

BRG.6220.2.2024

**DECYZJA**

**O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH**

Na podstawie art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm. zwanej dalej „ustawą ooś”) w związku z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. Kodeks postępowania administracyjnego (t. jedn. Dz. U. z 2024 r., poz. 572, zwanej dalej k.p.a.) po rozpatrzeniu wniosku Inwestora **Axpo Solar Polska Sp. z o. o.**, z siedzibą przy ul. Emilii Plater 28, 00-688 Warszawa, z dnia 26 lutego 2024 r., który wpłynął do tut. organu dnia 04 marca 2024 r., uzupełnionego w dniach 22 kwietnia 2024 r., 20 maja 2024 r. i 14 czerwca 2024 r.,

- I. **Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na: budowie farmy fotowoltaicznej „EP Reszkowce” o mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną terenie działek ew. nr: 69/2, 70/2, 71/2, obręb Reszkowce, gmina Dąbrowa Białostocka.**
- II. **Określam następujące uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia:**

**W celu zminimalizowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i zdrowie ludzi w trakcie realizacji Inwestor powinien spełnić następujące warunki:**

1. **Prace ziemne oraz budowlano – montażowe prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godzinach między 6:00 a 22:00.**
2. **Zapewnić prawidłową organizację terenu budowy, sprawną organizację ruchu pojazdów transportowych oraz nadzór nad pracą maszyn budowlanych i ich dobrym stanem technicznym.**
3. **Eliminować jednoczesną pracę maszyn i wyłączać silniki pojazdów podczas postoju.**
4. **Zabezpieczyć sprzęt budowlany przed możliwością awaryjnego wycieku paliwa i smarów poprzez zapewnienie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych.**
5. **Usytuować zaplecze techniczne i miejsca postoju maszyn jak najdalej od terenów zabudowy chronionej akustycznie.**
6. **Oznakować miejsca prowadzenia robót budowlanych oraz wyznaczyć ścieżki przejazdów dla samochodów dostawczych oraz place manewrowe.**
7. **Tankowanie i naprawy pojazdów prowadzić poza terenem inwestycji, w specjalnie do tego przeznaczonych miejscach.**
8. **Powstałe w trakcie budowy odpady segregować w wyznaczonym miejscu w szczelnych pojemnikach na terenie zaplecza budowy i systematycznie przekazywać odpowiednim jednostkom lub firmom zgodnie z wymaganiami obowiązującymi w Gminie Dąbrowa Białostocka.**
9. **Zapewnić pracownikom kontenery sanitarne.**
10. **Stosować urządzenia i rozwiązania techniczne ingerujące w środowisko w jak najmniejszym stopniu. Wykonywać prace ręczne w miejscach, gdzie jest to możliwe i technicznie zasadne.**
11. **W przypadku odkrycia w trakcie prowadzenia robót budowlanych lub ziemnych przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem, Inwestor jest obowiązany: 1) wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot; 2) zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia; 3) niezwłocznie zawiadomić o tym właściwego wojewódzkiego konserwatora zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta).**

12. Prace dotyczące ewentualnej wycinki drzew i krzewów będą wykonywać poza sezonem lęgowym ptaków, tj. w okresie od 16 października do końca lutego. Dopuszcza się możliwość wycinki drzew w trakcie trwania sezonu lęgowego jedynie pod ścisłym nadzorem specjalisty ornitologa.

W trakcie eksploatacji Inwestor – w celu zminimalizowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i zdrowie ludzi - powinien:

1. Zastosować powłoki antyrefleksyjne oraz o właściwościach antyelektrostatycznych na powierzchni paneli celem ograniczenia efektu odbłyску.
2. Wyposażyć transformator w szczelną misę olejową, która pomieści co najmniej 100% oleju, jaki będzie zawierał transformator, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu gruntu.
3. Wykonać stacje transformatorowe – dostępne jedynie osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia.
4. Oddalić od siebie urządzenia wytwarzające dźwięk w takiej odległości, by nie następowało wzmocnienie i propagacja fali dźwiękowej.
5. Przekazywać na bieżąco do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom odpady wytworzone w związku z konserwacją planowanej inwestycji, bez konieczności magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia.
6. Prowadzić systematyczne przeglądy i konserwacje urządzeń i instalacji.

III. Określam, że charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

#### UZASADNIENIE

Dnia 04 marca 2024 r. Inwestor: Axpo Solar Polska Sp. z o. o., z siedzibą przy ul. Emilii Plater 28, 00-688 Warszawa, reprezentowany przez pełnomocnika [REDAKTOWANE] wystąpił z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej „EP Reszkowce” o mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną terenie działek ew. nr: 69/2, 70/2, 71/2, obręb Reszkowce, gmina Dąbrowa Białostocka.

Po stwierdzeniu braków formalnych w złożonym wniosku, Burmistrz Dąbrowy Białostockiej wezwaniem BRG.6220.2.2024 z dnia 27 marca 2024 r. wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia braków formalnych wniosku, m. in. uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia i dołączenia mapy ewidencyjnej. W dniu 22 kwietnia 2024 r. do tut. organu wpłynęło pismo Axpo Solar Polska Sp. z o. o. z dnia 10 kwietnia 2024 r. wraz z uzupełnieniem karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W wyniku weryfikacji złożonego uzupełnienia stwierdzono, że złożone uzupełnienie nie odpowiada wszystkim kwestiom określonym w wezwaniu z dnia 27 marca 2024 r., nie dołączono mapy ewidencyjnej z przewidywanym obszarem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie. W związku z powyższym Burmistrz Dąbrowy Białostockiej w dniu 16 maja 2024 r. ponownie wezwał Inwestora do uzupełnienia wniosku, ustalając 10-dniowy termin na dokonanie tych czynności.

W dniu 20 maja 2024 r. do tut. Urzędu wpłynęło kolejne uzupełnienie wniosku, które nie było opatrzone podpisem osoby upoważnionej oraz nie zawierało ww. mapy w odpowiedniej ilości egzemplarzy. W związku z powyższym w dniu 05 czerwca 2024 r. Burmistrz po raz kolejny wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia wniosku. W dniu 14 czerwca 2024 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo Inwestora w przedmiocie uzupełnienia wniosku wraz z brakującymi egzemplarzami mapy ewidencyjnej.

Planowane przedsięwzięcie należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko – w rozumieniu § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 z późn. zm.), tj.: „54a) **zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż:**

a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy,

**b) 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a**

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

Rozważając kwalifikację przedmiotowego przedsięwzięcia z uwagi na zapisy zawarte w §3 ust. 1 pkt 54a

rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.), stwierdzono, że teren na którym Inwestor zamierza zrealizować przedsięwzięcie określone we wniosku położony jest poza obszarami objętymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy. Z uwagi na zabudowę systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli, która przekracza powierzchnię 2ha, przedsięwzięcie zostało zakwalifikowane jako potencjalnie znacząco oddziaływujące na środowisko.

W związku z faktem, iż w niniejszej sprawie liczba stron postępowania przekraczała 10, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy ooś. oraz art. 49 k.p.a. - Burmistrz Dąbrowy Białostockiej zawiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie w drodze obwieszczenia i zawiadomienia BRG.6220.2.2024 z dnia 24 czerwca 2024 r. Jednocześnie wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Białymstoku, Dyrektora Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Sokółce o wyrażenie opinii w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, przedstawiając organom opiniującym wymagane dokumenty o których mowa w art. 64 ust. 2 ustawy ooś. Stosownie do art. 36 k.p.a. w treści ww. obwieszczenia Burmistrz Dąbrowy Białostockiej zawiadomił strony, że przedmiotowa sprawa nie zostanie załatwiona w terminie określonym w art. 35 k.p.a. z powodu konieczności uzyskania opinii ww. organów oraz szczególnego skomplikowania sprawy. Jednocześnie nowy termin na załatwienie sprawy wyznaczono do dnia 23 sierpnia 2024 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku w postanowieniu z dnia 02 lipca 2024 r., sygn.: WOOŚ.4220.189.2024.RD wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Również Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii z dnia 09 lipca 2024 r., sygn.: BA.ZZŚ.4901.153.2024.BG (data wpływu 11 lipca 2024 r.) wyraził opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie stwierdza potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Następnie Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokółce w opinii nr 34/NZ/2024, z dnia 10 lipca 2024 r., sygn.: NZ.7040.33.2024 o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko (data wpływu 11 lipca 2024 r.).

Burmistrz Dąbrowy Białostockiej, biorąc pod uwagę ww. opinie organów oraz uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm.), tj. uwarunkowania wynikające z rodzaju i charakterystyki przedsięwzięcia, usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczania się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych, rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania, postanowił odstąpić od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej „EP Reszkowce” o mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną terenie działek ew. nr: 69/2, 70/2, 71/2, obręb Reszkowce, gmina Dąbrowa Białostocka.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 8 MW i powierzchni ok 8,03 ha wraz z infrastrukturą towarzyszącą, w tym. m. in. konstrukcje wsporcze, panele fotowoltaiczne, inwertery, kontenerowe stacje transformatorowe, ewentualne magazyny energii, przewody elektryczne, system monitoringu, ogrodzenie i oświetlenie.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie na działkach o nr ewid. 69/2, 70/2, 71/2, położonych w obr. ewid. 0029 Reszkowce, gm. Dąbrowa Białostocka, powiat sokólski, województwo podlaskie. **Zgodnie z wypisami z rejestru gruntów wydanymi przez Starostwo Powiatowe w Sokółce działki, na których planowana jest realizacja przedsięwzięcia posiadają łączną powierzchnię 9,9214 ha.** Zgodnie z danymi zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia powierzchnia przeznaczona pod przedmiotową inwestycję będzie wynosić ok. 8,03 ha (teren realizacji inwestycji). Powierzchnia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów wyniesie ok. 5,58 ha. Ze zgromadzonej dokumentacji wynika, że powierzchnia modułów PV wyniesie ok. 3,53 ha, natomiast suma powierzchni komunikacyjnych wyniesie ok. 0,71 ha. Na terenie inwestycji zostaną wykonane utwardzone kruszywem parkingi oraz drogi technologiczne na potrzeby obsługi elektrowni PV. Teren inwestycji będzie ogrodzony.

Teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie graniczy bezpośrednio z drogą powiatową (dz. nr 71/1, 70/1 i 69/1, 126, obr. 0029 Reszkowce) i drogą gminną – działką gminną, niezaliczoną do dróg publicznych

(dz. nr 130/1 i 130/2, obr. ewid. 0029 Reszkowce). Inwestor zakłada możliwość dojazdu z obydwu dróg.

Działka objęta opracowaniem wykorzystywana jest pod uprawy rolne i częściowo łąkę. Teren planowany do wykorzystania pod budowę elektrowni fotowoltaicznej stanowią w grunty orne, wykorzystywane obecnie pod uprawy rolne. Pozostają one pod stałym wpływem człowieka w wyniku prowadzenia, poza uprawami, zabiegów agrotechnicznych. Północny fragment działki 71/2 użytkowany jest jako łąka kośna. Płat tej łąki rozdzielony jest przez drobny ciek wodny i graniczy z budynkami gospodarstwa. Budynki te sąsiadują z obszarem niewielkiego zadrzewienia śródpolnego. Na terenach sąsiadujących przeważa rolnicze wykorzystanie gruntów – głównie pola uprawne, a także zabudowa mieszkaniowa (zagrodowa). Wokół terenu inwestycji znajdują się również tereny rolnicze, drogi, zabudowa zagrodowa i zadrzewienia i zakrzaczenia śródpolne.

Ewentualne roboty ziemne będą polegać na wykonaniu wykopów pod trasy kablowych i fundamenty oraz wbijaniu konstrukcji montażowych. Na etapie realizacji inwestycji będą prowadzone prace ziemne w celu przeprowadzenia sieci przyłączy elektroenergetycznych oraz w celu posadowienia stacji transformatorowej. Jak określono w karcie informacyjnej przedsięwzięcia ingerencja w powierzchnię ziemi może skutkować odkryciem przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, że może być zabytkami. W przypadku takiej sytuacji zostaną zastosowane działania określone w ustawie o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, w szczególności art. 32 pkt. 1.

Nie przewiduje się zmian ukształtowania terenu. Zachowane zostaną naturalne spadki terenu i kierunki spływu powierzchniowego. Planuje się wykonanie utwardzonych wewnętrznych dróg technologicznych. Drogi zostaną wykonane z kruszywa, nie będą stanowiły drogi twardej zgodnie z Ustawą prawo budowlane. Drogi zostaną poprowadzone najkrótszą możliwą trasą. Dodatkowo planowany jest parking również utwardzony kruszywem. Większość terenu przedsięwzięcia stanowią powierzchnie biologicznie czynne – przepuszczalne oraz półprzepuszczalne – ścieżki technologiczne, co pozwala na swobodną infiltrację wody do gruntu. Ogranicza się w ten sposób do niezbędnego minimum ingerencję w grunt.

Realizacja przedsięwzięcia może wiązać się z koniecznością wycinki drzew. Prace dotyczące ewentualnej wycinki drzew i krzewów będą wykonywane poza sezonem lęgowym ptaków, tj. w okresie od 16 października do końca lutego. Dopuszcza się możliwość wycinki drzew w trakcie trwania sezonu lęgowego jedynie pod ścisłym nadzorem specjalisty ornitologa.

Teren, na którym planowana jest inwestycja nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

W przedłożonej dokumentacji określono następujący bilans terenu planowanej elektrowni fotowoltaicznej:

1. powierzchnia granicy opracowania (zgodne z załącznikiem graficznym) – powierzchnia elektrowni fotowoltaicznej – **ok 8,03 ha z czego:**
  1. powierzchnia biologicznie czynna (m.in. odstępy między panelami) – **ok 3,67 ha**
  2. powierzchnia rzutu prostopadłego modułów na powierzchnię gruntu – **ok. 3,53 ha**
  3. powierzchnia zabudowy – **ok. 0,83 ha**, z czego
    - powierzchnia zabudowy stacji transformatorowych – **ok. 0,02 ha**
    - powierzchnia zabudowy opcjonalnych magazynów energii – **ok. 0,1 ha**
    - powierzchnia dróg wewnętrznych oraz parkingów utwardzonych kruszywem – **ok. 0,71 ha**
2. powierzchnia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów - **ok 5,58 ha.**

Planowane ewentualne magazyny energii stanowią element planowanej inwestycji dot. budowy farmy fotowoltaicznej. Powierzchnia magazynów oraz pozostałych elementów farmy fotowoltaicznej w tym paneli fotowoltaicznych, stacji transformatorowych oraz pozostałych urządzeń infrastruktury technicznej została zsumowana. **Inwestor zakłada możliwość etapowania przedsięwzięcia.**

Nieruchomości na których planowana jest inwestycja obejmują użytki: Br-PsIV, LsIV, Lzr-PsIV, łIV, N, PsIV, RIVb, RV, W-PsV, RIVa. Zgodnie z dołączoną do wniosku mapą ewidencyjną teren przeznaczony realizację inwestycji nie obejmuje gruntów klasy III i lepszych, ani gruntów leśnych oraz użytków Br-PsIV, N, W-PsV.

Obecnie obszar, na którym planuje się budowę farmy fotowoltaicznej jest użytkowany rolniczo – jako grunty rolne i łąka Ponadto planowany teren inwestycji znajduje się poza zasięgiem jezior. Teren przeznaczony pod inwestycję nie należy do obszaru zagrożonego powodzią. Zgodnie z zapisami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia przedsięwzięcie zlokalizowane jest poza obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną. Planowana instalacja w żaden sposób nie przyczyni się do zniszczenia bądź dewastacji siedlisk przyrodniczych i zagrożenia dla gatunków chronionych.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest w krajobrazie rolniczym. Tereny otaczające przedmiotową nieruchomość to grunty rolne, drogi, zabudowa zagrodowa i zadrzewienia śródpolne. Teren charakteryzuje się przede wszystkim obecnością pól uprawnych. Bezpośrednie sąsiedztwo obszaru omawianej inwestycji stanowią:

od północy zadrzewienie śródpolne, grunty rolne i zabudowa zagrodowa, od zachodu droga powiatowa i grunty rolne i zabudowa zagrodowa, od południa grunty rolne, od wschodu grunty rolne i kolonijna zabudowa zagrodowa.

W karcie informacyjnej przedsięwzięcia autor określił, że na rozpatrywanym terenie stwierdzono występowanie pospolitych i szeroko rozpowszechnionych w całym kraju gatunków zwierząt. Na terenie przeznaczonym pod realizację przedsięwzięcia nie stwierdzono występowania rzadko spotykanych gatunków zwierząt. Jest to typowy teren rolniczy, silnie przekształcony przez człowieka. Na terenie inwestycyjnym stwierdzono występowanie pospolitych, szeroko rozpowszechnionych gatunków bezkręgowców. Obecność drobnego kompleksu leśnego w skraju inwestycji oraz rozległego kompleksu leśnego na zachód od badanego obszaru sprawia, że teren ten jest okresowo wykorzystywany przez jelenie, sarny oraz dziki. W obszarze przeznaczonym pod przedsięwzięcie nie znaleziono intensywnie użytkowanych szlaków migracyjnych zwierzyny. Nie zaobserwowano przy tym gatunków chronionych, poza obecnością bociana białego *Ciconia ciconia* oraz żurawia *Grus grus*. W przypadku bociana białego stwierdzono gniazdo tego gatunku w obrębie działki inwestycyjnej. Żurawie zostały stwierdzone w trakcie przelotu nad polami w buforze obszaru inwestycji.

Jak wynika ze zgromadzonej dokumentacji, na działce, na której będzie realizowane przedsięwzięcie znajduje się budynek mieszkalny, nie jest o jednak objęty granicami obszaru realizacji przedsięwzięcia i znajduje się w odległości ok. 80 m na wschód od granic przedsięwzięcia. Odległość najbliższej zabudowy o charakterze mieszkaniowej, dla której obowiązują dopuszczalne poziomy hałasu 40 dB dla pory nocnej i 50 dB dla pory dziennej wynosi ok 80 m w kierunku wschodnim (o czym mowa powyżej) i ok 100 m w kierunku wschodnim od granicy terenu Inwestycji (na dz. nr 75, obr. 0029 Reszkowce). Całość robót związanych z realizacją przedsięwzięcia zamknie się w granicach terenu Inwestora. Poziom dźwięku generowanego na placu budowy przez maszyny budowlane i środki transportu będzie zmienny w czasie, zgodnie ze zmianami zakresu prowadzonych prac.

