

HSG Sun Sp. z o. o.
ul. Okopowa 58/72
01-042 Warszawa

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach zgody

Na podstawie art. 104 i art. 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r., poz. 256), art. 64 ust. 1 i art. 78 ust. 1 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r. poz. 2081 z późn. zm.) 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 HSG Sun Sp. z o. o. ul. Okopowa 58/72, 01-042 Warszawa dotyczącego wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla przedsięwzięcia polegającego na: „*budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 495/11 obręb Krosino, gm. Grzmiąca*” i przeprowadzeniu postępowania w sprawie

określam
środowiskowe uwarunkowania zgody na realizację przedsięwzięcia pod nazwą:

budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 495/11 obręb Krosino, gm. Grzmiąca.

I. Nie stwierdzam konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r. poz. 2081 z późn. zm.).

II. Określam warunki i wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 ustawy z dnia 03 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 2018 r. poz. 2081 z późn. zm.):

1. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Działka nr 495/11 w obrębie ewidencyjnym Krosino

ma powierzchnię 4,58 ha, zlokalizowana jest na terenie gminy Grzmiąca, w powiecie szczecineckim, w województwie zachodniopomorskim. Powierzchnia zabudowy planowanej inwestycji zajmie szacunkowo powierzchnię od 16 000 do 21 000 m². W przypadku realizacji przedsięwzięcia w maksymalnej mocy elektrowni fotowoltaicznej przewiduje się zajęcie powierzchni całej działki (z pominięciem wolnych powierzchni ścieżek technicznych oraz powierzchni uwzględniających odsunięcie od krawędzi działki). Obszar działki przeznaczony pod inwestycję stanowią grunty ornych IVb, V, VI klasy ziemi. Farma fotowoltaiczna posiada dostęp do drogi publicznej przebiegającej działką nr 495/17.

Nieruchomość, na której planuje się budowę farmy fotowoltaicznej nie jest wykorzystywana rolniczo a obszar oddziaływania planowanej Farmy Fotowoltaicznej zawiera się w granicach działki, na której inwestycja jest planowana. Elektrownia słoneczna oddziałuje wyłącznie na teren, w którym jest posadowiona.

Farma fotowoltaiczna będzie o mocy do 3MW z niezbędną infastrukturą, przy czym może się składać z od 1 do 3 odrębnie funkcjonujących farm fotowoltaicznych o mocy do 1MW każda z niezbędną infastrukturą.

Ogniwa fotowoltaiczne zwane bateriami słonecznymi, to urządzenia w postaci cienkich półprzewodnikowych płytek wykonanych z krzemu, które pod wpływem promieniowania produkują energię elektryczną. Uzyskana w ten sposób energia będzie przekazana do zakładu energetycznego a następnie wprowadzona do Krajowej Sieci Energetycznej. Przewidywany okres eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi 25 lat.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- ☐ Panele fotowoltaiczne,
- ☐ Drogi wewnętrzne,
- ☐ Infrastruktura naziemna i podziemna,
- ☐ Linia kablowe energetyczno-światłowodowa,
- ☐ Przyłącza elektroenergetyczne,
- ☐ Transformatory,
- ☐ Konwertery,
- ☐ Inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie realizowane poza obszarami objętymi ochroną – nie jest zlokalizowane na:

- ☐ Obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk, a także siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach sieci Natura 2000 oraz pozostałych formach ochrony przyrody,
- ☐ Obszarach wybrzeży,
- ☐ Obszarach górskich lub kompleksów leśnych,
- ☐ Obszarach objętych ochroną ujęć wód i obszarach ochrony zbiorników wód śródlądowych,
- ☐ Obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,
- ☐ Obszarach ochrony uzdrowiskowej.

Tereny przyległe do terenu inwestycji to głównie grunty orne i lasy.

Elektrownia fotowoltaiczna będzie usytuowana w odległości 200 - 250 m od najbliższych terenów zabudowy podlegającej ochronie akustycznej.

Przewidywany czas trwania budowy wraz uruchomieniem farmy i wpięciem do KSE to od 3 do 36 miesięcy, okres tzn. data w chwili obecnej jest niemożliwa do określenia ze względu trudny do przewidzenia czas oczekiwania na wydanie odpowiednich pozwoleń/dokumentów administracyjnych. Przewidywany czas eksploatacji to 25 lat, czas likwidacji od 1 do 3 miesięcy. Teren zajęty podczas budowy nie będzie wychodził poza teren realizacji inwestycji, teren zajęty przez poszczególne elementy elektrowni słonecznej będzie się mieścił w obrębie terenu realizacji inwestycji.

