

Decyzja
o środowiskowych uwarunkowaniach
realizacji przedsięwzięcia

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247) – dalej ustawa o.o.ś, art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r. poz. 735) - dalej k.p.a. oraz § 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), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 08.06.2021 r. złożonego przez spółkę

**Grupa Azoty Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. z siedzibą w
Grzybowie, 28-200 Staszów**

w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą:

**„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 5,03 MW na dz. nr 121/91, 121/55,
121/6, 121/69 w miejscowości Dobrów”**

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Określam

I. istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

1. Materiały budowlane oraz substancje i preparaty stosowane na etapie realizacji przedsięwzięcia należy magazynować na terenie zaplecza budowy na utwardzonym i

uszczelnionym podłożu, w miejscach osłoniętych przed działaniem czynników atmosferycznych.

2. Na etapie prowadzenia inwestycji należy zapewnić zaplecze sanitarne w postaci przenośnych sanitariatów, których zawartość powinna być usuwana przez uprawnione podmioty i okresowo wywożona do oczyszczalni ścieków.
3. Powstające odpady związane z procesem budowy należy zabezpieczyć, segregować oraz magazynować tymczasowo na terenie Inwestora w warunkach uniemożliwiających zanieczyszczenie środowiska gruntowo-wodnego, a następnie przekazać wyspecjalizowanym, uprawnionym odbiorcom.
4. Zabrania się prowadzenia prac z wykorzystaniem pojazdów, maszyn i urządzeń budowlanych emitujących hałas do otoczenia w godzinach od 22.00 do 6.00 (poniedziałek-sobota) oraz w dniach ustawowo wolnych od pracy.
5. Miejsce składowania materiałów budowlanych oraz przechowywania sprzętu budowlanego, mogącego zanieczyścić środowisko gruntowo-wodne, należy zlokalizować na powierzchni szczelnej oraz wyposażyć w sorbenty do zbierania ewentualnych wycieków i zanieczyszczeń. Zaplecze budowy należy zorganizować z uwzględnieniem zasady minimalizacji zajętości terenu.
6. Na placu budowy stosować sprzęt sprawny technicznie.
7. Prowadzone prace nie mogą powodować zmiany stanu wody na gruncie ze szkodą dla gruntów sąsiednich.
8. Plac budowy oraz zaplecze budowy winny zostać wyposażone w techniczne i chemiczne środki do usuwania lub neutralizacji zanieczyszczeń ropopochodnych.

II. wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14, 18 i 23:

1. W projekcie budowlanym należy przewidzieć ogniwa fotowoltaiczne pokryte powłoką antyrefleksyjną, która pozwoli na eliminację ryzyka imitacji tafli podobnej do lustra wody.
2. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek sytuacji awaryjnych oraz w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska, pod transformatorami należy przewidzieć szczelne misy lub tace olejowe o pojemności dostosowanej do ilości magazynowanej substancji.

Uzasadnienie

W dniu 08.06.2021 r. przedsiębiorstwo Grupa Azoty Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. z siedzibą w Grzybowie, 28-200 Staszów, wystąpiło do tut. organu z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 6,03 MW na dz. nr 121/91, 121/55, 121/6, 121/69 w miejscowości Dobrów”.

Do wniosku załączono niezbędne dokumenty, zgodnie z art. 74 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.

Planowane przedsięwzięcie zostało zaliczone do kategorii mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 59 ust. 1 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, mogących wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w związku z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. 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 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a;*.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na montażu instalacji fotowoltaicznej o mocy do ok 5,03 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach o nr ewid. 121/91, 121/55, 121/6, 121/69 obręb Dobrów, gmina Tuczępy. Instalacja podłączona zostanie do istniejącej na terenie zakładu infrastruktury energetycznej w postaci stacji elektroenergetycznej 110/6 kV zlokalizowanej na działce 121/91.

Wobec powyższego, zgodnie z art. 61 § 4 k.p.a., zawiadomieniem znak: BGK-I.6220.9.2021 z dnia 14.06.2021 r. Wójt Gminy Tuczępy, jako organ właściwy w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, zawiadomił strony o wszczęciu niniejszego postępowania administracyjnego.

Dla terenu planowanego przedsięwzięcia nie obowiązuje miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. Obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko stwierdza, w drodze postanowienia, organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach uwzględniając łącznie uwarunkowania określone w art. 63 ust. 1 ustawy o.o.s oraz zasięgając opinii:

- 1) regionalnego dyrektora ochrony środowiska,
- 2) państwowego powiatowego inspektora sanitarnego,
- 3) organu właściwego do wydania pozwolenia zintegrowanego na podstawie ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. – Prawo ochrony środowiska, jeżeli planowane przedsięwzięcie kwalifikowane jest jako instalacja, o której mowa w art. 201 tej ustawy,

- 4) organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej, o której mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne.

