

DECYZJA

O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 1 pkt 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 77 ust. 1, art. 80, art. 82, art. 85 ust. 1, ust. 2 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. z 2023 r., poz. 1094 z późn. zm.), zwanej dalej uouioś, art. 104, art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r., poz. 775 z późn. zm.), po rozpatrzeniu wniosku Green Capital S.A. z siedzibą w Warszawie, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 4 MW i powierzchnią zabudowy do 4 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na terenie działki nr 202 w miejscowości Kościelec, gm. Pakość” oraz po przeprowadzeniu w ramach przedmiotowego postępowania oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko,

orzekam:

- I. **Ustalić środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia pn. „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 4 MW i powierzchnią zabudowy do 4 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na terenie działki nr 202 w miejscowości Kościelec, gm. Pakość”, na podstawie raportu o oddziaływaniu przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, sporządzonego przez zespół pod kierownictwem Pana Przemysława Dereszewskiego w czerwcu 2023 r. wraz z uzupełnieniami z dnia 28 września 2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 6 października 2023 r.) oraz z dnia 30 października 2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 6 listopada 2023 r.).**
- II. **Określić następujące warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia:**
 1. Prace budowlane rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków oraz kluczowym okresem rozrodu gatunków dziko występujących zwierząt, przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu przez specjalistę przyrodnika braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt na terenie zamierzenia.
 2. Każdorazowo przed podjęciem prac w obrębie wykopów, dokonać kontroli obecności zwierząt w ich obrębie. W przypadku obecności fauny, zwierzę lub zwierzęta odłowić, a następnie przenieść poza obszar robót, do siedliska zapewniającego możliwość dalszej wędrówki.
 3. Wykaszenie roślinności na terenie farmy prowadzić poza okresem od 1 kwietnia do 31 lipca rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów, celem zminimalizowania zagrożenia śmiertelności dla małych zwierząt, w tym ptaków.
 4. W celu minimalizacji i ograniczenia oddziaływań związanych z emisją hałasu, wibracji i zanieczyszczeń do powietrza, prace realizacyjne prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6:00-22:00.
 5. Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli przekazywać niezwłocznie specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.
 6. W celu zabezpieczenia gruntu oraz wód podziemnych i powierzchniowych przed zanieczyszczeniem substancjami ropopochodnymi, podczas realizacji inwestycji, używać

wyłącznie sprawnego sprzętu i monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, które mogą powstać w wyniku awarii oraz zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia. W przypadku wycieku substancji niebezpiecznych, zanieczyszczony grunt lub zużyty sorbent zebrać i przekazać uprawnionym odbiorcom odpadów.

7. Stacje transformatorowe zlokalizować poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią.
8. Zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełniania paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. posiadającym uszczelnioną powierzchnię.
9. Odpady lub inne substancje niebezpieczne magazynować w szczelnych i oznakowanych pojemnikach, na szczelnym podłożu, w sposób zabezpieczający przed czynnikami atmosferycznymi oraz przed dostępem osób nieuprawnionych.
10. Po wykonaniu prac montażowych, teren zamierzenia zagospodarować jako biologicznie czynny, np. poprzez pozostawienie do naturalnej sukcesji, obsianie rodzimymi gatunkami traw lub użytkowanie rolnicze.
11. Wprowadzić nasadzenia krzewów wzdłuż ogrodzenia inwestycji zgodnie z rysunkiem nr 1 (żółte linie). Do nasadzeń stosować rodzime gatunki krzewów, np. jałowiec pospolity, dereń świdwa, bez czarny, tarnina, głóg, szakłak pospolity, trzmielina, kruszyna pospolita, leszczyna pospolita, czeremcha zwyczajna, głóg jednoszyjkowy, bez koralowy, kalina koralowa, berberys zwyczajny. Ewentualne przycinanie krzewów prowadzić poza okresem lęgowym ptaków przypadającym w terminie od 1 marca do 31 sierpnia lub w dowolnym terminie po potwierdzeniu przez specjalistę przyrodnika maksymalnie na 2 dni przed przycięciem braku aktywnych lęgów ptaków oraz rozrodu zwierząt w obrębie krzewów przeznaczonych do przycięcia.



Rysunek 1. Plan nasadzeń zieleni izolacyjnej zgodny z uzupełnieniem raportu z dnia 30 października 2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 6 listopada 2023 r.)

12. Prowadzić monitoring udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz w razie potrzeby dokonywać nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek, zapewniając trwałość wykonanych nasadzeń.
13. Inwestycję zrealizować w granicach terenu przedstawionego na rysunku nr 1.
14. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekami oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonać z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych szczelną misę olejową, o pojemności pozwalającej pomieścić co najmniej 100% objętości oleju znajdującego się w transformatorze.
15. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, co zapobiegnie niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu.

16. Ogrodzenie terenu zamierzenia wykonać w taki sposób, aby uwzględnić około 15 cm przestrzeń między gruntem a ogrodzeniem, celem zapewnienia możliwości swobodnej wędrówki małych zwierząt.
17. Nie wprowadzać oświetlenia stałego farmy fotowoltaicznej. Dopuszcza się zastosowanie oświetlenia włączanego tylko w przypadku detekcji ruchu, z wykorzystaniem źródła światła o niskiej emisji promieniowania UV (np. LED) oraz lampami skierowanymi w dół.
18. Drzewa i krzewy, będące w zasięgu oddziaływania inwestycji, w przypadku zagrożenia ich uszkodzenia na etapie budowy zabezpieczyć przed:
 - 1) możliwością mechanicznego uszkodzenia, np. poprzez odeskowanie pni drzew i wygradzenie krzewów oraz podwiązywanie kolidujących gałęzi lub ewentualnie wygradzenie skupisk drzew i ich oznakowanie,
 - 2) mechanicznym uszkodzeniem bryły korzeniowej poprzez prowadzenie prac w bezpośrednim sąsiedztwie systemów korzeniowych drzew i krzewów w sposób ręczny, o ile pozwala na to technologia prac. Powstałe ewentualne uszkodzenia mechaniczne pni i korzeni zabezpieczyć preparatem grzybobójczym,
 - 3) przesuszeniem systemu korzeniowego poprzez jak najszybsze zasypywanie wykopów w obrębie bryły korzeniowej.
19. W przypadku konieczności podniesienia poziomu gruntu o więcej niż 30 cm w zasięgu rzutu korony drzew, wykonać warstwę drenażowo – napowietrzającą.
20. Nie organizować zaplecza budowy lub miejsc postoju maszyn i składowania materiałów w zasięgu rzutu koron drzew.
21. Do mycia paneli stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów.
22. Nie stosować środków ochrony roślin (herbicydy, pestycydy) oraz nawozów sztucznych na terenie przedmiotowej farmy.
23. W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie wyposażyć w przenośne toalety, posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno – bytowe.
24. W przypadku stwierdzenia występowania kolizji planowanej inwestycji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, kolizje te uzgodnić z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami.

III. W dokumentacji niezbędnej do wydania decyzji wymienionych w art. 72 ust. 1 uouioś uwzględnić następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:

1. Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach budynków farmy zabezpieczyć przed dostępem ptaków i nietoperzy, np. zasłonić siatką o oczkach o średnicy maksymalnie 1 cm.
2. Budynki wykonać lub pomalować w kolorystyce neutralnej, np. odcieniach szarości, brązu i/lub zieleni, aby ograniczyć ich widoczność w krajobrazie.

