

Nowa Słupia, dnia 25.04.2022 r.

Znak:RGKOŚ.6220.3.7.2021

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 74, art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 84, art. 85 ust 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. - o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t. j. Dz. U. z 2021 r., poz. 247) w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (t.j. Dz. U. z 2019 r., poz. 1639) oraz art. 104, art. 106 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (t. j. Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku WMC PV Sp. z o.o. ul. Dowborczyków 25/102, 90-019 Łódź działającej przez pełnomocnika Pana Michała Kamila Witycha ul. Brzezna 18/4, 90-303 Łódź, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. „**Budowa farmy fotowoltaicznej o maksymalnej mocy do 4,9 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowaną na działkach nr ewid. 6, 7, 18, 19 z obrębu Paprocice w miejscowości Paprocice, gmina Nowa Słupia**”.

Burmistrz Miasta i Gminy Nowa Słupia

1. Stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko

dla planowanego przedsięwzięcia pod nazwą: „**Budowa farmy fotowoltaicznej o maksymalnej mocy do 4,9 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowaną na działkach nr ewid. 6, 7, 18, 19 z obrębu Paprocice w miejscowości Paprocice, gmina Nowa Słupia**” planowanego do realizacji przez WMC PV Sp. z o.o. ul. Dowborczyków 25/102, 90-019 Łódź działającej przez pełnomocnika Pana Michała Kamila Witycha ul. Brzezna 18/4, 90-303 Łódź.

2. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

WMC PV Sp. z o.o. ul. Dowborczyków 25/102, 90-019 Łódź działającej przez pełnomocnika Pana Michała Kamila Witycha ul. Brzezna 18/4, 90-303 Łódź, zwróciła się z wnioskiem z dnia 28.05.2021 r. (data wpływu do Urzędu Miasta i Gminy 07.06.2021 r.) do Burmistrza Miasta i Gminy Nowa Słupia o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn: „**Budowa farmy fotowoltaicznej o maksymalnej mocy do 4,9 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowaną na działkach nr ewid. 6, 7, 18, 19 z obrębu Paprocice w miejscowości Paprocice, gmina Nowa Słupia**”.

Do wystąpienia załączono wnioski o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia, której integralną część stanowią uzupełnienia przedłożone przez Inwestora w dniu 05.11.2021 r., 18.01.2022 r. i 01.03.2022 r. mapy ewidencyjne obejmujące przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie i z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, pełnomocnictwo udzielone Panu Michałowi Witychowi oraz Panu Mariuszowi Chojnowskiemu, wykaz działek, z którego wynika, że liczba stron postępowania przekracza 10, w związku z czym strony, zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko oraz art. 49 Kpa, zawiadamiane są przez obwieszczenie.

Planowane przedsięwzięcie zostało zaliczone do kategorii mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2 ww. ustawy mogących wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), tj. zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 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, przy czym, zgodnie z § 1ust. 2 pkt 2 w/w rozporządzenia, przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia.

Dla obszaru objętego wnioskiem nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt. 4 ww. ustawy organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Burmistrz Miasta i Gminy.

Zgodnie z art. 10 § 1, art. 49 oraz art. 61 § 1 i § 4 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. *Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2020 r., poz. 256 ze zm.)* Burmistrz Miasta i Gminy Nowa Słupia wszczął postępowanie administracyjne zawiadamiając wszystkie strony w przedmiotowej sprawie poprzez obwieszczenie znak: RGKOŚ.6220.3.2021 z dnia 14.06.2021 r.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ww. ustawy organ prowadzący postępowanie wystąpił z pismem znak: RGKOŚ.6220.3.1.2021 z dnia 14.06.2021 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach oraz pismem znak: RGKOŚ.6220.3.2.2021 z dnia 14.06.2021 r. do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kielcach a także pismem znak: RGKOŚ.6220.3.3.2021 z dnia 14.06.2021 r. do Państwowego Gospodarstwa Wodnego, Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Radomiu w sprawie wyrażenia opinii w zakresie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i zakresie raportu o oddziaływaniu na środowisko planowanego przedsięwzięcia pn: „*Budowa farmy fotowoltaicznej o maksymalnej mocy do 4,9 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą zlokalizowaną na działkach nr ewid. 6, 7, 18, 19 z obrębu Paprocice w miejscowości Paprocice, gmina Nowa Słupia*”.

W przedmiotowej sprawie Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach postanowieniem znak: WOO-II.4220.210.2021.JT.4 z dnia 15.03.2022 r. (data wpływu do Urzędu Miasta i Gminy 15.03.2022 r.) oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kielcach opinią znak: NZ.9022.4.48.2021 z dnia 19.07.2021 r. (data wpływu do Urzędu Miasta i Gminy 26.07.2022 r.) a także Zarząd Zlewni w Radomiu pismem znak: WA.ZZŚ.4.435.1.182.2021.MK z dnia 18.06.2021 r. (data wpływu do Urzędu Miasta i Gminy 22.06.2021 r.) wyrazili opinię, że nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Opinia Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kielcach oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego, Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Radomiu jest cząstkową opinią i nie rozstrzyga o istocie sprawy.

Obwieszczeniem znak: RGKOŚ.6220.3.6.2021 z dnia 28.03.2022 r., Burmistrz Miasta i Gminy zawiadomił Strony postępowania, że przed wydaniem decyzji orzekającej co do istoty sprawy, stronom przysługuje prawo zapoznania się z aktami, wypowiedzenia się co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań.

Dokonując analizy wniosku Inwestora wraz z załącznikami pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko zgodnie z art. 85 ust.2 pkt.2 ww. ustawy Burmistrz Miasta i Gminy Nowa Słupia przedstawia informacje o środowiskowych uwarunkowaniach, o których mowa w art. 63 ust.1, z których wynika:

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji, a także istotnych rozwiązań charakteryzujących przedsięwzięcie;

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na działkach o nr ewid. 18 i 19 oraz na części działek o nr ewid. 6, 7 i 226, obręb 0011 Paprocice, gmina Nowa Słupia, powiat kielecki obejmuje swym zakresem niżej wymienione obiekty/elementy:

- elektrownia fotowoltaiczna o mocy do 4,9 MW. Inwestor dopuszcza możliwość kilku instalacji fotowoltaicznych (maksymalnie 5), o łącznej mocy do 4,9 MW. W ramach przedmiotowej inwestycji planuje się instalację/montaż paneli fotowoltaicznych o mocy do 800 W, w ilości 19 600 szt. na konstrukcji nośnej, tzw. stołach fotowoltaicznych (wysokości do 5 m) pod kontem ok. 20° – 40°, zwróconych w kierunku południowym. Inwestor dopuszcza możliwość zastosowania paneli dwustronnych (tzw. bifacial),
- inwertery (falowniki) DC/AC w ilości 245 szt.,
- kontenerowa stacja transformatorowa w ilości do 4 szt., z jednym lub dwoma transformatorami nN/SN o powierzchni zabudowy do 50 m² każda,
- instalacja odgromowa,
- miejsca postojowe, dojścia, dojazdy,
- nasadzenia w postaci krzewów/drzew gatunków rodzimych o wysokości do 2,5 m, wzdłuż wschodniej granicy terenu inwestycyjnego,
- ogrodzenie (z siatki lub panelowe), oświetlenie i monitoring wizyjny terenu instalacji.

Inwestor planuje wykonanie oświetlenia terenu inwestycji, z wykorzystaniem technologii typu LED. W celu zminimalizowania wpływu na zwierzęta, należy zastosować oświetlenie uruchamiane „czujnikiem ruchu” o minimalnym poziomie promieniowania UV, skierowane na elementy instalacji, które mają być oświetlone, bez ingerencji w obszary poza terenem inwestycji.

