i materiałów, które zapobiegają powstawaniu odpadów lub pozwalają utrzymać na możliwie najniższym poziomie ich ilość, a także ograniczają negatywne oddziaływanie na środowisko lub zagrożenie życia lub zdrowia ludzi.

W okresie prac budowlano-montażowych teren inwestycji zostanie zabezpieczony przed wyciekami z maszyn i urządzeń, a odpady będą tymczasowo magazynowane w specjalnie wydzielonych miejscach. Po wykonaniu prac montażowych plac zostanie zlikwidowany.

Plac montażowy na etapie budowy przyszłej inwestycji został zlokalizowany na obszarze użytkowanym dotychczas jako grunty orne. Na terenie gruntu przewidzianego pod budowę elektrowni nie stwierdzono występowania roślinności podlegającej ochronie. Teren wokół paneli, po zakończeniu robót budowlano – montażowych, zostanie odpowiednio uporządkowany.

Aby zminimalizować jakiegokolwiek niebezpieczeństwa, dodatkowo należy zwrócić uwagę na to, aby:

- sprzęt używany do prac był sprawny (bez wycieków paliwa i olejów);
- materiały użyte do budowy nie wchodziły w reakcje, które powodowałyby zanieczyszczenie wód podziemnych;
- bezwzględnie wprowadzić zakaz wylewania olejów i innych substancji niebezpiecznych w grunt.

Realizacja przedmiotowej inwestycji będzie wiązała się z koniecznością wycinki drzew i krzewów. W przypadku prowadzenia prac w związku z realizacją infrastruktury przyłączeniowej w sąsiedztwie drzew i krzewów w celu zabezpieczenia ich przed uszkodzeniami mechanicznymi wskazuje się następujące działania minimalizujące:

- pnie drzew narażonych na uszkodzenia powinno się zabezpieczyć poprzez deskowanie owiniętego tkaniną pnia;
- pod drzewami i krzewami nie należy składować materiałów budowlanych, parkować pojazdów mechanicznych ani gromadzić maszyn i urządzeń;
- prace ziemne w obrębie systemu korzeniowego drzew i krzewów należy wykonywać szybko i dokładnie tak, aby odsłonięte korzenie były jak najkrócej narażone na wysuszające oddziaływanie powietrza;



- w przypadku konieczności pozostawienia wykopu przez dłuższy czas korzenie należy osłonić ścianką z torfu. Ścianka powinna być utrzymywana w odpowiedniej wilgotności. Korzeni nie należy przycinać bezpośrednio przy szyi korzeniowej. Redukcja części korzeni nie może spowodować naruszenia statyki drzewa.

Jedyną ingerencją w grunt będzie wykonanie linii kablowej (głębokość wykopu nie większa niż 2 m.p.p.t.). Będzie to jednak ingerencja czasowa, gdyż po ułożeniu kabla wykop zostanie zlikwidowany poprzez zasypanie urobkiem z zachowaniem układu warstw gruntowych. Prace prowadzone na etapie budowy nie będą miały wpływu na bilans wodny. Pewne zagrożenie dla wód gruntowych może wystąpić jedynie podczas wykonywania prac budowlanych. Stąd prowadzenie prac budowlanych powinno odbywać się z zachowaniem odpowiednich zabezpieczeń przed wyciekami oleju z pracującego sprzętu budowlanego (pojazdy transportujące, pojazd na którym umieszczony będzie młot kafarowy itp.). Przy właściwej organizacji pracy, sprawnych (bez wycieków olejów i płynów eksploatacyjnych) maszynach budowlanych zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego będzie mało prawdopodobne.

Aby zminimalizować jakiegokolwiek niebezpieczeństwa, dodatkowo należy zwrócić uwagę na to aby:

- wykonywanie wykopów ziemnych odbywało się ze szczególną ostrożnością, a roboty ziemne ograniczały się do bezwzględnie minimum, aby uniemożliwić penetrację zanieczyszczonych wód opadowych do warstwy wodonośnej;
- sprzęt używany do prac był sprawny (bez wycieków paliwa i olejów);
- materiały użyte do budowy nie wchodziły w reakcje, które powodowałyby zanieczyszczenie wód podziemnych;
- bezwzględnie wprowadzić zakaz wylewania olejów i innych substancji niebezpiecznych w grunt.