Planowane przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na nieruchomości nr na terenie działki nr 495/11 w gminie Grzmiąca, powiat szczecinecki, województwo zachodniopomorskie.

Powierzchnia całej nieruchomości wynosi 4,58 ha. Planowana inwestycja zajmie teren ok. 1,6-2,1 ha.

Obecnie teren nie jest wykorzystywany rolniczo. Obszar, na którym planuje się budowę farmy fotowoltaicznej obejmie następujące grunty o klasach użytkowych:

- ☐ RIVb (grunty orne) – 0,23 ha,
- ☐ RV (grunty orne) – 4,05 ha,
- ☐ RVI (grunty orne) – 0,3 ha.

Teren charakteryzuje się obecnością pól uprawnych klasy IVb, V i VI można zatem powiedzieć, że walory rolnicze są bardzo niskie. Część działek sąsiadujących ma taką samą charakterystykę jak działka inwestycyjna. Ponadto planowany teren inwestycji znajduje się poza zasięgiem jezior.

Działki, na których ma być posadowiona przedmiotowa inwestycja nie są użytkowane rolniczo, głównymi gatunkami w związku z tym są trawy i inne liczne chwasty. Planowana instalacja w żaden sposób nie przyczyni się do zniszczenia bądź dewastacji siedlisk przyrodniczych i zagrożenia dla gatunków chronionych. W związku z czym inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. W trakcie badań na tym obszarze zarejestrowano obecność następującej szaty roślinnej:

- ☐ szczaw tępolistny *Rumex obtusifolius*
- ☐ popłoch pospolity *Onopordum acanthium*
- ☐ szczyt pospolita *Dipsacus sylvestris*
- ☐ pokrzywa zwyczajna *Urtica dioica*
- ☐ wrotycz zwyczajny *Tanacetum vulgare*
- ☐ kozibród wielki *Tragopogon dubius*
- ☐ bniec biały *Melandrium album*
- ☐ nostrzyk biały *Melilotus alba*
- ☐ szczaw rozpierzchły *Rumex thyrsiflorus*
- ☐ złocień polny *Chrysanthemum segetum*
- ☐ wyka jednolistna *Vicia angustifolia*
- ☐ stokłosa żytnia *Bromus secalinus*
- ☐ tobołki polne *Thlaspi arvense*
- ☐ rzodkiewnik pospolity *Arabidopsis thaliana*
- ☐ mniszek lekarski *Taraxacum officinale*
- ☐ żarnowiec miotłasty *Sarothamnus scoparius*

Na obszarze planowanej inwestycji zasadniczo nie występuje zieleń wysoka stąd realizacja przedsięwzięcia nie wiąże się z koniecznością wycinki drzew. Ponadto na terenie planowanej inwestycji nie zanotowano występowania chronionych gatunków roślin i grzybów. W związku z brakiem potrzeby wycinki drzew w ramach realizacji inwestycji, nie będzie zachodziło zagrożenie uszkodzenia jakichkolwiek innych drzew w trakcie realizacji inwestycji.

Na obszarze planowanej elektrowni fotowoltaicznej nie zanotowano żerowania gęsi, żurawi czy tworzenia się sejmików bocianich. Nie stwierdzono również by była ona terenem żerowiskowym ptaków drapieżnych. Pojedyncze loty patrolowe myśliwca charakterystyczne są dla całości terenów wiejskich w kraju. Dodatkowo w celu złagodzenia bądź całkowitego wyeliminowania powstania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną.

2. Rodzaj technologii:

Technologia fotowoltaiczna. Termin fotowoltaika (PV) łączy dwa słowa: „foto”, co oznacza światło oraz „voltaic”, co oznacza elektryczność. Technologie fotowoltaiczne stosowane są do przekształcania promieniowania słonecznego (światła) w elektryczność. Do zamiany promieniowania słonecznego na energię elektryczną stosowane są materiały półprzewodnikowe o specjalnych właściwościach. Najczęściej stosowanym półprzewodnikiem jest krzem. Jest to drugi co do ilości występujący pierwiastek na Ziemi. Prąd stały (DC) generowany jest przez działanie światła.