Zgodnie z przedłożoną dokumentacją powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi łącznie ok. 6,08 ha i obejmuje użytki oznaczone jako łąki trwałe L_{IV}, L_V, pastwiska trwałe Ps_{IV}, Ps_V, grunty orne R_{IVa}, sady S-R_{VIa}, grunty rolne zabudowane Br-R_{IVa} i rowy W.

Jak wynika z przedłożonej dokumentacji farma fotowoltaiczna zajmie powierzchnię ok. 5,2 ha – poza granicami planowanego zamierzenia znajdują się wschodnie części działek o nr ewid. 6 i 7, tj. grunty rolne zabudowane i sady.

Z karty informacyjnej wynika, iż aktualnie obszar planowanego przedsięwzięcia użytkowany jest jako teren rolny. Wzdłuż zachodniej granicy terenu inwestycyjnego przebiega rów melioracyjny. W północno-wschodniej części terenu inwestycyjnego (na działce o nr ewid. 6) znajduje się zbiorowisko roślinne ze związku *Carpinion betuli* – lasy łąkowe. Teren inwestycyjny rozdziela ciek (działka nr ewid. 226) przepływający wzdłuż zachodnich granic działek nr ewid. 6 i 7 oraz wschodnich granic działek nr ewid. 18 i 19. Zgodnie z KIP Inwestor przewiduje budowę przepustu na odcinku ok. 5 m ww. cieku, w celu wykonania drogi wewnętrznej i połączenia terenu inwestycyjnego. Średnica przepustu zostanie dostosowana do parametrów cieku i przepływu. Wzdłuż przedmiotowego cieku zlokalizowane są zwarte zadrzewienia, należące do zespołu *Carici remotae-Fraxinetum* – podgórski łąg jesionowy. Inwestor przewiduje iż ww. teren nie będzie objęty ogrodzeniem – ogrodzenie wykonane zostanie wokół dwóch części terenu inwestycyjnego, tj. działek o nr ewid. 18 i 19 oraz działek o nr ewid. 6 i 7. W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia Inwestor nie przewiduje wycinki drzew ani krzewów – panele fotowoltaiczne nie będą sytuowane na terenie zajęty przez ww. zbiorowiska lasu łąkowego i łągu jesionowego, będą odsunięte od linii zadrzewień.

Sąsiedztwo terenu przedsięwzięcia stanowią od strony:

- północnej i południowej - tereny rolne, łąki i pastwiska, częściowo zadrzewione i zakrzewione, niewielkie zbiorniki wodne,
- wschodniej – sady i zabudowa mieszkaniowa,
- zachodniej – tereny rolne i leśne.

Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w kierunku wschodnim, w granicach działek inwestycyjnych oraz na działkach bezpośrednio sąsiadujących z terenem zamierzenia, w odległości ok. 50 m od granic planowanej inwestycji.

Jak wskazano w KIP wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci elektroenergetycznej przy pomocy doziemnej linii kablowej oraz przyłącza energetycznego. Należy zaznaczyć, że ostateczne warunki przyłączenia instalacji do sieci będą uzależnione od decyzji lokalnego operatora sieci przesyłowej, w związku z powyższym oddziaływanie na środowisko w tym zakresie nie jest przedmiotem oceny.

Wymogi w zakresie lokalizacji stacji transformatorowych określa rozporządzenie Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie.

b) *powiązania z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań przedsięwzięć realizowanych i zrealizowanych, dla których została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, znajdujących się na terenie, na którym planuje się realizację przedsięwzięcia, oraz w obszarze oddziaływania przedsięwzięcia lub których oddziaływania mieszczą się w obszarze oddziaływania planowanego przedsięwzięcia w zakresie, w jakim ich oddziaływania mogą prowadzić do skumulowania oddziaływań z planowanym przedsięwzięciem;*

W kierunku południowym, w odległości ok. 150 m i ok. 200 m od terenu przedsięwzięcia planowane są dwie instalacje fotowoltaiczne o powierzchni odpowiednio do 2,7 ha i do 2,6 ha oraz mocy do 3 MW każda.

Mając na uwadze powyższe, przeanalizowano kumulację oddziaływań planowanej inwestycji m.in.

z ww. przedsięwzięciami, głównie w zakresie oddziaływania pola elektromagnetycznego oraz wpływu na środowisko przyrodnicze, tj. zajętość terenu oraz migrację zwierząt. Biorąc pod uwagę analizy emisji pola elektromagnetycznego, nie stwierdzono w tym zakresie znaczącego negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia.

Realizacja inwestycji winna być prowadzona w koordynacji z ww. oraz innymi planowanymi zamierzeniami tak, aby wyeliminować lub zminimalizować uciążliwości związane z jej oddziaływaniem na środowisko, poprzez m.in. właściwą organizację robót i rozłożenie w czasie prowadzonej inwestycji.

c) *różnorodności biologicznej, wykorzystywania zasobów naturalnych, w tym gleby, wody i powierzchni ziemi;*

W związku z planowaną realizacją inwestycji nie przewiduje się znaczącego zużycia surowców i minerałów. Wszystkie użyte do budowy surowce, minerały, paliwa i energie będą wykorzystywane zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.

W czasie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się zużycia surowców, poza niewielkim zużyciem wody do mycia paneli. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych odbywać będzie się bez wykorzystania środków chemicznych. Przedsięwzięcie poprzez wykorzystanie odnawialnego źródła energii przyczyni się do ograniczenia źródeł konwencjonalnych, których funkcjonowanie wiąże się z emisją zanieczyszczeń do powietrza.

W związku z realizacją inwestycji, w tym wykonaniem nasadzeń w postaci krzewów/drzew gatunków rodzimych, nie będą wprowadzane obce gatunki, gatunki inwazyjne. Teren pomiędzy stolami fotowoltaicznymi pozostanie biologicznie czynny (naturalna sekwencja traw i roślin zielonych), bądź w przypadku zastosowania paneli dwustronnych (bifacial) powierzchnia pod panelami pokryta zostanie białą agrowłókniną lub jasnym kruszywem. Ponadto nie będą stosowane chemiczne środki ochrony roślin i nawozy sztuczne. Z uwagi na charakter przedsięwzięcia nie przewiduje się wpływu na różnorodność biologiczną rozumianą jako liczebność i kondycja populacji występujących gatunków, w szczególności gatunków chronionych, rzadkich lub ginących oraz ich siedlisk, w tym utratę, fragmentację lub izolację siedlisk oraz zaburzenia funkcji przez nie pełnionych, a także ekosystemy – ich kondycję, stabilność, odporność na zaburzenia, fragmentację i pełnione funkcje w środowisku.

d) *emisji i występowania innych uciążliwości; przewidywanych ilości i rodzaju wytwarzanych odpadów oraz ich wpływu na środowisko, oraz zagrożenia dla zdrowia ludzi, w tym wynikającego z emisji;*

Ogniwa fotowoltaiczne zamontowane zostaną z zastosowaniem wolnostojącej konstrukcji montażowej, przytwierdzonej do podłoża za pomocą pionowych słupków wbijanych bezpośrednio do gruntu. Przewiduje się niewielkie prace ziemne związane z wykonaniem połączeń kablowych oraz posadowieniem kontenerowych stacji transformatorowych. Zasypanie wykopów pod okablowanie odbywać się będzie z zachowaniem warstw (profilu litologicznego). W ramach działań minimalizujących wpływ tej fazy na środowisko, teren zajęty w związku z realizacją inwestycji oraz jego zaplecze zlokalizowany winien być z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni, a po zakończeniu prac uporządkowany.

