

WÓJT GMINY DMOSIN
Dmosin 9
95-061 Dmosin

Dmosin, 31.05.2021 r.

Znak sprawy: GP.6220.3.2021

DECYZJA Nr 3/2021
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 104, art. 155 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 zw. dalej *kpa*) oraz art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 2 pkt 2, art. 87 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, zwanej dalej ustawą *oos*), a także § 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 zwanym dalej rozporządzeniem *oos*) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 12.03.2021 r. AGEnergia Sp. z o.o. z siedzibą w Łodzi, w sprawie zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak: GP.6220.9.2016 z dnia 5 grudnia 2016 r. dla przedsięwzięcia polegającego na: **budowie elektrowni fotowoltaicznej „Jesionka II” wraz z infrastrukturą towarzyszącą: elektroenergetyczną, drogowo- budowlaną i ogrodzeniem zlokalizowanej na działkach ew. nr 110, 111 obręb Szczecin, gmina Dmosin,**

orzekam

- I. zmienić ostateczną decyzję Wójta Gminy Dmosin o środowiskowych uwarunkowaniach znak: GP.6220.9.2016 z dnia 5 grudnia 2016 r. dla przedsięwzięcia polegającego na: **budowie elektrowni fotowoltaicznej „Jesionka II” wraz z infrastrukturą towarzyszącą: elektroenergetyczną, drogowo- budowlaną i ogrodzeniem zlokalizowanego na działkach ew. nr 110, 111 obręb Szczecin, gmina Dmosin,** w zakresie planowanych zmian technologii tj.: zmiany mocy pojedynczego panelu fotowoltaicznego przy zachowaniu tej samej całkowitej mocy instalacji, zmiany rodzaju paneli, zmiany kąta nachylenia paneli, lokalizacji (rozmieszczenie paneli na działce),
-

II. określić rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Przedmiotowe przedsięwzięcie zakwalifikowane jest do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko na podstawie:

- § 3 ust. 2 pkt 2 rozporządzenia ooś jako przedsięwzięcie „*polegające na rozbudowie, przebudowie lub montażu realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia wymienionego w ust. 1, z wyłączeniem przypadków, w których ulegająca zmianie lub powstająca w wyniku rozbudowy, przebudowy lub montażu część realizowanego lub zrealizowanego przedsięwzięcia nie osiąga progów określonych w ust. 1, o ile zostały one określone; w przypadku gdy jest to druga lub kolejna rozbudowa, przebudowa lub montaż, sumowaniu podlegają parametry jej rozbudowy, przebudowy lub montażu z poprzednimi rozbudowami, przebudowami lub montażami, o ile nie zostały one objęte decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach*”
- § 3 ust.1 pkt 54 rozporządzenia ooś 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*”.

i wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wniosek AGEnergia Sp. z o.o. obejmuje zmianę decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Dla przedmiotowego przedsięwzięcia została wydana decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach Wójta Gminy Dmosin z dnia 5 grudnia 2016 r. znak: GP.6220.9.2016. o możliwości takiej zmiany przesądza art. 87 ustawy ooś w myśl którego przepisy działu V oraz VI ww. ustawy stosuje się również w przypadku zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wnioskowane przez inwestora zmiany dotyczą:

- kąta ustawienia konstrukcji – wnioskuje się o zmianę kąta nachylenia z „minimum 25°” na: „pomiędzy 10° a kątem 40°”;
- rodzaju paneli – wnioskuje się o zmianę „z ogniw polikrystalicznych” na: „z ogniw polikrystalicznych bądź monokrystalicznych”;
- zmiany częściowej lokalizacji przedsięwzięcia, która jest spowodowana innym rozmieszczeniem paneli fotowoltaicznych.

Powierzchnia realizacji inwestycji nie ulegnie zmianie – do 1,9 ha. Proponowana

zmiana lokalizacji przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze zmianą oddziaływania inwestycji na środowisko.