Moc systemu fotowoltaicznego podaje się w kWp (ang. Kilo Watts peak). Wartość ta określa moc prądu stałego (DC), który może zostać wyprodukowany przez dany system fotowoltaiczny w optymalnym nasłonecznieniu oraz w optymalnej temperaturze. Przed dostarczeniem do urządzeń elektrycznych lub do sieci elektroenergetycznej, prąd stały zamieniany jest w inwerterze na prąd zmienny (AC).

Planowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie wyposażona w moduł automatycznego naprowadzania.

Panele fotowoltaiczne (PV)

Składają się z połączonych ogniw o niewielkiej mocy, wykonanych z półprzewodnika. Ogniwa PV wytwarzają energię elektryczną wykorzystując energię promieniowania słonecznego. Zjawisko to nosi nazwę efektu fotowoltaicznego. Wyróżniamy dwa rodzaje ogniw fotowoltaicznych:

- ☐ Monokrystaliczne – ogniwa wykonane z jednego kryształu krzemu. Ogniwa monokrystaliczne rozpoznać można po ściętych narożnikach panelu,
- ☐ Polikrystaliczne – ogniwa składające się z wielu kryształów krzemu. Posiadają powłokę, która ukazuje ich strukturę wewnętrzną.

Moduł PV zbudowany jest z połączonych, a następnie zalaminowanych ogniw fotowoltaicznych, które chronione są od góry szybą o właściwościach antyrefleksyjnych, a od spodu warstwą izolacyjną. Całość chroni aluminiowa rama. Do tylnej powierzchni przymocowana jest puszka z kablami i złączkami.

Optymalną pracę paneli fotowoltaicznych zapewniają:

- ☐ Ekspozycja w kierunku południowym,
- ☐ Brak zacienienia,
- ☐ Właściwy kąt nachylenia (30° do 70°).

Energia wyprodukowana przez farmę fotowoltaiczną sprzedawana będzie bezpośrednio do sieci elektroenergetycznej jej zarządcy. Instalacja składać się będzie z paneli PV montowanych na aluminiowych stelażach za pomocą kotw wbijanych w ziemię. Teren planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ogrodzony na ogrodzeniu zostanie założony system monitoringowoalarmowy.

Panele fotowoltaiczne nie będą wyposażone w zintegrowany system magazynowania energii (akumulatory). Kolektory słoneczne będą wykonane w odległości min. 3 m od ogrodzenia/granicy działki oraz min. 6 m od obszaru lasu, odległość pomiędzy rzędami paneli to 3m - 6m. Szacunkowa przestrzeń konieczna do pozostawienia pomiędzy poszczególnymi modułami elektorowi celem prawidłowego użytkowania przedmiotowego przedsięwzięcia na etapie eksploatacji to 3m - 6m. Szacunkowa ilości paneli fotowoltaicznych oraz ich moc to od 8 500 do 11 000 szt. paneli o mocy od 250W do 400W. Transformatory W celu przekazania energii elektrycznej do krajowego systemu elektroenergetycznego zaplanowano stację transformatorową 0,4/15 kV. Planowana stacja, to stacja typu kontenerowego z wydzielonymi pomieszczeniami dla rozdzielni niskiego napięcia, komór transformatorowych oraz rozdzielni średniego napięcia. W/w pomieszczenia zostaną wyposażone w: instalację ogrzewania elektrycznego, instalację gniazd 1-faz. i 3-faz., instalację oświetlenia, wyłączniki ppoż. Rozdzielnia nN 0,4 kV zaprojektowana będzie w oparciu o typowe rozwiązania szaf rozdziel-

czych. Położenie stacji transformatorowej będzie spełniało wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. 2015 poz. 1422 z późn. zm.). Stacja transformatorowa dla farmy PV nie generuje większego hałasu niż dopuszczalny, maksymalny poziom dźwięku zmierzony w odległości 1m od transformatora pracującego przy normalnych wartościach obciążenia zlokalizowanego w okolicach zamieszkania zbiorowego jednorodzinne/wielorodzinne dla, którego wartość maksymalnie wynosi 60dB.