W przypadku wystąpienia wariantu przyłączenia do KSE na chwilę obecną nie można wykluczyć, iż uzyskane od operatora warunki przyłączenia wskazywać będą miejsce przyłączenia, a co za tym idzie potencjalna trasa infrastruktury przyłączeniowej zewnętrznej może na swym przebiegu przecinać rowy melioracyjne czy ciekami wodne. Z uwagi na powyższe proponuje się określenie ogólnych działań minimalizujących w tymże zakresie w sytuacji, kiedy będzie miała miejsce powyższa kolizja:

- przejście pod ciekami wodnymi czy też rowami melioracyjnymi linią kablową wykonać metoda przewiertu lub przecisku sterowanego;

- rekomenduje się wykonanie wszelkich prac ziemnych poza sezonem największej aktywności płazów tzn. poza okresem lęgowym ptaków (październik-luty) oraz ogrodzenie miejsca realizacji przedsięwzięcia geotkaniną o minimalnej wysokości 50 cm. Warunek ten jest konieczny przy pozostawieniu wykopu niezasypanego ponownie w okresie dłuższym niż 1 doba. Warunek ten nie dotyczy budowy zaplanowanej w sposób minimalizujący to oddziaływanie w harmonogramie dobowym: wykop – ułożenie kabli – zasypanie wykopu w cyklu 24 h na każdy kolejny odcinek robót budowlanych. Pewne zagrożenie dla wód gruntowych może wystąpić jedynie podczas wykonywania prac budowlanych. Stąd prowadzenie prac budowlanych powinno odbywać się z zachowaniem odpowiednich zabezpieczeń przed wyciekami oleju z pracującego sprzętu budowlanego (pojazdy transportujące, pojazd na którym umieszczony będzie młot kafarowy itp.). Przy właściwej organizacji pracy, sprawnych (bez wycieków olejów i płynów eksploatacyjnych) maszynach budowlanych zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego będzie mało prawdopodobne.

Na etapie eksploatacji tego typu inwestycji nie przewiduje się znaczących oddziaływań w środowisko gruntowe; może nastąpić jedynie lokalne ograniczenie powierzchni infiltracji wód opadowych do gruntu. Woda ta spłynie po powierzchni paneli fotowoltaicznych i wsiąknie do gruntu w ich bezpośrednim sąsiedztwie. Panele fotowoltaiczne działają bezobsługowo i nie wymagają konserwacji. Czyszczenie ich jest sporadyczne, odbywa się 1- 2 razy do roku i że względu na skalę inwestycji trwa około 7 - 14 dni. Panele czyści się głównie w przypadku powstania lokalnych zabrudzeń. Czyszczenie odbywa się na różne sposoby, np. za pomocą szczotki na wsięgniku oraz wody zdemineralizowanej (przyjaznej środowisku), która nie pozostawia smug. Wodę tę należy traktować tak jak wody opadowe. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń, stosuje się wodę i środki biodegradowane. Techniki mycia paneli są przyjazne dla środowiska i całkowicie dla niego bezpieczne.

Plan zagospodarowania działek wskazuje, iż pomiędzy granicą działki, a posadowieniem konstrukcji stołów fotowoltaicznych pozostanie wolna przestrzeń. Przestrzeń ta pozostanie niezagospodarowana, aby nie doprowadzić do zacienienia stołów. Ponadto pomiędzy stołami zostaną zastosowane odpowiednie odstępy w celu eliminacji zacieniania „tylnych” przez „przednie” w miesiącach zimowych przy niskim padaniu promieni słonecznych.

W wyniku eksploatacji przedmiotowej inwestycji nie będą powstawać ścieki socjalno – bytowe a także ścieki technologiczne. Konserwacja i eksploatawanie urządzeń będzie ograniczało się do ewentualnej wymiany zniszczonych paneli, bądź innej infrastruktury technicznej przedmiotowego przedsięwzięcia i nie będzie zachodziła potrzeba odprowadzania ścieków socjalno-bytowych, z uwagi na krótkotrwałe działania na etapie eksploatacji zamierzenia. Oddziaływanie planowanej elektrowni fotowoltaicznej, na warunki wodne nie wystąpi. Wskutek realizacji przedmiotowej inwestycji nie przewiduje się konieczności zmiany nachylenia powierzchni ziemi czy też rzędnych terenu wskutek na skutek czego nastąpi zachowanie istniejącego układu nachyleń i przebiegu naturalnych granic rzeźby. Jedyny wpływ będzie polegać na lokalnym ograniczeniu infiltracji wody opadowej do gruntu. Woda ta spłynie po powierzchni konstrukcji i wsiąknie do gruntu w bezpośrednim sąsiedztwie elektrowni (ścieki deszczowe odprowadzane będą na tereny zielone w obrębie terenu inwestycyjnego). Ścieki te nie będą narażone na kontakt z substancjami niebezpiecznymi – brak konieczności stosowania dodatkowych zabezpieczeń na etapie eksploatacji niniejszej inwestycji. Z uwagi na skalę inwestycji oraz jej technologię nie będzie miała ona wpływu na stosunku wodne panujące na terenie inwestycji jak i terenach ościennych. W trakcie funkcjonowania przedmiotowej elektrowni i infrastruktury towarzyszącej m.in. kontenerowych stacji transformatorowych będą powstawać niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Odpady te będą zabierane przez służby dozoru technicznego, które posiadać powinny odpowiednie zezwolenie w tym zakresie.