Materiały budowlane oraz substancje i preparaty stosowane na etapie realizacji przedsięwzięcia, z kart charakterystyki których wynika, że mogą stanowić zagrożenie dla wód lub dla gleby, należy magazynować na terenie zaplecza budowy na utwardzonym i uszczelnionym podłożu, w miejscach osłoniętych przed działaniem czynników atmosferycznych oraz zabezpieczonych przed dostępem osób nieuprawnionych. Miejsca te należy wyposażyć w urządzenia lub środki umożliwiające ich zebranie lub neutralizację, w sytuacji przypadkowego wydostania się z opakowań.

Zaplecze budowy, zaplecze socjalne i miejsca magazynowania odpadów należy zlokalizować poza zbiorowiskiem lasu grądowego i łągu jesionowego oraz w odległości minimum 50 m od rowów melioracyjnych, na powierzchni szczelnej. Plac budowy oraz zaplecze budowy winny zostać wyposażone w techniczne i chemiczne środki do usuwania zanieczyszczeń ropopochodnych (np. materiały sorbentowe). W przypadku wycieku substancji ropopochodnych winny być niezwłocznie usuwane.

Ewentualne tankowanie, serwisowanie oraz parkowanie maszyn i urządzeń oraz pojazdów budowlanych należy prowadzić na terenie specjalnie przygotowanych placów w obrębie zaplecza budowy. Możliwe jest tankowanie i serwisowanie stacjonarnych maszyn i urządzeń budowlanych poza ww. miejscami, pod warunkiem zabezpieczenia gleby w miejscu ich posadowienia za pomocą materiałów technicznych umożliwiających ujęcie ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.

Źródłami emisji do powietrza oraz hałasu będą głównie maszyny i pojazdy wykorzystywane na etapie realizacji zamierzenia, uciążliwości w tym zakresie będą miały charakter okresowy. Ww. emisje podczas prowadzonych prac budowlanych będą minimalizowane poprzez m.in. nieprowadzenie prac z wykorzystaniem pojazdów, maszyn i urządzeń budowlanych emitujących hałas do otoczenia, w szczególności takich jak: samochody ciężarowe, koparki, spycharki, pompy do betonu, ciągniki, maszyny i urządzenia do cięcia materiałów twardych w godzinach od 22.00 do 6.00 (poniedziałek – sobota) oraz w dniach ustawowo wolnych od pracy, unikana będzie również równoczesna praca pojazdów, maszyn i urządzeń budowlanych emitujących hałas do otoczenia. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniem należy dbać o właściwą jakość i sprawność sprzętu, maszyn, urządzeń, wykorzystywanych do prac budowlanych przy realizacji planowanego przedsięwzięcia. Prowadzone prace nie mogą powodować zmian stanu wody na gruncie ze szkodą dla gruntów sąsiednich. Na etapie realizacji inwestycji należy zapewnić zaplecze sanitarne w postaci przenośnych sanitariatów, których zawartość winna być usuwana przez uprawnione podmioty i okresowo wywożona do oczyszczalni ścieków.

W trakcie realizacji i funkcjonowania instalacji fotowoltaicznej przewiduje się powstawanie niewielkich ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych. Sposób postępowania z odpadami powinien być zgodny z zasadami gospodarowania odpadami określonymi w przepisach ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (tekst jedn. Dz. U. z 2021 r. poz. 779 ze zm.), tzn. odpady powinny być selektywnie magazynowane na terenie Inwestora, w wydzielonych i przystosowanych do tego celu miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska zanieczyszczeń z zapewnieniem ich sprawnego odbioru przez uprawnione podmioty.

Na etapie eksploatacji przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie powodować oddziaływań w zakresie emisji do powietrza, ani istotnej emisji hałasu (nie przewidziano stosowania mechanicznego systemu chłodzącego). Źródłami hałasu będą inwertery oraz stacje transformatorowe. Jak wynika z KIP moc akustyczna

transformatora o mocy znamionowej 1 000 kVA wynosi ok. 55 dB. Transformatory będą umieszczone wewnątrz stacji kontenerowych, których ściany posiadają zdolność tłumienia na poziomie ok. 6-10 dB, a ściany z otworami, tj. drzwi, żaluzje na poziomie do 4 dB. Zgodnie z KIP poziom hałasu mierzony w odległości ok. 10 m od transformatora wyniesie ok. 40 dB. Natomiast w przypadku inwerterów poziom hałasu mierzony w odległości ok. 10 m od ww. urządzenia kształtuje się na poziomie ok. 38 dB. Zgodnie z mapą ewidencyjną najbliższy teren podlegający ochronie akustycznej, zabudowa zagrodowa, znajduje się w odległości ok. 50 m od planowanej inwestycji. Jak wynika z przedłożonego załącznika graficznego Inwestor przewiduje, iż stacje transformatorowe usytuowane zostaną w odległości ok. 120 m od najbliższej zabudowy mieszkaniowej. Biorąc pod uwagę ww. parametry i zakres inwestycji, a także odległość terenów akustycznie chronionych nie przewiduje się ponadnormatywnej emisji hałasu z terenu planowanego przedsięwzięcia na najbliższych terenach chronionych akustycznie określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (tekst jedn. Dz. U. z 2014 r., poz. 112). Powyższą ocenę potwierdzają, będące w posiadaniu tut. organu, analizy obliczeniowe w zakresie oddziaływania akustycznego wykonane dla farm fotowoltaicznych o podobnej skali/charakterze oddziaływania.

Wykorzystywane urządzenia będą powodować niewielkie oddziaływanie głównie promieniowania elektromagnetycznego. Największe wartości promieniowania elektromagnetycznego przewiduje się w pobliżu stacji transformatorowych. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją transformatory umieszczone będą wewnątrz stacji kontenerowych. Biorąc pod uwagę powyższe oraz odległość od terenów zabudowy mieszkaniowej (tj. ok. 120 m), nie przewiduje się, aby oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia w tym zakresie, na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową i w miejscach dostępnych dla ludności spowodowało przekroczenie dopuszczalnych standardów jakości środowiska, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r. poz. 2448), tj. w miejscach dostępnych dla ludności, wartości granicznych: natężenia pola elektrycznego (E) – 10 000 V/m, natężenia pola magnetycznego (H) – 60 A/m, oraz w miejscach przeznaczonych pod zabudowę: natężenia pola elektrycznego (E) – 1 000 V/m, natężenia pola magnetycznego (H) – 60 A/m.

Na terenie przedmiotowej farmy fotowoltaicznej Inwestor planuje zastosować transformatory olejowe. Na wypadek sytuacji awaryjnych oraz w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska, pod transformatorami należy umieścić szczelne misy olejowe o pojemności dostosowanej do ilości magazynowanej substancji.

Zgodnie z dokumentacją sprawy na obszarze inwestycyjnym nie stwierdzono występowania chronionych gatunków grzybów i porostów, a także cennych siedlisk przyrodniczych. Jak wynika z KIP, obszar planowanej inwestycji stanowi teren użytkowany rolniczo. Zgodnie z przedłożoną dokumentacją, w wyniku przeprowadzonej wizji lokalnej na terenie przedmiotowej inwestycji stwierdzono występowanie zbiorowiska roślinnego z klasy *Artemisietea vulgaris*, tj. zbiorowisko roślin wieloletnich na terenach ruderalnych, zespołu *Carici remotae-Fraxinetum* – podgórski łęg jesionowy oraz zbiorowiska roślinnego ze związku *Carpinion betuli* – lasy grądowe. W związku z realizacją planowanego przedsięwzięcia Inwestor nie przewiduje wycinki drzew ani krzewów – panele fotowoltaiczne nie będą sytuowane na terenie zajęтым przez ww. zbiorowiska lasu grądowego i łęgu jesionowego, będą odsunięte od linii zadrzewień. Drzewa i krzewy znajdujące się w najbliższym sąsiedztwie prowadzonych prac należy zabezpieczyć przed uszkodzeniem. Prace ziemne w pobliżu bryły korzeniowej należy wykonywać ręcznie i nie dopuszczać do przesuszenia gruntu w obrębie systemu korzeniowego. Bezpośrednio pod koronami drzew, w obrębie rzutu korony nie należy składować materiałów budowlanych oraz ziemi z wykopów. W przypadku uszkodzenia korzeni lub gałęzi należy je zabezpieczyć odpowiednim środkiem ochronnym. Na terenie przewidzianym pod posadowienie paneli stwierdzone zostały gatunki roślin charakterystyczne dla łąk, pastwisk i terenów ruderalnych, tj. m.in. starzec jakubek, starzec zwyczajny, babka lancetowata, babka zwyczajna, przymiotno białe, dziurawiec zwyczajny, dzwonek rozpierzchły, koniczyzna biała, kocimiętka właściwa, nawłóć kanadyjska, trzcinnik piaskowy.