Transformatory energetyczne są źródłem hałasu niskoczęstotliwościowego. Ma on charakter stacjonarny, o widmie z wyraźnie wyróżnionymi składnikami dla częstotliwości stanowiących wielokrotność podwójnej częstotliwości sieci elektroenergetycznej. Podstawowym źródłem hałasu są drgania rdzenia spowodowane zjawiskiem magnetostrykcji. Transformatory coraz częściej umieszczane są w obrębie osiedli mieszkaniowych, na terenach rekreacji i wypoczynku. Wymagania dotyczące ich parametrów akustycznych są bardzo rygorystyczne.

W ramach planowanej inwestycji zaplanowano od 1 do 3 stacji transformatorowych. Rozdzielnia średniego napięcia, która będzie zainstalowana wewnątrz stacji transformatorowej wyposażona zostanie w dwa pola transformatorowe i jedno pole dplwowe z rozłącznikiem. Okablowanie transformatorów z poszczególnymi polami rozdzielnic SN oraz rozdzielnic nN planuje się zrealizować kablami miedzianymi jednożyłowymi o przekrojach dobranych odpowiednio do mocy urządzeń. Dla zapewnienia bezpieczeństwa obsługi, stację transformatorową wyposażoną będzie w sprzęt BHP.

Projekt przyłącza energetycznego do sieci energetycznej lokalnego operatora energetycznego będzie uzależnione od wydanych przez lokalnego Operatora warunków przyłączenia. Jako układ pomiarowy po stronie średniego napięcia przewiduje się układ trójfazowy pośredni. Zostanie on zaprojektowany wg wydanych warunków przyłączenia przez lokalnego Operatora Energetycznego. Jako układ dla potwierdzenia danych dotyczących ilości wytworzonej energii elektrycznej planuje się zastosowanie w każdym polu rozdzielni niskiego napięcia układy pomiarowe trójfazowe pół pośrednie.

Planowane jest przyłączenie elektrowni słonecznej do istniejącej linii napowietrznej średniego napięcia lub bezpośrednio do stacji GPZ. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej 15 kV, pomiędzy stacją kontenerową a istniejącym słupem SN znajdującym się w odległości od 00 m do 1 km w zależności od uzyskanych warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Planowana trasa przebiegu nie będzie się wiązała z wycinką drzew ani innych zaleśień. Należy podkreślić, że jest to potencjalny przebieg linii - dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalony zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Przebieg linii energetycznej nie przebiega przez żadne tereny chronione, nie wymagana jest żadna wycinka drzew. Kable elektroenergetyczne nie będą przechodziły przez ciekł wodne, rowy melioracyjne w ramach przyłączenia do KSE, zatem nie będzie konieczne stosowanie działań mających na celu zminimalizowanie skutków uciążliwych dla otoczenia.

Inwertery (przetwornice) – są to urządzenia przetwarzające prąd stały (DC – direct current) wytwarzany przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny (AC – alternating current). W przypadku awarii sieci elektroenergetycznej- zaniku napięcia w sieci, inwerter odci-na system fotowoltaiczny i uniemożliwia dostarczenie wyprodukowanej energii do sieci. Przeważnie inwertery wyposażone są w wyświetlacze pozwalające na bieżące monitorowanie pracy systemu fotowoltaicznego.

Szacunkowa ilość inwerterów fotowoltaicznych (falowników) to od 20 do 60. Inwertery posiadają niezależny system chłodzenia w postaci wentylatora. Hałas generowany przez te

urządzenia uzależniony jest od mocy poszczegółnej jednostki, ale nawet największe jednostki nie przekraczają poziomu 75dB (pomiar dokonany w odległości 1 metra). Hałas generowany przez system chłodzenia inwerterów jest stricte punktowy i nie wychodzi poza obszar inwestycji.

Ważnym aspektem jest fakt, że określenie konkretnych parametrów charakteryzujących inwestycję: rodzaju paneli i ich ilości, mocy nominalnej modułów, powierzchnia pojedynczego modułu w 2m², wymiarów stołów fotowoltaicznych, mocy inwerterów – nie jest możliwe na obecnym etapie planowania inwestycji ze względu na to, że będzie to dopiero znane na etapie wykonania projektu budowlanego i elektrycznego a żeby to wykonać najpierw musimy pozyskać opinie dotyczącą obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia żeby określić czy w tym miejscu istnieje w ogóle możliwość realizacji inwestycji. W następnej kolejności zostanie zlecone opracowanie projektu budowlanego w tym elektrycznego gdzie projektant zaplanuje rozmieszczenie paneli i ich moc w taki sposób żeby osiągnąć planowaną moc do 3 MW.