Planowana inwestycja polegała będzie na zabudowie systemami fotowoltaicznymi poprzez montaż ogniw fotowoltaicznych o łącznej mocy do 1 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach ew. nr 110 i 111 obręb Szczecin gmina Dmosin. W ramach planowanego przedsięwzięcia inwestor nie przewiduje wycinki drzew i krzewów oraz niwelacji terenu. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości ok. 250 m od miejsca lokalizacji planowanej inwestycji.

Na działce zlokalizowana będzie stacja transformatorowa elektroenergetyczna kontenerowa. Przyłączenie do sieci elektroenergetycznej (przyłączenie kablem podziemnym do sieci 15kV), będzie zlokalizowane na działce inwestora.

Instalacja fotowoltaiczna będzie działać w porze dziennej, wytwarzając energię z poboru energii słonecznej, zamieniając ją w energię elektryczną. Okres używania przedsięwzięcia szacuje się na ok. 20 – 30 lat.

Infrastruktura drogowa będzie charakteryzowała się wykonaniem wjazdu na działki inwestycyjne bezpośrednio z drogi przebiegającej przy granicy działki.

Działki inwestycyjne posiadają bezpośredni dostęp do drogi o numerze ewidencyjnym 128 obręb Szczecin, gmina Dmosin.

Na działce, na której planowana jest instalacja fotowoltaiczna, planuje się wykonać drogę wewnętrzną pomiędzy rzędami paneli – droga o nawierzchni z gruntu rodzimego lub utrwalona w wyniku specjalnych zabiegów i preparacji gruntu rodzimego przy pomocy mieszanin wykonanych z gliny, żwiru, żużla, itp. Droga ta ma umożliwić dostęp do elementów instalacji fotowoltaicznej i dlatego też będzie mieć jedynie charakter drogi wewnętrznej, a więc niekwalifikującej się, jako droga publiczna. Konieczność wykonania drogi wewnętrznej będzie znana na etapie projektowania instalacji fotowoltaicznej.

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

- zespół paneli fotowoltaicznych do 4000 sztuk zainstalowanych na 160 stołach (wolnostojąca konstrukcja modułów fotowoltaicznych składających się z ocynkowanej stalowej ramy wraz z aluminiowymi profilami nośnymi i elementami mocującymi, (nachylona do ziemi pomiędzy kątem 10° a kątem 40°). Panele zostaną umieszczone w rzędach (przestrzeń pomiędzy modułami a ogrodzeniem to 3m – 4,5 m). Panele zostaną zamocowane na konstrukcji wsporczej o całkowitej wysokości do 4 m n.p.t. poprzez wbicie ram (rur) w grunt rodzimy. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna (koszona
-

mechanicznie bez stosowania środków chemicznych ograniczających wzrost roślin). Panele zostaną wyposażone w powłokę antyrefleksyjną.

- Stacja kontenerowo- transformatorowa 0,4/15 kV, w której umieszczone zostaną transformatory suche żywiczne lub olejowe oraz rozdzielnia SN zlokalizowana będzie na działce ew. Nr 111. Łączna moc zainstalowanych transformatorów wyniesie do 800 kVA. Poziom ciśnienia akustycznego stacji kontenerowo- transformatorowej wynosić będzie do 70 dB. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo- wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekiem oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonana zostanie szczelna misa olejowa.
- Linia kablowa energetyczno- światłowodowa.
- Instalacja kablowa NN oraz do 20 szt. Inwerterów o maksymalnej mocy akustycznej do 60 dB każdy.
- Podziemna linia SN (łącząca stację transformatorową z miejscem przyłączenia do krajowej sieci energetycznej) zlokalizowana będzie na działce ew. Nr 111. Podziemna linia kablowa SN poprowadzona będzie na głębokości 1,3 m i szerokości 0,5 m.
- Przyłącze elektroenergetyczne (przyłączenie do KSE poprzez istniejącą napowietrzną linię energetyczną SN przebiegającą przez działkę inwestycyjną 111.
- Infrastruktura drogowa składać się będzie z: wjazdu z drogi zlokalizowanej na działce ew. Nr 128 oraz drogi wewnętrznej pomiędzy rzędami paneli.
- Zaplecza budowy i parkingu (na etapie realizacji i likwidacji) planuje się zlokalizować na terenie utwardzonym tłuczniem lub gotowymi płytami betonowymi, bezpośrednio przy utwardzonej drodze wewnętrznej. Zaplecze, parking, miejsce na składowanie wyłożone zostaną geomembraną separacyjną.
- Ogrodzenie o wysokości do 2 m z siatki lub paneli niepełnych (bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu).