Wójt Gminy Tuczępy, stosownie do wymogów art. 64 ust. 1 ustawy o.o.ś, pismami znak: BGK-I.6220.9.2021 z dnia 14.06.2021 r. wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Busku-Zdroju oraz Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarządu Zlewni w Sandomierzu o wydanie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Z uwagi, iż przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest kwalifikowane jako instalacja, o której mowa w art. 201 ustawy Prawo ochrony środowiska odstąpiono od zasięgnięcia opinii organu właściwego do wydania pozwolenia zintegrowanego.

W dniu 30.06.2021 r. do tut. organu wpłynęła opinia Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Dyrektora Zarządu Zlewni w Sandomierzu znak: KR.ZZŚ.4.4360.114.2021.BS w którym zajął stanowisko, że przedsięwzięcie pn.: „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 6,03 MW na dz. nr 121/91, 121/55, 121/6, 121/69 w miejscowości Dobrów” nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach w piśmie znak: WOO-II.4220.217.2021.MW.1 z dnia 01.07.2021 r. zwrócił się do Wójta Gminy Tuczępy o przedłożenie poświadczonej przez właściwy organ kopii mapy ewidencyjnej obejmującej teren, na którym planowana jest inwestycja oraz skorygowanej mapy w postaci papierowej i elektronicznej z zaznaczonym obszarem, o którym mowa w art. 74 ust. 3a ustawy OOS natomiast Inwestora o uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia.

W dniu 07.07.2021 r. pismem znak: BGK-I.6220.9.2021 tut. organ wezwał Inwestora o uzupełnienie KIP w zakresie wymaganym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach.

W dniu 14.07.2021 r. do tut. organu wpłynęła opinia znak: NZ.9022.6.27.2021 z dnia 30.06.2021 r. Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Busku Zdroju, w której po dokonaniu analizy przedstawionej dokumentacji oraz na podstawie wiedzy własnej zajął stanowisko, iż nie widzi potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w zakresie wpływu na zdrowie ludzi.

Inwestor w dniu 19.07.2021 r. przesłał do tut. organu uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia, które stanowi odpowiedź na pismo Wójta Gminy Tuczępy z dnia 07.07.2021 oraz odpowiedź na pismo znak: WOO-II.4220.217.2021.MW.1 Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska.

Powyższe uzupełnienie, przy piśmie znak: BGK-I.6220.9.2021 z dnia 21.07.2021 r., tut. organ przesłał do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielcach.

W dniu 09.08.2021 r. do tut. organu wpłynęło postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Kielc znak: WOO-II.4220.217.2021.MW.2 w którym, po przeanalizowaniu

lokalizacji, zakresu oraz parametrów technicznych i planowanego sposobu realizacji inwestycji, stwierdził, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Mając na uwadze powyższe opinie oraz kierując się kryteriami zawartymi w art. 63 ust. 1 ustawy o.o.ś tut. organ przeanalizował rodzaj i charakter planowanej inwestycji, jej usytuowanie, jak również rodzaj i skalę oddziaływania.

1. Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

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

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do ok. 5,03 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 121/91, 121/55, 121/6, 121/69 obręb 0003 Dobrów, gmina Tuczępy, powiat buski, województwo świętokrzyskie i obejmie swym zakresem niżej wymienione obiekty/elementy:

- konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli tzw. stoły fotowoltaiczne, konstrukcja stalowa wbijana w grunt,
- panele fotowoltaiczne o mocy do ok. 5,03 MW,
- falowniki - inwertery (przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego),
- stacje kontenerowe 6 szt. w obudowie betonowej o powierzchni ok. 18 m² (każda), z rozdzielnicami elektrycznymi SN, nN, transformatorem, urządzeniami zdalnej kontroli i sygnalizacji, układami pomiarowymi, agregatami itp. Fundament stacji będzie posiadał wydzieloną misę olejową mogącą pomieścić co najmniej 100% pojemności oleju z zamontowanych transformatorów na wypadek ich awarii. Przy każdej stacji przewiduje się wykonanie placu manewrowego o powierzchni ok. 45 m² oraz drogi wewnętrznej pomiędzy stacjami o szerokości ok. 4,5 m i długości ok. 290 m. Place i droga będą miały nawierzchnię gruntową lub szutrową,
- linie energetyczne, przyłącze elektroenergetyczne,
- monitoring wizyjny.