IV. Stwierdzam konieczność monitorowania oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przeprowadzić monitoring porealizacyjny w zakresie roślinności i awifauny lęgowej oraz śmiertelności ptaków, a także migracji zwierząt. Monitoring w zakresie roślinności przeprowadzić w szczytowym okresie wegetacji (maj-czerwiec). Przeprowadzić co najmniej 2 kontrole terenowe w zakresie awifauny lęgowej w terminach zgodnych z metodyką Państwowego Monitoringu Środowiska prowadzonego przez Główny Inspektorat Ochrony Środowiska w zakresie Monitoringu Pospolitych Ptaków Lęgowych. Obserwacje prowadzić z wykorzystaniem transektów

obserwacyjnych. Po zakończeniu każdej z ww. kontroli przeprowadzić wyszukiwanie martwych ptaków na terenie całej inwestycji. Monitoring wykonać w 1, 3 i 5 lub 1, 2 i 3 roku po oddaniu farmy fotowoltaicznej do eksploatacji. Na podstawie przeprowadzonych badań przeprowadzić analizę rzeczywistego wpływu zamierzenia na ptaki (porównanie z wynikami badań przedrealizacyjnych). Wyniki monitoringu przekazywać do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy w ciągu 30 dni od zakończenia każdego z cykli badań.

- V. Przed rozpoczęciem realizacji przedsięwzięcia nie należy przeprowadzać ponownej oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania pozwolenia na budowę.**

Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 17 lutego 2020 r. (data wpływu: 18 lutego 2020 r.), Wnioskodawca – firma Green Capital S.A. z siedzibą w Warszawie, wystąpił z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 4 MW i powierzchnią zabudowy do 4 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na terenie działki nr 202 w miejscowości Kościelec, gm. Pakość”.

Dla terenu planowanej lokalizacji elektrowni fotowoltaicznej brak aktualnie obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Na podstawie § 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. z 2019 r., poz. 1839), przedmiotowe przedsięwzięcie zaliczono do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, tj. „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a)”, z uwagi na fakt, że powierzchnia zajęta pod elektrownię wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła do 4 ha.

Zgodnie z art. 63, 71, 72 ust. 1 pkt 1 uouioś, dla planowanej inwestycji zachodzi obowiązek uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, przed wydaniem której może być wymagane sporządzenie raportu oddziaływania na środowisko.

Mając na uwadze zapisy art. 64 ust. 1 uouioś, tut. Urząd wystąpił pismem z dnia 16 marca 2020 r., znak: KIO.6220.4.2020.PG do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy, Dyrektora Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wód Polskich w Inowrocławiu oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Inowrocławiu z wnioskiem o wyrażenie opinii, czy dla przedmiotowego przedsięwzięcia istnieje obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Pismem z dnia 16 marca 2020 r., znak: KIO.6220.4.2020.PG, zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Inowrocławiu pismem z dnia 27 marca 2020 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 31 marca 2020 r.), znak: N.NZ-42-2-21-1/20, Dyrektor Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wód Polskich w Inowrocławiu pismem z dnia 9 kwietnia 2020 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 14 kwietnia 2020 r.), znak: BD.ZZŚ.1.435.115.2020.DG oraz Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy pismem z dnia 16 kwietnia 2020 r. (data wpływu do tut. Urzędu), znak: WOO.4220.306.2020.HN, wezwali Wnioskodawcę do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Wnioskodawca złożył wymagane wyjaśnienia pismami odpowiednio z dnia 6 kwietnia 2020 r. (data wpływu

do tut. Urzędu: 9 kwietnia 2020 r.), z dnia 10 czerwca 2020 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 12 czerwca 2020 r.) oraz z dnia 13 sierpnia 2020 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 18 sierpnia 2020 r.).

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Inowrocławiu pismem z dnia 10 kwietnia 2020 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 14 kwietnia 2020 r.), znak: N.NZ-42-2-21-2/20 oraz Dyrektor Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wód Polskich w Inowrocławiu pismem z dnia 18 czerwca 2020 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 22 czerwca 2020 r.), znak: BD.ZZŚ.435.115.2020.DG, wyrazili opinie, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy postanowieniem z dnia 28 sierpnia 2020 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 1 września 2020 r.), znak: WOO.4220.306.2020.HN.2, wyraził opinię o konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia, w której został wskazany zakres raportu oddziaływania na środowisko.

Mając na uwadze powyższe opinie, po przeprowadzeniu stosownej analizy, Burmistrz Pakości wydał postanowienie z dnia 25 września 2020 r., znak: KIO.6220.4.2020.PG, stwierdzające potrzebę przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia i określające zakres raportu o oddziaływaniu planowanej inwestycji na środowisko. Następnie postanowieniem z dnia 21 października 2020 r. znak: KIO.6220.4.2020.PG zawieszono przedmiotowe postępowanie, do czasu przedłożenia raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 3 lipca 2023 r., Wnioskodawca przedłożył Raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 4 MW i powierzchnią zabudowy do 4 ha wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w miejscowości Kościelec, dz. nr 202 gmina Pakość”. W związku z powyższym postanowieniem z dnia 7 lipca 2023 r., znak: KIO.6220.4.2020.PG, podjęto zawieszone postępowanie.

Następnie pismem z dnia 7 lipca 2023 r., znak: KIO.6220.4.2020.PG wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Bydgoszczy z wnioskiem o uzgodnienie warunków realizacji planowanej inwestycji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy pismami z dnia 1 września 2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu), znak: WOO.4221.168.2023.HN.2 oraz z dnia 23 października 2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu), znak: WOO.4221.168.2023.HN.3, wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia złożonego raportu oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Wnioskodawca przesłał wymagane uzupełnienia pismami z dnia 28 września 2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 6 października 2023 r.) oraz z dnia 30 października 2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 6 listopada 2023 r.). Następnie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy postanowieniem z dnia 29 listopada 2023 r. (data wpływu), znak: WOO.4221.168.2023.HN.4, uzgodnił realizację przedmiotowego przedsięwzięcia. Warunki określone w ww. postanowieniu zostały w całości uwzględnione w niniejszej decyzji.

W związku z faktem, że w niniejszej sprawie występuje ponad 10 stron postępowania, zgodnie z art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego, w związku z art. 74 ust. 3 uouioś, zawiadamianie stron o czynnościach organu administracji publicznej w przedmiotowej sprawie, dokonywane było w formie publicznych obwieszczeń.

Przed wydaniem rozstrzygnięcia w przedmiotowej sprawie, Burmistrz Pakości działając na podstawie art. 33 ust. 1 uouioś, poinformował o wszczęciu procedury z udziałem społeczeństwa, poprzez zamieszczenie stosownych obwieszczeń w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Pakość, na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Pakości oraz na tablicy ogłoszeń w pobliżu inwestycji. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski społeczeństwa nt. planowanej inwestycji.

Po zebraniu materiału dowodowego, obwieszczeniem z dnia 8 grudnia 2023 r., znak:

KIO.6220.4.2020.PG, poinformowano strony o możliwości zapoznania się z zebrany materiał dowodowy i wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji w przedmiotowej sprawie. W wyznaczonym terminie żadna ze stron nie wniosła uwag do zebranego materiału dowodowego.

Organ rozpatrzył sprawę w oparciu o załączone materiały oraz uzyskane opinie i uzgodnienia.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ww. ustawy, przeanalizowano rodzaj i charakterystykę planowanego przedsięwzięcia, jego usytuowanie z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska oraz rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania. Wyniki analizy uwarunkowań przedstawiono poniżej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie polegało na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce ewid. nr 202 obręb Kościelec, gmina Pakość, powiat inowrocławski, województwo kujawsko-pomorskie. Powierzchnia całkowita działki inwestycyjnej wynosi 7,95 ha. Całkowita powierzchnia zajęta pod elektrownię wraz z infrastrukturą towarzyszącą będzie wynosiła do 4 ha. Zgodnie z wypisem z ewidencji gruntów, teren ww. działki ewidencyjnej stanowi grunty rolne zabudowane, grunty orne klasy bonitacyjnej V, pastwiska trwałe oraz nieużytki. Obszar wskazany pod inwestycję jest obecnie użytkowany rolniczo. Na terenie planowanego przedsięwzięcia, w centralnej części działki nr 202 obr. Kościelec, gm. Pakość, zlokalizowane są dwa budynki zabudowy zagrodowej. Przedsięwzięcie znajdować się będzie w obrębie obszarów o charakterze rolniczym, z rozproszoną zabudową zagrodową oraz jednorodziną, o małej gęstości zaludnienia. Najbliższa zabudowa zamieszkała przez ludzi znajduje się w odległości około 193 m w kierunku północnym od miejsca granicy ogrodzenia terenu objętego wnioskiem. Na terenie działki nr 202 obr. Kościelec, gm. Pakość oraz w kierunku południowo-wschodnim od jej granicy występują zadrzewienia, które nie będą usuwane podczas realizacji inwestycji. Ponadto w pobliżu zadrzewień znajduje się oczko wodne.