3. Ewentualne warianty przedsięwzięcia:

Rozpatruje się następujące warianty przedsięwzięcia:

Wariant „0”- bezinwestycyjny:

W wariantcie tym nie występują zmiany w użytkowaniu terenu, teren będzie użytkowany tak, jak dotychczas. Wariant ten wyklucza jednocześnie zapobiegnięcie emisji do atmosfery znaczących zanieczyszczeń, w szczególności gazów cieplarnianych, powstających w wyniku generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł produkowania energii.

Wariant wnioskodawcy – budowa elektrowni fotowoltaicznej na nieruchomości nr 495/11 w gminie Grzmiąca, powiat szczecinecki:

Wariant ten zakłada budowę farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW na nieruchomościach: 495/11 w gminie Grzmiąca, powiat szczecinecki. Wariant wnioskodawcy jest wariantem najbardziej korzystnym dla Inwestora, oraz według analiz najbardziej korzystnym dla środowiska. Zapobiega on emisji do atmosfery znaczących zanieczyszczeń, w szczególności gazów cieplarnianych, powstających w wyniku generowania energii elektrycznej z konwencjonalnych źródeł produkowania energii. Ponadto budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów w dużej ilości, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Tego typu inwestycje nie wpływają również na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby, a ponadto nie wywołują ponadnormatywnego oddziaływania na powietrze atmosferyczne i klimat akustyczny. W czasie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie generuje żadnych odpadów. Jest rozwiązaniem ekologicznym w porównaniu do procesu produkcji energii elektrycznej metodami konwencjonalnymi biorąc pod uwagę ilość powstających odpadów. Ponadto w fazie eksploatacji inwestycja nie wiąże się z poborem wody, emisją zanieczyszczeń do powietrza, ani emisją hałasu. Tego typu oddziaływania mają miejsce jedynie w niewielkim stopniu podczas fazy realizacji inwestycji, z uwagi jedna na znaczne oddalenie inwestycji od budowy zagrodowej, etap budowy nie będzie uciążliwy dla społeczności lokalnej. Ponadto elektrownie słoneczne oddziałują wyłącznie na teren, na którym są posadowione – oddziaływanie nie będzie wykraczało poza granice działki objętych inwestycją. Warto również podkreślić, że obszar położony bezpośrednio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie powierzchnią czynnie biologicznie – nie będzie zachodziła konieczność wyłączenia terenu zajętego pod ogniwo z użytkowania rolniczego.

Farma fotowoltaiczna jako odnawialne źródło energii przyczynia się również do racjonalizacji zużycia energii, surowców i materiałów, a także przyczynia się do minimalizacji emisji gazów cieplarnianych oraz zanieczyszczeń powietrza, co jest zgodne z założeniami polityki energetycznej naszego kraju. Planowana inwestycja nie stanowi również zagrożenia dla

środowiska naturalnego oraz dla zdrowia społeczności lokalnej. Z uwagi na zlokalizowanie planowanej farmy fotowoltaicznej w krajobrazie rolniczym, a także stosunkowo niewielką wysokością konstrukcji (maksymalnie do 3m), inwestycja ta nie będzie wpływała negatywnie na krajobraz.

Biorąc pod uwagę lokalizację planowanej inwestycji oraz specyfikę instalacji fotowoltaicznych przewiduje się brak wystąpienia znaczącego, skumulowanego oddziaływania na planowanym obszarze. Ponadto ochronę środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zapewni zastosowanie prawidłowych rozwiązań projektowych, technicznych i technologicznych oraz zachowanie podstawowych zasad sztuki budowlanej, a także właściwa organizacja prac budowlanych.

Z powyżej przedstawionych możliwości, wariant wnioskodawcy został uznany za najbardziej korzystny.

4. Przewidywana ilość wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii (wykorzystywanie zasobów naturalnych):

Etap budowy:

W związku z budową elektrowni fotowoltaicznej zakłada się następujące zużycie materiałów, surowców, energii i paliw:

L.p. Surowiec/materiał/paliwo

Przybliżone zużycie dla elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 3 MW

1. Beton 13,5 m³
2. Stal 37,5 Mg
3. Olej napędowy 9 m³
4. Woda na cele socjalne i porządkowe 3,75 m³/d
5. Energia elektryczna 22,5 kW/h

Etap eksploatacji:

W okresie eksploatacji nie przewiduje się zużycia i wykorzystywania surowców oraz materiałów mających negatywny wpływ na środowisko naturalne.