Energia elektryczna z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zalkalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem będzie przekształcenie jej na prąd zmienny.

Charakterystyka parametrów technicznych:

- Moc całkowita instalacji: do 1 MW
 - Przyłączenie: kabel energetyczny podziemny prowadzący do linii SN (przyłączenie będzie ustalone szczegółowo po uzyskaniu warunków przyłączenia)
-

- Powierzchnia zabudowy: maksymalnie 1,9 ha (powierzchnia instalacji PV i infrastruktury)
- Wysokość zabudowy: około 3 metrów
- Moc nominalna modułu fotowoltaicznego: 250 W – 900 W
- Rodzaj materiału modułu fotowoltaicznego: krzem poli/monokrystaliczny

Panele fotowoltaiczne, będące podstawą każdej instalacji fotowoltaicznej, składają się z wielu połączonych ze sobą ogniw. Jest to zasada dotycząca zarówno paneli mono-, jak i polikrystalicznych. Identyczny jest też materiał, z którego są wykonane ogniwa - jest nim krzem. Panele monokrystaliczne są wykonane z jednolitego krzemu dzięki któremu panele są bardziej wydajne niż panele polikrystaliczne. Ich ogromną zaletą jest wyższa efektywność, panele monokrystaliczne osiągają największą sprawność spośród wszystkich rodzajów paneli dostępnych na rynku.

III. określić warunki wykorzystania terenu w fazie realizacji i eksploatacji, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwościach dla terenów sąsiednich:

FAZA REALIZACJI

1. zaplanować wszelkie prace budowlane z użyciem sprzętu ciężkiego;
 2. stosować sprzęt w dobrym stanie technicznym;
 3. przestrzegać zasady wyłączania silników maszyn i urządzeń w czasie przerw w ich pracy;
 4. wykonawcy robót zobowiązani są do organizowania robót w taki sposób, żeby zminimalizować ilość osób narażonych na hałas o poziomie ponadnormatywnym;
 5. Prace budowlane powodujące emisję hałasu prowadzić wyłącznie w porze dziennej, w godzinach od 6:00 do 22:00;
 6. teren przedsięwzięcia wygrodzić i zabezpieczyć przed dostępem osób trzecich;
 7. teren po inwestycji uporządkować;
 8. zorganizować plac budowy i jego zaplecze w sposób zapewniający ochronę gleby, polegającą w szczególności na uwzględnieniu zasady minimalizacji zajęcia terenu i przekształcenia jego powierzchni oraz obowiązku rekultywacji. Przy prowadzeniu prac budowlanych dopuszcza się wykorzystywanie i przekształcanie elementów przyrodniczych wyłącznie w takim zakresie, w jakim jest to konieczne w związku z
-

realizacją konkretnej inwestycji – art. 75 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. *Prawo ochrony środowiska*;

9. zabezpieczyć teren przed zanieczyszczeniem spowodowanym ewentualnymi wyciekami z pojazdów, maszyn i urządzeń;
10. wytworzone w fazie realizacji inwestycji gromadzone będą selektywnie w oznakowanych kontenerach, odpady niebezpieczne należy gromadzić w atestowanych pojemnikach;
11. odpady wytwarzane w wyniku prac budowlanych gromadzić selektywnie, w przeznaczonych do tego celu kontenerach i przekazywać podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami;
12. postępować z odpadami, które można ponownie wykorzystać w miejscu ich wytworzenia lub przekazać innym podmiotom do dalszego wykorzystania zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 10 listopada 2015 r. w *sprawie listy rodzajów odpadów, które osoby fizyczne lub jednostki organizacyjne niebędące przedsiębiorcami mogą poddawać odzyskowi na potrzeby własne, oraz dopuszczalnych metod ich odzysku* (Dz. U. z 2016 r. Poz. 93);