Planowaną farmę fotowoltaiczną będą tworzyć następujące elementy:

- panele fotowoltaiczne,
- konwertery-inwertery,
- transformator wraz z systemem wentylacji i stacją transformatorową,
- infrastruktura podziemna i naziemna,
- przyłącze elektroenergetyczne,
- linia kablowa energetyczno-światłowodowa,
- drogi wewnętrzne,
- ogrodzenie,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z realizacją i eksploatacją farmy fotowoltaicznej.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, ustalono, że realizacja i eksploatacja inwestycji nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz.

Inwestor rozważał wariant alternatywny przedsięwzięcia polegający na zmniejszeniu obszaru realizacji przedsięwzięcia do około 3,8 ha, poprzez dodanie wolnego od ogrodzenia pasa 5 m w strefie ekotonowej, między polem uprawnym a terenem podmokłym. Został on jednak odrzucony przez Inwestora, jako że wariant przyjęty do realizacji był wariantem najlepszym ekonomicznie, jednocześnie zapewniającym

optymalne wykorzystanie dostępnej powierzchni.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej związana będzie głównie z zapotrzebowaniem na wodę (do mycia paneli) i energię elektryczną na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej.

Przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładu o zwiększonym, bądź dużym ryzyku pojawienia się awarii przemysłowej, w myśl rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r., poz. 138 t.j.). Projektowane przedsięwzięcie nie niesie za sobą ryzyka wystąpienia poważnej katastrofy naturalnej.

Na terenie działki nr 202 obr. Kościelec, gm. Pakość, zlokalizowane są dwa budynki zabudowy zagrodowej. Inwestor planuje posadowienie transformatora na północno-zachodniej części przedmiotowej działki, tym samym odległość transformatora od ww. zabudowy wyniesie około 140 m.

Na terenie projektowanego zadania nie występują obszary wodno-błotne, inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek, obszary wybrzeży i środowisko morskie, górskie lub leśne, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody, a także obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne, przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Działka, na której ma być zlokalizowane przedsięwzięcie jest częściowo położony na obszarach szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2023 r. poz. 1478 z późn. zm.). Teren wyznaczony pod inwestycję, w niewielkim stopniu podlega okresowemu zalewaniu. Inwestor planuje umieścić transformator w północno-zachodniej części działki nr 202, obr. Kościelec, gm. Pakość, w najwyższym jej punkcie. Takie rozwiązanie zminimalizuje ryzyko podtopienia stacji transformatorowej i ewentualnych szkód z tym związanych. Instalacja usytuowana będzie w całości na obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 143 „Subzbiornik Inowrocław - Gniezno” oraz poza strefami ochronnymi ujęć wód na potrzeby zaopatrzenia ludności.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w obszarze dorzecza Odry, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2023 r., poz. 335 t.j.).

Zadanie znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych oznaczonym europejskim kodem PLGW600043, zaliczonym do regionu wodnego Noteci. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, stan ilościowy i chemiczny tej JCWPd oceniono jako słaby. Rozpatrywana jednolita część wód podziemnych jest zagrożona ilościowo ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. braku pogorszenia aktualnego stanu ilościowego i osiągnięcia dobrego stanu chemicznego wód podziemnych.

Ponadto, inwestycja znajduje się w obszarze zlewni jednolitej części wód powierzchniowych oznaczonej europejskim kodem: PLRW6000111882932 – „Stara Noteć”, zaliczonym do regionu wodnego Noteci. Zgodnie z ww. rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry, ta JCWP posiada status naturalnej części wód, której stan ogólny oceniono jako: zły (stan ekologiczny: umiarkowany, stan chemiczny: brak danych). Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych jest zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, tj. utrzymania umiarkowanego stanu ekologicznego i zapewnienia drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz osiągnięcia dobrego stanu chemicznego wód

powierzchniowych.

Podczas realizacji zadania, ścieki socjalno-bytowe gromadzone będą w przenośnych toaletach, systematycznie opróżnianych przez specjalistyczną firmę.

Planowana farma fotowoltaiczna, z wyjątkiem konieczności usunięcia awarii, wykonywania okresowych przeglądów, konserwacji i czyszczenia, nie wymaga stałej obsługi.

Na etapie eksploatacji inwestycji, inwestor planuje użytkować tak zwany transformator „suchy”, który nie zawiera oleju, co wyeliminuje wycieki mogące powodować pożar lub niebezpieczeństwo wybuchu. W przypadku wystąpienia konieczności zastosowania na terenie farmy transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju do środowiska gruntowo-wodnego na skutek awarii, pod transformatorami znajdować się będą szczelne misy olejowe, które są w stanie zmagazynować całą zawartość oleju w transformatorze. Z uwagi na bezobsługowy charakter zamierzenia w ramach jego eksploatacji nie przewiduje się pobierania wody i odprowadzania ścieków. Do mycia paneli należy stosować czystą wodę bez dodatku sztucznych detergentów. Woda zostanie doprowadzona na teren inwestycji w specjalnie do tego przeznaczonych beczkowozach. Zużyta do mycia paneli woda trafi bezpośrednio do gruntu, w związku z czym nie będą powstawały ścieki. Wody opadowe i roztopowe z powierzchni ogniw będą w naturalny sposób spływały do gruntu.

W trakcie budowy i eksploatacji przedsięwzięcia planowane są zastosowania chroniące środowisko gruntowo-wodne: podjęte będą działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu substancji niebezpiecznych (oleje, benzyna), tankowanie pojazdów transportowych i budowlanych na stacjach paliw, naprawy sprzętu w miejscach do tego przystosowanych, wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w miejscach do tego wyznaczonych.

W trakcie realizacji i likwidacji planowanego przedsięwzięcia eksploatowane będą maszyny oraz pojazdy mechaniczne, w związku z czym środowisko gruntowo-wodne w trakcie prac ziemnych i budowlanych może być narażone na zanieczyszczenia w postaci wycieków płynów eksploatacyjnych i paliw. Dlatego teren inwestycji należy wyposażyć w odpowiednie sorbenty do neutralizacji potencjalnych wycieków substancji eksploatacyjnych. Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane na wyznaczonym ku temu miejscu. W przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych materiały budowlane będą przechowywane w kontenerach magazynowych. Nie przewiduje się utwardzenia powierzchni na terenie działki przeznaczonej pod inwestycję.

Biorąc pod uwagę wyjaśnienia Wnioskodawcy, wskazane w uzupełnieniu karty informacyjnej przedsięwzięcia z dnia 10 czerwca 2020 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 12 czerwca 2020 r.), iż teren inwestycji obejmuje wyłącznie obszar zlokalizowany poza terenem podlegającym okresowemu zalewaniu oraz zaplanowane rozwiązania zabezpieczające przed ewentualnym zanieczyszczeniem wód, należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na rzekę Noteć.

Na podstawie przeprowadzonej analizy zgromadzonej dokumentacji, biorąc pod uwagę charakter zamierzenia, nie przewiduje się wpływu inwestycji na zwiększenie zanieczyszczenia wód powierzchniowych i podziemnych oraz gleby.