Głównymi źródłami hałasu, jakie będą związane z podmiotową inwestycją będą inwertery i stacje transformatorowe (o mocy akustycznej do 75dB) oraz magazyny energii (o mocy akustycznej do 86 dB). Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do 4 stacji transformatorowych i do 8 magazynów energii. W karcie informacyjnej zaproponowano lokalizację stacji transformatorowych oraz magazynów energii z dala od siedzib ludzkich tj. min. 250 metrów od stacji transformatorowych, min. 250 metrów od magazynów energii. Przedstawione odległości są minimalnymi zakładanymi, jednak w rzeczywistości mogą być jeszcze bardziej wydłużone. W celu ograniczenia ewentualnego oddziaływania na hałas wprowadzono szereg działań minimalizujących. Mając na względzie zachowane odległości poszczególnych urządzeń od terenów chronionych akustycznie oraz wprowadzone środki zaradcze nie przewiduje się, aby mogło dojść do negatywnego wpływu planowanej inwestycji na jakość życia i funkcjonowanie człowieka w tym zakresie, a także nie przewiduje się, aby na etapie eksploatacji doszło do przekroczeń wartości dopuszczalnych poziomów hałasu.

Jak wynika z treści karty informacyjnej w związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia zostaną dotrzymane dopuszczalne poziomy hałasu na granicy terenów chronionych akustycznie. Normy dotyczące dopuszczalnych poziomów dźwięku i hałasu nie zostaną przekroczone zarówno na terenach przyległych. Ponadto instalacja fotowoltaiczna będzie pracować tylko w porze dziennej, dlatego wyklucza się jakiegokolwiek oddziaływanie akustyczne na tereny sąsiadujące z planowaną inwestycją w porze nocnej. Ponadto, panele znajdujące się w strefie pomiędzy stacjami trafo i magazynami energii, a zabudowaniami mieszkalnymi stanowić będą swoisty rodzaj ekranu, w związku z czym, przewidywany wpływ na klimat akustyczny będzie niższy.

Elektrownia fotowoltaiczna zalicza się do źródeł energii odnawialnej. W procesie produkcyjnym nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliw, jedynie energię słoneczną. Podstawowymi elementami instalacji są panele fotowoltaiczne, które przekształcają energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną.

Inwestycja będzie polegała na montażu wolnostojących ogniw fotowoltaicznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą o łącznej mocy do 8 MW i pow. do 8,03 ha.

**W skład przedmiotowej inwestycji będą wchodzić następujące elementy:**

1. konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych, wbijane bezpośrednio w ziemię,
2. moduły fotowoltaiczne o łącznej mocy do 8 MW;
3. inwertery – do 64 szt.;
4. kontenerowe lub zabudowane stacje transformatorowe wraz z aparaturą sterującą i układem pomiarowo-rozliczeniowym o powierzchni zabudowy do 56 m<sup>2</sup> każda - w ilości do 4 szt.;
5. magazyny energii umieszczone w kontenerach/prefabrykowanej zabudowie – w ilości do 8 szt.;
6. niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia okablowanie niskiego i średniego napięcia;
7. sieci i przyłącza elektroenergetyczne umożliwiające przekazanie energii do sieci elektroenergetycznej;
8. drogi wewnętrzne;
9. ogrodzenie do wysokości 3 m;
10. system oświetlenia LED;

## 11. system monitoringu.

Panele fotowoltaiczne będą zamontowane na stalowych lub aluminiowych konstrukcjach, wbijanych w podłoże lub balastowanych. Połączenia elektryczne po stronie nN będzie odbywać się poprzez sieć elektroenergetyczną poprowadzoną po konstrukcji oraz trasą podziemną. Zamontowany system monitoringu przyczyni się do poprawy bezpieczeństwa inwestycji. Wszelkie elementy wchodzące w skład planowanej inwestycji będą dostarczane do terenu realizacji inwestycji istniejącymi drogami zewnętrznymi. W ramach inwestycji dopuszcza się możliwość wykonania dróg wewnętrznych. Drogi zostaną wykonane z kruszywa, nie będą stanowiły drogi twardej zgodnie z Ustawą prawo budowlane. Drogi zostaną poprowadzone najkrótszą możliwą trasą.

Konstrukcje wsporcze (wolnostojące) służą do montażu paneli fotowoltaicznych. Wykonane są ze stali lub aluminium, odporne na korozję, wbijane do gruntu na głębokość od min. 1,5 m. Głębokość posadowienia będzie uzależniona od wyników badań gruntu. Kolorystyka konstrukcji będzie stonowana (odcienie szarości), niewyróżniające się w krajobrazie. Konstrukcje w układzie rzędowym będą tworzyć tzw. stoły. Odstęp między rzędami stołów: ok 4,0-8,0 m. Wysokość konstrukcji od powierzchni ziemi: do ok. 5,0 m. Nachylenie konstrukcji: ok. 20-40°. Z uwagi na początkową fazę projektową dokładne parametry zostaną określone na późniejszym etapie inwestycji. Dopuszcza się również ewentualny montaż farmy fotowoltaicznej za pomocą konstrukcji balastowej. Nie przewiduje się przekroczenia ww. założeń podczas określania szczegółów projektu.

Panele fotowoltaiczne służą do produkcji energii elektrycznej za sprawą konwersji energii promieniowania słonecznego. Zjawisko to jest możliwe przy użyciu półprzewodnikowych złączy typu p-n. Fotony światła padające na płytkę krzemową, następnie są pochłaniane przez krzem wskutek czego wybija elektron ze swojej pozycji i zmusza go do poruszania. Działanie te stanowi przepływ prądu elektrycznego. Ogniwa są zabezpieczane taflami szkła przed czynnikami atmosferycznymi. W ramach niniejszej inwestycji przewiduje się zastosowanie paneli dwustronnych (bifaciali). Dopuszcza się również możliwość wykorzystania paneli monokrystalicznych lub polikrystalicznych. Decyzja w tym zakresie zostanie podjęta na dalszych etapach projektowych. Panele będą posiadały powłokę antyrefleksyjną. Maksymalna moc planowanej elektrowni fotowoltaicznej wyniesie do 8 MW. Panele fotowoltaiczne będą zamontowane na konstrukcjach wsporczych i będą łączone ze sobą rzędowo. Konstrukcje te będą wyposażone dodatkowo w inwertery. Typ, model, rodzaj i ilość paneli fotowoltaicznych zostaną określony szczegółowo na późniejszych etapach projektowych. Z uwagi na dynamiczną sytuację na rynku branży OZE, wykorzystane zostaną produkty dostępne na dzień realizacji projektu. Z uwagi na wczesny etap projektowy zakłada się wykorzystanie poniższych urządzeń, z uwagi jednak na znaczący postęp technologiczny parametry te mogą w nieznacznym stopniu ulec zmianie w zależności od dostępnych komponentów na rynku.

Inwertery to urządzenia elektryczne, których podstawowym zadaniem jest zmiana prądu stałego (DC) wytworzonego w panelach fotowoltaicznych na prąd przemienny (AC). Inwertery montowane będą na konstrukcjach wsporczych lub w ciągach technologicznych pomiędzy rzędami paneli. Ostateczna decyzja zostanie podjęta na etapie projektowania przedsięwzięcia na podstawie wybranej technologii przewidzianej do zastosowania. Kable, które łączą poszczególne moduły fotowoltaiczne będą mocowane do konstrukcji wsporczej (stołów). Kable zostaną poprowadzone wzdłuż konstrukcji wsporczej oraz w ziemi. Z uwagi na wczesny etap projektowy zakłada się wykorzystanie poniższych urządzeń, z uwagi jednak na znaczący postęp technologiczny parametry te mogą w nieznacznym stopniu ulec zmianie w zależności od dostępnych komponentów na rynku. Planowane wykorzystanie do 64 sztuk inwerterów Sungrow SG125HX – do 75 dB.

Na terenie inwestycji będą zlokalizowane kontenerowe stacje transformatorowe nn/SN. Stacje transformatorowe będą znajdować się wyłącznie na działkach inwestycyjnych a ich dokładny rozkład zostanie określony na dalszym etapie prac projektowych. Stacje transformatorowe nn/SN będą umieszczone w obudowie betonowej, stalowej albo aluminiowej. Kontenerowa stacja transformatorowa jest przystosowana do współpracy z siecią kablową lub kablowo-napowietrzną średniego napięcia oraz siecią kablową niskiego napięcia. Kontenerowa stacja transformatorowa w obudowie betonowej to obiekt parterowy z piwnicą kablową, na planie prostokąta ze stropodachem płaskim. Wykonana będzie w całości w technologii prefabrykowanej. Stacja przystosowana będzie do obsługi wewnętrznej. Piwnica jako monolit w połączeniu z odpowiednim wykończeniem powierzchni oraz techniką przepustów kablowych zapewnia całkowitą wodo- olejo- i gazoszczelność w obu kierunkach. Fundament stacji stanowić będzie prefabrykowany przestrzenny element żelbetowy montowany w gotowym wykopie szerokoprzestrzennym. W stacjach przewiduje się montaż transformatorów w wykonaniu fabrycznym. Posadzka w komorze transformatorowej posiadać będzie otwór, przez który w razie wycieku, olej z transformatora spływa do szczelnej miski olejowej mogącej pomieścić 110% zawartości oleju z transformatora i stanowiącej wydzieloną część fundamentu. Kolorystyka stacji transformatorowych będzie stonowana (odcienie bieli i szarości), tak aby nie wyróżniała się w krajobrazie. Należy podkreślić, iż stacje transformatorowe (do 4 sztuk)

będą oddalone z dala od zabudowy mieszkaniowej o co najmniej 100 m. Przykładowe parametry budynku stacji transformatorowej nn/SN: wysokość pomieszczenia urządzeń elektrycznych do 3 m, wysokość po posadowieniu (od poziomu gruntu) do 4 m, maksymalna powierzchnia zabudowy do 56 m<sup>2</sup> każda.