Inwestor zakłada dwa sposoby montażu paneli fotowoltaicznych:

- na standardowej konstrukcji wolnostojącej, stałej, bez możliwości podążania modułów za słońcem, wysokość konstrukcji do 3,5 m n.p.t., kąt nachylenia paneli maksymalnie 30 stopni, łączna moc instalacji do ok. 5,03 MW,
- na trackerach horyzontalnych umożliwiających panelom śledzenie słońca w osi wschód-zachód, kąt nachylenia paneli będzie wynosił maksymalnie 60 stopni, wysokość

konstrukcji do 4,6 m n.p.t., łączna moc instalacji do ok. 4,78 MW.

Przedsięwzięcie będzie realizowane etapami. Inwestor zakłada wykonanie paneli w całości za pomocą jednej bądź drugiej konstrukcji oraz taką możliwość, że część paneli będzie zamontowana na konstrukcji standardowej, a część na trackerach horyzontalnych. Lokalizacja stacji transformatorowych winna spełniać uwarunkowania wynikające z rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (t. j. Dz. Urz. z 2019 r., poz. 1065 ze zm.).

Działki inwestycyjne zgodnie z wypisem z rejestru gruntów i mapą ewidencyjną stanowią użytki oznaczone symbolami: Ba (tereny przemysłowe) i K (użytki kopalniane), będące częścią składową Zakładu Chemicznego w Dobrowie, instalacja fotowoltaiczna zostanie zlokalizowana w obszarach dotychczas niezbudowanych urządzeniami i obiektami przemysłowymi. Obecnie stanowią one nieużytki porośnięte przez roślinność trawiastą oraz samosiejki drzew, głównie brzozy, wierzby i topoli. Na terenie inwestycyjnym nie stwierdzono występowania chronionych gatunków roślin i grzybów. Powierzchnia objęta przekształceniem w ramach realizacji instalacji fotowoltaicznej obejmie w części działek o nr ewid: 121/91 - wydzielony obszar o powierzchni ok. 3,66 ha, 121/55 - wydzielony obszar o powierzchni ok. 2,07 ha, 121/6 - wydzielony obszar o powierzchni ok. 1,12 ha. Przyłącze energetyczne zostanie ułożone pod ziemią w obrębie działek o nr ewid. 121/55, 121/91 i 121/69 i nie będzie się wiązało z zajętością powierzchni terenu. Lokalizacja przedsięwzięcia została przedstawiona na załączniku graficznym do niniejszego postanowienia.

W związku z realizacją inwestycji planuje się wycinkę drzew na powierzchni ok. 4,2 ha. Obiekty zakładu należące do Grupy Azoty Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A. znajdują się w otoczeniu rozległego kompleksu leśnego.

Otoczenie/sąsiedztwo terenu inwestycyjnego stanowią od zachodu tereny przekształcone zabudowane obiektami zakładu produkcyjnego Inwestora, bocznicą kolejową od północy, a od wschodu i południa tereny zadrzewione i zakrzewione, leśne.

Dojazd do planowanej elektrowni fotowoltaicznej odbywał się będzie z wykorzystaniem istniejącego układu drogowego na terenie zakładu.

Instalacja podłączona zostanie do istniejącej na terenie zakładu infrastruktury energetycznej w postaci stacji elektroenergetycznej 110/6 kV zlokalizowanej na działce nr 121/91. Wyprodukowana energia wykorzystywana będą na potrzeby własne zakładu, a nadwyżki zostaną skierowane, poprzez istniejącą infrastrukturę techniczną do sieci operatora dystrybucyjnego na warunkach zarządzającego siecią.

b) powiązań 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

Obecnie Wójt Gminy Tuczępy prowadzi postępowanie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pod nazwą: „Instalacja do przetwarzania odpadów poprzez odzysk metodą kompostowania pryzmowego na działce nr 127/2 w miejscowości Dobrów, gmina Tuczępy, powiat buski, województwo świętokrzyskie”, która znajduje się w odległości ok. 250 m na północny-wschód od przedmiotowego przedsięwzięcia. Biorąc pod uwagę charakter planowanego zamierzenia, który nie wiąże się z emisją ścieków, gazów i pyłów do powietrza oraz skalę przewidywanych oddziaływań w zakresie promieniowania elektromagnetycznego, emisji hałasu z terenu wnioskowanego przedsięwzięcia, odległość od najbliższych terenów chronionych akustycznie, nie przewiduje się kumulacji oddziaływań na środowisko z w/w kompostownią.

Realizacja inwestycji winna być prowadzona w koordynacji z planowanymi zamierzeniami w sąsiedztwie tak, aby wyeliminować i 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 realizacją planowanej inwestycji nie przewiduje się znaczącego zużycia surowców i materiałów. Wszystkie użyte do budowy surowce, materiały, paliwa i energie będą wykorzystywane zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami.