Z uwagi na rodzaj, zakres i lokalizację przedsięwzięcia stwierdza się, że przy zastosowaniu rozwiązań opisanych w raporcie, jego realizacja i eksploatacja nie wpływa na ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych zawartych w ww. Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych. Na etapie realizacji zadania będą wytwarzane odpady typowe dla prac budowlanych, a także odpady opakowaniowe oraz komunalne. Będą to głównie odpady powstające podczas prowadzenia prac

przygotowawczych, budowlanych i montażowych. Wszystkie odpady będą czasowo gromadzone w odpowiednich pojemnikach, do momentu odbioru przez uprawnioną firmę. Wykonawca robót jest zobowiązany do prowadzenia prawidłowej gospodarki z powstającymi odpadami zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2023 r., poz. 1587 ze zm.) oraz szczegółowymi aktami wykonawczymi. Postępowanie z wytworzonymi odpadami powinno być zgodne z podstawowymi zasadami gospodarowania nimi, tj. hierarchią sposobów postępowania z odpadami zawartą w art. 17 ww. ustawy dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach. Odpady o kodzie 16 02 13* wytwarzane w związku z prowadzeniem prac serwisowych oraz naprawą instalacji, a także wymianą paneli należy niezwłocznie przekazywać specjalistycznym firmom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie dalszego ich zagospodarowania.

W trakcie prowadzenia prac realizacyjnych może nastąpić wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz poziomu dźwięku, związanego z pracą sprzętu budowlanego i transportem materiałów. Powyższe oddziaływania będą miały charakter przejściowy oraz odwracalny. W celu zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia, prace ziemne powinny być prowadzone wyłącznie w godzinach dziennych (6:00-22:00).

Eksploatacja projektowanej instalacji fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącej emisji hałasu do środowiska. Elektrownie fotowoltaiczne należą do przedsięwzięć o małym oddziaływaniu akustycznym na środowisko.

W związku z eksploatacją zamierzenia nie zachodzi emisja zanieczyszczeń do powietrza z wyjątkiem niewielkiej ich ilości związanych z ruchem pojazdów zapewniających właściwe utrzymanie farmy.

Z przeprowadzonej analizy oddziaływania inwestycji w zakresie generowania pola elektromagnetycznego wynika, iż przedmiotowe zamierzenie nie będzie stanowić zagrożenia dla środowiska w tym zakresie. W raporcie podano, że elementy farmy fotowoltaicznej charakteryzują się nieznacznym polem magnetycznym, którego oddziaływanie jest pomijalnie małe.

W pobliżu przedsięwzięcia znajdują się inne farmy fotowoltaiczne. Na etapie analizowania zamierzenia, przy określaniu negatywnych oddziaływań, uwzględniono wzajemne powiązania poszczególnych elementów środowiska oraz interakcje pośrednie wynikające z tych powiązań. Analiza oddziaływania na środowisko objęła więc efekty skumulowane, związane z potencjalną degradacją kilku elementów środowiska. Przeanalizowano ryzyko wystąpienia efektu skumulowanego oddziaływania dla niniejszego przedsięwzięcia. Z uwagi na charakter inwestycji, na podstawie analiz przedstawionych w raporcie wraz z uzupełnieniem, nie stwierdza się znaczącego oddziaływania skumulowanego.

Przedsięwzięcie będzie zlokalizowane poza obszarami chronionymi w myśl ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 ze zm.), w tym poza wyznaczonymi, mającymi znaczenie dla Wspólnoty i projektowanymi przekazanymi do Komisji Europejskiej obszarami Natura 2000.

Realizacja zamierzenia przy przyjętym rozwiązaniu i lokalizacji instalacji fotowoltaicznej nie wymaga naruszania cennych siedlisk przyrodniczych i ich przekształcania, usunięcia drzew i krzewów, zajęcia siedlisk wrażliwych. Farma fotowoltaiczna zostanie zrealizowana wyłącznie w obrębie gruntów ornych. Drzewa i krzewy znajdujące się w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji zostaną zabezpieczone przed uszkodzeniami na etapie jej realizacji. Teren przedsięwzięcia po jego zrealizowaniu zostanie zagospodarowany jako biologicznie czynny.

Obszar objęty wnioskiem stanowi siedlisko lęgowe gatunków ptaków związanych z otwartymi użytkami rolnymi, w tym np. skowronka. Celem wyeliminowania zagrożenia niszczenia lęgów gatunków chronionych ptaków, prace należy rozpocząć poza okresem lęgowym ptaków lub po potwierdzeniu braku lęgów przez specjalistę ornitologa. Dla wyeliminowania zagrożenia niszczenia lęgów na etapie eksploatacji zadania, wykaszanie terenu należy prowadzić rozpoczynając od centrum farmy w kierunku jej brzegów.

W celu zweryfikowania rzeczywistego wpływu inwestycji na roślinność i awifaunę, przeprowadzony zostanie monitoring porealizacyjny.

Mając na względzie ograniczenie potencjalnych zagrożeń względem zwierząt przewidziano zastosowanie paneli zabezpieczonych powłoką antyrefleksyjną i wprowadzenie ogrodzenia z wolną przestrzenią pomiędzy gruntem, a dolną krawędzią konstrukcji wygradzenia. Na etapie funkcjonowania inwestycji wskazano także na konieczność mycia paneli wodą bez dodatków sztucznych detergentów oraz niestosowanie środków ochrony roślin i nawozów sztucznych. Teren inwestycji zostanie obsiany rodzimymi gatunkami traw.

Ograniczenia dotyczące oświetlenia farmy fotowoltaicznej mają na celu ograniczenie zanieczyszczenia światłem oraz oddziaływania na zwierzęta, w szczególności nietoperze.

Ponadto, w celu wyeliminowania ryzyka zabijania małych zwierząt wskazano na konieczność kontrolowania wykopów każdorazowo przed podjęciem prac w ich obrębie.

Celem ograniczenia oddziaływania zamierzenia na krajobraz obiekty kubaturowe zostaną wykonane w neutralnej kolorystyce oraz zostaną wprowadzone nasadzenia krzewów wzdłuż części ogrodzenia zamierzenia. Nasadzenia będą także tworzyły dogodne warunki dla chronionych gatunków zwierząt, w szczególności ptaków.

Wskazano również na konieczność monitoringu udatności wprowadzonych nasadzeń roślinności krzewiastej przez okres co najmniej 3 lat oraz dokonywania w razie potrzeby nasadzeń uzupełniających, w miejscach obumarłych sadzonek, zapewniając trwałość wprowadzonych nasadzeń.

Na podstawie przeprowadzonej analizy przedłożonej dokumentacji, w tym raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko ustalono, że realizacja i eksploatacja zamierzenia nie będzie skutkować niekorzystnym wpływem na środowisko przyrodnicze i krajobraz, a przyjęte działania minimalizujące wyeliminują zidentyfikowane zagrożenia względem stwierdzonych elementów środowiska przyrodniczego.

Jednocześnie informuję, że w przypadku jeśli skutkiem robót budowlanych bądź innych prac związanych z realizacją zamierzenia będzie podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, wynikającymi z art. 52 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, np. niszczenie ich siedlisk lub ostoi, będących obszarem rozrodu, wychowu młodych, odpoczynku, migracji lub żerowania, jak również niszczenie, usuwanie lub uszkodzanie gniazd, Inwestor lub Wykonawca są zobowiązani do uzyskania zgody na wykonania czynności podlegających zakazom na zasadach określonych w art. 56 ww. ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Planowane przedsięwzięcie nie znajduje się w kolizji z podziemnymi i naziemnymi urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak ciągi drenarskie, rowy i rurociągi, których przerwanie mogłoby wywoływać negatywny wpływ na stosunki wodne w rejonie inwestycji. W przypadku ujawnienia jakichkolwiek urządzeń podziemnych na etapie sporządzania mapy do celów projektowych, a następnie projektu budowlanego, zostaną one uwzględnione w dokumentacji, tym samym zostaną również podjęte środki zabezpieczające przed uszkodzeniem tych urządzeń.

Analizie poddano wpływ zamierzenia w kontekście adaptacji do skutków zmian klimatu (efekt cieplarniany). Inwestycja będzie związana z niewielką emisją gazów cieplarnianych do atmosfery. Ponadto, produkcja energii z odnawialnych źródeł energii przyczyni się do oszczędności w zapotrzebowaniu na energię wytwarzaną przez konwencjonalne źródła, co powoduje korzystne skutki środowiskowe w skali lokalnej (spadek zanieczyszczenia powietrza) oraz globalnej (ograniczenie klimatycznych i pochodnych skutków efektu cieplarnianego). Dodatkowo podkreślić należy, iż omawiane zadanie zlokalizowane zostanie poza terenami osuwisk oraz zagrożonymi podtopieniami. W związku z powyższym, nie przewiduje się ekstremalnych sytuacji klimatycznych w obrębie analizowanego zadania.