W ramach niniejszej inwestycji przewiduje się możliwość zastosowania magazynów energii. Magazyny energii służą do przechowywania energii elektrycznej i wykorzystania jej w innym czasie niż następuje jej wytwarzanie. Maksymalna ilość magazynów energii jest uzależniona od warunków przyłączeniowych, na obecnym etapie przewiduje się do 8 szt. magazynów. Dopuszcza się możliwość dostarczenia magazynów energii na późniejszym etapie realizacji lub eksploatacji inwestycji. Magazyny energii będą zlokalizowane co najmniej 100 m, od zabudowy mieszkaniowej. W kontekście planowanej elektrowni, działania koncentrują się na wykorzystaniu bateryjnych magazynów energii elektrycznej do przechowywania i zarządzania energią pozyskiwaną z elektrowni fotowoltaicznej. Ostateczny cel zakłada efektywne wykorzystanie energii słonecznej w celu zaspokojenia potrzeb energetycznych lokalnej społeczności, ograniczenia emisji gazów cieplarnianych oraz zwiększenia niezależności energetycznej gminy, w której przeprowadzone jest przedsięwzięcie. Z uwagi na wczesny etap projektowy zakłada się wykorzystanie poniższych urządzeń, z uwagi jednak na znaczący postęp technologiczny parametry te mogą w nieznacznym stopniu ulec zmianie w zależności od dostępnych komponentów na rynku. Parametry techniczne jednostki (podstawowej) magazynującej energię typu MEW 15/1600-3 (1.25 MW/5.376 MWh): Moc / energia magazynu energii do 1250 kW / do 5376 kWh, Przykładowe wymiary zewnętrzne (długość / szerokość / wysokość) 25500mm / 2800mm / 3450mm, Typ ogniwa Li-Ion LFP.

Linie kablowe będą prowadzone pod ziemią, kabel będzie ułożony w ziemi na głębokości ok. 0,8 - 1,0 m. Kable łączące poszczególne moduły fotowoltaiczne będą mocowane do konstrukcji wsporczej samych modułów fotowoltaicznych (prowadzenie kabli wzdłuż konstrukcji wsporczej lub w ziemi).

W ramach inwestycji dopuszcza się możliwość wykonania dróg wewnętrznych. Drogi zostaną wykonane z kruszywa, nie będą stanowiły dróg twardej zgodnie z Ustawą prawo budowlane. Drogi zostaną poprowadzone najkrótszą możliwą trasą.

Ogrodzenie, które swoim zasięgiem będzie obejmowało teren realizacji inwestycji. Wykonane będzie z ażurowej siatki o stonowanych kolorach (szary lub zielony) oraz bramy wjazdowej. Siatka będzie wykonana bez podmurówki o prześwicie między gruntem min. 20 cm, w celu umożliwienia przemieszczania się małych gatunków zwierząt. Wysokość ogrodzenia do 3,0 m.

Nie planuje się prowadzenia ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. System oświetlenia LED, który będzie uruchamiany czujnikiem ruchu lub automatycznie przez osoby obsługujące farmę fotowoltaiczną. Instalacja nie będzie podświetlana w sposób ciągły. Inwestycja nie będzie oświetlona w sposób ciągły również w nocy. Dzięki rezygnacji ze stałego oświetlenia obiektu w porze nocnej zostanie wyeliminowane zanieczyszczenie światłem. Inwestycja obejmuje również system monitoringu (kamery oraz czujniki ruchu) mający na celu wizyjną obserwację i rejestrowanie niepożądanych zdarzeń.

Realizacja inwestycji będzie odbywać się przy użyciu maszyn budowlanych oraz sprzętu, który będzie sprawny pod względem technicznym. Wykorzystywane pojazdy będą posiadały aktualne badania techniczne, a pracownicy obsługujący maszyny oraz sprzęt będą posiadali stosowne uprawnienia, będą przeszkoleni z zakresu obsługi oraz będą przestrzegali ściśle zasad BHP. Przechowywanie odpadów, miejsca lokalizacji pojazdów oraz maszyn budowlanych będą znajdować się na podłożu szczelnym oraz utwardzonym. Transformatory będą znajdować się w znacznej odległości od zabudowy mieszkaniowej. W ramach realizacji niniejszej dokumentacji zastosowano szereg działań minimalizujących, mających na celu ograniczenie ewentualnych negatywnych skutków realizacji, eksploatacji i likwidacji inwestycji, mających wpływ na środowisko.

W przypadku planowanego przedsięwzięcia w związku z powstawaniem na powierzchni paneli zanieczyszczeń, których opady atmosferyczne nie usuną całkowicie, dodatkowo najczęściej ok 2 razy na rok, panele będą myte w ekologiczny sposób za pomocą wody dostarczonej beczkowozami. Dopuszcza się użycie środków czyszczących, jednakże środki te będą ekologiczne i w całości biodegradowalne. Użyta do czyszczenia woda oraz wody opadowe i roztopowe odprowadzane będą do gruntu.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia nastąpi zwiększenie poziomu hałasu od pracujących maszyn i środków transportu oraz emisji zanieczyszczeń do powietrza od pracujących maszyn i ruchu środków transportu. Etap realizacji może się wiązać jedynie z ewentualnymi zakłóceniami związanymi z pracą sprzętu budowlano-transportowego i związanym z nim zagrożeniem dla środowiska gruntowo-wodnego (wyciek ropopochodnych). Emisja do środowiska wodno-gruntowego może pojawić się wyłącznie w sytuacji awarii maszyn i urządzeń. W celu uniknięcia przedostania się oleju bądź benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy należy użytkować maszyny, środki transportu i urządzenia budowlane, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń. To z kolei ogranicza ryzyko wycieku, czy awarii. Oddziaływania te będą miały jednak charakter krótkotrwały i nie spowodują istotnych zmian standardów środowiska. W trakcie budowy farmy fotowoltaicznej planuje się zastosować na placu budowy szczelne kontenery sanitarne, z których będą korzystał pracownicy wykonujący prace budowlane. W

związku z czym nie będzie zagrożenia skażenia wód gruntowych ściekami bytowymi przez ludzi zatrudnionych przy realizacji inwestycji. Odpowiedzialna za sposób gromadzenia, jak i wywóz ścieków sanitarnych będzie firma zewnętrzna posiadająca odpowiednie zezwolenie.

Powstanie elektrowni słonecznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z powstawaniem odpadów na etapie budowy. Na etapie realizacji inwestycji będą powstały odpady opakowaniowe stanowiące zabezpieczenie elementów zabudowy fotowoltaicznej (paneli fotowoltaicznych i elementów konstrukcyjnych), do tego typu odpadów możemy zaliczyć m.in. kartony, papier, folie, elementy drewniane i metalowe, a także odpady związane z przebywaniem człowieka np. odpady komunalne, odpady papierowe. Wytarzanie odpadów będzie zgodne z hierarchią sposobów postępowania z odpadami (art. 17 ww. ustawy), w szczególności, zapobieganie ich powstawaniu i wtórne przetwarzanie. Odpady będą przechowywane na podłożu utwardzonym za pomocą płyt betonowych lub kruszywa, uszczelnionym za pomocą geowłókniny lub folii. Obszar przechowywania odpadów będzie zlokalizowany z dala od cieków wyróżnionych i nie wyróżnionych, w tym cieków melioracyjnych. Odpady będą przechowywane w sposób selektywny, w przeznaczonych do tego pojemnikach, które będą posiadały zamknięcie. Dodatkowo poza wyżej wymienionym schematem, odpady niebezpieczne będą przechowywane w miarę możliwości w oryginalnych opakowaniach, szczelnie zamkniętych. W celu zabezpieczenia terenu realizacji inwestycji przed wyciekami ewentualnych substancji niebezpiecznych przewiduje się przechowywanie sorbentów lub mat sorpcyjnych. Wytworzone odpady, w tym odpady niebezpieczne (spełniające wymogi art. 3 pkt. 4 ww. ustawy) będą wyłącznie czasowo przechowywane do czasu przekazywania podmiotom posiadającym zezwolenie na zbieranie odpadów lub zezwolenie na przetwarzanie odpadów, w zależności o frakcji odpadów. Gospodarka odpadami na tym etapie będzie zgodna z przepisami ww. ustawy.

Z działaniem instalacji fotowoltaicznej nie wiąże się powstawanie odpadów stałych. Odpady powstałe na etapie eksploatacji inwestycji będą wiązały się wyłącznie z prowadzeniem prac serwisowych i utrzymaniem terenu realizacji inwestycji. W przypadku prac serwisowych może dojść do wymiany elementów zabudowy fotowoltaicznej. Szacuje się, że w ciągu 5 lat może dojść do wymiany około 3% falowników oraz ok. 75-100 sztuk uszkodzonych paneli fotowoltaicznych. Sposób czasowego przechowywania odpadów oraz ich odbioru będzie zgodny z tym na etapie realizacji inwestycji. W ramach prac utrzymaniowych dojdzie do powstania bioodpadów w postaci skoszonej trawy. Bioodpady będą ulegały biodegradacji na terenie realizacji inwestycji stąd nie umieszczono ich ilości w tabeli poniżej. Prace dot. utrzymania terenu będą wykonywane wyłącznie w ramach konieczności. Gospodarka odpadami na tym etapie będzie zgodna z przepisami ww. ustawy.