Przedsięwzięcie poprzez wykorzystanie odnawialnego źródła energii przyczyni się do ograniczenia źródeł konwencjonalnych, które wiążą się z emisją zanieczyszczeń powietrza. Inwestor na etapie eksploatacji nie zakłada prowadzenia odśnieżania, odladzania, czy mycia paneli fotowoltaicznych, powyższe będzie następować w sposób naturalny podczas opadów atmosferycznych. Wystąpi zapotrzebowanie na energię elektryczną ok. 5000 kWh/rok.

Z uwagi na charakter przedsięwzięcia, usytuowanie przy istniejącym zakładzie produkcyjnym Inwestora, poza terenami cennymi przyrodniczo, niewprowadzanie w związku z realizacją inwestycji obcych gatunków, gatunków inwazyjnych, 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 pali wbijanych bezpośrednio do gruntu lub poprzez wykonanie otworu w ziemi o średnicy ok. 0,4 m i głębokości ok. 2,5 m, celem wykonania fundamentu betonowego z elementem nośnym trackera horyzontalnego (w zależności od wyników badań geologicznych wykonanych na dalszym etapie procesu inwestycyjnego). Przewiduje się niewielkie prace ziemne związane z wykonaniem połączeń kablowych (kable układane w wykopach na głębokości ok. 0,7 m), posadowieniem kontenerowych stacji transformatorowych oraz pracami niwelacyjnymi - wyrównanie terenu, tj. rozplantowanie mas ziemnych w miejscu, gdzie została zezwałowany nadmiar mas ziemnych w ramach prowadzonych prac remontowych rurociągów do transportu wody. W pozostałej części teren jest płaski i nie wymaga prowadzenia prac niwelacyjnych. Zasypanie wykopów pod okablowanie należy przeprowadzić z zachowaniem warstw (profilu litologicznego). Ponadto jak wynika z informacji przedstawionej przez Inwestora instalacja fotowoltaiczna zostanie wykonana/rozmieszczona w sposób nie kolidujący z przebiegającym przez teren inwestycji rowem melioracyjnym przewidzianym do odtworzenia. Rowem tym były odprowadzane wody opadowe lub roztopowe z terenów torowisk położonych na północ od terenu przedsięwzięcia (spadek terenu z północy na południe). W ramach realizacji inwestycji nie przewiduje się prowadzenia odwadniania wykopów.

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie planuje się istotnych zmian ukształtowania terenu, zachowane zostaną naturalne kierunki spływu powierzchniowego. 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. Przewiduje się lokalizację placów budowlano-montażowych w rejonie planowanych stacji transformatorowych.

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.

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 w/w miejscami, pod warunkiem zabezpieczenia gleby w miejscu ich posadowienia za pomocą materiałów technicznych umożliwiających ujęcie ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych.

Emisja hałasu oraz zanieczyszczeń powietrza w okresie realizacji przedsięwzięcia będzie miała charakter okresowy i odwracalny, a uciążliwości z nią związane ustaną wraz z zakończeniem prac budowlanych. W/w emisje oraz ewentualne uciążliwości akustyczne 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, wiertnice, palownice, kafary, koparki, spycharki, 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, należy unikać równoczesnej pracy pojazdów, maszyn i urządzeń budowlanych emitujących hałas do otoczenia.

Transport sprzętu, materiałów i urobku ziemnego prowadzony będzie po wyznaczonych trasach przejazdu na terenie inwestycyjnym i przy wykorzystaniu istniejącej sieci publicznych dróg komunikacyjnych.

Odpady powstałe na etapie realizacji przedsięwzięcia będą magazynowane na terenie specjalnie przygotowanych placów zlokalizowanych w obrębie zaplecza budowy, w sposób selektywny, w pojemnikach, kontenerach, stosach ustawionych/zlokalizowanych na utwardzonej nawierzchni. Odpady będą zabezpieczone przed wpływem czynników atmosferycznych, tj. wymywaniem, rozwiewaniem. W przypadku wydostania się odpadów z pojemników należy je niezwłocznie usunąć lub zneutralizować. Na etapie realizacji Inwestor winien zapewnić dla potrzeb brygad budowlanych szczelne sanitariaty, których zawartość winna być odbierana przez uprawnioną firmę i wywożona do oczyszczalni ścieków.

Powstałe niezanieczyszczone masy ziemne należy w maksymalnym stopniu zagospodarować na terenie inwestycyjnym mając na uwadze zachowanie wartości przyrodniczych, zakaz zmian stanu wody na gruncie ze szkodą dla gruntów sąsiednich oraz zapisy art. 101 r. ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska, tj. gleba i ziemia używane do prac ziemnych powinny spełniać standardy jakości środowiska jak dla gruntów występujących w miejscu użycia tej gleby lub ziemi. Ewentualny nadmiar mas ziemnych należy przekazać uprawnionym podmiotom.