Inwestor nie przewiduje konfliktów społecznych, gdyż eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie naruszać obowiązujących standardów środowiska, co wykazano poprzez przedstawione w raporcie analizy.

Przedsięwzięcie, ze względu na swój lokalny zasięg, nie wiąże się z oddziaływaniem transgranicznym.

Ze względu na szczegółowy i jednoznaczny opis planowanej do zastosowania technologii oraz używanych środków, mających na celu zmniejszenie uciążliwości dla środowiska, dla przedmiotowego zamierzenia nie stwierdzono konieczności przeprowadzania ponownej oceny oddziaływania na środowisko, w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 88 ust. 1 uouioś, pod warunkiem jednak, że we wniosku o wydanie ww. decyzji nie zostaną dokonane zmiany w stosunku do wymagań określonych w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz w raporcie o oddziaływaniu na środowisko.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, lokalizację przedsięwzięcia, zastosowane rozwiązania techniczne, technologiczne i organizacyjne oraz przy założeniu realizacji określonych warunków mających ograniczyć negatywne oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie jego realizacji i eksploatacji (bądź likwidacji), stwierdzono brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdzono negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56 art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne, określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967).

Ponadto, ze względu na lokalizację w dużej odległości od granic państwa oraz zakresu oddziaływania inwestycji nie stwierdzono konieczności przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Mając na uwadze powyższe uwarunkowania, w celu zapewnienia właściwej ochrony środowiska oraz realizacji ograniczeń i zabezpieczeń planowanych przez Inwestora, konieczne było określenie odpowiednich warunków realizacji inwestycji na etapie wydawania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Analiza materiałów wykazała możliwość realizacji przedmiotowego zamierzenia przy zastosowaniu określonych działań łagodzących. Dlatego też przedstawione warunki środowiskowe, które ukierunkowane są na zminimalizowanie ewentualnego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko spowodują, że realizacja, eksploatacja oraz likwidacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie powodować przekroczenia standardów jakości środowiska.

Podstawę prawną określającą zakres treści decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz zawartość uzasadnienia decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stanowi art. 82 i art. 85 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko.

Zgodnie z art. 82 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, organem właściwym do wydania niniejszej decyzji jest Burmistrz Pakości.

Mając na uwadze powyższe orzeczono jak w sentencji.

POUCZENIE

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Bydgoszczy. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem tutejszego organu w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.
2. 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 Administracyjnego¹. Nie jest możliwe skuteczne cofnięcie oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.
3. 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 sprawy².
4. Zgodnie z art. 72 ust. 3 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.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ww. ustawy. Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem zapisów art. 72 ust. 4 i 4b ustawy.
5. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.
6. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie uprawnia do wycinki drzew ani podjęcia czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów. Na ewentualną wycinkę lub podjęcie czynności objętych zakazami względem gatunków chronionych zwierząt, roślin oraz grzybów, wynikających z zapisów ustawy o ochronie przyrody należy uzyskać stosowne zezwolenie.

Uiszczono opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia, zgodnie z częścią I pkt 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006 r. o opłacie skarbowej (tekst jednolity Dz. U. z 2023 r., poz. 2111).

¹ Zob. art. 127a k.p.a.

² Zob. art. 136 § 2 i 3 k.p.a.

Załącznik- charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Green Capital S.A.
Aleje Jerozolimskie 85/21
02-001 Warszawa
pełnomocnik:
Oddział w Aleksandrowie Kujawskim
Pani Małgorzata Rydwelska
ul. Słowackiego 59
87-700 Aleksandrów Kujawski

2. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Bydgoszczy
ul. Dworcowa 81, 85-009 Bydgoszcz
2. Dyrektor Zarządu Zlewni Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wód Polskich w Inowrocławiu
ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Inowrocławiu
Plac Klasztorny 1b, 88-100 Inowrocław

Osoba prowadząca: Paulina Gad

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Opis przedsięwzięcia

Przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o mocy do 4 MW, na dz. nr 202 obręb Kościelec, gmina Pakość, na powierzchni do 4 ha. Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej zaplanowano na ok. 25 lat.

Inwestor

Green Capital S.A. , Aleje Jerozolimskie 85/21, 02-001 Warszawa

Lokalizacja

Inwestycja zlokalizowana zostanie na działce oznaczonej w ewidencji gruntów i budynków nr 202 obręb Kościelec, gmina Pakość, powiat inowrocławski, województwo kujawsko-pomorskie, stanowiącej własność osób fizycznych.

Zgodnie z wypisem z ewidencji gruntów przedmiotowy teren stanowią grunty rolne zabudowane, grunty orne klasy bonitacyjnej V, pastwiska trwałe oraz nieużytki.

Dla terenu planowanej lokalizacji elektrowni fotowoltaicznej brak aktualnie obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Opis technologii

Planowaną farmę fotowoltaiczną będą tworzyć następujące elementy:

- panele fotowoltaiczne,
- konwertery-inwertery,
- transformator wraz z systemem wentylacji i stacją transformatorową,
- infrastruktura podziemna i naziemna,
- przyłącze elektroenergetyczne,
- linia kablowa energetyczno-światłowodowa,
- drogi wewnętrzne,
- ogrodzenie,
- inne niezbędne elementy infrastruktury związane z realizacją i eksploatacją farmy fotowoltaicznej.

Elektrownia będzie przetwarzać energię słoneczną na prąd elektryczny. Proces wytwarzania energii wykorzystuje zjawisko fotoelektryczne polegające na emisji elektronów z powierzchni materiałów półprzewodnikowych pod wpływem uderzenia promieniowania słonecznego. Wyemitowane w ten sposób fotoelektrony mogą tworzyć ukierunkowany przepływ – prąd elektryczny stały. Ogniwa fotowoltaiczne, zbudowane są z materiałów półprzewodnikowych, wytwarzanych z monokryształów krzemu. Jednostką mocy systemu fotowoltaicznego jest kilowatopik (kWp).

Podstawowym elementem farmy fotowoltaicznej są panele fotowoltaiczne montowane w rzędach, na ażurowych, lekkich stelażach wykonanych najczęściej ze stalowych kształtowników o małym przekroju oraz aluminiowych rurek. Elementy konstrukcyjne nie wymagają malowania na terenie budowy. Wysokość konstrukcji maksymalnie osiąga do 5 m. Stelaże nie są trwale związane z gruntem, kotwi się je przez wbijanie pionowych profili kafarem na głębokość 1,5-5m. Powierzchnię panelu osłania polerowana szyba która chroni układ przed uszkodzeniami mechanicznymi. Wierzchnie szyby mają właściwości antyrefleksyjne, co zapewnia absorbowanie do ok. 95% padającego na nie światła i poprawia wydajność urządzenia. Całość układu zabezpiecza aluminiowa rama. Każdy panel jest wyposażony w puszkę przyłączeniową która dodatkowo zabezpiecza instalację przed awarią np. odłączając uszkodzony panel. Oczyszczanie paneli fotowoltaicznych z wykorzystaniem czystej wody, stosuje się dopiero w trakcie długich okresów bez deszczu, przy znacznym pokryciu paneli zanieczyszczeniami. Moc jednostkowa modułu mieści się w przedziale od 300 do 800 Wp.