Likwidację planowanej inwestycji przewiduje się po zakończeniu terminu eksploatacji nie wcześniej jednak jak po 30 latach. Na obecną chwilę biorąc pod uwagę zakres wykonanych prac, etap likwidacji będzie polegał na doprowadzeniu obszaru inwestycyjnego do stanu sprzed budowy farmy fotowoltaicznej. Działania te będą polegały na usunięciu obiektów konstrukcyjnych, zabudowy fotowoltaicznej oraz sieci przyłączy elektroenergetycznych. Zakres prac ziemnych będzie tożsamy z tym na etapie realizacji inwestycji. Zakłada się, że czas likwidacji inwestycji będzie znacznie krótszy od etapu realizacji inwestycji. Wykorzystanie nakładów energii elektrycznej i paliw będzie tożsame z etapem realizacji inwestycji. Głównymi odpadami powstałymi na etapie likwidacji będą panele fotowoltaicznej składające się ze szkła, aluminium oraz krzemu. Ponadto znaczną część odpadów będą stanowiły przewody elektryczne. Sposób gospodarowania odpadami oraz ich forma czasowego przechowywania i odbioru będzie zgodna z działaniami zastosowanymi na etapie realizacji jak i eksploatacji. Wszelka ziemia z wykopów powstała na tym etapie zostanie rozplantowana na terenie inwestycji. Przewiduje się maksymalny odzysk odpadów. Gospodarka odpadami na tym etapie będzie zgodna z przepisami ww. ustawy. Przy prawidłowym wykonaniu rekultywacji z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technik oraz zgodnym z prawem zagospodarowaniem odpadów, nie prognozuje się negatywnego wpływu odpadów powstających w fazie likwidacji elektrowni słonecznej na środowisko naturalne.

Ogniwa fotowoltaiczne funkcjonują praktycznie bezobsługowo. Przewiduje się naturalny sposób odprowadzania wód opadowych przez rozsączanie powierzchniowe w obrębie działki, na której zostanie posadowiona instalacja. Ogniwa fotowoltaiczne ani infrastruktura towarzysząca w trakcie eksploatacji nie są źródłem nadmiernego hałasu ani zanieczyszczeń.

Etap realizacji inwestycji wiąże się z wprowadzeniem nowych elementów i urządzeń na obszary dotychczas niezabudowane. Oddziaływanie w zakresie pola elektromagnetycznego może wiązać się z wprowadzeniem nowych sieci elektroenergetycznych niskiego i średniego napięcia, stacji transformatorowych. W przypadku wprowadzonych sieci niskiego i średniego napięcia nie przewiduje się oddziaływania, ponieważ znaczna część trasy kabli będzie znajdowała się pod ziemią. Realizacja tych prac będzie wykonywana z dala od siedzib ludzkich, w granicach działek inwestycyjnych. Planowane stacje transformatorowe będą znajdowały się w miejscu oddalonym od budynków mieszkaniowych. Mając na względzie obecny stan jak i projektowany planowana inwestycja nie przyczyni się do przekroczenia norm w zakresie pola elektromagnetycznego. W ramach realizacji i eksploatacji inwestycji zastosowano szereg działań minimalizujących. Z uwagi na powyższe nie



przewiduje się, aby planowana inwestycja mogła w sposób negatywny wpłynąć na miejsca przebywania i stałego pobytu ludzi.

Na etapie realizacji inwestycji będą występowały krótkotrwałe uciążliwości wynikające z emisji hałasu przez pracujące urządzenia budowlane oraz pojazdy obsługujące budowę instalacji. Wykonywanie prac budowlanych będzie odbywać się wyłącznie w porze dziennej. Głównymi emitorami hałasu na terenie inwestycyjnym i w jego okolicach podczas budowy elektrowni fotowoltaicznej, będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Teren, na którym planowana jest budowa przedsięwzięcia, nie jest objęty ochroną akustyczną. W celu ograniczenia emisji hałasu zaleca się, aby profesjonalne ekipy budowlane podczas prac posługiwały się nowoczesnym i sprawnym sprzętem o niskiej emisji hałasu. Zjawisko wystąpienia hałasu będzie miało charakter krótkotrwały i ograniczony, a wszelkie uciążliwości z tym związane będą miały charakter przemijający i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową elementów elektrowni PV.

Planowane przedsięwzięcie w postaci elektrowni fotowoltaicznej na etapie eksploatacji nie jest emitorem ponadnormatywnego hałasu. Realizacja prac serwisowych i konserwacyjnych nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego środowiska. Normy dotyczące dopuszczalnych poziomów dźwięku i hałasu nie zostaną przekroczone zarówno na terenie przedsięwzięcia jak i terenach przyległych.

Wpływ na krajobraz z racji niewielkiej wysokości konstrukcji wsporczej - do ok 5 m będzie nieznaczny, nie przewiduje się negatywnego wpływu w tym zakresie.

Ponadto w fazie eksploatacji inwestycja nie wiąże się z emisją zanieczyszczeń do powietrza. W fazie eksploatacji może nastąpić pobór wody związany z koniecznością czyszczenia paneli. Tego typu oddziaływania mają miejsce jedynie w niewielkim stopniu podczas fazy realizacji inwestycji, z uwagi jednak na oddalenie inwestycji od budynków mieszkalnych, etap budowy nie będzie uciążliwy dla społeczności lokalnej. Obszar położony bezpośrednio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie powierzchnią czynnie biologicznie. Wpływ prac porządkowych należy ograniczyć ograniczając prace do okresów o zmniejszonej żywotności zwierząt (np. poza okresem lęgowym).

Teren położony bezpośrednio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie mógł być poddany naturalnej sukcesji. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie zabudowana. Zmiana sposobu zagospodarowania będzie miała charakter czasowy i będzie całkowicie odwracalna. Dodatkową korzyścią wynikającą z instalacji jest likwidacja negatywnego wpływu rolnictwa na powierzchnie wykorzystywane dotychczas do celów uprawnych. Przewiduje się, iż zmiana dotychczasowego sposobu użytkowania gruntów niskich klasy bonitacyjnej przydatności rolniczej dla celów energetyki słonecznej przyczyni się do zwiększenia różnorodności roślin niskopiennych oraz traw.

Farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie wpływa również na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby. Tym samym nie stwarza zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego. Na etapie eksploatacji instalacja paneli fotowoltaicznych to inwestycja bezobsługowa. Podczas funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej nie będą powstawać ścieki zarówno technologiczne jak i bytowe. A wody opadowe i roztopowe będą spływać powierzchniowo po panelach do gleby.

W celu uniknięcia przedostania się oleju lub benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy do środowiska wodno-gruntowego na wypadek awarii, należy korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych oraz środków transportu, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń, co ograniczy ryzyko wycieku/awarii. Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy i rozbiórki, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet WC typu Toi Toi. Ze ściekami powstającymi w czasie budowy należy postępować zgodnie z obowiązującymi przepisami - ścieki socjalno-bytowe z terenów bazy ekipy budującej instalację, będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych.

Inwestor w celu dodatkowej ochrony środowiska gruntowo – wodnego w przypadku konieczności zastosowania transformatora olejowego, użyje transformatorów olejowych posiadających wbudowaną misę olejową, w której mieści się olej z transformatora, co zapobiegnie wyciekom oleju z transformatora zainstalowanego w stacji transformatorowej. Na etapie eksploatacji 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. Ścieki te nie będą narażone na kontakt z substancjami niebezpiecznymi. Przewidywane jest mycie paneli przy użyciu czystej wody lub z użyciem środków biodegradowalnych. Pozostała część użytej wody odprowadzana będzie do gruntu.

Zapotrzebowanie w wodę na etapie realizacji jak i eksploatacji realizowane będzie ze źródeł zewnętrznych transportowanych na teren inwestycji przy pomocy m.in. beczkwozów. Realizacji towarzyszyć będzie niewielkie zużycie wody, głównie na cele socjalne i porządkowe w ilości 10m<sup>3</sup>/dobę. Na etapie

funkcjonowania inwestycji przewiduje się wykorzystanie wody wyłącznie ze względu na prowadzone prace serwisowe oraz konserwacyjne. W ramach prac konserwacyjnych przewiduje się mycie paneli wodą destylowaną, dopuszczając możliwość używania środków myjących całkowicie biodegradowalnych. Szacowane zużycie wody w zależności od przyjętej technologii mycia waha się w granicach ok. 480 tys. litrów rocznie.

Podczas realizacji inwestycji będą wykorzystane następujące surowce: piasek, kruszywo, stal lub aluminium, beton. Wykorzystane materiały będą spełniały wszelkie normy oraz będą posiadały niezbędne atesty. W karcie informacyjnej przedsięwzięcia określono, że szacowane zużycie surowców na tym etapie tj. betonu będzie wynosiło ok. 15 m<sup>3</sup>, stali ok. 250 Mg, piasku ok. 10 m<sup>3</sup>, kruszywa ok. 25 m<sup>3</sup>. Wykorzystanie paliw będzie wiązało się z eksploatacją sprzętu budowlanego oraz pojazdów. Pojazdy budowlane będą zaopatrzone w paliwo poza terenem realizacji inwestycji. Szacuje się, że w zależności od wykorzystanego sprzętu i jego ilości zużycie paliwa może się wahać w granicach ok. 30 m<sup>3</sup>. Zużycie energii elektrycznej będzie wiązało się z czasowym przebywaniem ludzi tj. pracowników budowlanych oraz wykorzystanym sprzętem budowlanym. Przewiduje się możliwość krótkotrwałego wykorzystania agregatów prądotwórczych, w przypadku braku możliwości pozyskania energii elektrycznej z istniejącej sieci elektroenergetycznej. Szacowane zużycie będzie wynosiło ok. 0,5 MWh

Na etapie eksploatacji wystąpi głównie zapotrzebowanie na energię elektryczną oraz paliwa związane z prowadzeniem prac serwisowych, naprawczych oraz koszenia. Szacuje się, że zużycie paliwa na tym etapie będzie wynosiło ok. 2,5-3,0 l na godzinę pracy urządzenia. Czas pracy uzależniony będzie od wysokości koszonej trawy oraz wykorzystanego sprzętu. Paliwa będą dostarczane przez firmy wykonujące zlecenia.