Na etapie eksploatacji przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie powodować oddziaływań w zakresie emisji do powietrza, ani istotnej emisji hałasu. Stacje transformatorowe zlokalizowano pod zachodniej stronie planowanej instalacji fotowoltaicznej. Jak wynika z dokumentacji sprawy panele nie wymagają chłodzenia mechanicznego, niezależny system chłodzenia mogą posiadać przetwornice napięcia – inwertery. Wartość ciśnienia akustycznego mierzonego w odległości 1 m od

inwertera to ok. 45 dB. Poziom hałasu od stacji transformatorowej (umieszczony w niej transformator) wyniesie nie więcej niż 44 dB w odległości 1 m od źródła. Zgodnie z dokumentacją sprawy najbliższy teren podlegający ochronie akustycznej, zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 850 na południowy - zachód od planowanego przedsięwzięcia. Jak oceniono w przedłożonej dokumentacji, biorąc pod uwagę ww. parametry i zakres inwestycji, nie przewiduje się ponadnormatywnej emisji hałasu z obiektów/urządzeń 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 (t. j. Dz. U. z 2014 r., poz. 112). Powyższe potwierdzają, będące w posiadaniu tut. organu, analizy obliczeniowe w zakresie oddziaływania akustycznego wykonane dla farm fotowoltaicznych o podobnej skali/charakterze oddziaływania.

Wykorzystywane urządzenia mogą powodować niewielkie oddziaływanie głównie promieniowania elektromagnetycznego. Największe wartości promieniowania elektromagnetycznego przewiduje się w pobliżu stacji transformatorowych. Jak wynika z dostępnej literatury branżowej wartość natężenia pola elektrycznego dla stacji transformatorowej 15/0,4kV wynosi 4-7 V/m, a wartość natężenia pola magnetycznego ok. 20 A/m (J. Ropa, Cz. Karwat „*Aspekty ekologiczne pracy stacji transformatorowej SN/mn*”, czasopismo Energetyka, maj 2009 r., str. 322). Biorąc pod uwagę parametry planowanej stacji transformatorowej, jej lokalizację oraz informacje zawarte w przedłożonej dokumentacji, 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) - 10000 V/m, natężenia pola magnetycznego (H) - 60 A/m, oraz w miejscach przeznaczonych pod zabudowę: natężenia pola elektrycznego (E) - 1000 V/m, natężenia pola magnetycznego (H) - 60 A/m.

Inwestor przewiduje zastosowanie transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska pod transformatorem zostanie wykonana szczelna misa olejowa o pojemności dostosowanej do ilości magazynowanej substancji.

W trakcie 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 779), 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 analizowanym obszarze objętym oddziaływaniem przedsięwzięcia nie stwierdzono występowania chronionych gatunków roślin, grzybów. Teren ten znajduje się pod wpływem presji działalności gospodarczej – funkcjonującego na tym obszarze zakładu Inwestora. Znajdująca się od strony północnej stacja kolejowa oraz istniejące od strony północnej i wschodniej terenu inwestycji betonowe ogrodzenie stanowią barierę ograniczającą migrację zwierząt. Nie stwierdzono stałego bytowania i rozrodu na tym terenie zwierząt z gromad: płazy, gady, ssaki.

Inwestycja będzie się wiązała z wycinką drzew występujących w zwartej formie na powierzchni ok. 4,2 ha. W celu minimalizacji wpływu przedsięwzięcia na zwierzęta wycinka zgodnie ze wskazaniami KIP zostanie przeprowadzona w okresie listopad-luty. Prowadzenie prac poza w/w terminem możliwe jest wyłącznie pod nadzorem przyrodniczym, który wykaże brak lęgów. Powyższe zabezpieczy zwierzęta związane z gruntami zadrzewionymi i zakrzewionymi (w tym ptaki) w okresie ich rozrodu/lęgów. Prace ziemne i montażowe będą prowadzone w sposób nie powodujący uszkodzenia drzew nie przewidzianych do wycinki. W przypadku pozostawienia niezasypanego wykopu należy go zabezpieczyć np. poprzez przykrycie siatką o drobnych oczkach. Napotkane na terenie prowadzonych prac zwierzęta należy przenieść poza teren inwestycji w miejsca o podobnych warunkach siedliskowych. Należy prowadzić regularną kontrolę wykopów pod kątem obecności w nich zwierząt, a ewentualne uwięzione w nich zwierzęta odławiać i przenosić poza teren inwestycji w miejsca o podobnych warunkach siedliskowych.