FAZA EKSPLOATACJI

1. zagospodarowywać wody opadowe i roztopowe zagospodarowywane w obrębie działki Inwestora, tj. nienaruszanie art. 234 ust. 1 *Prawo wodne* (Dz. U. z 2021r. poz. 624 ze zm.);
 2. faza eksploatacji inwestycji nie będzie związana z bezpośrednim wykorzystaniem wody oraz powstawaniem ścieków;
 3. wykorzystać do czyszczenia paneli wyłącznie wody zdemineralizowanej bez używania środków chemicznych;
 4. zainstalować bezpieczne dla zdrowia i życia ludzi panele fotowoltaiczne złożone z ogniw polikrystalicznych lub monokrystaliczne;
 5. stosować materiały z atestem;
 6. w fazie realizacji i eksploatacji inwestycji uwzględniać konieczność ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwościach dla terenów sąsiednich.;
 7. inwestycja spełniać będzie dopuszczalny poziom pól elektromagnetycznych w środowisku;
 8. zastosować panele fotowoltaiczne posiadające powłokę antyrefleksyjną tak by do minimum ograniczyć odbijanie się promieni słonecznych oraz przywabianie ptaków;
-

9. inwestycja nie będzie związana z wycinką drzew;
10. inwestycja nie będzie związana z pogorszeniem stanu akustycznego jakości środowiska;
11. prawidłowe utrzymanie instalacji w tym: teren biologicznie czynny po realizacji inwestycji zostanie zachowany w dobrej kulturze rolniczej z uwzględnieniem koszenia terenu wokół inwestycji oraz pod panelami, należy wymieniać lub naprawiać zniszczone elementy.

IV. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik niniejszej decyzji.

- V.** Realizacja przedsięwzięcia przed uzyskaniem pozwolenia na budowę obiektu:
- nie wymaga przeprowadzenia ponownej oceny oddziaływania na środowisko,
 - nie wymaga postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

VI. Realizacja przedsięwzięcia wymaga zastosowania materiałów z atestem.

U z a s a d n i e

Postępowanie w sprawie zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach znak: GP.6220.9.2016 z dnia 5 grudnia 2016 r. dla przedsięwzięcia polegającego na: budowie elektrowni fotowoltaicznej „Jesionka II” wraz z infrastrukturą towarzyszącą: elektroenergetyczną, drogowo- budowlaną i ogrodzeniem zlokalizowanego na działkach ew. nr 110, 111 obręb Szczecin, gmina Dmosin zostało wszczęte na wniosek z dnia 12.03.2021 r. AGEnergia Sp. z o.o. z siedzibą w Łodzi przy ul. S. Dubois 114/116.

Zgodnie z art. 155 *kpa* decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony. Niezbędnym zatem do zmiany decyzji ostatecznej, na mocy której strona nabyła prawo jest spełnienie następujących przesłanek:

- zgoda strony (wnioskodawca składając wniosek o zmianę decyzji taką zgodę wyraził),
 - brak przeciwwskazań w przepisach szczególnych - w tym przypadku przepisem szczególnym jest art. 87 ustawy z *ooś*, który stanowi, że w przypadku zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, przepis art. 155 *kpa* stosuje się odpowiednio, z zastrzeżeniem, że zgodę wyraża wyłącznie strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na
-

którego została przeniesiona decyzja. Z przywołanego wyżej przepisu wynika, że dopuszczona jest zmiana decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w trybie art. 155 *kpa*, a ponadto wyłącza on konieczność uzyskania zgody wszystkich stron biorących udział w postępowaniu, ograniczając wymóg do wyrażenia zgody przez podmiot, który złożył wniosek o jej wydanie,

- za jej zmianą przemawia interes społeczny lub słuszny interes strony. W przedmiotowej sprawie zmiana decyzji jest związana ze słusznym interesem strony, zmian decyzji jest niezbędna dla wnioskodawcy do uzyskania decyzji pozwolenia na budowę uwzględniającej rozwiązania wybrane przez Inwestora.