Na przedmiotowym terenie stwierdzono również ok. 25 – 30 stanowisk centurii pospolitej – gatunek rośliny objęty ochroną częściową zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r., poz. 1409). Ww. gatunek występuje na terenie całego kraju – na łąkach, miedzach, widnych polanach i nasłonecznionych stokach wzgórz, ale dość rzadko. Jako działanie zabezpieczające, względem stwierdzonego chronionego gatunku rośliny, Inwestor przewiduje przeniesienie zagrożonych zniszczeniem stanowisk centurii pospolitej, na stanowiska zastępcze, zlokalizowane w południowo-zachodniej części terenu inwestycyjnego, tj. wzdłuż południowej granicy działki o nr ewid. 19. Zgodnie z przedłożonym uzupełnieniem prace związane z przenoszeniem stanowisk ww. gatunku, prowadzone będą pod nadzorem przyrodniczym. Przewiduje się, iż realizacja przedmiotowego zamierzenia, przy uwzględnieniu ww. działań zabezpieczających, nie wpłynie istotnie na stan zachowania lokalnej i regionalnej populacji przedmiotowego gatunku.

Należy dodać, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych. W przypadku, gdy realizacja inwestycji wiąże się z naruszeniem zakazów w stosunku do gatunku objętego ochroną, wynikających z ustawy o ochronie przyrody, na odstąpienie od zakazów należy uzyskać odrębne zezwolenie.

Teren inwestycyjny rozdziela ciek bez nazwy (działka o nr ewid. 226) przepływający wzdłuż zachodnich granic działek nr ewid. 6 i 7 oraz wschodnich granic działek nr ewid. 18 i 19. Zgodnie z KIP Inwestor przewiduje budowę przepustu na odcinku ok. 5 m ww. cieku, w celu wykonania drogi wewnętrznej i połączenia terenu inwestycyjnego. Jak wynika z przedłożonej dokumentacji Inwestor przewiduje zastosowanie przepustu betonowego o szerokości min. 2 m oraz wysokości min. 1,5 m. W planowanym przepuszczeniu (ponad lustrem wody) zlokalizowane będą półki dla zwierząt o szerokości min. 0,5 m. Ponadto planowane prace będą obejmować wykonanie (pod ciekiem) przewiertu sterowanego metodą bezwykopową, w celu ułożenia instalacji kablowej, prowadzonej do stacji transformatorowej. Na czas realizacji zamierzenia ciek należy zabezpieczyć przed zamuleniem, zanieczyszczeniem, aby nie ingerować w jego przebieg i nie zakłócać drożności, a także zapewnić możliwość jego utrzymania.

W wyniku przeprowadzonej obserwacji terenu inwestycyjnego stwierdzono występowanie zwierząt typowych dla terenów rolniczych i leśnych. Wśród ptaków wskazano gatunki zalatujące i żerujące na przedmiotowym terenie takie jak: oknówka, dymówka, myszołów, kapturka, zięba, kruk, bogatka, grzywacz. Ww. gatunki ptaków, z wyjątkiem grzywacza, objęte są ochroną zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (tekst jedn. Dz. U. z 2016 r., poz. 2183 ze zm.). Wszystkie powyższe gatunki ptaków zaliczane są do gatunków powszechnie i licznie występujących w regionie. Przeprowadzone rozpoznanie wykazało również możliwość występowania ssaków i gadów, m.in. sarny, dzika, lisa (gatunki nieobjęte ochroną gatunkową) oraz kreta, bobra europejskiego i jaszczurki zwinki – gatunki podlegające ochronie częściowej. W związku z sąsiedztwem cieku na przedmiotowym terenie mogą występować gatunki zwierząt związane ze środowiskiem gruntowo-wodnym. W celu ochrony zwierząt związanych ze środowiskiem gruntowym i gruntowo-wodnym mogących występować na tym terenie, prace ziemne należy prowadzić w okresie od 15 sierpnia do 15 października (jest to okres, w którym większość zwierząt jest już po okresie rozrodczym, a przed przystąpieniem do przygotowań do zimowania) lub przynajmniej rozpocząć we wskazanym terminie i nieprzerwanie kontynuować, tak aby nie dopuścić do ewentualnego zasiedlenia terenu inwestycji przez zwierzęta. Rozpoczęcie i prowadzenie prac w innym niż ww. terminie możliwe będzie po potwierdzeniu przez sprawującego nadzór przyrodniczy (maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu) braku występowania miejsc lęgowych ptaków oraz miejsc rozrodu zwierząt. Powyższe zabezpieczy zwierzęta związane z użytkami rolnymi (w tym ptaki) w okresie ich rozrodu/lęgów. Na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia Inwestor przewiduje zabezpieczenie miejsc objętych pracami ziemnymi poprzez wygradzenie ich siatką, co uniemożliwi małym zwierzętom, w tym w szczególności płazom i gadom przedostanie się w miejsca prowadzonych prac. Zastosowane wygradzenia powinny spełniać następujące parametry: szczelne, o wysokości części nadziemnej min. 50 cm, głębokość zakopania w gruncie – min. 15 cm, górna krawędź musi być wywinięta, tzw. przewieszka o szerokości ok. 10 cm pod kątem 45-90°,

zakończenie wygradzenia w kształcie litery „U”. W przypadku ewentualnego stwierdzenia na terenie prowadzonych prac płazów, gadów lub małych ssaków będą one przenoszone w bezpieczne miejsce, na tereny sąsiednie, niekolidujące z inwestycją, na siedliska o charakterze umożliwiającym ich dalsze bytowanie.

Teren pomiędzy stołami fotowoltaicznymi pozostanie biologicznie czynny, bądź w przypadku zastosowania paneli dwustronnych (bifacial) powierzchnia pod panelami pokryta zostanie białą agrowłókniną lub jasnym kruszywem. Na etapie eksploatacji nie będą stosowane chemiczne środki ochrony roślin i nawozy sztuczne. W przypadku konieczności koszenia na etapie eksploatacji roślinności porastającej teren inwestycyjny, ww. prace należy prowadzić w sposób umożliwiający ucieczkę mogących występować w obrębie farmy zwierząt, tj. poprzez koszenie od środka farmy do zewnątrz. W trakcie tego zabiegu należy zwracać uwagę na możliwość napotkania miejsc lęgowych ptaków w trakcie rozrodu. Miejsca takie należy zabezpieczyć przed ingerencją.

Inwestor planuje wykonanie oświetlenia terenu inwestycji, z wykorzystaniem technologii typu LED. Zastosowane na terenie instalacji fotowoltaicznej oświetlenie wyposażone będzie w detektor umożliwiający włączenie światła jedynie w przypadku wykrycia, w bliskiej odległości lampy, ruchu. Ww. technologia nie będzie powodowała stałego zjawiska rozproszenia światła, które mogłoby być uciążliwe dla zwierząt migrujących i żerujących w porze nocnej. Ponadto w celu zminimalizowania wpływu na zwierzęta, należy zastosować oświetlenie o minimalnym poziomie promieniowania UV i ciepłej barwie światła, skierowane na elementy instalacji, które mają być oświetlone, bez ingerencji w obszary poza terenem inwestycji.