Panele fotowoltaiczne zostaną pokryte powłoką antyrefleksyjną, co wyeliminuje powstawanie zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody oraz powstawaniem tzw. efektu olśnienia. Teren pod i pomiędzy stołami fotowoltaicznymi pozostanie biologicznie czynny, obsiany trawą. Do powyższych prac nie będą wykorzystywane gatunki obce, inwazyjne. Na etapie eksploatacji nie będą stosowane herbicydy, nie należy stosować także innych środków ochrony roślin oraz środków chemicznych spowalniających wzrost roślin. Prace utrzymaniowe polegające na koszeniu należy rozpoczynać od centrum farmy fotowoltaicznej w kierunku jej brzegów, co winno umożliwić przemieszczenie się małych zwierząt poza teren prowadzonych prac. W trakcie tego zabiegu należy zwracać uwagę na możliwość napotkania miejsc lęgowych ptaków w trakcie rozrodu. Miejsca takie należy zabezpieczyć przed ingerencją.

Biorąc pod uwagę charakter inwestycji, jej usytuowanie, posadowienie paneli w szeregach z zachowaniem odstępów uniemożliwiających tworzenie monolitycznej tafli podobnej do lustra wody, zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej dla pokrycia modułów fotowoltaicznych, wskazane w przedmiotowym postanowieniu działania minimalizujące na etapie realizacji prac ziemno-montażowych, w tym dotyczące terminu prowadzenia wycinki drzew, realizacja inwestycji nie powinna negatywnie wpłynąć na populacje występujących w rejonie inwestycji zwierząt. Należy dodać, że decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie zezwala na przeprowadzenie czynności zakazanych w stosunku do gatunków chronionych. W przypadku, gdy realizacja inwestycji

wiązała się będzie z naruszeniem zakazów w stosunku do gatunku objętego ochroną, wynikających z ustawy o ochronie przyrody, na odstąpienie od zakazów należy uzyskać odrębne zezwolenie.

Planowane przedsięwzięcie będzie stanowiło nowy element krajobrazu. Zgodnie z art. 5 pkt 23 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. Mając na uwadze charakter terenu inwestycyjnego, parametry planowanych obiektów (m.in. całkowitą wysokość do 4,6 m n.p.t.), sąsiedztwo m. in. zabudowy przemysłowej, stacji kolejowej, a także planowane działania minimalizujące oddziaływanie na środowisko przyrodnicze nie przewiduje się negatywnego wpływu na wartości ekologiczne. Jak wskazano w KIP teren inwestycji nie jest częścią przedpoli widokowych, osi kompozycyjnych, osi widokowych. W pobliżu inwestycji brak punktów widokowych, tras turystycznych i zabytków.

W przypadku likwidacji przedsięwzięcia instalację fotowoltaiczną należy zdemontować, a teren przedsięwzięcia 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 – według 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. Praca systemu będzie zarządzana i nadzorowana automatycznie, przez system monitoringu.

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://geoportal.pgi.gov.pl/portal/page/portal/SOPO/Wyszukaj3>), obszarami zagrożenia powodziowego - [Hydroportal \(isok.gov.pl\)](http://hydroportal.isok.gov.pl),
- w rozwiązaniach projektowych wymagany jest dobór odpowiednich materiałów i technologii wykonania uwzględniający podatność na zmienne warunki klimatyczne, warunki atmosferyczne tj. fale upałów, mrozów, katastrofalne opady śniegu, gradu, silne wiatry,
- przedsięwzięcie ze względu na swój charakter, lokalizację jest neutralne względem oddziaływań związanych z klęskami żywiołowymi takimi jak np. powódzie, podnoszący się poziom mórz, erozja wybrzeża i intruzje wód zasolonych,
- wystąpi emisja do powietrza, w tym gazów cieplarnianych 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 wiążących 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,
- 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 przylegających do jezior,
- obszarach stref ochronnych ujęć wód zgodnie z informacjami przedstawionymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia,
- na terenie Głównych Zbiorników Wód Podziemnych - najbliższy GZWP Nr 423 Subzbiornik Staszów znajduje się w odległości ok. 2,7 km na wschód, z uwagi na charakter i zakres prac nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanej inwestycji na stan i jakość wód podziemnych,