Na podstawie przepisów art. 49 *kpa*, obwieszczeniem z dnia 22.03.2021 r. znak: GP.6220.3.2021 poinformowano strony o wszczęciu postępowania w sprawie zmiany ostatecznej decyzji Wójta Gminy Dmosin o środowiskowych uwarunkowaniach znak: GP.6220.9.2016 z dnia 5 grudnia 2016 r. dla przedsięwzięcia polegającego na: budowie elektrowni fotowoltaicznej „Jesionka II” wraz z infrastrukturą towarzyszącą: elektroenergetyczną, drogowo- budowlaną i ogrodzeniem zlokalizowanego na działkach ew. nr 110, 111 obręb Szczecin, gmina Dmosin oraz o możliwości składania uwag i wniosków dotyczących przedsięwzięcia. Żadne uwagi i wnioski nie wpłynęły.

Zgodnie z art. 64 ust.1 pkt 1, 2, 4 ustawy *o oś* organ prowadzący postępowanie pismami z dnia 23.03.2021 r. wystąpił o opinię co do potrzeby sporządzenia raportu dla planowanego przedsięwzięcia oraz co do zakresu ewentualnego raportu do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Brzezinach oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Brzezinach w opinii z dnia 09.04.2021 r., znak: PPIS-ZNS.9022.17.9.210 nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenia raportu pod kątem wymagań higienicznych i zdrowotnych.

Dyrektor Regionalnego Zarządu Zlewni Wód Polskich w Łowiczu pismem z dnia 02.07.2020 r. nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi w postanowieniu z dnia 12.04.2021 r. Znak: WOOŚ.4220.267.2021.MTr nie stwierdził konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko w ramach postępowania w przedmiocie zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej przez Wójta Gminy Dmosin z dnia 05.12.2021 r.

Do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia, uwzględniającą zmianę decyzji w zakresie objętym wnioskiem.

Decyzję wydano po uwzględnieniu kryteriów i uwarunkowań określonych w art. 63 ust. 1 ustawy *oos*, tj.:

1. Rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia.

a. Etap eksploatacji: Urządzeniami energetycznymi, które będą generowały hałas akustyczny o niewielkiej mocy są inwertery i stacja kontenerowo-transformatorowa. Inwertery -urządzenia służące do zmiany prądu stałego wytworzonego w ogniwach fotowoltaicznych na prąd przemienny. Zasięg oddziaływania akustycznego nie wykroczy poza obszar działki, na której znajdować się będą inwertery i stacja kontenerowo-transformatorowa. W związku z bezemisijnym charakterem produkcji energii elektrycznej w instalacji nie będą powstawały substancje wpływające na stan powietrza lokalnego. W przedmiotowej instalacji nie będą powstawały ścieki technologiczne oraz ścieki bytowo gospodarcze w związku z czym nie nastąpi zagrożenie zanieczyszczenia wód powierzchniowych oraz podziemnych. Podczas eksploatacji instalacji nie powstaną odpady, ponieważ w trakcie pracy nie będą wykorzystywane żadne substancje lub produkty zużywające się. Instalacja nie będzie emitowała zanieczyszczeń do środowiska. Na etapie eksploatacji mogą powstać min.: odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych (m.in. zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne, inwertery, elementy elektronicznego systemu monitorującego i oświetleniowe stacji kontenerowej), uszkodzone kable energetyczne, a także np. zniszczone elementy ogrodzenia (stalowa siatka). W przedmiotowej elektrowni jednym z wariantów jest zastosowanie transformatorów olejowych, zatem w trakcie ich eksploatacji może powstać piej odpadowy, np. w wyniku jego całkowitej wymiany lub awaryjnego wycieku. Zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed niezamierzonym i niekontrolowanym uwolnieniem oleju do środowiska realizowane będzie poprzez instalację szczelnej misy olejowej pod transformatorem. Misa olejowa— wykonana będzie z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, a jej pojemność zapewni przejęcie powyżej 100% zawartości oleju w transformatorze. Odpady wytworzone na etapie eksploatacji przekazywane będą wyłącznie podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarki odpadami. Odpady zbierane będą w sposób selektywny. Instalacja nie będzie oddziaływała na stan lokalnych