Emisja hałasu będzie związana z transportem samochodowym oraz z pracą maszyn na terenie lokalizacji przedsięwzięcia.

Zważywszy na fakt, że prace budowlano – instalacyjno – montażowe prowadzone będą w porze dziennej oraz na odległość placu budowy od najbliższej położonego terenu przeznaczonego pod zabudowę mieszkaniową a także wspomniane poniżej działania minimalizujące, można przyjąć, że poziom ekwiwalentny hałasu poza terenem prowadzonych prac, spowodowany pracą maszyn budowlanych i towarzyszących im urządzeń technicznych, a także zwiększonym ruchem pojazdów samobieżnych i samochodowych, nie będzie uciążliwy dla mieszkańców. Należy wspomnieć, iż etap ten będzie posiadał charakter krótkotrwały w porównaniu do czasu eksploatacji urządzenia, a wiążące się z nim uciążliwości po zakończeniu budowy znikną.

Na etapie budowy minimalizację emisji hałasu można uzyskać dzięki zastosowaniu poniższych rozwiązań:

- wykonawca prac budowlanych winien wprowadzić najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych,

- prowadzenie prac w miarę możliwości wyłącznie w godzinach pomiędzy 6.00 a 22.00,
- silniki maszyn oraz samochodów pozostaną wyłączone jeśli nie będą w danej chwili używane na terenie planowanej inwestycji,

- wykorzystywane maszyny i urządzenia powinny być sprawne i spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. Nr 263, poz. 2202, ze zm.).

W otoczeniu terenu lokalizacji elektrowni fotowoltaicznej znajdują się głównie tereny rolnicze. Do najbardziej uciążliwych źródeł hałasu na omawianym terenie należy komunikacja drogowa. Głównym elementem układu komunikacyjnego bezpośrednio związanym z terenem projektowanej inwestycji, będą drogi gminne.

Lokalizację terenów chronionych akustycznie przedstawiono w załączniku nr 1.

Źródłami emisji energii akustycznej do otoczenia z projektowanej instalacji mogą być:

- falowniki - w planowanej instalacji będą zastosowane falowniki w ilości do 300 sztuk o poziomie hałasu nie przekraczającym 65 dB(A) – poziom mocy akustycznej pojedynczego urządzenia; w/w urządzenia nie będą wyposażone w system wentylacji grawitacyjnej;

- transformatory SN/nn w ilości maksymalnie 15 sztuk, o poziomie mocy akustycznej wynoszącej maksymalnie 75 dB(A); w/w obiekty umieszczone będą w budynkach/kontenerach, w których to dopuszcza się zastosowanie wentylacji mechanicznej max. do 2 sztuk wentylatorów na budynek o poziomie mocy akustycznej do 60 dB(A); sumaryczny poziom mocy akustycznej w/w urządzeń wynosić będzie do 75,3 dB(A);

- magazyny energii w ilości maksymalnie 15 sztuk, o poziomie mocy akustycznej wynoszącej maksymalnie 75 dB(A); w przypadku magazynów energii na sumaryczny poziom mocy akustycznej składają się następujące elementy: system konwersji mocy, system wentylacji i klimatyzacji, transformator – do obliczeń sumarycznego poziomu mocy akustycznej założono następującą konfigurację: system konwersji mocy - poziom mocy akustycznej do 70 dB(A); transformator - poziom mocy akustycznej do 70 dB(A); system wentylacji i klimatyzacji złożony z max. 6 jednostek o poziomie mocy akustycznej do 60 dB(A) każda. Zakładając w/w dane sumaryczny poziom mocy akustycznej magazynu energii wynosić będzie do 75 dB(A).

Inwestor przyjmuje, że uciążliwość przedsięwzięcia w trakcie likwidacji będzie polegała przede wszystkim na demontażu i transporcie elementów znajdujących się na powierzchni ziemi co wiązać się będzie przede wszystkim z emisją hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza. Oddziaływania wynikające z etapu likwidacji inwestycji będzie zbliżone do oddziaływania inwestycji w fazie budowy. Uciążliwości związane z etapem likwidacji znikną po zakończeniu prac demontażowych – prognozuje się, iż będzie to oddziaływanie krótkotrwałe.

Oddziaływanie na stan zanieczyszczenia powietrza będzie wynikać głównie z pracy sprzętu budowlanego (prowadzenie wykopów, realizacja odcinków dróg) oraz transportu materiałów budowlanych i gleby z urobku oraz elementów konstrukcyjnych elektrowni. Emisja spalin z maszyn budowlanych i transportu kołowego nie stanowi większego zagrożenia dla stanu jakości powietrza, z powodu stałego przemieszczania się maszyn i samochodów, a przede wszystkim z powodu przejściowego charakteru oddziaływania emisji na stan zanieczyszczenia powietrza.

Eksploatacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wywierać negatywnego wpływu na jakość powietrza atmosferycznego. Projektowana instalacja fotowoltaiczna przyczyni się do spowolnienia tempa zużycia zasobów naturalnych kraju, ponieważ będzie alternatywnym źródłem energii w stosunku do pozyskiwania z zasobów konwencjonalnych np. węgla kamiennego lub brunatnego.

Na etapie budowy nie przewiduje się stosowania urządzeń mogących powodować negatywny wpływ na środowisko spowodowany promieniowaniem elektromagnetycznym. Należy zwrócić uwagę na charakter wykonywanych prac i użyte do tego urządzenia: roboty budowlane związane z montażem elementów konstrukcyjnych.

W przypadku planowanej inwestycji – budowa elektrowni fotowoltaicznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą – źródłami pól elektromagnetycznych będą:

- transformatory SN/nn (napięcie robocze na uzwojeniu pierwotnym transformatora do 1000 V, napięcie robocze na uzwojeniu wtórnym transformatora do 30 kV)
- podziemne połączenia kablowe o napięciu do 30 kV.

Planowana inwestycja jest zlokalizowana na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 205 Subzbiornik Warmia (na podstawie danych *Państwowego Instytutu Geologicznego*).

Zgodnie z mapą jednolitych części wód podziemnych w obszarze dorzecza Pregoly, teren inwestycji zlokalizowany jest w obrębie jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW700020.

Do najważniejszych czynników mających wpływ na klimat akustyczny terenu inwestycyjnego zaliczyć należy komunikację drogową. Podstawowym źródłem uciążliwości akustycznych dla środowiska w rejonie inwestycji będzie hałas komunikacyjny.

W bezpośrednim otoczeniu terenu lokalizacji inwestycji znajdują się głównie tereny rolnicze oraz zabudowane. Do najbardziej uciążliwych źródeł hałasu na omawianym terenie należy komunikacja drogowa. Głównym elementem układu komunikacyjnego bezpośrednio związanym z terenem projektowanej elektrowni będą drogi publiczne.

Na terenach bezpośrednio graniczących z projektowaną inwestycją, wskutek rolniczego wykorzystania obszarów bezpośrednio z nimi sąsiadujących, warunki akustyczne będą okresowo degradowane przez hałas pochodzący od maszyn rolniczych podczas prac polowych.

Planowana inwestycja nie znajduje się na żadnym terenie ujętym jako obszarowa forma ochrony przyrody, zgodnie z ustawą o ochronie przyrody (Dz. U. z 2020 r., poz. 55).

Najbliżej położone formy ochrony przyrody (analizie poddano bufor 10 km) w stosunku do planowanej inwestycji to:

- Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Dolnej Łyny w odległości ok. 0,98 km,
- Obszar Natura 2000 OSO Ostoja Warmińska PLB280015 w odległości ok. 4,85 km.

Z uwagi na charakter omawianej inwestycji (proekologiczne źródło energii) i położenie (tereny obecnie wykorzystywane w sposób rolny, a więc wartość przyrodnicza jest typowa jak dla agrocenozy, z której różnorodność biotyczna i zależności ekosystemowe ograniczone zostały do zbiorowisk upraw rolnych oraz zależą od ich intensywności i sezonowości) a także całkowitą odwracalność nie przewiduje się, aby mogła w negatywny sposób wpłynąć na walory przyrodniczo-krajobrazowe najbliższych form ochrony przyrody.

Z uwagi na skalę oraz rodzaj analizowanej inwestycji nie przewiduje się wystąpienia jakiegokolwiek oddziaływania na w/w obszary chronione. Teren inwestycji znajduje się na obszarze korytarza ekologicznego Warmia – Nizina Pruska. Biorąc pod uwagę rodzaj struktur charakterystycznych dla korytarza ekologicznego należy wskazać, iż teren przedmiotowej inwestycji został podzielony na trzy sektory, między którymi jest wolna przestrzeń wzdłuż rowów znajdujących się na działkach inwestycyjnych, co stworzy lokalne korytarze ekologiczne umożliwiające swobodną migrację zwierząt. Zatem biorąc pod uwagę rozmiar, charakter inwestycji, rozplanowanie posadowienia paneli fotowoltaicznych oraz charakterystykę terenów sąsiednich nie przewiduje się, aby przedmiotowa inwestycja wpływała niekorzystnie na drożność sieci korytarza ekologicznego w Polsce.

W tym miejscu należy ponadto zaznaczyć, iż realizacja inwestycji docelowo przyczyni się do wzbogacenia wartości przyrodniczej działek inwestycyjnych. Obecna uprawa stanie się obszarem, podlegającym naturalnej sukcesji, który będzie charakteryzował się dużo większą bioróżnorodnością. W związku z rozbiórką istniejącej zabudowy zostanie także „uwolniony” dodatkowy teren który to będzie mógł się stać terenem powierzchni biologicznie czynnej. Brak środków ochrony roślin i pozostawienie gleby naturalnym procesom spowoduje, że z czasem wykształcą się pomiędzy stołami zbiorowiska roślinne przyciągające owady, małe ssaki, gryzonie i ptaki.