- obszarach ochrony uzdrowiskowej – tj. poza strefami uzdrowisk Busko-Zdrój, Solec-Zdrój i Kazimierza Wielka usytuowanych na terenie woj. świętokrzyskiego;
- obszarach o znacznej gęstości zaludnienia – 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, m.in. z uwagi na parametry urządzeń generujących pole elektromagnetyczne,
- obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne - w przypadku odkrycia przedmiotu, co do którego istnieje przypuszczenie, iż 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, Wójta Gminy Tuczępy,
- terenie korytarzy istotnych dla populacji dużych ssaków leśnych oraz spójności siedlisk leśnych i wodno-błotnych w skali krajowej i kontynentalnej - mając na uwadze usytuowanie przedsięwzięcia w sąsiedztwie obiektów istniejącego zakładu przemysłowego, istniejące ogrodzenie terenu inwestycji od strony północnej i wschodniej realizacja zamierzenia nie wpłynie na drożność regionalnych i lokalnych korytarzy migracji. Panele fotowoltaiczne zostaną ułożone w sposób niekolidujący z przebiegiem rowu melioracyjnego przewidzianego do odtworzenia (według informacji w KIP),
- terenie parku narodowego, parku krajobrazowego, obszaru chronionego krajobrazu, rezerwatu przyrody, zespołu przyrodniczo-krajobrazowego, stanowiska dokumentacyjnego, użytku ekologicznego, nie koliduje z pomnikami przyrody. W odległości ok. 1 km na północ od zamierzenia znajduje się zespół przyrodniczo-krajobrazowy, ok. 1,9 km na południowy-zachód przebiega granica Solecko-Pacanowskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, a ok. 2,6 km na zachód granica Chmielnicko-Szydłowskiemu Obszaru Chronionego Krajobrazu. Najbliższy obszar sieci ekologicznej Natura 2000 Kras Staszowski PLH260023 znajduje się w odległości ok. 9 km na wschód od przedmiotowej farmy fotowoltaicznej. Biorąc pod uwagę fakt, że powyższe obszary znajdują się poza zasięgiem istotnego oddziaływania przedsięwzięcia nie będzie ono znacząco negatywnie oddziaływać na w/w formy ochrony przyrody, w tym 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:

– 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 (t. j. Dz. U. z 2016 r. poz. 1911 ze zm.: Dz. U. z 2016 r. poz. 1958) przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest:

- na terenie jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) PLRW200062178889 nazwanej Ciek od Wierzbicy. Posiada status naturalnej części wód, ocena stanu – dobry, ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych – niezagrażona. Celem środowiskowym jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny,
- na terenie Jednolitej Części Wód Podziemnych oznaczonej Europejskim kodem JCWPd PLGW2000115 - region wodny Górnej Wisły. Dla wód tego obszaru stan ilościowy oceniono jako dobry, a stan chemiczny jako słaby. Celem środowiskowym dla przedmiotowej JCWPd jest dobry stan chemiczny i ilościowy. Ocena ryzyka dla JCWPd - zagrożona. Dla JCWPd przewidziano odstępstwo – przedłużenie terminu osiągnięcia celu do roku 2027 z uwagi na brak możliwości technicznych. Ze względu na nieuporządkowaną gospodarkę wodno-ściekową (skutkiem są zanieczyszczenia wód podziemnych związkami NH₄).

Mając na uwadze charakter przedsięwzięcia oraz rozwiązania opisane w niniejszym postanowieniu, planowana inwestycja nie stanowi zagrożenia dla osiągnięcia celów środowiskowych wyznaczonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły.

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.

Biorąc pod uwagę powyższe, zebraną w trakcie postpowania dokumentację oraz uwzględniając przewidziane w karcie informacyjnej przedsięwzięcia środki minimalizujące i ograniczające negatywny jego wpływ na środowisko, należy stwierdzić, że przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno na etapie realizacji jak i eksploatacji nie wpłynie znacząco na poszczególne komponenty środowiska. Nie przewiduje się negatywnego oddziaływania w zakresie emisji zanieczyszczeń do środowiska. Planowana inwestycja nie powinna powodować ponadnormatywnego oddziaływania pola elektromagnetycznego na terenach przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową oraz w miejscach dostępnych dla ludności. Nie przewiduje się znaczącego negatywnego wpływu na przyrodę.

Analizując lokalizację, zakres oraz parametry techniczne i planowany sposób realizacji inwestycji, w oparciu o art. 63 ustawy o.o.ś oraz po zasięgnięciu opinii organów określonych w art. 64 ust. 1 ww. ustawy, Wójt Gminy Tuczępy **stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia dla przedmiotowego przedsięwzięcia oceny oddziaływania na środowisko.**

Zawiadomieniem znak: BGK-I.6220.9.2021 z dnia 11.08.2021 r., stosownie do dyspozycji ustawowej określonej w art. 10 § 1 k.p.a., tut. organ zawiadomił strony postępowania o zebranych dowodach i materiałach w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, a także o możliwości zapoznania się z aktami sprawy oraz wypowiedzenia się co do zebranych dowodów, materiałów i zgłoszonych żądań w terminie 7 dni od daty dokonania zawiadomienia.