Likwidację planowanej inwestycji przewiduje się po zakończeniu terminu eksploatacji nie wcześniej jednak jak po 30 latach. Na obecną chwilę biorąc pod uwagę zakres wykonanych prac, etap likwidacji będzie polegał na doprowadzeniu obszaru inwestycyjnego do stanu sprzed budowy farmy fotowoltaicznej. Działania te będą polegały na usunięciu obiektów konstrukcyjnych, zabudowy fotowoltaicznej oraz sieci przyłączy elektroenergetycznych. Zakres prac ziemnych będzie tożsamy z tym na etapie realizacji inwestycji. Zakłada się, że czas likwidacji inwestycji będzie znacznie krótszy od etapu realizacji inwestycji. Wykorzystanie nakładów energii elektrycznej i paliw będzie tożsame z etapem realizacji inwestycji.

Z uwagi na nieskomplikowany charakter planowanej elektrowni fotowoltaicznej ryzyko wystąpienia poważnej awarii jest znikome. Przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii. Instalacja będzie monitorowana i wszelkie awarie będą na bieżąco usuwane. Z uwagi na niski charakter zabudowy nie występuje ryzyko katastrofy budowlanej. Z uwagi na niewystępowanie substancji niebezpiecznych na terenie planowanej elektrowni, nie występuje ryzyko katastrofy naturalnej. W związku z budową planowanej elektrowni fotowoltaicznej nie przewiduje się prowadzenia prac rozbiórkowych na terenie inwestycji.

Biorąc pod uwagę informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia oraz charakter i skalę planowanej inwestycji oraz zastosowane zabezpieczenia, na etapie eksploatacji inwestycji standardy jakości środowiska w zakresie emisji zanieczyszczeń do powietrza oraz emisji hałasu będą dotrzymane. Na terenie planowanej inwestycji brak jest obszarów wodno-błotnych. Powierzchnia planowana pod inwestycję jest obecnie w użytkowaniu rolnym. Planowane przedsięwzięcie ze względu na swoją lokalizację na terenie użytków rolnych oraz niewielką skalę nie spowoduje niszczenia cennych siedlisk przyrodniczych, czy likwidowania naturalnych zbiorników wodnych. Przedsięwzięcie nie wiąże się również z negatywnym oddziaływaniem na obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary ochronne zbiorników śródlądowych lub przylegające do jezior.

Przedmiotowe przedsięwzięcie położone będzie poza obszarami wybrzeży i środowiskiem morskim jak również poza obszarami górskimi i terenami leśnymi. Inwestycja nie będzie realizowana w miejscu występowania obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Teren pod przedmiotową inwestycję, położony jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r. poz. 1336 z późn. zm.). Najbliższą obszarową formą ochrony przyrody w pobliżu planowanej inwestycji jest obszar Natura 2000. Jest to: specjalny obszar ochrony siedlisk Natura 2000 - Ostoja Knyszyńska PLH200006 - znajdujący się ok. 0,3 km na zachód od przedmiotowej inwestycji. Jednocześnie teren przeznaczony pod inwestycję położony jest ok. 12,3 km od otuliny Biebrzańskiego Parku Narodowego oraz w odległości ok. 14,8 km od granic samego Biebrzańskiego Parku Narodowego. Na terenie planowanej inwestycji nie zanotowano występowania chronionych gatunków roślin i grzybów. Teren przedsięwzięcia nie leży na obszarze wyznaczonego korytarza ekologicznego. Znajduje się jednak w sąsiedztwie korytarza Puszcza Knyszyńska - Puszcza Augustowska (GKPn-3D) mającego znaczenie dla przemieszczania się większych ssaków - odległość minimalna ok. 0,3 km. Ze względu na znaczne odległości dzielące analizowany obszar od wymienionych form ochrony przyrody nie stwierdzono poza SOO Ostoja Knyszyńska możliwości bezpośredniego lub pośredniego oddziaływania na cel ich powołania.

Biorąc pod uwagę zakres planowanych prac oraz lokalizację inwestycji, nie stwierdza się, aby jej realizacja

pogorszyła stan siedlisk przyrodniczych oraz siedlisk roślin i zwierząt, a także w znaczący sposób wpłynęła negatywnie na gatunki, dla których ochrony wyznaczono obszary chronione oraz integralność i spójność sieci tych obszarów. W związku z powyższym, w szczególności mając na uwadze rodzaj i charakter inwestycji oraz jej lokalizację stwierdzono, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie wywoła znacząco negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze oraz spójność i integralność obszarów Natura 2000 i nie istnieją przesłanki przemawiające za przeprowadzeniem oceny oddziaływania pod kątem przyrodniczym. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że w miejscu realizacji planowanej inwestycji oraz w jej pobliżu nie występują obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia. W rejonie realizacji planowanego przedsięwzięcia brak jest również uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej.

Zgodnie z danymi zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia planowane przedsięwzięcie będzie realizowane na obszarze mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, w związku z faktem, iż na terenie realizacji inwestycji występuje stanowisko archeologiczne. Jak określono w k.i.p. zgodnie z danymi zawartymi na portalu mapowym Narodowego Instytutu Dziedzictwa (dostęp 07.02.2024 r.) na terenie realizacji inwestycji znajduje się stanowisko archeologiczne (w odniesieniu do mapy AZP 28-88) – ślad osadniczy (nr stanowiska 14).

W przypadku prac ziemnych i odkrycia przedmiotu mogącego być zabytkiem, zostaną zastosowane działania określone w ustawie o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, w szczególności art. 32 pkt. 1, tj. 1. Kto, w trakcie prowadzenia robót budowlanych lub ziemnych, odkrył przedmiot, co do którego istnieje przypuszczenie, iż jest on zabytkiem, jest obowiązany: 1) wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot; 2) zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków, ten przedmiot i miejsce jego odkrycia; 3) niezwłocznie zawiadomić o tym właściwego wojewódzkiego konserwatora zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, właściwego wójta (burmistrza, prezydenta miasta). Następnie w konsekwencji powyższego zgłoszenia i dokonania oględzin przez wskazany podmiot, zastosowanie ma art. 32 pkt. 5. Po dokonaniu oględzin odkrytego przedmiotu wojewódzki konserwator zabytków wydaje decyzję. Na podstawie decyzji ww. organu będą prowadzone prace archeologiczne lub nadzór, w zależności od wskazania organu. Mając na względzie powyższe, tj. zachowanie wszystkich przepisów określonych w ustawie o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, stwierdza się, iż planowana inwestycja nie będzie wpływała w sposób znaczący na na obszar mający znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, w tym zabytki kultury i stanowiska archeologiczne na etapie realizacji inwestycji.

Pod względem hydrograficznym teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się w obrębie zlewni jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP): (JCWP) „Sidra do Mościszanki” o kodzie RW200010262147 wyznaczonej jako naturalna część wód o złym stanie ogólnym (umiarkowany stan ekologiczny, stan chemiczny poniżej dobrego), zagrożonej ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Wskazane cele środowiskowe dla JCWP Sidra do Mościszanki to: dobry stan ekologiczny; zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny i ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D; stan chemiczny: dla złagodzonych wskaźników [benzo(a)piren(w)] poniżej stanu dobrego, dla pozostałych wskaźników stan dobry. Dla ww. JCWP RW200010262147 wprowadzono odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych do 2027r. Dodatkowo ustanowiono odstępstwo w zakresie ustalenia mniej rygorystycznego celu środowiskowego dla wskaźników: benzo(a)piren (występowanie w wodzie).

Ponadto planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest obrębie jednolitej części wód podziemnych PLGW 200032, której stan oceniony został jako dobry, a z oceny stanu wynika, że jest ona niezagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Celem środowiskowym dla jednolitych części wód podziemnych jest: utrzymanie dobrego stanu poprzez zapobieganie dopływowi zanieczyszczeń, zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem wód podziemnych, wdrożenie działań dla ochrony wód podziemnych.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę inwestycji oraz zaproponowane rozwiązania chroniące środowisko gruntowo-wodne należy uznać, iż realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia w zakresie wskazanym we wniosku nie powinna kolidować z realizacją celów środowiskowych określonych dla jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i jednolitych części wód podziemnych (JCWPd). W związku z powyższym należy uznać, że realizacja przedsięwzięcia nie będzie miała negatywnego wpływu na stan wód oraz osiągnięcie celów środowiskowych określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

W myśl art. 74 ust. 3a ppkt 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. z 2023 r., poz. 1094, z późn. zm.) poprzez obszar oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko rozumie się teren, na którym realizowana jest inwestycja oraz obszar znajdujący się w odległości 100 metrów od granic tego terenu. Na wnioskowanym terenie pod planowaną inwestycję nie znajdują się i nie są planowane inne przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej.

Z przedłożonej dokumentacji wynika, że planowane przedsięwzięcie będzie miało zasięg lokalny i odwracalny charakter. Ze względu na rodzaj planowanej inwestycji oraz jej lokalizację nie wystąpi transgraniczne oddziaływanie na środowisko. Biorąc pod uwagę charakter i skalę planowanego przedsięwzięcia stwierdza się, że wielkość i złożoność oddziaływania inwestycji nie wpłynie znacząco na stan środowiska. Oddziaływania związane z planowaną inwestycją ograniczać się będzie do fazy realizacji. Oddziaływanie inwestycji w fazie funkcjonowania będzie znikome i powinno się ograniczać do terenu nieruchomości na której będzie realizowane. Uciążliwości środowiskowe będą miały miejsce głównie w fazie realizacji przedsięwzięcia. Z uwagi na charakter i skalę przedsięwzięcia stwierdza się, że nie będą powstawały istotne oddziaływania skumulowane.