Bezpośrednio na terenie przedmiotowej inwestycji a także w zasięgu oddziaływania nie występują obiekty wpisane do rejestru zabytków na podstawie przepisów ustawy o ochronie i opiece nad zabytkami z dnia 23 lipca 2003 r. (Dz.U. 2020 poz. 282). Na terenie inwestycyjnym nie znajdują się również stanowiska archeologiczne wpisane do rejestru zabytków archeologicznych (na podstawie informacji zawartych w Programie opieki nad zabytkami gminy Bartoszyce na lata 2019-2022).

Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest poza obszarem o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, będzie zlokalizowana na obszarach typowo wiejskich (o wysokiej intensyfikacji rolnictwa). W najbliższej odległości terenu inwestycyjnego występuje zabudowa miejscowości Krawczyki. Maksymalna wysokość stołów fotowoltaicznych wynosić będzie do 5 m, dzięki czemu zasięg ich widoczności będzie nieznaczny. Najbardziej charakterystycznym elementem farmy będą montowane na wolnostojących konstrukcjach wsporczych moduły fotowoltaiczne zgrupowane w rzędy, świadczące o przemysłowym charakterze inwestycji.

W panoramie terenów sąsiadujących z działkami inwestycyjnymi występują:

od północy – zabudowa mieszkaniowa oraz tereny rolne, łąki, las;

od południa – tereny rolne, łąki, zadrzewienia, niewielkie zbiorniki wodne;

od wschodu – lasy;

od zachodu – droga lokalna, tereny rolne, łąki, las;

W przypadku planowanych/istniejących elektrowni fotowoltaicznych, zważywszy na zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji w zakresie oddziaływania akustycznego i elektromagnetycznego oraz ze względu na odległości wzajemne przedmiotowej inwestycji i innych tego typu przedsięwzięć, wynika, iż nie dojdzie do oddziaływań skumulowanych w/w emisji, które mogłyby spowodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów mocy akustycznych na najbliższych terenach chronionych akustycznie - emisje te będą miały charakter lokalny i ograniczone będą do terenu inwestycji. Można zatem wskazać, iż nie ma możliwości wystąpienia skumulowanego oddziaływania w tymże zakresie z innymi inwestycjami o tym samym charakterze. Lokalizacje te nie stanowią charakteru ciągłej, obszarowej czy liniowej zwartej powierzchni mogącej stanowić barierę ekologiczną w powiązaniu z przedmiotową inwestycją. Ulokowane są w pewnym oddaleniu (minimum 880 m), na znacznym obszarze, umożliwiającym swobodne przenikanie zwierząt w krajobrazie polno – leśnym. Ponadto pomiędzy inwestycją a w/w lokalizacjami nie istnieją powiązania w postaci ważnych ciągów ekologicznych. Biorąc pod uwagę ograniczony zasięg oddziaływania tego typu inwestycji a także odległości je dzielące nie prognozuje się możliwości wystąpienia oddziaływania skumulowanego.

W przypadku niepodejmowania przedsięwzięcia nie nastąpi bezpośrednie pogorszenie jakości środowiska. Teren nadal będzie użytkowany rolniczo. Odstąpienie od przedmiotowej inwestycji będzie wiązało się z uniknięciem następujących uciążliwości związanych z:

1). etapem budowy tj. hałas z placu budowy oraz emisję zanieczyszczeń do powietrza (spaliny z pojazdów). Jednakże biorąc pod uwagę krótkotrwały czas związany z wykonaniem tejże czynności (głównie montaż modułów metodą palowania), w/w uciążliwości nie będą w sposób znaczący oddziaływać na środowisko.

Realizacja przedsięwzięcia wiązała się będzie z wytwarzaniem odpadów powstających przy wszelkiego rodzaju pracach budowlanych. Powstałe odpady nie będą należały do grupy odpadów niebezpiecznych i będą to przede wszystkim: opakowania po materiałach budowlanych, które będą segregowane, a następnie wykorzystywane bądź przeznaczone do unieszkodliwienia, złom stalowy oddawany do punktów skupu złomu, odpady z budowy (tj. kawałki drewna, styropianu, papy, szkło) będą zbierane do pojemników i wywożone na składowisko bądź do odzysku.

2). etapem eksploatacji tj. wprowadzeniem zmian w krajobrazie; w momencie konserwacji urządzeń mogą powstawać niewielkie ilości odpadów. Odpady pochodzące z konserwacji/remontów urządzenia oraz wykonywanych prac serwisowych będą odbierane



przez firmę posiadającą niezbędne uprawnienia, a następnie wywożone z terenu inwestycji i unieszkodliwiane zgodnie z prawem przez w/w firmy (patrz rozdział 3).