Według opinii firm zajmujących się budową profesjonalnych farm fotowoltaicznych, panele fotowoltaiczne nie wymagają mycia. Wody deszczowe w sposób wystarczający obmywają powierzchnię instalacji. Jeśli jednak okaże się, iż zaistnieje konieczność mycia paneli, będzie do tego służyła czysta woda pod ciśnieniem bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej. Taką wodę należy traktować jako wodę opadową.

W sytuacji konieczności mycia paneli fotowoltaicznych szacunkowe zapotrzebowanie na wodę w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej będzie wynosiło: □ 100-120 m³/rok w tym około 52 m³ wody bezpowrotnie zużytej na cele technologiczne (mycie paneli fotowoltaicznych czystą wodą bez domieszek jakiegokolwiek substancji czyszczącej).

Zapotrzebowanie na paliwa:

- 0,3 m³/rok paliwa używanego do maszyn myjących panele fotowoltaiczne.

Zapotrzebowanie na energię elektryczną:

- Około 100 kW/rok zużycie na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej.

5. Rozwiązania chroniące środowisko:

Elektrownia fotowoltaiczna wytwarza energię elektryczną z promieni słonecznych. Jest to przedsięwzięcie proekologiczne, gdyż produkcja energii elektrycznej pochodzi ze źródła odnawialnych energii, czyli energii słonecznej. W przeciwieństwie do produkcji energii elektrycznej na bazie paliw kopalnych elektrownie solarne nie zanieczyszczają powietrza w postaci gazów i metali ciężkich, tym samym przyczynia się do redukcji gazów cieplarnianych.

Faza realizacji

W fazie realizacji instalacji paneli fotowoltaicznych będą występowały zjawiska towarzyszące drobnym robotom ziemnym oraz montażowym.

Materiały budowlane będą dostarczane przez firmy zewnętrzne i magazynowane na wyznaczonym ku temu miejscu. W przypadku niesprzyjających warunków atmosferycznych materiały budowlane będą przechowywane w kontenerach magazynowych. Sprzęt budowlany będzie pracował w porze dziennej w godzinach między 6.00 a 22.00, co przyczynia się do zminimalizowania uciążliwości związanych z etapem realizacji przedsięwzięcia. Ponadto zaplecze budowy będzie zlokalizowane w oddaleniu od zabudowy podlegającej ochronie akustycznej.

Ograniczenie emisji zanieczyszczeń do atmosfery

Faza budowy, z punktu widzenia ochrony powietrza, będzie wiązała się z emisją nieorganizowaną spalin z silników pojazdów i maszyn roboczych. W trakcie realizacji inwestycji emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter czasowy i lokalny. Z uwagi na niewielką emisję substancji do atmosfery z planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się ograniczenia emisji za pomocą dodatkowych urządzeń.

Wykorzystanie odpadu

Prace przy budowie analizowanej instalacji wykonywane będą przez firmę zewnętrzną. Zgodnie z ustawą z dnia 14 grudnia 2012r. o odpadach, wytwórcą odpadów powstających w wyniku świadczenia usług w zakresie budowy, rozbiórki, remontu obiektów, czyszczenia zbiorników i urządzeń do sprzątania, konserwacji i napraw będzie podmiot, który świadczy usługę, chyba że umowa o świadczenie usług stanowi inaczej (Dz.U. 2018 poz. 992).

Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w kontenerach, w miejscach do tego przeznaczonych. Miejsce magazynowania odpadów budowlanych będzie wynikać z organizacji placu budowy wykonawcy. Na obecnym etapie nie jest możliwe określenie dokładnego miejsca ich składowania. Odpady będą magazynowane zgodnie z wymogami ustawy tj. odpady niebezpieczne będą magazynowane w zamkniętych, szczelnych kontenerach zabezpieczonych przed działaniem opadów atmosferycznych i osób postronnych, a odpady pozostałe będą magazynowane w zależności od ich rodzaju w pojemnikach, kontenerach lub w wyznaczonych miejscach. Wytworzone odpady będą przekazywane podmiotom prowadzącym odzysk, a jeżeli będzie to niemożliwe, będą przekazane do unieszkodliwienia. Odbiorcy odpadów będą sprawdzani pod względem posiadanych pozwoleń zgodnie z ustawą o odpadach.