W celu minimalizacji oddziaływania przedmiotowej farmy na lokalne migracje zwierząt Inwestor przewiduje wykonanie ogrodzenia (z siatki lub panelowego) wokół dwóch części terenu przedsięwzięcia.

Ciek rozdzielający teren inwestycyjny, otoczony zwartymi zadrzewieniami, stanowiący lokalny korytarz migracji zwierząt, pozostanie niezabudowany przez panele fotowoltaiczne i nie będzie objęty ogrodzeniem.

W celu ograniczenia wpływu na lokalne migracje małych zwierząt pozostawiona zostanie przerwa wynosząca minimum 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią ziemi, umożliwiająca przemieszczanie się zwierząt. Ponadto dolna krawędź ogrodzenia powinna zostać wykonana w sposób zapobiegający kaleczeniu zwierząt. W celu wykluczenia możliwości uwięzienia większych zwierząt w/na ww. ogrodzeniu wielkość oczek powinna wynosić ok. 6 cm x 6 cm. Otoczenie planowanego przedsięwzięcia stanowią tereny rolne, łąki i pastwiska, częściowo zadrzewione i zakrzewione oraz tereny leśne, dogodne dla migracji zwierząt. Biorąc pod uwagę charakter inwestycji, posadowienie paneli w szeregach z zachowaniem odstępów uniemożliwiających tworzenie monolitycznej tafli podobnej do lustra wody, aktualne zagospodarowanie, zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej dla pokrycia modułów fotowoltaicznych, wskazane w przedmiotowym postanowieniu działania minimalizujące, w tym dotyczące terminów prowadzenia prac ziemnych oraz sposobu zabezpieczenia wykopów realizacja inwestycji nie powinna negatywnie wpłynąć na populacje występujących w rejonie inwestycji zwierząt.

Planowane przedsięwzięcie będzie stanowiło nowy element krajobrazu. Zgodnie z art. 5 pkt 23 ww. ustawy o ochronie przyrody na walory krajobrazowe składają się wartości przyrodnicze, kulturowe, historyczne, estetyczno-widokowe obszaru oraz związana z nimi rzeźba terenu, twory i składniki przyrody oraz elementy cywilizacyjne, ukształtowane przez siły przyrody lub działalność człowieka.

Jak wynika z KIP teren realizacji przedsięwzięcia nie znajduje się na obszarze objętym ochroną kulturową lub archeologiczną. Na obszarze planowanego zamierzenia oraz w jego sąsiedztwie nie zostały zlokalizowane zabytki wpisane do rejestru zabytków województwa świętokrzyskiego. Krajobraz okolicy, w której planowana jest budowa elektrowni fotowoltaicznej, to krajobraz rolniczy z polami uprawnymi o zróżnicowanym użytkowaniu, łąkami i pastwiskami, z widocznymi zadrzewieniami śródpolnymi. W bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycyjnego znajdują się rozległe kompleksy leśne. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości ok. 50 m od granic terenu realizacji przedsięwzięcia. Przedsięwzięcie będzie realizowane bez uszczuplania zadrzewień i zakrzewień śródpolnych, przydrożnych czy nadwodnych, bez ingerencji w ekosystemy leśne. Przedmiotowa inwestycja planowana jest na wzniesieniu, ze spadkiem w kierunku południowym. Układ paneli projektowanej farmy

fotowoltaicznej zachowa kształt wzniesienia, przez co częściowo nawiąże do istniejącego już krajobrazu. W sąsiedztwie przedmiotowego zamierzenia nie są zlokalizowane punkty widokowe. Inwestor przewiduje przyjęcie, dla elementów projektowanej inwestycji (konstrukcja montażowa, kontenery stacji transformatorowych, ogrodzenie), kolorystyki neutralnej, niekontrastującej z otoczeniem. W przypadku zastosowania paneli dwustronnych (bifacial) powierzchnia pod panelami, stanowiąca ok. 40% terenu inwestycyjnego, pokryta zostanie białą agrowłókniną lub jasnym kruszywem. Wykorzystanie tych materiałów będzie miało miejsce jedynie w pasie zlokalizowanym bezpośrednio pod powierzchnią paneli, natomiast pozostała część terenu realizacji przedsięwzięcia pozostanie powierzchnią biologicznie czynną, która pozostawiona będzie do naturalnej sukcesji. Otoczenie planowanego przedsięwzięcia stanowią rozległe tereny rolne, łąki i pastwiska, częściowo zadrzewione i zakrzewione, tereny leśne oraz zabudowa zagrodowa. W celu zminimalizowania oddziaływania obiektu na krajobraz Inwestor przewiduje wykonanie nasadzeń w postaci krzewów/drzew z gatunków rodzimych o wysokości do 2,5 m, od strony zabudowy zagrodowej, wzdłuż wschodniej granicy terenu inwestycyjnego. Do nasadzeń wykorzystywać należy rodzime dla lokalnej dendroflory gatunki drzew i krzewów. Przy doborze gatunków należy wziąć pod uwagę roślinność występującą wokół inwestycji, warunki glebowo – hydrologiczne i siedliskowe. Przeszkody terenowe w postaci skupisk i ciągów zadrzewień i zakrzewień, zadrzewień zlokalizowanych wzdłuż doliny cieku oraz kompleksy leśne, wpłyną na rozmycie wizualne elektrowni w krajobrazie.

Mając na uwadze charakter terenu inwestycyjnego, skalę przedsięwzięcia, powierzchnię planowanych obiektów, w tym farm fotowoltaicznych planowanych w sąsiedztwie przedmiotowego przedsięwzięcia, w stosunku do powierzchni kompleksu rolnego, na którym będą zlokalizowane oraz planowane działania minimalizujące oddziaływanie na środowisko przyrodnicze nie przewiduje się negatywnego wpływu na wartości ekologiczne.

W przypadku likwidacji przedsięwzięcia teren należy uporządkować. Odpady należy prawidłowo zabezpieczyć oraz zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami, tzn. odpady powinny być selektywnie magazynowane na terenie Inwestora, w wydzielonych i przystosowanych do tego celu miejscach, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska zanieczyszczeń z zapewnieniem ich sprawnego odbioru przez uprawnione podmioty.

e) *ocenionego w oparciu o wiedzę naukową ryzyka wystąpienia poważnych awarii lub katastrof naturalnych i budowlanych, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii, w tym ryzyka związanego ze zmianą klimatu;*

Planowane przedsięwzięcie nie jest zaliczane do obiektów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych – wg 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).

Z uwagi na charakter przedsięwzięcia nie przewiduje się zagrożenia dla środowiska na skutek ewentualnej awarii w pracy instalacji. Warunkiem jest zapewnienie właściwego stanu technicznego urządzeń i nadzór nad ich pracą.

Z uwagi na *Dyrektywę Parlamentu Europejskiego i Rady 2014/52/UE z dnia 16 kwietnia 2014 r. zmieniającą dyrektywę 2011/92/UE w sprawie oceny wpływu wywieranego przez niektóre przedsięwzięcia publiczne i prywatne na środowisko i rozpoczęcie implementacji do prawa polskiego, analizując adaptację przedsięwzięcia do zmian klimatu, w tym elementy wpływające na łagodzenie tych zmian należy stwierdzić, że:*

- przedsięwzięcie usytuowane jest poza terenami osuwisk (<http://geozagrozenia.pgi.gov.pl/>), obszarami zagrożenia powodziowego (Hydroportal - ISOK);
- w rozwiązaniach projektowych wymagany jest dobór odpowiednich materiałów i technologii wykonania uwzględniający podatność na fale upałów, katastrofalne opady śniegu i silne wiatry,

- przedsięwzięcie ze względu na swój charakter, lokalizację jest neutralne względem oddziaływań związanych z klęskami żywiołowymi takimi jak np. powodzie, fale mrozu, podnoszący się poziom mórz, erozja wybrzeża i intruzje wód zasolonych,
- wystąpi emisja do powietrza, w tym gazów cieplarnianych (na etapie realizacji, w związku ze spalaniem paliw w pojazdach).