3). etapem likwidacji tj. emisją hałasu oraz zanieczyszczeń do powietrza do momentu zakończenia prac demontażowych oraz emisją odpadów.

Nie mniej jednak wariant ten jest nie do przyjęcia z punktu ekonomicznego – teren przeznaczony pod inwestycję cechuje się przeciętnymi walorami przyrodniczymi, zlokalizowanym jest w obrębie terenów rolnych, poza pasem zabudowy mieszkaniowej miejscowości Krawczyki, z dostępem do infrastruktury elektrycznej.

Wariant ten byłby zarazem niekorzystny w aspekcie globalnej emisji zanieczyszczeń energetycznych do atmosfery i przeciwdziałania zmianom klimatu. Projektowana elektrownia słoneczna przyczyni się do spowolnienia tempa zużycia zasobów naturalnych kraju, ponieważ będzie alternatywnym źródłem energii w stosunku do pozyskiwania z zasobów konwencjonalnych np. węgla kamiennego lub brunatnego. Jednocześnie nie miałyby miejsca pozytywne oddziaływanie elektrowni, której wykorzystanie przyczynia się do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery, w tym gazów cieplarnianych oraz pozwala na oszczędność ograniczonych, kopalnych surowców energetycznych.

W ramach przedmiotowej inwestycji planuje się montaż i/lub budowę następujących elementów:

- moduły fotowoltaiczne (mono-, polikrystaliczne, amorficzne lub inne) o łącznej mocy nominalnej do 15 MW o mocy jednostkowej od 300 Wp – 2000 Wp w ilości do 50 000 sztuk
- konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych nachylone w kierunku południowym lub innym optymalnym lub zmiennym
- string-boxy;
- Inwertery w ilości do 300 szt.
- system monitoringu (bariera IR, czujniki ruchu, kamery i inne urządzenia)
- kontenerowa szczelna stacja transformatorowa z transformatorem olejowym lub suchym nN/SN - do 15 sztuk, przy stacji do 2 miejsc postojowych
- ogrodzenie siatkowe, panelowe lub inne
- kontenerowe magazyny energii o pojemności do 150 MWh, ilość do 15 sztuk
- infrastruktura techniczna w tym m.in. przyłącze energii elektrycznej, wewnętrzna linia kablowa niskiego napięcia (nN) łącząca poszczególne sekcje projektowanej elektrowni ze stacją transformatorową, kable elektroenergetyczne średniego napięcia (SN), słupy linii energetycznych, kable światłowodowe i inne oprzyrządowanie

- zjazdy z dróg publicznych, drogi dojazdowe, drogi wewnątrz elektrowni fotowoltaicznej, place manewrowe i inne niezbędne nawierzchnie;
- pasy zieleni z nasadzeń drzew/krzewów o długości do 100 m.

Nadmienia się także, iż nieodłącznym elementem niezbędnym do funkcjonowania przedmiotowej inwestycji będą urządzenia do przesyłania energii elektrycznej wraz z urządzeniami telekomunikacyjnymi tj. podziemna linia kablowa średniego napięcia SN łącząca poszczególne urządzenia w obrębie przedmiotowej inwestycji.

Planowane do instalacji moduły fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną.

W wariantcie planowanym do realizacji panele fotowoltaiczne układane będą na stołach montażowych (dopuszcza się zastosowanie systemów nadążnych jednoosiowych).

Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m nad poziomem gruntu. Poszczególne zespoły modułów połączone będą ze sobą kablami tworzącymi sekcję (string). W zależności od wyboru producenta paneli, a także danej technologii ustalona zostanie ilość falowników. Pomiędzy stołami zostaną zastosowane odstępy w celu eliminacji zacieniania „tylnych” przez „przednie” w miesiącach zimowych przy niskim padaniu promieni słonecznych. Stoły fotowoltaiczne będą sytuowane z zachowaniem w/w odstępów oraz infrastrukturą towarzyszącą.

Nieodłącznym elementem niezbędnym do funkcjonowania przedmiotowej inwestycji będą urządzenia do przesyłania energii elektrycznej wraz z urządzeniami telekomunikacyjnymi tj. podziemna linia kablowa średniego napięcia SN (do 30 kV) łącząca przedmiotową inwestycję z właściwym miejscem przyłączenia, które zostanie określone w technicznych warunkach przyłączenia na późniejszym etapie projektowanej inwestycji. Wynika to stąd, iż zgodnie z przepisem art. 7 ust. 8d Prawa energetycznego do wniosku o wydanie warunków przyłączenia przedkłada się odpowiednio decyzję o warunkach zabudowy (na dzień wykonania niniejszego opracowania teren inwestycyjny nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania), a zgodnie przepisami ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia wydaje się przed decyzją o warunkach zabudowy.

Biorąc pod uwagę powyższe określenie właściwego miejsca przyłączenia inwestycji do KSE wraz z ostatecznym przebiegiem linii kablowej na obecnym etapie jest niemożliwe.