Żadna ze stron postępowania nie skorzystała z przysługującego jej prawa i nie wypowiedziała się co do zebranych materiałów i dowodów przed wydaniem decyzji, a także od żadnej ze stron nie wpłynął wniosek o uzupełnienie materiału zgromadzonego w niniejszej sprawie.

Z uwagi na brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko nie zachodziła konieczność zapewnienia udziału społeczeństwa w postępowaniu, stosownie do art. 79 ustawy o.o.ś.

W związku z powyższym orzeczono jak w sentencji niniejszej decyzji.

Niniejsza decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach, zgodnie z art. 86 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 wiąże organy:

1. wydające decyzje określające warunki korzystania ze środowiska w zakresie, w jakim ma być uwzględniona przy wydawaniu tych decyzji;
2. wydające decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1;
3. przyjmujące zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1a

Pouczenie

Od niniejszej decyzji przysługuje stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kielcach, Al. IX Wieków Kielc 3, 25-516 Kielce, za pośrednictwem Wójta Gminy Tuczępy, w terminie 14 dni od daty otrzymania decyzji.

Zgodnie z art. 127a Kodeksu postępowania administracyjnego 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.



Wójt Gminy
Jacek Wilk
mgr Jacek Wilk

Załącznik nr 1 – Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. Grupa Azoty Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol: S.A.
Grzybów, 28-200 Staszów
2. Strony wg odrębnego wykazu
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Kielcach
ul. Szymanowskiego 6, 25-361 Kielce
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Busku Zdroju
ul. S. Batorego 2, 28-100 Busko-Zdrój
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Dyrektor Zarządu Zlewni w Sandomierzu
ul. Długosza 4a, 27-600 Sandomierz

Charakterystyka przedsięwzięcia

Nazwa przedsięwzięcia: „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 5,03 MW na dz. nr 121/91, 121/55, 121/6, 121/69 w miejscowości Dobrów”.

Inwestor: Grupa Azoty Kopalnie i Zakłady Chemiczne Siarki „Siarkopol” S.A

Adres inwestora: Grzybów, 28-200 Staszów

Lokalizacja przedsięwzięcia: działki nr ew. 121/91, 121/55, 121/6, 121/69 (0003 obręb Dobrów) w miejscowości Dobrów

Rodzaj przedsięwzięcia: § 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), 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

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do ok. 5,03 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr ewid. 121/91, 121/55, 121/6, 121/69 obręb 0003 Dobrów, gmina Tuczepy, powiat buski, województwo świętokrzyskie i objęcie swym zakresem niżej wymienione obiekty/elementy:

- konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli tzw. stoły fotowoltaiczne, konstrukcja stalowa wbijana w grunt,
- panele fotowoltaiczne o mocy do ok. 5,03 MW,
- falowniki - inwertery (przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego),
- stacje kontenerowe 6 szt. w obudowie betonowej o powierzchni ok. 18 m² (każda), z rozdzielnicami elektrycznymi SN, nN, transformatorem, urządzeniami zdalnej kontroli i sygnalizacji, układami pomiarowymi, agregatami itp. Fundament stacji będzie posiadał wydzieloną misę olejową mogącą pomieścić co najmniej 100% pojemności oleju z zamontowanych transformatorów na wypadek ich awarii. Przy każdej stacji przewiduje się wykonanie placu manewrowego o powierzchni ok. 45 m² oraz drogi wewnętrznej pomiędzy stacjami o szerokości ok. 4,5 m i długości ok. 290 m. Place i droga będą miały nawierzchnię gruntową lub szutrową,
- linie energetyczne, przyłącze elektroenergetyczne,
- monitoring wizyjny.

Inwestor zakłada dwa sposoby montażu paneli fotowoltaicznych:

- na standardowej konstrukcji wolnostojącej, stałej, bez możliwości podążania modułów za słońcem, wysokość konstrukcji do 3,5 m n.p.t., kąt nachylenia paneli maksymalnie 30 stopni, łączna moc instalacji do ok. 5,03 MW,
- na trackerach horyzontalnych umożliwiających panelom śledzenie słońca w osi wschód-zachód, kąt nachylenia paneli będzie wynosił maksymalnie 60 stopni, wysokość konstrukcji do 4,6 m n.p.t., łączna moc instalacji do ok. 4,78 MW.

Przedsięwzięcie będzie realizowane etapami. Inwestor zakłada wykonanie paneli w całości za pomocą jednej bądź drugiej konstrukcji oraz taką możliwość, że część paneli będzie zamontowana na konstrukcji standardowej, a część na trackerach horyzontalnych.



Wójt Gminy
Jacek Wilk
mgr Jacek Wilk