**Na etapie realizacji ograniczenie oddziaływania będzie realizowane poprzez następujące działania:**

1. Prace budowlane będą realizowane w porze dziennej między godziną 6.00 -22.00;
2. Prace będą wykonywane przez urządzenia oraz pojazdy sprawne pod względem technicznym;
3. Pojazdy nie będą tankowane na obszarze inwestycyjnym;
4. Będzie zachowana czystość wyjazdu z placu budowy;
5. Ruch pojazdów i użytkowanie sprzętu będą ograniczone do niezbędnego minimum;
6. Praca pojazdów na biegu jałowym będzie ograniczona do niezbędnego minimum;
7. Teren prac budowlanych będzie utrzymany w należyтым porządku;
8. Pracownicy obsługujący budowę będą posiadali odpowiednie uprawnienia oraz pozwolenia wymagane w zakresie obsługi poszczególnych pojazdów;
9. Pracownicy zostaną przeszkoleni w zakresie obsługi poszczególnych urządzeń i maszyn;
10. Pracownicy będą ściśle przestrzegali zasad BHP;
11. Gleba, humus powstałe na etapie realizacji będą rozplanowane na obszarze inwestycyjnym;
12. Odpady będą przechowywane w miejscach wyznaczonych, na podłożu utwardzonym za pomocą płyt betonowych lub kruszywa, uszczelnionym za pomocą geowłókniny lub folii;
13. Obszar przechowywania odpadów będzie zlokalizowany z dala od urządzeń melioracji wodnych;
14. Odpady będą przechowywane w sposób selektywny, w przeznaczonych do tego pojemnikach, które będą posiadały zamknięcie;
15. Odpady niebezpieczne będą przechowywane, w miarę możliwości, w oryginalnych opakowaniach, szczególnie zamkniętych;
16. W celu zabezpieczenia terenu przed skutkami nieprzewidzianej awarii (np. wyciek substancji) przewiduje się wyposażenie terenu inwestycji w sorbenty lub mat sorpcyjne;
17. Odpady będą wywożone przed podmioty posiadające zezwolenie na zbieranie odpadów lub zezwolenie na przetwarzanie odpadów, w zależności o frakcji odpadów;
18. Teren inwestycyjny będzie wyposażony w toalety przenośne typu Toi-Toi;
19. Zaplecze budowy i parking samochodów będą zlokalizowane co najmniej 50 m od granicy terenów chronionych akustycznie;
20. Stacje transformatorowe i magazyny energii będą zlokalizowane co najmniej 100 metrów od zabudowy chronionej akustycznie;
21. Realizacja inwestycji będzie prowadzona z poszanowaniem środowiska naturalnego;
22. Panele fotowoltaiczne będą posiadały powłokę antyrefleksyjną;
23. Kolorystyka konstrukcji wsporczych, stacji transformatorowych, magazynów energii będzie stonowana (odcienie bieli i szarości), niewyróżniające się w krajobrazie;
24. Realizacja inwestycji pod względem postępowania z zabytkami będzie zgodna z ustawą o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami, w szczególności art. 32 pkt. 1;
25. Inwestycja będzie realizowana zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa oraz normami;
26. Ogrodzenie zostanie wykonane z siatki o stonowanych kolorach (szary lub zielony) bez podmurówki, z pozostawieniem przerwy pomiędzy ogrodzeniem i gruntem min. 20 cm;
27. Zostanie ograniczony do minimum czas funkcjonowania wykopów o stromych brzegach, do których mogłyby wpadać zwierzęta. W sytuacji ich powstania regularnie sprawdzać (nie rzadziej niż raz na 3 dni), czy nie ma w nich zwierząt. W przypadku stwierdzenia ich obecności przenieść je w bezpieczne miejsce;
28. Prace dotyczące ewentualnej wycinki drzew i krzewów będą wykonywane poza sezonem lęgowym ptaków, tj. w okresie od 16 października do końca lutego. Dopuszcza się możliwość wycinki drzew w trakcie trwania sezonu lęgowego jedynie pod ścisłym nadzorem specjalisty ornitologa;
29. Zostanie pozostawiony nieogrodzony pas migracji na terenie realizacji inwestycji celem umożliwienia migracji większych ssaków.

**Ograniczenie oddziaływania na środowisko w trakcie eksploatacji będzie realizowane poprzez następujące działania:**

1. Postępowanie z ewentualnymi odpadami powstałymi na etapie eksploatacji będzie tożsame jak na etapie realizacji;
2. Koszenie traw i mycie paneli będzie odbywało się wyłącznie w miarę zaistnienia potrzeby;
3. Wykaszanie terenu będzie odbywało się po 1 sierpnia i będzie prowadzone od środka farmy w kierunku jej brzegów tj. w kierunku pól uprawnych;
4. Sprzęt wykorzystywany do mycia paneli i koszenia traw będzie nowoczesny i sprawny pod względem technicznym;
5. Mycie paneli będzie odbywało się wyłącznie przez wyspecjalizowane firmy w tym zakresie, za pomocą wyłącznie wody z dopuszczeniem możliwości wykorzystywania środków biodegradowalnych i neutralnych dla środowiska;
6. Wykorzystywane substancje niebezpieczne np. paliwa do kosiarek oraz smary i oleje będą przechowywane wyłącznie w oryginalnych opakowaniach lub pojemnikach przeznaczonych na ich przechowywanie. Odpady te nie będą przechowywane na terenie inwestycyjnym. Każdorazowo będą dostarczane przez firmę obsługującą teren;
7. Obszar inwestycyjny nie będzie oświetlony światłem ciągłym;
8. Teren eksploatacji inwestycji będzie uporządkowany;
9. Po wybudowaniu inwestycji, teren zostanie pozostawiony naturalnej sukcesji, a późniejsze koszenie prowadzone będzie od centrum farmy w kierunku jej brzegów, co pozwoli na ewentualną ucieczkę zwierząt i tym samym ograniczy ich śmiertelność;
10. Eksploatacja inwestycji będzie prowadzona z poszanowaniem środowiska naturalnego.
11. Prowadzenie systematycznych przeglądów instalacji i konserwacji urządzeń;
12. Wykonanie stacji transformatorowej – dostępnej jedynie osobom posiadającym odpowiednie uprawnienia.
13. Wyposażenie transformatora w szczelną misę olejową, która pomieści olej jaki będzie zawierał transformator, co zapobiegnie ewentualnemu zanieczyszczeniu gruntu;
14. Przekazywanie na bieżąco do odzysku lub unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom odpadów wytworzonych w związku z konserwacją planowanej inwestycji, bez konieczności magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia.

O zgromadzeniu dowodów i możliwości zapoznania się z aktami sprawy, w tym uzyskanymi opiniami zawiadomiono strony postępowania w drodze obwieszczenia BRG.6220.2.2024 z dnia 15 lipca 2024 r., ustalając termin na zapoznanie się z dokumentacją do dnia 05 sierpnia 2024 r. oraz zawiadomienia BRG.6730.2.2024 z dnia 15 lipca 2024 r., wyznaczając 7-dniowy termin na dokonanie tych czynności. W wyznaczonym terminie strony biorące udział w postępowaniu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie wniosły zastrzeżeń, ani nie zgłosiły żadnych uwag i wniosków. Warunki i informacje wynikające z opinii organów wniesiono do treści niniejszej decyzji.

**Mając na względzie powyższe uwarunkowania, orzeczono jak w sentencji.**

Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm.). Wniosek powinien być złożony nie później niż przed upływem sześciu lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.

Zgodnie z art. 72 ust. 4 ww. ustawy 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.

Zgodnie z art. 72 ust. 4b ww. ustawy złożenie wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust. 1, wydawanych dla obiektu energetyki jądrowej lub inwestycji towarzyszącej, a także dla inwestycji w zakresie terminalu, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

#### POUCZENIE

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom prawo do wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium odwoławczego Białymstoku za pośrednictwem Burmistrza Dąbrowy Białostockiej w terminie czternastu dni od dnia jej otrzymania. 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. Oznacza to, że 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.

**BURMISTRZ**  
*mgr Artur Gajlewicz*

Uiszczono opłatę skarbową w kwocie 205,00zł- za wydanie decyzji oraz 17,00zł- za złożenie pełnomocnictwa zgodnie z ustawą z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (Dz.U. 2023 poz. 2111 z późn. zm.)

#### Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia.

#### Otrzymują:

1. [REDAKTOWANE] – Pełnomocnik Axpo Solar Polska Sp. z o. o.  
Adres do korespondencji:  
[REDAKTOWANE]
2. Pozostałe strony postępowania zgodnie z wykazem stron - w drodze obwieszczenia stosownie do art. 49 k.p.a.;
3. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Białymstoku (stosownie do art. 74 ust. 4 ustawy ooś);
4. Dyrektor Zarządu Zlewni w Augustowie - Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie (stosownie do art. 74 ust. 4 ustawy ooś);
5. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Sokółce (stosownie do art. 74 ust. 4 ustawy ooś);
6. Starosta Sokółski (ostateczna decyzja – stosownie do art. 86a ustawy ooś);
7. a/a.