Z uwagi na gwałtowny rozwój technologii fotowoltaicznej, w tym w szczególności poprawę wydajności i jakości paneli fotowoltaicznych, na obecnym etapie nie można ustalić konkretnych parametrów w tym mocy jednostkowej i ilości wykorzystywanych paneli. Planuje się wykorzystanie 8435 sztuk pojedynczych modułów, o mocy 415 Wp, o wymiarach: 2300 x 1200 x 35 mm, o wadze 22 kg, o łącznej powierzchni rzutu na grunt ok. 1,4 ha. Brana jest pod uwagę również mniejsza liczba paneli o większej mocy. Przyjmuje się, że wydajność modułów oscyluje wokół wartości: 220 Wp/1 m² powierzchni panelu. Łączna powierzchnia paneli fotowoltaicznych nie jest równoznaczna z powierzchnią jaką zajmą one w terenie. Optymalne warunki pracy urządzeń zapewnia południowa ekspozycja oraz nachylenie paneli od 20° do 75°. Inwestor dopuszcza możliwość zastosowania konstrukcji wsporczych wyposażonych w system nadążny, w którego skład wchodzi stacja pogodowa i jednoosiowe trackery, regulujące nachylenie paneli w jednym kierunku. System obsługują silniki elektryczne, zasilane przez prąd wytwarzany w farmie. System nadążny pozwala na zwiększenie wydajności farmy dzięki temu, że reguluje nachylenie poszczególnych rzędów tak by wzajemnie się nie zaciemniały. Ma to szczególne znaczenie w czasie, gdy słońce jest nisko położone nad horyzontem. Dodatkowo, mechanizm pozwala na samo-odsnieżanie. Zastosowany jednoosiowy system nadążny nie wymaga fundamentowania konstrukcji wsporczych.

Inwertery (przetwornice) – są to urządzenia przeznaczone do przetwarzania prądu stałego DC (jaki produkują ogniwa fotowoltaiczne) w prąd zmienny AC. Do inwerterów podłącza się zespół paneli fotowoltaicznych. Pełnią wiele funkcji niezbędnych dla zapewnienia prawidłowego działania farmy, między innymi pozwalają na automatyczny monitoring i opomiarowanie sieci, automatyczne odłączanie zespołu paneli w przypadku awarii sieci, regulują napięcie w celu uzyskania mocy maksymalnej itd. Najczęściej stosowane są niewielkie inwertery o mocy 116 kw przytwierdzone do konstrukcji wsporcze, których należy zainstalować 9 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy farmy oraz inwertery o mocy 215 kw, których instaluje się 5 na każdy zainstalowany 1 MW farmy. Na obecnym etapie nie jest możliwe określenie konkretnych urządzeń. Inwestor uwzględnia zastosowanie jednego inwertera centralnego, który zostałby umieszczony w stacji transformatorowej lub większej liczby mniejszych inwerterów. Urządzenia te są wyposażone w układ chłodzenia powietrzem - najczęściej jest to aktywne (wymuszone) chłodzenie, które emituje dźwięki na poziomie nieprzekraczającym 65 dB, przy czym przyjmuje się, że urządzenia z pełną wydajnością pracują przez 10% czasu pracy. Inwestor dopuszcza wykorzystanie maksymalnie 36 inwerterów.

Stacja transformatorowa to prefabrykowany kontener posadowiony na prefabrykowanej płycie montażowej, w zagłębieniu na podbudowie żwirowej. Dla przedmiotowego przedsięwzięcia powstanie maksymalnie 4 takich stacji. Łączna powierzchnia wszystkich stacji będzie wynosić maksymalnie: 240 m². Stacja transformatorowa jest chłodzona najczęściej za pomocą wentylatorów montowanych na szczytowej ścianie kontenera z ażurowymi otworami. Rozdzielnia średniego napięcia, która będzie zainstalowana wewnątrz stacji transformatorowej wyposażona zostanie w dwa pola transformatorowe i jedno pole odpływowe z rozłącznikiem. Okablowanie transformatorów z poszczególnymi polami rozdzielnic sN oraz rozdzielnic nN planuje się zrealizować kablami miedzianymi jednożyłowymi o przekrojach dobranych odpowiednio do mocy urządzeń. Dla zapewnienia bezpieczeństwa obsługi, stację transformatorowa wyposażona będzie w sprzęt BHP. Transformator koncentruje płynący z inwerterów prąd zmienny do natężenia odpowiedniego do przekazania do systemu elektroenergetycznego. Zaplanowano wykorzystanie transformatora 04/15 kV lub 0,8/15 kV. Biorąc pod uwagę szybko rozwijający się postęp technologiczny, trudno aktualnie określić konkretne parametry urządzeń jakie zostaną zastosowane w procedowanej inwestycji.

Projekt przyłącza energetycznego do sieci energetycznej lokalnego operatora energetycznego będzie uzależniony od wydanych przez właściwego operatora warunków przyłączenia. Jako układ pomiarowy po stronie średniego napięcia przewiduje się układ trójfazowy pośredni. Zostanie on zaprojektowany wg wydanych warunków przyłączenia przez lokalnego Operatora Sieci Dystrybucyjnej. Najprawdopodobniej będzie to linia podziemna, a w końcowym odcinku z powodu konieczności przyłączenia do istniejącej linii, napowietrzna, co może wiązać się z koniecznością realizacji słupa. Przyłącze energetyczne zostanie wyposażone w urządzenia pomiarowe trójfazowe pół-pośrednie, w celu potwierdzenia ilości wytworzonej i przekazanej do sieci energii elektrycznej.

Teren farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony za pomocą ażurowego ogrodzenia z siatki stalowej o wysokości 1,8 m, o oczkach średnicy nie większej niż 10 cm. Ogrodzenie zostanie oparte na słupkach zakotwionych w gruncie poprzez wbijanie. Zostanie wykonane bez podmurówki, siatka będzie umieszczona 15 cm nad powierzchnią gruntu. Zastosowana siatka zostanie wykończona bez wystających elementów, drutów i prętów. Ogrodzenie zostanie wyposażone w system monitoringowo-alarmowy.

Ścieżki techniczne niezbędne do ruchu pojazdów serwisowych, w tym służących do bieżących napraw, mycia paneli, wykaszania terenu będą stanowiły wolną przestrzeń pozostawioną pomiędzy rzędami paneli i zostaną obsiane mieszkanką traw rodzimych. Nie zachodzi konieczność utwardzania, nadsypywania, czy zagęszczania terenu.

Powiązania z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowanie się oddziaływań

Najbliższa planowana farma fotowoltaiczna znajduje się w odległości ok. 208 m od nieruchomości, na której planowana jest inwestycja. Nie przewiduje się, żeby oddziaływania farm na środowisko kumulowały się i wzajemnie potęgowały. W trakcie budowy farmy skala prac i transportu jest stosunkowo niewielka. Praca maszyn i transportu oraz ekip montażowych nie spowoduje uciążliwości dla środowiska poza terenem inwestycji. Farmy nie będą ze sobą powiązane technologicznie, stanowią niezależne obiekty. Przewiduje się, że oddziaływanie na środowisko w trakcie eksploatacji, zamyka się w granicach nieruchomości inwestycyjnej. Farmy fotowoltaiczne nie generują ścieków, odpadów czy zanieczyszczeń powietrza. Nie istnieje ryzyko, że kumulowały się będą oddziaływania związane z emisjami. Zwierzęta będą mogły się swobodnie przemieszczać korzystając z terenów wokół farm.

Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw i energii

Podczas budowy przedsięwzięcia zostaną wykorzystane urządzenia i elementy prefabrykowane, takie jak:

- kontenerowe stacje transformatorowe w farmie fotowoltaicznej o mocy 1 MW (pow. do 30 m²) wraz z prefabrykowanymi betonowymi płytami montażowymi (do 18 m³) – 4 szt. – lub mniejsza liczba większych urządzeń,
- inwertery (o mocy 116 kw) – 36 szt. – lub mniejsza liczba większych urządzeń,
- panele fotowoltaiczne (o mocy 300 kW) – 8435 szt. lub mniejsza liczba większych urządzeń
- kamery, reflektory, system alarmowy, kable do wykonania wewnętrznej sieci przesyłowej na niskim i średnim napięciu oraz do wykonania linii przyłączeniowej wysokiego napięcia – obecnie nie można ustalić wielkości zapotrzebowania.