Analizując wpływ inwestycji na klimat należy stwierdzić, iż wpisuje się ona w działania łagodzące zmiany klimatu ograniczając wykorzystanie konwencjonalnych źródeł pozyskiwania energii, których funkcjonowanie wiąże się z emisją zanieczyszczeń powietrza.

2. 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 planów zagospodarowania przestrzennego:

a) Planowane przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na:

- obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, wodno-błotnych, innych o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łąkowych i ujść rzek – teren inwestycyjny rozdziela ciek bez nazwy przebiegający wzdłuż zachodnich granic działek nr ewid. 6 i 7 oraz wschodnich granic działek nr ewid. 18 i 19,
- obszarach górskich – wymienionych w Zarządzeniu nr 18/2000 Wojewody Świętokrzyskiego z dnia 2 marca 2000 r. w sprawie ustalenia wykazu miejscowości zaliczonych do terenów podgórskich i górskich na terenie województwa świętokrzyskiego (Dz. Urz. Woj. Święt. Nr 13, poz.104),
- obszarach leśnych – w bezpośrednim sąsiedztwie terenu inwestycyjnego, w kierunku zachodnim znajdują się tereny leśne,
- obszarach stref ochronnych ujęć wód – zgodnie z zapisami karty informacyjnej przedsięwzięcia,
- obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych - najbliższy taki obszar to Główny Zbiornik Wód Podziemnych Nr 421 Zbiornik Włostów zlokalizowany w odległości ok. 8,7 km w kierunku południowo-wschodnim od terenu inwestycji,
- obszarach o znacznej gęstości zaludnienia – najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 50 m od terenu inwestycyjnego. Prace budowlane należy prowadzić w porze dziennej. Z uwagi na charakter inwestycji na etapie eksploatacji nie przewiduje się znaczącego oddziaływania w zakresie zanieczyszczeń powietrza, emisji hałasu oraz powstawania ścieków. Planowana instalacja fotowoltaiczna nie będzie również powodować ponadnormatywnego oddziaływania pól elektromagnetycznych na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową i w miejscach dostępnych dla ludności,
- obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne - w przypadku odkrycia w trakcie prowadzenia robót przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, że jest on zabytkiem, należy: wstrzymać wszelkie roboty mogące uszkodzić lub zniszczyć odkryty przedmiot; zabezpieczyć, przy użyciu dostępnych środków ten przedmiot i miejsce jego odkrycia; niezwłocznie zawiadomić o tym Świętokrzyskiego Wojewódzkiego Konserwatora Zabytków, a jeśli nie jest to możliwe, Burmistrza Miasta i Gminy Nowa Słupia,
- obszarach ochrony uzdrowiskowej - najbliższy obszar ochrony uzdrowiskowej na terenie województwa świętokrzyskiego zlokalizowany jest w odległości ok. 40 km od planowanego przedsięwzięcia,
- terenie parku narodowego, parku krajobrazowego, rezerwatu przyrody – w bezpośrednim sąsiedztwie planowanego zamierzenia w kierunku zachodnim przebiega granica otuliny Świętokrzyskiego Parku Narodowego, w odległości ok. 750 m w kierunku wschodnim znajduje się Jeleniowski Park Krajobrazowy, w odległości ok. 1,5 km w kierunku wschodnim znajduje się rezerwat przyrody „Góra Jeleniowska”. Biorąc pod uwagę zasięg i charakter oddziaływania inwestycji, nie przewiduje się wpływu planowanego przedsięwzięcia na ww. obszarowe formy ochrony przyrody,

- obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt, ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci ekologicznej Natura 2000 –w odległości ok. 150 m w kierunku zachodnim usytuowany jest obszar Natura 2000 Ostoja Jeleniowska PLH260028. Biorąc pod uwagę lokalizację, zakres inwestycji oraz planowane rozwiązania na etapie realizacji i eksploatacji nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony obszarów Natura 2000, w tym w szczególności: stan siedlisk przyrodniczych, siedlisk gatunków roślin i zwierząt, gatunki, dla których ochrony wyznaczono lub planuje się wyznaczyć obszary Natura 2000 oraz ich integralność i powiązania z innymi obszarami.

b) Planowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest:

- fragmentarycznie w obrębie korytarza ekologicznego Góry Świętokrzyskie i Dolina Wisły; na etapie niniejszego postępowania analizowano kumulację oddziaływań pod kątem wpływu głównie na środowisko przyrodnicze, tj. zajętość terenu oraz migrację zwierząt. Jak wynika z dokumentacji, szerokość korytarza ekologicznego wynosi w miejscu planowanego przedsięwzięcia ok. 2,5 km, a zajęcie pod przedmiotową farmę dotyczyć będzie terenu zlokalizowanego w strefie brzegowej korytarza ok. 280 m od jego granic (zachodnia część terenu inwestycyjnego). Inwestor przewiduje wykonanie ogrodzenia wokół dwóch części terenu przedsięwzięcia – ciek rozdzielający teren inwestycyjny, otoczony zwartymi zadrzewieniami, stanowiący lokalny korytarz migracji zwierząt, pozostanie niezabudowany przez panele fotowoltaiczne i nie będzie objęty ogrodzeniem. Wskazane jest aby ogrodzenie inwestycji (z siatki lub panelowe) wykonać z zachowaniem minimum 20 cm przerwy nad powierzchnią terenu, co powinno umożliwić przemieszczanie się małych zwierząt. Ponadto dolna krawędź ogrodzenia powinna zostać wykonana w sposób zapobiegający kałeczeniu zwierząt. W celu wykluczenia możliwości uwięzienia większych zwierząt w/na ww. ogrodzeniu wielkość oczek siatki powinna wynosić ok. 6 cm x 6 cm. Tereny rolne, łąki i pastwiska, częściowo zadrzewione i zakrzewione, a także w zlokalizowane w bezpośrednim sąsiedztwie planowanej inwestycji rozległe kompleksy leśne będą stanowiły miejsca migracji dużych zwierząt. Inwestycja nie spowoduje przerwania ciągłości siedlisk leśnych, istotnych dla funkcjonalności korytarza migracji. Biorąc pod uwagę powyższe, a także charakter przedmiotowego zamierzenia oraz działania minimalizujące opisane w pkt 1 lit. d niniejszego postanowienia nie przewiduje się, by inwestycja wpływała znacząco negatywnie na drożność korytarza ekologicznego;
- na terenie Jeleniowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, na obszarze którego obowiązują ustalenia Uchwały Nr XLIX/879/14 Sejmiku Województwa Świętokrzyskiego z dnia 13 listopada 2014 r. w sprawie Jeleniowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Świąt. z 2014 r. poz. 3153). W obrębie obszaru chronionego krajobrazu nie wykluczono lokalizacji farm fotowoltaicznych oraz nie nałożono też ograniczeń związanych z wizualno-estetycznymi walorami krajobrazu. Zgodnie z KIP zakres inwestycji nie przewiduje niwelacji rozpatrywanego terenu oraz wycinki drzew i krzewów – panele fotowoltaiczne nie będą sytuowane na terenie zajęтым przez zbiorowiska lasu grądowego i łągu jesionowego, będą odsunięte od linii zadrzewień. W ramach działań minimalizujących, prace ziemne należy prowadzić w okresie od 15 sierpnia do 15 października (jest to okres, w którym większość zwierząt jest już po okresie rozrodczym, a przed przystąpieniem do przygotowań do zimowania) lub przynajmniej rozpocząć we wskazanym terminie i nieprzerwanie kontynuować, tak aby nie dopuścić do ewentualnego zasiedlenia terenu inwestycji przez zwierzęta. Rozpoczęcie i prowadzenie prac poza ww. terminem możliwe będzie po potwierdzeniu przez sprawującego nadzór przyrodniczy (maksymalnie na 2 dni przed zajęciem terenu) braku występowania miejsc lęgowych ptaków oraz miejsc rozrodu zwierząt. Na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia Inwestor przewiduje zabezpieczenie miejsc objętych pracami ziemnymi poprzez wygrodzenie siatką, co uniemożliwi małym zwierzętom, w tym w szczególności płazom i gadom przedostanie się w miejsca prowadzonych prac. W przypadku ewentualnego stwierdzenia na terenie prowadzonych prac płazów, gadów lub małych ssaków będą one przenoszone w bezpieczne miejsce, na tereny sąsiednie, niekolidujące z inwestycją, na siedliska