---

*Sprawę prowadzi: Inspektor Marta Buchuta, Referat Budownictwa Rolnictwa i Gospodarki Komunalnej Urzędu Miejskiego w Dąbrowie Białostockiej; Tel. (85) 7121100 wew. 138, godziny pracy: 7<sup>30</sup> - 15<sup>30</sup>.*

#### **Informacja:**

- Administratorem zbieranych i przetwarzanych danych osobowych jest Urząd Miejski w Dąbrowie Białostockiej, ul. Solidarności 1, 16-200 Dąbrowa Białostocka, reprezentowany przez Burmistrza Dąbrowy Białostockiej. Może Pan/Pani skontaktować się z nami osobiście, poprzez korespondencję tradycyjną lub telefonicznie pod numerem 85 7121100

- Zbierane dane osobowe będą przetwarzane w celu realizacji zadań z zakresu wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz zgody na realizację inwestycji, wynikających z Ustawy z dnia 03 października 2008 r o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie oraz Ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego. Przetwarzanie tych danych jest niezbędne do prawidłowego i sprawnego przebiegu zadań publicznych realizowanych przez Urząd Miejski.

- Pełna treść obowiązku informacyjnego dostępna jest w Biuletynie Informacji Publicznej pod adresem <https://bip-umdabrowabialostocka.wrotapodlasia.pl/ochrona-danych-osobowych/> (adres BIP).

BRG.6220.2.2024

### CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Załącznik do decyzji Burmistrza Dąbrowy Białostockiej o środowiskowych uwarunkowaniach z dnia 08 sierpnia 2024 r., znak BRG.6220.2.2024. określającej środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej „EP Reszkowce” o mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną terenie działek ew. nr: 69/2, 70/2, 71/2, obręb Reszkowce, gmina Dąbrowa Białostocka.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 8 MW i pow. ok 8,03 ha wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na terenie działek ew. nr: 69/2, 70/2, 71/2, obręb 0029 Reszkowce, gmina Dąbrowa Białostocka.

1. Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 8 MW i pow. ok 8,03ha wraz z infrastrukturą towarzyszącą, produkującej energię elektryczną ze źródła odnawialnego, jakim jest promieniowanie słoneczne.
2. Inwestor zakłada możliwość etapowania przedsięwzięcia, nie przekraczając łącznej mocy łącznej do 8 MW.
3. Infrastrukturą towarzyszącą będą m. in. konstrukcje wsporcze, panele fotowoltaiczne, inwertery, kontenerowe stacje transformatorowe, ewentualne magazyny energii, przewody elektryczne, system monitoringu, ogrodzenie i oświetlenie.
4. Na terenie inwestycji zostaną wykonane utwardzone kruszywem parkingi oraz drogi technologiczne na potrzeby obsługi elektrowni PV. Teren inwestycji będzie ogrodzony.
5. Działki, na których planowana jest realizacja przedsięwzięcia posiadają łączną powierzchnię 9,9214 ha. Zgodnie z danymi zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia powierzchnia przeznaczona pod przedmiotową inwestycję będzie wynosić ok. 8,03 ha (teren realizacji inwestycji). Powierzchnia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów wyniesie ok. 5,58 ha. Ze zgromadzonej dokumentacji wynika, że powierzchnia modułów PV wyniesie ok. 3,53 ha, natomiast suma powierzchni komunikacyjnych wyniesie ok. 0,71 ha.
6. Teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie graniczy bezpośrednio z drogą powiatową (dz. nr 71/1, 70/1 i 69/1, 126, obr. 0029 Reszkowce) i drogą gminną – działką gminną, niezaliczoną do dróg publicznych (dz. nr 130/1 i 130/2, obr. ewid. 0029 Reszkowce). Inwestor zakłada możliwość dojazdu z obydwu dróg.
7. Planowana inwestycja zlokalizowana jest w krajobrazie rolniczym. Tereny otaczające przedmiotową nieruchomość to grunty rolne, droga, zabudowa zagrodowa i zadrzewienia śródpolne. Teren charakteryzuje się przede wszystkim obecnością pól uprawnych.
8. **Na terenie realizacji inwestycji znajduje się stanowisko archeologiczne (w odniesieniu do mapy AZP 28-88) – ślad osadniczy (nr stanowiska 14).**
9. Nieruchomości na których planowana jest inwestycja obejmują użytki: Br-PsIV, LsIV, Lzr-PsIV, ŁIV, N, PsIV, RIVb, RV, W-PsV, RIVa. Zgodnie z dołączoną do wniosku mapą ewidencyjną teren przeznaczony realizację inwestycji nie obejmuje gruntów klasy III i lepszych, ani gruntów leśnych oraz użytków Br-PsIV, N, W-PsV.
10. Odległość najbliższej zabudowy o charakterze zabudowy mieszkaniowej dla której obowiązują dopuszczalne poziomy hałasu 40 dB dla pory nocnej i 50 dB dla pory dziennej wynosi ok 80 m w kierunku wschodnim od granicy terenu Inwestycji.
11. Teren przewidziany pod inwestycję stanowią pola uprawne i łąki, posiada naturalną rzeźbę terenu. Ewentualne roboty ziemne będą polegać na wykonaniu tras kablowych oraz wbijaniu konstrukcji montażowych. Nie przewiduje się zmian ukształtowania terenu. Zachowane zostaną naturalne spadki terenu i kierunki spływu powierzchniowego.
12. Teren inwestycji będzie ogrodzony ogrodzeniem o wysokości do 3 m. W celu umożliwienia przemieszczania się małych gatunków zwierząt ogrodzenie inwestycji zostanie podniesione na ok 10-20 cm powyżej poziomu gruntu.

13. Realizacja przedsięwzięcia może wiązać się z koniecznością wycinki drzew. Prace dotyczące ewentualnej wycinki drzew i krzewów będą wykonywane poza sezonem lęgowym ptaków, tj. w okresie od 16 października do końca lutego. Dopuszcza się możliwość wycinki drzew w trakcie trwania sezonu lęgowego jedynie pod ścisłym nadzorem specjalisty ornitologa.
14. W skład przedmiotowej inwestycji będą wchodzić następujące elementy:
- konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych, wbijane bezpośrednio w ziemię,
  - moduły fotowoltaiczne o łącznej mocy do 8 MW;
  - inwertery – do 64 szt.;
  - kontenerowe lub zabudowane stacje transformatorowe wraz z aparaturą sterującą i układem pomiarowo-rozliczeniowym o powierzchni zabudowy do 56 m<sup>2</sup> każda - w ilości do 4 szt.;
  - magazyny energii umieszczone w kontenerach/prefabrykowanej zabudowie – w ilości do 8 szt.;
  - niezbędne do funkcjonowania przedsięwzięcia okablowanie niskiego i średniego napięcia;
  - sieci i przyłącza elektroenergetyczne umożliwiające przekazanie energii do sieci elektroenergetycznej;
  - drogi wewnętrzne;
  - ogrodzenie do wysokości 3 m;
  - system oświetlenia LED;
  - system monitoringu.
15. Elektrownia fotowoltaiczna zalicza się do źródeł energii odnawialnej. W procesie produkcyjnym nie wykorzystuje się żadnego rodzaju paliw, jedynie energię słoneczną. Podstawowymi elementami instalacji są panele fotowoltaiczne, które przekształcają energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną. W przypadku projektowanych paneli, generowana energia elektryczna jest wyprowadzana i kierowana linią kablową do transformatora. Transformator zostanie umieszczony w kontenerowej stacji transformatorowej. Z racji planowanej mocy inwestycji przewiduje się wykonanie do 4 stacji transformatorowych.
16. Przedsięwzięcie polegać będzie na montażu instalacji fotowoltaicznej w sposób nieinwazyjny, metodą wbijania profili stalowych lub aluminiowych bezpośrednio do gruntu na głębokość min 1,5m. Z uwagi na niewielki ciężar konstrukcji paneli nie jest wymagane wykonanie fundamentów. Wysokość stelaży z panelami osiągnie do ok. 5 m. Panele wyposażone zostaną w powłokę antyrefleksyjną, zapobiegającą efektowi olśnienia. Łączna moc zainstalowanych paneli fotowoltaicznych będzie nie większa niż 8 MW.
17. Instalację fotowoltaiczną utworzą rzędy stelaży z modułami fotowoltaicznymi. Pomiędzy rzędami pozostawiona zostanie separacja umożliwiającą dostęp do paneli, prowadzenie prac porządkowych oraz uniknięcie zacinienia modułów.
18. Energia elektryczna produkowana przez elektrownię będzie dostarczana za pomocą stacji transformatorowych do sieci elektroenergetycznej operatora.
19. Przy planowanej instalacji elektrowni fotowoltaicznej planuje się montaż stacji transformatorowych nn/SN w obudowie betonowej, stalowej albo aluminiowej wraz z układem pomiarowym. Łączna moc stacji, które będą obsługiwać projektowaną instalację fotowoltaiczną będzie miała moc do 8 MW. W przypadku wykorzystania transformatorów olejowych będą one wyposażone w szczelną misę olejową, która pomieści olej transformatorowy w przypadku wycieku, ponadto transformatory zostaną umieszczone w kontenerze lub prefabrykowanej, żelbetowej zabudowie, z uszczelnioną podłogą, co wyeliminuje ryzyko zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi.
20. W ramach niniejszej inwestycji przewiduje się możliwość zastosowania magazynów energii. Maksymalna ilość magazynów energii jest uzależniona od warunków przyłączeniowych, na obecnym etapie przewiduje się do 8 szt. magazynów. Magazyny energii będą zlokalizowane co najmniej 100 m, od zabudowy mieszkaniowej. W kontekście planowanej elektrowni, działania koncentrują się na wykorzystaniu bateryjnych magazynów energii elektrycznej do przechowywania i zarządzania energią pozyskiwaną z elektrowni fotowoltaicznej.

**BURMISTRZ**  
  
**mgr Artur Gajlewicz**