Dodatkowo na etapie realizacji planuje się wykorzystanie następujących surowców:

- kruszywo (np. żwir w zależności od lokalnej podaży): ok. 24 m³
- stal i inne metale w tym: siatka ogrodzeniowa, słupki ogrodzeniowe, maszty oświetleniowe ogrodzenia, konstrukcje wsporcze, kable ziemne: 52 Mg,
- olej napędowy: 1,5 m³ oleju napędowego,
- energia elektryczna: 10 kWh,
- woda na cele socjalno-bytowe dowieziona w szczelnym zbiorniku - do 1,5 m³/dzień.

Na etapie eksploatacji będą wykorzystywane następujące surowce i materiały:

- energia elektryczna na potrzeby własne: 100 kWh,
- olej napędowy: 1 Mg/rok,
- woda: 16 m³/rok/1 mycie paneli.

Rodzaj i przewidywana ilość wprowadzanych do środowiska substancji i energii

Gospodarka wodno - ściekowa

Zakłada się, że w trakcie prac realizacyjnych nie wystąpią żadne emisje zanieczyszczeń do środowiska wodno-gruntowego. Istnieje ryzyko, że w związku z pracą maszyn budowlanych, nastąpi awaria związana z wyciekami substancji ropopochodnych, jednak podobne ryzyko istnieje w trakcie prowadzonych obecnie prac polowych. Plac budowy będzie wyposażony w maty sorpcyjne i sorbenty, które w przypadku awarii zostaną wykorzystane, w celu ochrony przed wyciekami do gleby. Węzeł sanitarny budowy zostanie wyposażony w szczelne zbiorniki takie jak np. toalety typu Toi-Toi, które będą zaopatrywane w wodę i oczyszczane przez uprawniony do tego podmiot. Na etapie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie stanowi źródła ścieków, jej proces produkcyjny nie wykorzystuje wody. Eksploatacja nie wiąże się również z prowadzeniem zaleczonego sanitarnego. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych powoduje wprowadzenie do gruntu, na terenie obszaru przedsięwzięcia, ok. 16 m³ wody, której jakość będzie porównywalna do wody deszczowej. Po za tym na etapie eksploatacji nie przewiduje się żadnych emisji zanieczyszczeń do środowiska

wodno- gruntowego. Na etapie likwidacji planuje się wykonanie zbliżonych czynności do etapu realizacji, zatem oddziaływanie na środowisko wodno-gruntowego również będzie porównywalne.

Emisja zanieczyszczeń powietrza

Prace realizacyjne mogą stanowić źródło emisji pyłów i gazów. Są to zanieczyszczenia pochodzące głównie z pracy maszyn budowlanych i transportu samochodowego. Przez to możliwe jest krótkotrwałe wzmożone zapylenie przyległego terenu. Oddziaływania te mają jednak charakter krótkotrwały i przejściowy. Sama wielkość emisji jest nieistotna w kontekście norm jakości powietrza czy dobrostanu ludzi. Przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie wywiera oddziaływania na jakość powietrza. Instalacja nie stanowi źródła emisji pyłów czy gazów. Jest ona jedynie sporadycznie obsługiwana przez pojazdy serwisowe jednak w znacznie niższej częstotliwości niż uprawa maszynami rolniczymi gruntu ornego. Po upływie okresu żywotności paneli fotowoltaicznych wykonane zostaną prace rozbiórkowe. Oddziaływanie prac rozbiórkowych na środowisko jest podobne do oddziaływania na środowisko jaki wywiera montaż.

Emisja hałasu

W trakcie prac realizacyjnych wystąpi krótkotrwałe zwiększenie poziomu hałasu związane z pracą maszyn budowlanych. Emisja ta będzie miała przejściowy charakter, a jej intensywność będzie uzależniona od postępu prac. Emisja ograniczona zostanie do godzin dziennych. Najgłośniejszym z wykorzystywanych urządzeń jest katar samojezdny o mocy akustycznej 110 dB. Oddziaływanie będzie przerywane pracami towarzyszącymi takimi jak np. ustawianie elementów, będzie krótkotrwałe i ustanie po zakończeniu prac. Przyjmuje się, że przy takim natężeniu hałasu w odległości ok. 30 m od emitera hałas będzie osiągał maksymalnie 75-80 dB. Na pobliskich nieruchomościach z budynkiem mieszkalnym nie wystąpią przekroczenia norm hałasu. Na etapie eksploatacji inwestycji jedynymi emiterami dźwięków wchodzącymi w skład instalacji są:

- inwertery o maksymalnej mocy akustycznej do 80 dB. Dla urządzeń chłodzonych aktywnie wentylatory zawsze umieszczane są wewnątrz obudowy urządzenia. Przez to dźwięk najczęściej jest postrzegany jako podobny do hałasu emitowanego przez komputer. Emisja ma charakter punktowy i rozproszony;
- transformatory emitują dźwięki na poziomie do maksymalnie 90 dB, podstawowym źródłem dźwięków są drgania procesora oraz praca systemu chłodzącego. Ze względu na umieszczanie transformatorów w stacjach transformatorowych, wytworzone dźwięki są praktycznie niezauważalne na zewnątrz budynku i zlewają się z dźwiękami terenu otwartego na poziomie 25-30 dB (wiatr, szum roślin itd.).

Podane wielkości odnoszą się do pracy w maksymalnych obrotach, do 8 najmniej korzystnych godzin w porze letniej. Przyjmuje się, że praca urządzeń w okresie letnim trwa około 16 godzin dziennie. Poziom ciśnienia akustycznego w przestrzeni otwartej pomniejsza się o około 6 dB, wraz z podwojeniem odległości od źródła dźwięku tak, że emisje dźwięków zanikają w granicach przedsięwzięcia. Prace związane z likwidacją obejmują bardzo zbliżone czynności do prac realizacyjnych. Przewiduje się podobną emisję dźwięków.

Emisja promieniowania elektromagnetycznego

Farma fotowoltaiczna będzie wytwarzała promieniowanie o częstotliwości 50 Hz. Większość elementów farmy fotowoltaicznej to urządzenia które przetwarzają prąd o niskim napięciu (do 0,4 kV) - ogniwa fotowoltaiczne wytwarzają prąd stały niskiego napięcia. Dopiero w transformatorach, prąd niskiego napięcia przetwarzany jest w prąd średniego napięcia (15 kV) i przekazywany jest przyłączem do sieci elektroenergetycznej, do linii średniego napięcia. W obrębie farmy fotowoltaicznej wszystkie linie przesyłowe łączące poszczególne urządzenia są posadowione w gruncie. Zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448) dla częstotliwości równej 50 Hz (częstotliwość taka sama jak pola dla farmy fotowoltaicznej) maksymalne wartości składowych pola elektromagnetycznego, w miejscach przeznaczonych na zabudowę mieszkalną wynoszą:

- składowej elektrycznej (natężenie pola elektrycznego) – 100V/m,
- składowej magnetycznej (natężenie pola magnetycznego) – 60 A/m.

Promieniowanie elektromagnetyczne będące skutkiem ubocznym przepływu prądu niskiego i średniego napięcia nie osiąga takich wielkości. Jest to możliwe dla linii i stacji energetycznych o napięciu znamionowym 110 kV i wyższym. Promieniowanie elektromagnetyczne, które będzie ubocznym efektem działania farmy osiągnie nieznaczny, niezauważalny poziom. Nie wywrze żadnego wpływu na organizmy żywe w tym

zwierzęta i ludzi oraz nie zakłóci pracy urządzeń.

Rodzaj, przewidywane ilości i sposób postępowania z odpadami:

W toku prac nie wystąpi jakakolwiek emisja odpadów bezpośrednio do środowiska. Zostaną one zagospodarowane zgodnie z aktualnym prawem. Nie można obecnie określić niektórych rozwiązań produktowych i technologicznych jakie zostaną wybrane na etapie tworzenia projektu budowlanego. Odpady gromadzone będą selektywnie, będą zabezpieczone przed dostępem wody deszczowej, osób trzecich oraz roznoszeniem ich przez wiatr. Odpady niebezpieczne zostaną zebrane do szczelnych pojemników i przekazane podmiotowi posiadającemu uprawnienia do zbierania tego typu odpadów. Zarówno w trakcie prac realizacyjnych jak i ewentualnych prac serwisowych, podmiotami odpowiedzialnymi za gospodarowanie odpadami będą wykonawcy tych prac.