wód zarówno powierzchniowych jak i podziemnych. Funkcjonowanie elektrowni fotowoltaicznej nie będzie związane z bezpośrednim wykorzystaniem wody oraz z powstawaniem ścieków. Woda będzie wykorzystywana do ewentualnego mycia paneli fotowoltaicznych. Woda nie będzie stanowiła niebezpieczeństwa dla środowiska gruntowo-wodnego. Podczas eksploatacji przedsięwzięcia nie będą powstawały ścieki bytowe. Na terenie planowanej inwestycji nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe. Instalacja nie będzie źródłem powstawania nieprzyjemnych zapachów / odorów. Instalacja nie będzie źródłem powstawania pyłów. W związku z brakiem przeprowadzania jakichkolwiek procesów biologiczno - chemicznych, instalacja nie będzie stwarzała zagrożenia biologiczno - sanitarnego. Na etapie eksploatacji występować będzie oddziaływanie w zakresie pola elektromagnetycznego. Jego źródłem będą urządzenia prądotwórcze i energetyczne (m.in.: kable, transformatory). Nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektrycznego, tj. 10 kV/m oraz wartości natężenia pola: magnetycznego tj. 60 A/m. Przedmiotowa inwestycja będzie spełniać dopuszczalny poziom pól elektromagnetycznych w środowisku.

- Wykorzystanie surowców - instalacja nie wymaga dostaw surowców.
- Wykorzystanie energii elektrycznej - energią elektryczną z paneli fotowoltaicznych w postaci prądu stałego przesyłana będzie przewodami zlokalizowanymi na konstrukcjach wsporczych paneli do inwerterów, których zadaniem będzie przekształcenie jej na prąd zmienny. Z inwerterów trasami kablowymi energia elektryczna o niskim napięciu 400 V przesyłana będzie do transformatora, którego zadaniem będzie podniesienie napięcia do wartości 15 kV. W ramach, planowanej inwestycji planowane jest przyłączenie do KSE, poprzez napowietrzną sieć SN przebiegającą przez teren działek inwestycyjnych.
- Energia cieplna - instalacja nie wymaga dostaw energii cieplnej.
- Paliwa - instalacji, sama w sobie nie wymaga dostaw paliwa.

Przedmiotowa inwestycja zostanie wybudowana wyłącznie z komponentów spełniających wszystkie normy warunkujące dopuszczenie produktu końcowego do użytku. Przy produkcji energii elektrycznej w modułach fotowoltaicznych nie będą

powstawały odpady oraz jakiekolwiek inne substancje powodujące emisję do środowiska. Zaleca się instalację ogniw fotowoltaicznych nowych, wyprodukowanych przy użyciu nowych, wyprodukowanych przy użyciu nowych standardów technologicznych, gdzie uwzględniona jest powłoka antyrefleksyjna. Zastosowane panele fotowoltaiczne będą posiadać powłokę antyrefleksyjną tak by do minimum ograniczyć odbijanie się promieni słonecznych a tym samym przywabianie ptaków.

Inwestycja będzie monitorowana poprzez internet, lub drogą GSM i GPS. Będą wykonywane okresowe przeglądy pracy farmy fotowoltaicznej. W przypadku instalacji siatki ogradzającej farmę fotowoltaiczną, należy zadbać, by użyta siatka ogradzająca nie stanowiła bariery ekologicznej dla małych ssaków, płazów i gadów (siatka z otworami). Farmę fotowoltaiczną oraz elementy infrastruktury elektroenergetycznej należy w odpowiedni sposób oznaczyć.