o charakterze umożliwiającym ich dalsze bytowanie. Przy uwzględnieniu powyższego, realizacja inwestycji nie powinna spowodować zabijania dziko występujących zwierząt, niszczenia ich nor, legowisk, innych schronień i miejsc rozrodu. Z uwagi na planowaną lokalizację oraz charakter przedsięwzięcia, nie przewiduje się, aby inwestycja powodowała zmiany stanu wody na gruncie ze szkodą dla gruntów sąsiednich oraz powodowała zmiany stosunków wodnych istotnych dla środowiska przyrodniczego zarówno na etapie realizacji, jak również eksploatacji. Ciek przepływający przez teren inwestycyjny zostanie zabezpieczony przed zamuleniem, zanieczyszczeniem i zakłóceniem drożności. Inwestor zapewni możliwość utrzymania ww. cieku. W przypadku konieczności koszenia, na etapie eksploatacji, roślinności porastającej teren inwestycyjny, ww. prace należy prowadzić w sposób umożliwiający ucieczkę mogących występować w obrębie farmy zwierząt, tj. poprzez koszenie od środka farmy do zewnątrz. W trakcie tego zabiegu należy zwracać uwagę na możliwość napotkania miejsc lęgowych ptaków w trakcie rozrodu. Miejsca takie należy zabezpieczyć przed ingerencją. Inwestor przewiduje wykonanie ogrodzenia (z siatki lub panelowego) wokół dwóch części terenu przedsięwzięcia – pas terenu obejmujący ciek i otaczające go zadrzewienia i zakrzewienia, pozostanie niezabudowany przez panele fotowoltaiczne i nie objęty ogrodzeniem. W celu ograniczenia wpływu na lokalne migracje małych zwierząt wskazane jest pozostawienie przerwy wynoszącej minimum 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią ziemi, umożliwiającej przemieszczanie zwierząt. Ponadto dolna krawędź ogrodzenia powinna zostać wykonana w sposób zapobiegający kaleczeniu się zwierząt. W celu wykluczenia możliwości uwięzienia większych zwierząt w/na ww. ogrodzeniu wielkość oczek powinna wynosić ok. 6 cm x 6 cm.

- Mając na uwadze wszystkie uwarunkowania opisane w niniejszym postanowieniu procedura dotycząca oceny oddziaływania na środowisko wykazała brak znacząco negatywnego wpływu na ochronę przyrody obszaru chronionego krajobrazu, w związku z czym w przedmiotowej sprawie zastosowanie ma odstępstwo od wprowadzonych zakazów, o którym mowa w § 4, ust. 2, pkt 3 ww. aktu prawa miejscowego, tj. „zakazy, o których mowa w ust. 1 nie dotyczą: (...) realizacji przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko, dla których procedura dotycząca oceny oddziaływania na środowisko wykazała brak znacząco negatywnego wpływu na ochronę przyrody obszaru chronionego krajobrazu”.
- w świetle obowiązujących przepisów Dyrektywy 2000/60/WE Parlamentu Europejskiego i Rady z dnia 23 października 2000 r. ustanawiającej ramy wspólnotowego działania w dziedzinie polityki wodnej (Ramowa Dyrektywa Wodna), cele planowania i gospodarowania wodami mają zostać osiągnięte poprzez wdrożenie zadań zawartych w dokumentach planistycznych. Zgodnie z zapisami *Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły* zatwierdzonego Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (tekst jedn. Dz. U. z 2016 r. poz. 1911 ze zm.) przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obszarze:
 - zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych oznaczonej Europejskim kodem PLRW20006234849 nazwanym Pokrzywianka, zaliczonym do regionu wodnego Środkowej Wisły. Status – silnie zmieniona część wód, aktualny stan – zły, ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych – zagrożona. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny wód. Przewidziano dla niej odstępstwo - przedłużenie terminu osiągnięcia celu do roku 2021 w związku z brakiem możliwości technicznych;
 - Jednolitej Części Wód Podziemnych oznaczonym Europejskim kodem JCWPd PLGW2000102, region wodny Środkowej Wisły. Dla wód tego obszaru stan ilościowy oceniono jako dobry, stan chemiczny oceniono jako słaby. Ocena ryzyka dla JCWPd - zagrożona. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest dobry stan chemiczny i ilościowy wód. Przewidziano dla niej odstępstwo - przedłużenie terminu osiągnięcia celu do roku 2027 w związku z brakiem możliwości technicznych.
- Mając na uwadze charakter przedsięwzięcia oraz sposób prowadzenia prac na etapie realizacji (tj. selektywne magazynowanie odpadów w warunkach uniemożliwiających zanieczyszczenie

środowiska gruntowo-wodnego, w sytuacjach awaryjnych podjęcie niezwłocznych działań mających na celu usunięcie zanieczyszczonego gruntu i zabezpieczenie przed przenikaniem zanieczyszczeń do wód gruntowych), nie przewiduje się wystąpienia znaczącego negatywnego oddziaływania na wody podziemne i powierzchniowe.

3. Rodzaj i skala możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w pkt 1 i 2:

Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania w zakresie emisji zanieczyszczeń do środowiska. Planowana instalacja fotowoltaiczna nie powinna również powodować ponadnormatywnego oddziaływania pola elektromagnetycznego na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową oraz w miejscach dostępnych dla ludności. Mając na uwadze działania minimalizujące nie przewiduje się znaczącego negatywnego wpływu na przyrodę.

Uwzględniając lokalizację inwestycji w centralnej Polsce należy stwierdzić, że transgraniczne oddziaływanie na środowisko nie wystąpi.

Analizując lokalizację, zakres oraz parametry techniczne i planowany sposób realizacji i użytkowania inwestycji, w oparciu o art. 63 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Burmistrz Miasta i Gminy Nowa Słupia po zasięgnięciu opinii w/w organów nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia dla przedmiotowego przedsięwzięcia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kielcach za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Nowa Słupia w terminie 14 dni od dnia jej doręczenia.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

W załączeniu:

Załącznik do decyzji - Charakterystyka przedsięwzięcia.



BURMISTRZ
Andrzej Gąsior

Otrzymują:

1. Inwestor – za pośrednictwem pełnomocnika – Pana Michała Witycha.
2. Pozostałe strony postępowania poprzez obwieszczenie znak: RGKOŚ.6220.3.8.2021 z dnia 25.04.2022r
3. a/a.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach, ul. Szymanowskiego 6, 25-361 Kielce.
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Skibińskiego 4, 25-819 Kielce.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne, Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Radomiu, ul. Parkowa 2A 26-600 Radom.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie to zabudowa systemami fotowoltaicznymi wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną o łącznej mocy do 4,9 MW i łącznej powierzchni terenu realizacji przedsięwzięcia wynoszącej około 5,2034 ha (teren zostanie wydzierżawiony) na działkach o numerach ewidencyjnych 6, 7, 18 i 19 w miejscowości Paprocice, obręb Paprocice, gmina Nowa Słupia, powiat kielecki, województwo świętokrzyskie.