Wariant alternatywny – wariant technologiczny - Najbardziej korzystnym wariantem alternatywnym z punktu widzenia adekwatnego i zbliżonego do wariantu inwestycyjnego jest

zastosowanie ruchomych kolektorów słonecznych w systemie automatycznego naprowadzania w umożliwiające ruch paneli zarówno w pionie jak i poziomie, tzw. „dual axis”. Konstrukcja opierać się będzie na pojedynczych, stalowych podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże za pomocą słupków. Konstrukcja zostanie wykonana z ocynkowanej stali lub aluminium.

Głębokość osadzenia podpór wyniesie podobnie jak w wariantcie inwestorskim, ok. 2 m. Naziemna części konstrukcji mocowana będzie za pomocą połączeń śrubowych i uchwytów. Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m. Konstrukcja będzie umocniona od spodu betonowym statywie. Przywrócenie stanu pierwotnego odbywa się poprzez wyjęcie z ziemi stalowej lub aluminiowej konstrukcji. konstrukcja układu nadążnego będzie składać się z siłownika liniowego do sterowania osią pionową trackera w zakresie od 0° do 90°, aby zapewnić śledzenie wysokości Słońca oraz napędu obrotowego (obrotnicy) w zakresie 260°, aby zapewnić śledzenie azymutu Słońca. Średnia prędkość Słońca w azymucie wynosi około 0,25°/min, tj. 0,000694 rpm, co pozwala zastosować układy napędowe o małej mocy w połączeniu z przekładniami o dużym przełożeniu, które gwarantują wysoką precyzję pozycjonowania.

Efekt olśnienia – W ramach realizacji inwestycji zostaną zastosowane moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu. W przypadku wariantu inwestorskiego nie ma ryzyka wystąpienie efektu olśnienia.

Efekt lustra wody – W celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, panele fotowoltaiczne są zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną;

Efekt bariery – Inwestor przewiduje zastosowanie ogrodzenia z siatki o oczkach ok. 5 cm, oraz z zachowaniem wolnej przestrzeni pomiędzy siatką a gruntem. Większe ssaki będą mogły swobodnie ominąć inwestycję. Teren przylegający do inwestycji stanowi otwarty obszar o szerokości kilkudziesięciu do kilkuset metrów i jest on wykorzystywany rolniczo. Planowana lokalizacja inwestycji została możliwie odsunięta od jakichkolwiek terenów zadrzewionych.

Oddziaływania farmy fotowoltaicznej na etapie budowy i potencjalnej likwidacji przedsięwzięcia, będą krótkotrwałe, ograniczone w czasie w porównaniu z innymi formami pozyskiwania energii – elektrownie na biomasę, elektrownie wodne, elektrownie wiatrowe będą znacznie się od siebie różniły. Wyboru dokonano więc na podstawie oceny rodzaju, skali i zasięgu oddziaływania wariantów w fazie eksploatacji przedsięwzięcia, zakładając w obu przypadkach do 30 lat użytkowania instalacji.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznych jak i wiatrowych charakteryzuje się brakiem emisji zanieczyszczeń do powietrza. Produkcja „czystej” energii w tego rodzaju instalacjach, opartych na bezpośredniej konwersji energii słonecznej na energię elektryczną w ogniwach fotowoltaicznych, zastępując wytwarzanie energii z użyciem konwencjonalnych metod bazujących na spalaniu paliw kopalnych, w Polsce głównie węgla kamiennego i brunatnego, przyczynia się do zmniejszenia stopnia zanieczyszczenia powietrza atmosferycznego nie tylko w skali lokalnej ale i regionalnej.

W celu porównania wariantu realizacyjnego i wariantu alternatywnego wskazuje się, iż w przypadku zastosowania technologii naddających (tzw. trackerów dwuosioowych) koniecznym będzie obniżenie mocy produkcyjnej inwestycji z uwagi na fakt, iż proponowany system potrzebuje znacznie większej powierzchni zabudowy. Jest on również bardziej energochłonny w porównaniu z technologią wskazaną w wariantcie realizacyjnym.

Dokonano zatem wyboru wariantu inwestorskiego jako cechującego się niewielką skalą i zasięgiem oddziaływania na środowisko, optymalną lokalizacją i zachowaniem korzyści ekonomicznych, a zatem wyboru zgodnego z zasadą zrównoważonego rozwoju, ekorozwoju. Planowana instalacja zespołu paneli fotowoltaicznych o max. mocy 15 MW w proponowanej lokalizacji jest optymalna z punktu widzenia kosztów i wyniku finansowego przedsięwzięcia oraz możliwości podłączenia do sieci odbiorczej Krajowego Systemu Elektroenergetycznego. Przedmiotowa elektrownia fotowoltaiczna będzie spełniała obowiązujące przepisy środowiskowe, odpowiednie normy i standardowo wykorzystywane wytyczne projektowania tego typu instalacji. Wariant realizacyjny jest wariantem najkorzystniejszym dla środowiska, zgodnym z polityką ochrony atmosfery, ochroną zdrowia ludzi - będą dotrzymane dopuszczalne poziomy hałasu, polityką energetyczną Polski i trendami zmierzającymi do przeciwdziałania zmianom klimatycznym.