Ochrona powierzchni ziemi

Zapobieganie zanieczyszczeniu powierzchni ziemi związane będzie głównie z taką organizacją placu budowy, aby na jego terenie i w okolicy nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogą powodować zanieczyszczenie gruntu. W trakcie budowy podjęte będą działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (oleje, benzyna). Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w miejscach do tego wyznaczonych. Realizacja poszczególnych robót oraz czynności związanych z pracami ziemnymi i budowlanymi nie

wpłyne bezpośrednio na pogorszenie stanu gleb, wód powierzchniowych i poziemych w powierzchniowej warstwie gleby. Jeśli chodzi o sposób montażu paneli fotowoltaicznych, to są one osadzone na wbitych w ziemię słupkach (konstrukcji stalowej bądź aluminiowej). Panele fotowoltaiczne będą nachylone pod kątem 30° - 70°.

Konstrukcja pod panele fotowoltaicznej jest mało zagęszczona, oparta jest na fundamentach punktowych, jej pale podczas montażu są wbijane bezpośrednio do gruntu. Dzięki takiej konstrukcji podczas montażu struktura edafonu, czyli zespołu drobnych organizmów żyjących w powierzchniowych warstwach gleby, nie jest uszkodzana. Pomiędzy rzędami paneli znajdują się tak zwane ścieżki technologiczne, które nie są utwardzane w żaden sposób, będą zatem terenem czynnym biologicznie, porośniętym rodzimymi gatunkami traw.

Budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga zatem robót gruntowych i wylewania fundamentów. Wykonania fundamentu może wymagać jedynie stacja transformatorowa, która jest elementem farmy, zawiera ona wszelkie urządzenia elektryczne niezbędne do podłączenia elektrowni fotowoltaicznej i zajmie powierzchnię do 20m². Inwestor planuje posadowić stację transformatorową na podsypce żwirowej zagłębionej w gruncie na ok. 40 cm bądź na płytach betonowych. Wykonanie płytkich wykopów może ponadto wymagać poprowadzenie kabli.

Realizacja przedmiotowej inwestycji nie będzie wiązała się z niwelacją gruntu ani przenoszeniem mas ziemnych.

Energia elektryczna wyprodukowana przez elektrownię za pomocą stacji transformatorowej kontenerowej będzie dostarczana wybudowanymi sieciami do istniejącej sieci danego operatora. W projekcie zakładamy zastosowanie stacji kontenerowej w wydzielonych pomieszczeniach dla rozdzielni niskiego napięcia, komorami transformatorowymi oraz rozdzielnią średniego napięcia. Ze względów bezpieczeństwa środowiskowego przewidziano misę olejową o pojemności ponad 110% większą od zawartości oleju w transformatorze. Ten rodzaj transformatora ograniczy do minimum zagrożenia zanieczyszczenia wód powierzchniowych. Dzięki czemu zostanie zabezpieczone środowisko przed zanieczyszczeniem olejem. Ze względów bezpieczeństwa transformator zostanie oznakowany oraz umieszczony w stacji transformatorowej. Wykluczy to ryzyko przypadkowego kontaktu osób z elementami pod napięciem i jednocześnie umożliwi ujście ciepła wytwarzanego w trakcie eksploatacji i zachowanie maksymalnych temperatur uzwojenia poniżej wartości.

Ochrona przed hałasem

Na etapie budowy minimalizację emisji hałasu można uzyskać dzięki zastosowaniu poniższych rozwiązań:

- ☐ Wykonawca prac budowlanych winien wprowadzić najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych,
- ☐ Prowadzenie prac w miarę możliwości wyłącznie w godzinach pomiędzy 6.00 a 22.00,
- ☐ Zaplecze budowy powinno być zlokalizowane w oddaleniu od zabudowy,
- ☐ Wykorzystywane maszyny i urządzenia powinny być sprawne i spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska (Dz. U. 2005 Nr 263, poz. 2202 z późn. zm.),
- ☐ Przygotować informację do okolicznych użytkowników terenu o planowanych pracach budowlanych i okresowych uciążliwościach związanych z ich przeprowadzeniem.