Dojazd do terenu elektrowni fotowoltaicznej będzie odbywał się od strony północnej, z drogi zlokalizowanej na działce o nr ewid. 220/1.

Działki o nr ewid. 6, 7, 18 i 19 wykorzystywane są rolniczo. Przedsięwzięcie znajduje się głównie w otoczeniu działek o podobnej strukturze użytkowania, tj. gruntów wykorzystywanych pod uprawę rolną. Krajobraz okolicy tworzy tu mozaika pól uprawnych z lokalnie występującymi zadrzewieniami oraz obszarów zalesionych, znajdujących się w kierunku zachodnim i północnym od pól uprawnych.

Po stronie wschodniej terenów uprawnych rozciąga się zabudowa miejscowości Paprocice, w której gospodarstwa zlokalizowane są wzdłuż głównej drogi. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 50 m od granic terenu realizacji przedsięwzięcia.

Elektrownię fotowoltaiczną tworzyć będą ogniwa fotowoltaiczne zlokalizowane w rzędach, pomiędzy którymi planuje się pozostawienie odpowiedniej odległości kilku metrów w celu wyeliminowania zjawiska wzajemnego zacieniania przez panele. Moc poszczególnych ogniw oraz ostateczna ilość rzędów zostanie określona na etapie projektu budowlanego/wykonawczego. Decyzja ta zależy będzie m.in. od warunków przyłączenia do sieci, które uzyskuje się m.in. po uzyskaniu decyzji o warunkach zabudowy.

W ramach aktualnej koncepcji realizacji przedsięwzięcia wybudowane oraz zamontowane zostaną następujące elementy elektrowni fotowoltaicznej:

- konstrukcje do instalacji paneli fotowoltaicznych;
- panele fotowoltaiczne, jednostronne lub dwustronne o łącznej mocy do 4,9 MW i o mocy jednostkowej w zakresie od 250 W do 800 W, tj. w ilości do 19 600 sztuk;
- inwertery przemieniające prąd stały w prąd zmienny oraz synchronizujące system z siecią elektroenergetyczną, o mocy jednostkowej od 20 kW do 1000 kW, tj. w ilości do 245 sztuk;
- maksymalnie cztery wolnostojące kontenerowe stacje transformatorowe średniego napięcia o powierzchni do 50m² każda, z jednym lub z dwoma transformatorami, których moc zostanie dostosowana do ostatecznej mocy farmy, jednak nie przekroczy 4,9 MVA;
- instalacja monitorująca;
- instalacja odgromowa;
- ogrodzenie i pozostałe elementy infrastruktury niezbędne dla funkcjonowania elektrowni.

Panele zainstalowane zostaną na konstrukcji stalowej wbijanej kafarem w ziemię. Konstrukcja na której zainstalowane zostaną panele, będzie konstrukcją wolnostojącą, złożoną z aluminiowych profili nośnych oraz elementów łączących. Głębokość osadzania zależy będzie od lokalnych uwarunkowań i zostanie ustalona indywidualnie w czasie opracowania projektu budowlanego/wykonawczego, z uwzględnieniem nośności gruntu, warunków gruntowo – wodnych oraz obciążeń pochodzących od wiatru lub śniegu.

Zastosowane zostaną jednostronne (monofacial) lub dwustronne (bifacial) panele fotowoltaiczne, stanowiące obecnie dominujące technologie wykorzystywane w elektrowniach fotowoltaicznych na całym świecie. W przypadku zastosowania paneli jednostronnych lub dwustronnych teren realizacji przedsięwzięcia pozostawiony zostanie do naturalnej sukcesji traw i roślin zielonych – nie przewiduje się obsiania terenu gotową mieszanką traw i roślin zielonych oraz stosowania chemicznych środków ochrony roślin lub nawozów sztucznych.

W przypadku paneli dwustronnych brana jest także pod uwagę możliwość pokrycia powierzchni pod

panelami fotowoltaicznymi jasnym kruszywem lub agrowłókniną, ponieważ panele dwustronne osiągają większą wydajność produkcji energii elektrycznej w porównaniu do klasycznych paneli jednostronnych, w zakresie od kilku do kilkudziesięciu procent. Jest to możliwe dzięki warstwie aktywnej, pozwalającej na absorpcję światła z jednej i z drugiej strony panelu, co pozwala na zwiększenie mocy przy zachowaniu tej samej powierzchni elektrowni fotowoltaicznej. Panele dwustronne najczęściej produkowane są z krzemu monokrystalicznego. Znaczącą rolę dla osiągnięcia zakładanej wydajności paneli ma nie tylko sam fakt posiadania dwustronnej powłoki, ale także powierzchnia podłoża, od której następuje odbicie światła. Pod uwagę brany jest w tym przypadku tzw. współczynnik albedo, tj. zdolność odbijania światła przez różnego typu powierzchnie. Im jaśniejsza powierzchnia, tym więcej odbitego światła. Przykładowo, współczynnik albedo dla świeżego śniegu może sięgać nawet około 90%, dla białego piasku około 60%, natomiast gleby około kilkunastu procent. W związku z tym, dla uzyskania efektywności produkcji energii elektrycznej, na terenie elektrowni fotowoltaicznej, pod panelami fotowoltaicznymi, może zostać zastosowane jasne kruszywo lub biała agrowłóknina.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna zbudowana zostanie z wykorzystaniem standardowego ustawienia paneli względem słońca, tj. w kierunku południowym. Wysokość paneli nie przekroczy 5 m nad powierzchnią terenu. Zastosowane panele posiadać będą powłokę antyrefleksyjną, która zmniejszy współczynnik odbicia światła od ich powierzchni oraz zwiększy pochłanianie promieniowania słonecznego.

Minimalna odległość dolnej krawędzi stołu fotowoltaicznego, mierzona od powierzchni terenu, wyniesie 0,8 m. Planowane do instalacji panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w zintegrowany system magazynowania energii.

Planowana instalacja wykonana zostanie z materiałów wykazujących odporność na wysokie temperatury. Biorąc jednak pod uwagę, że w okresie letnim mogą pojawić się ekstremalne fale upałów, przewiduje się, że może zaistnieć potrzeba wdrożenia działań wspomagających pracę i wydajność systemu, tj. związanych z dodatkowym chłodzeniem. W ramach takiego działania przewiduje się jedynie zastosowanie systemu delikatnego zraszania powierzchni paneli z wykorzystaniem czystej wody, która dowożona będzie beczkowitzem na teren elektrowni fotowoltaicznej.

Panele fotowoltaiczne zostaną podzielone na sekcje, a następnie podłączone do inwerterów. W inwerterach nastąpi zmiana napięcia stałego DC na napięcie przemienne AC, pozwalająca połączyć instalację ze stacją transformatorową. Zakłada się, że energia elektryczna z elektrowni fotowoltaicznej przekazana zostanie do sieci elektroenergetycznych lokalnego operatora systemu dystrybucyjnego za pomocą linii kablowej 15 kV, poprowadzonej pomiędzy stacją transformatorową a słupem średnich napięć. Kable zostaną ułożone w ziemi na głębokości min. 1 m, na podsypce piaskowej oraz pokryte zostaną warstwą piasku, a następnie gruntem rodzimym.

Wody opadowe w naturalny sposób będą infiltrować do gruntu.

Nie przewiduje się wytwarzania ścieków socjalno – bytowych oraz technologicznych w trakcie eksploatacji przedsięwzięcia.

BURMISTRZ
Andrzej Gąsior