- b. Faza realizacji: W fazie realizacji, mogą nastąpić tymczasowe uciążliwości związane ze zwiększeniem hałasu i emisji spalin i pyłów do powietrza na terenie inwestycji., a także na terenach sąsiadujących z trasami przejazdów samochodów ciężarowych. Wiąże się to wyłącznie z faktem przemieszczania się po terenie inwestycji sprzętu, wykorzystywanego przy montażu, oraz samochodów dostawczych, dowożących poszczególne elementy instalacji. Wpływ wyżej wymienionych urządzeń zostanie zminimalizowany poprzez prowadzenie właściwej organizacji prac, koncentracji robót oraz maksymalne skrócenie czasu trwania fazy realizacji. W fazie przygotowania placu pod budowę oraz w fazie budowy zostaną wykorzystane urządzenia oraz narzędzia posiadające parametry pracy (hałas) nieprzekraczające dopuszczalnych norm. Zakłada się prowadzenie robót budowlano-montażowych w godzinach od 6 - 22 w dni robocze. Prace związane z realizacją inwestycji prowadzone będą tak aby nawiązać do istniejącego ukształtowania terenu, utworzyć funkcjonalną obsługę komunikacyjną terenu budowy oraz ograniczyć zaburzenia klimatu akustycznego.
2. Usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska w szczególności przy istniejącym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczenia się środowiska odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych – uwzględniającym:
-

- a. obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że przedsięwzięcie realizowane będzie poza miejscem występowania obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych,
- b. obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie realizowane będzie poza tymi obszarami,
- c. obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary sieci Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody. Teren objęty opracowaniem położony jest poza obszarami objętymi ochroną w trybie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2020 r., poz. 55 ze zm.). Najbliżej położone obszary podlegające ochronie prawnej to:
 - Obszar Chronionego Krajobrazu Doliny Mrogi i Mrozycy znajdujący się w odległości około 0,10 km,
 - Park Krajobrazowy Wzniesień Łódzkich znajdujący się w odległości około 2,08 km,
 - rezerwat przyrody Parowy Janinowskie znajdujący się w odległości około 5,53 km.
 - obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Wola Cyrusowa PLH100034 znajdujący się w odległości około 4,81 km.

Na działkach objętych inwestycją nie występuje roślinności o wysokich walorach przyrodniczych ani siedliska rzadkich gatunków zwierząt.

- d. przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze, który nie jest objęty ochroną prawną ustawy z dnia 23 lipca 2003 r. *o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami* (tj. Dz. U. z 2021 r., poz. 710). W sąsiedztwie inwestycji brak jest uzdrowisk lub obszarów ochrony uzdrowiskowej.

3. Rodzaj i skalę możliwego oddziaływania wynikającymi z:

- a. zasięgu oddziaływania - obszaru geograficznego i liczby ludności, na którą przedsięwzięcie może oddziaływać; jak wynika z treści karty informacyjnej
-

- przedsięwzięcia, zasięg przestrzenny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia będzie miał zasięg lokalny, mało znaczący i odwracalny,
- b. transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze; położenie obiektu wyklucza jego transgraniczne oddziaływanie na środowisko,
 - c. wielkości i złożoności oddziaływania, z uwzględnieniem obciążenia istniejącej infrastruktury technicznej; informacje zawarte w przedłożonej karcie informacyjnej przedsięwzięcia pozwalają wykluczyć możliwość wystąpienia oddziaływań o znacznej wielkości lub złożoności i nie przewiduje się, że eksploatacja obiektów spowoduje znaczne obciążenia infrastruktury technicznej,
 - d. prawdopodobieństwa oddziaływania; oddziaływania w fazie budowy będą związane z krótkotrwałą emisją hałasu do środowiska, emisją zanieczyszczeń do powietrza, wytwarzaniem odpadów. Zarówno oddziaływanie obiektu w fazie jego budowy jak i eksploatacji nie spowoduje ponadnormatywnego oddziaływania na środowisko.