Biorąc pod uwagę powyższe jako główną „mierzalną” formę oddziaływania dla analizowanych wariantów ocena dotycząca wskazania wariantu najbardziej korzystnego dla środowiska będzie wskazywać na wariant realizacyjny. Na skutek wyeliminowania racjonalnego wariantu alternatywnego jako wariantu najbardziej korzystnego dla środowiska

pozostało porównanie wariantu polegającego na braku realizacji inwestycji oraz wariantu realizacyjnego.

Brak realizacji przedmiotowej inwestycji spowoduje, iż teren inwestycyjny będzie nadal intensywnie użytkowany rolniczo, nie będą miały miejsca oddziaływania chwilowe związane z instalacją inwestycji itp. Nie mniej jednak nie miałyby miejsca pozytywne oddziaływanie elektrowni, której wykorzystanie przyczynia się do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery, w tym gazów cieplarnianych oraz pozwala na oszczędność ograniczonych, kopalnych surowców energetycznych. Kolejnym aspektem koniecznym do wskazania jest wykonanie rekonesansu elektrycznego celem weryfikacji możliwości przyłączenia się do sieci operatora systemu dystrybucyjnego, które zostało wykonane na potrzeby przedmiotowej inwestycji. W obrębie terenu inwestycyjnego przebiegają linie SN i WN co w znaczącym stopniu zmniejsza ingerencję w środowisko poprzez optymalne dostosowanie lokalizacji inwestycji do możliwości technicznych w zakresie infrastruktury elektroenergetycznej występującej w tymże regionie. Kolejnym elementem wymagającym podkreślenia jest sam dobór lokalizacji pod kątem występowania gleb chronionych – klasy bonitacyjne I-III – przedmiotowa inwestycja znajduje się poza nimi na gruntach o klasach bonitacyjnych IV -VI. Istotne znaczenie ma także fakt, iż teren przeznaczony pod inwestycję nie będzie wiązać się z koniecznością wycinki drzew i krzewów – lokalizacja została tak wybrana, aby całkowicie wyeliminować ten czynnik.

Biorąc pod uwagę powyższe informacje wskazuje się, iż wariant wybrany do realizacji jest jednocześnie wariantem najkorzystniejszym dla środowiska.

– uzgodnienia i opinie organów, o których mowa w art. 77 ust. 1, ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko

Organy, o których mowa w art. 77 ust. 1, uzgodniły warunki realizacji przedsięwzięcia. Organ uznał, że nie znalazły przesłanek do odmowy uzgodnienia warunków realizacji przedsięwzięcia.

– wyniki postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko, jeżeli zostało przeprowadzone,

Z uwagi na sporą odległość od granicy państwa nie przeprowadzono postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

– uzasadnienie stanowiska, o którym mowa w art. 82 ust. 1 pkt 4;

Nie stwierdza się konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. rok 2023, poz. 1094). Inwestycja nie będzie negatywnie oddziaływała na środowisko.

Z oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nie wynika brak możliwości realizacji przedsięwzięcia w wariantcie proponowanym przez wnioskodawcę,

Z oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nie wynika, że przedsięwzięcie może znacząco negatywnie oddziaływać na obszar Natura 2000.

Z oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nie wynika, że przedsięwzięcie to wpływa negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 oraz art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne.

#### **Pouczenie**

**Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za pośrednictwem Wójta Gminy Bartoszyce w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.**

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.

Jeżeli niniejsza decyzja została wydana z naruszeniem przepisów postępowania, a konieczny do wyjaśnienia zakres sprawy ma istotny wpływ na jej rozstrzygnięcie, na zgodny wniosek wszystkich stron zawarty w odwołaniu, organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy. Organ odwoławczy przeprowadza postępowanie wyjaśniające także wówczas, gdy jedna ze stron zawarła w odwołaniu wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy, a pozostałe strony

wyraziły na to zgodę w terminie czternastu dni od dnia doręczenia im zawiadomienia o wniesieniu odwołania, zawierającego wniosek o przeprowadzenie przez organ odwoławczy postępowania wyjaśniającego w zakresie niezbędnym do rozstrzygnięcia sprawy.

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

**Załącznik:**

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Bartoszyce  
/-/ Andrzej Dycha

**Otrzymuje:**

1. Adresat,
2. Strony postępowania oraz poprzez obwieszczenie,
3. Aa.

**Do wiadomości:**

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Olsztynie Wydział Spraw Terenowych I w Elblągu.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Bartoszczach.