Tabela 1. Rodzaje i masa odpadów mogących powstać na etapie budowy przedsięwzięcia

Lp.	Kod odpadu	Rodzaj odpadu	Przewidywana masa odpadów na 1 MW instalacji (Mg)
1.	06 08 99	Inne niewymienione odpady	0,02
2.	15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,4
3.	15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,4
4.	15 01 03	Opakowania z drewna	1
5.	15 01 04	Opakowania z metali	0,01
6.	15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	<0,01
7.	15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nie ujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	<0,01
8.	15 02 03	Sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne inne niż wymienione w 15 02 02	<0,01
9.	17 01 01	Odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów	0,02
10.	17 01 03	Tworzywa sztuczne	0,02
11.	17 02 02	Szkło	0,02
12.	17 02 03	Tworzywa sztuczne	0,02
13.	17 04 02	Aluminium	<0,01
14.	17 04 05	Żelazo i stal	<0,01
15.	17 04 07	Mieszanki metali	<0,01
16.	17 04 09*	Odpady metali zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi	<0,01
17.	17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,05
18.	17 05 03*	Gleba i ziemia, w tym kamienie, zawierające substancje niebezpieczne (np. PCB)	<0,01
19.	20 03 01	Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	0,05
20.	20 03 04	Szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości – ok. 0,1 m ³ /pracownika	0,1 m ³ /pracownika/czas trwania budowy

*odpady niebezpieczne

Na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie powstają żadne odpady. Ewentualne powstałe odpady mogą wiązać się z koniecznością przeprowadzania pojedynczych napraw. Wówczas zagospodarowanie odpadu będzie stanowiło obowiązek zewnętrznych podmiotów zajmujących się serwisem/konserwacją urządzeń. Powstałe odpady będą odbierane na bieżąco i przekazywane uprawnionym podmiotom posiadającym zezwolenia na gospodarowanie odpadami (wpis do BDO).

Na etapie likwidacji przedsięwzięcia jak najwięcej elementów farmy fotowoltaicznej zostanie przeznaczone do ponownego wykorzystania. Zużyte panele fotowoltaiczne nie stanowią odpadu kłopotliwego w utylizacji i recyklingu. Nie zawierają niebezpiecznych substancji, które mogą samoistnie przenikać do środowiska np. w trakcie składowania.

Rozwiązania chroniące środowisko

Sposób wykonania i działania farmy fotowoltaicznej jest dostosowany do ochrony środowiska. W trakcie budowy instalacji, zaplanowano:

- właściwy nadzór i organizację budowy;
- wykorzystanie sprzętu budowlanego i transportowego posiadającego ważne przeglądy, co powinno zapobiec zanieczyszczeniu środowiska przez substancje ropopochodne oraz regularną kontrolę sprzętu transportowego ze względu na możliwość wystąpienia wycieków;
- tankowanie pojazdów transportowych i budowlanych na stacjach paliw;
- naprawy sprzętu w miejscach do tego przystosowanych;
- powstanie tymczasowego zaplecza budowy w którym będą przechowywane materiały budowlane, odpady oraz wyposażonym w węzeł sanitarny typu Toi-Toi;
- wyposażenie miejsca budowy w specjalne maty, które są w stanie wychwycić ewentualny wyciek z uszkodzonej maszyny. Miejsca postojowe maszyn będą wyznaczone na stałe i pokryte matami;
- postępowanie z odpadami, które powstaną na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji zgodnie z przepisami ustawy o odpadach, w szczególności gromadzenie poszczególnych rodzajów odpadów w przystosowanych do tego celu kontenerach, przekazywanie odpadów do transportu, odzysku lub unieszkodliwienia jedynie wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie zezwolenia;
- przed wykonywaniem prac ziemnych uprzednie zeskarpowanie górnej warstwy gleby, złożenie na przyźnie i rozścielenie po zakończeniu prac. Po zakończeniu montażu gleba zostanie uprawiona i obsiana mieszanką traw;
- możliwie szybkie zasypywanie wszelkich wykopów w celu ochrony przed erozją. Prace ziemne nie będą prowadzone w trakcie opadów atmosferycznych;
- posadowienie stacji transformatorowej w miarę możliwości bez wylewania fundamentów na podbudowie z prefabrykowanej płyty betonowej, lub na podbudowie żwirowej. Konstrukcje wsporcze i słupki ogrodzeniowe zostaną posadowione przez wbijanie do gruntu kotew, na głębokość do 1,5 m;
- sprawdzanie wszystkich wykopów, czy znajdują się w nich płazy, gady, drobne ssaki. Zwierzęta będą odławiane i przenoszone w bezpieczne miejsce. Wykopy należy wykonywać z przynajmniej jednym pochyłym brzegiem, który pozwala zwierzętom samodzielnie je opuścić;
- prowadzenie prac realizacyjnych wyłącznie w godzinach dziennych (6:00-22:00) z wykorzystaniem sprawnego technicznie sprzętu;
- zastosowanie działania ograniczającego widoczność instalacji w terenie oraz minimalizującego jego oddziaływanie na możliwość migracji zwierząt poprzez wykonanie nasadzeń rodzimych gatunków krzewów wzdłuż północnej oraz fragmentu wschodniej granicy planowanej inwestycji.

W trakcie eksploatacji farmy fotowoltaicznej, w celu ochrony środowiska:

- koszenie będzie wykonywane jednorazowo w ciągu roku, po 1 września. Kierunek pracy maszyn od środka terenu do jego obrzeży, co pozwoli na bezpieczną ucieczkę zwierząt bytujących w trawie;
- trawa porastająca teren farmy będzie utrzymana bez chemicznych środków ochrony roślin i bez nawożenia;
- w przypadku zastosowania transformatorów olejowych będą one umieszczone w misach olejowych;
- w przypadku niekontrolowanego wycieku z maszyn, stosowane będą sorbenty i maty sorpcyjne, czyli produkty pochłaniające zanieczyszczenia ropopochodne z powierzchni ziemi. Następnie zużyte sorbenty będą przetrzymywane w szczelnych pojemnikach i przekazywane podmiotom uprawnionym do zbiórki odpadów;
- wszystkie elementy farmy pokryte zostaną kolorami wtapiającymi się w krajobraz: ciemna zieleń, szarość, brąz. Wysokość zabudowy nie przekroczy 5 m;
- farma fotowoltaiczna nie będzie w porze nocnej stale oświetlona (zastosowane będzie oświetlenie uruchamiane przez fotokomórki);

- obszar farmy po zakończeniu prac realizacyjnych zostanie obsiany mieszanką traw rodzimych przeznaczoną do ekstensywnych łąk;
- oczka siatki w ogrodzeniu będą posiadały średnice ok. 10 cm, ale nie większą, co pozwoli na swobodne przemieszczanie się drobnych ptaków oraz zmniejszyć widoczność siatki w krajobrazie. Dodatkowo siatka będzie zawieszona 15 cm nad gruntem by zapewnić łatwe przejście zwierzętom;
- otwory w stacji transformatorowej zostaną zasłonięte przez sztywną siatkę o drobnych oczkach, co ma zapobiec zasiedlaniu stacji przez nietoperze;
- zastosowane zostaną panele fotowoltaiczne pokryte powłoką antyrefleksyjną, co zapobiegnie powstawaniu rozbłysków i występowaniu efektu olśnienia ptaków.

Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 z późn zm.)

Planowana instalacja położona jest poza zasięgiem obszarów chronionych na mocy przepisów ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r., poz. 1336 z późn. zm.) oraz poza zasięgiem korytarzy ekologicznych. Lokalne szlaki migracyjne również nie zostaną zakłócone wskutek realizacji inwestycji.