Na działkach objętych inwestycją nie występuje roślinności o wysokich walorach przyrodniczych ani siedliska rzadkich gatunków zwierząt. Na omawianym terenie nie występują jakiegokolwiek gatunki grzybów objętych ochroną. Na przedmiotowym terenie występuje roślinność wysoka i krzewy, która została przeznaczona do wycinki. Inwestycja nie będzie związana z wycinką drzew.

Mając na względzie powyższe planowane zmiany oraz kryteria określone w art. 63 ust. 1 ustawy *OOŚ*, dotyczące rodzaju, charakteru, usytuowania i skali oddziaływania inwestycji na środowisko, w ocenie organu prowadzącego postępowanie, realizacja przedmiotowej inwestycji w przedmiocie zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej przez Wójta Gminy Dmosin z dnia 5 grudnia 2016 r. znak: GP.6220.9.2016 nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Stosownie do treści art. 30 ustawy *OOŚ*, udział społeczeństwa w postępowaniu nie był wymagany.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu i nie przesądza o realizacji obiektu.

Zgodnie z art. 72 ust. 3 i ust. 4 ustawy *ooś* decyzję dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w ust.1, oraz zgłoszenia o którym mowa w ust.1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o

środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, a w przypadku etapowania przedsięwzięcia, po upływie 10 lat od dnia, w którym stała się ostateczna.

W przypadku etapowania przedsięwzięcia strona, która złożyła wniosek, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja zobowiązani są uzyskać, przed upływem 6 lat od dnia, w którym decyzja stała się ostateczna, postanowienie organu, który wydał decyzję, stwierdzające, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust.1, jeżeli było wydane.

Niniejsza decyzja nie uprawnia do podjęcia jakichkolwiek czynności wpływających na środowisko. Podejmowanie działań ingerujących w środowisko winno nastąpić dopiero po uzyskaniu wymaganych decyzji i zezwoleń. Uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach nie zwalnia od obowiązku stosowania przepisów ochrony środowiska i innych, zawartych w aktach powszechnie obowiązujących, m.in. ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2021 r. poz. 779 ze zm.), ustawy z dnia 13 września 1996 r. o utrzymaniu czystości i porządku w gminach (tj. Dz. U. z 2021r. poz. 888), ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. Prawo ochrony środowiska (Dz. U. z 2020 r., poz. 1219 ze zm.), ustawy z dnia 18 lipca 2001 r. Prawo wodne (tekst jednolity Dz. U. z 2021 r. poz. 624 ze zm.), ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (tj. Dz. U. z 2020 r., poz. 55 ze zm.). Realizacja przedsięwzięcia i jego funkcjonowanie poza warunkami określonymi w niniejszej decyzji muszą być zgodne z przepisami odrębnymi.

Analizując przedstawione materiały stwierdza się brak potrzeby ustanawiania środowiskowych uwarunkowań w zakresie oddziaływania na:

- obszary Natura 2000,
- środowisko przyrodnicze,
- obiekty zabytkowe, objęte rejestrem lub ewidencją zabytków.

Pouczenie

- *Od decyzji służy Stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Łodzi, wniesione za pośrednictwem Wójta Gminy Dmosin, w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.*
 - *Stronom przysługuje prawo do zrzeczenia się odwołania w trakcie biegu terminu do jego wniesienia. W przypadku zrzeczenia się w formie oświadczenia prawa do*
-

wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

URZĄD GMINY DMOŚCIN
95-061 Dmossin
tel (0-46) 874-74-85, 874-80-03
tel./fax (0-46) 874-82-94
.....

(pieczęć urzędu)

.....
(podpis)

Otrzymują:

1. AGEnergia Sp. z o.o.
2. Strony postępowania na podstawie art. 49 kpa

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Brzezinach
2. Zarząd Zlewni Wód Polskich w Łowiczu
3. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi

Decyzja zawiera 15 stron

Projekt decyzji sporządziła Joanna Olempska