Minimalizacja zużycia wody i wytwarzania ścieków

Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać z specjalnie do tego przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych.

Ochrona zabytków chronionych na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami

Na przedmiotowej nieruchomości brak jest zabytków oraz stanowisk archeologicznych.

Ochrona fauny

W ramach zabezpieczenia terenu prowadzonych prac przewiduje się ewentualne wykopy i miejsca prac ziemnych na czas realizacji inwestycji ogrodzić siatką o oczkach nie większych niż 0,5cm i wysoką, na co najmniej 50cm, która będzie wkopana w ziemię. Wszystkie drobne kręgowce bytujące w ogrodzonej strefie zostaną przeniesione w bezpieczne miejsce o zbliżonej charakterystyce. Ponadto budowa farmy fotowoltaicznej nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów w dużej ilości, czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych. Planuje się również położenie podziemnych linii elektroenergetycznych oraz wysianie rodzimych odmian trawy, tak by nie wprowadzać obcych gatunków do ekosystemu.

Pomiędzy panelami słonecznymi jak również pod nimi i w ich otoczeniu planujemy utrzymywać dotychczasową nieużytkową roślinność. Utrzymywanie powierzchni zielonej i pomiędzy panelami słonecznymi jak również pod nimi i w ich otoczeniu będzie tylko i wyłącznie poprzez koszenie mechanicznie (jeśli będzie taka potrzeba). Żadne środki biologiczne i chemiczne nie będą stosowane w celu ograniczenia wzrostu lub niszczenia roślinności. Forma montażu paneli fotowoltaicznych, pozycja montażu - realizacja montażu paneli słonecznych nie będzie się wiązała z usuwaniem humusu i ingerowaniem w grunt. Dzięki mało zagęszczonej konstrukcji, opartej na wbijaniu legarów w grunt na głębokość 1-1,5 metra, nie wystąpią zmiany w strukturze edafonu w wyniku wbijania w nią pali. Gleba zregeneruje się w ciągu trzech miesięcy. Optymalną pracę paneli fotowoltaicznych będą zapewniać: ekspozycja w kierunku południowym, brak zacinienia, właściwy kąt nachylenia (20° do 70°). Natomiast w ilu rzędach i z jakimi odstępami pomiędzy stołami, ten parametr konkretnie zostanie określone po opracowaniu projektu budowlanego w tym elektrycznego gdzie projektant zaplanuje rozmieszczenie paneli i ich moc w taki sposób żeby osiągnąć planowaną moc do 3 MW. Na tym etapie możemy określić, że będzie to odległość od 3m-6m.

Faza eksploatacji

Ograniczenie emisji zanieczyszczeń do atmosfery

Instalacja fotowoltaiczna nie będzie emitować żadnych zanieczyszczeń do atmosfery.

Wykorzystanie odpadu

W fazie eksploatacji farmy fotowoltaicznej nie przewiduje się powstawania odpadów. Odpady powstają w fazie realizacji przedsięwzięcia oraz podczas prowadzenia prac konserwacyjnych. W czasie prac konserwacyjnych odpady będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi konserwacyjne. Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi 25 lat. Zużyte lub uszkodzone panele fotowoltaiczne zostaną poddane recyklingowi. Inwestor zobowiązuje się do przekazania ich specjalistycznym firmom, posiadającym stosowne pozwolenia w zakresie odbierania i odzysku odpadów.

Ochrona powierzchni ziemi

Farma fotowoltaiczna w fazie eksploatacji nie wpływa również na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby. Tym samym nie stwarza zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego.

Dodatkowo inwestor planuje użycie transformatorów suchych, które nie zawierają cieczy, co eliminuje wycieki mogące powodować pożar lub niebezpieczeństwo wybuchu. W związku z powyższym nie ma potrzeby stosowania rozwiązań mających na celu ochronę środowiska gruntowo-wodnego przez zanieczyszczeniami oleju transformatorowego, w przypadku awarii.

Jeśli jednak uwarunkowania techniczne, w tym warunki przyłączenia wymogą konieczność zastosowania transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodnogruntowego na wypadek awarii, pod transformatorami znajdować się powinny szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju, wy-

konane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowowodnego.

Ochrona przed hałasem

Instalacja nie wytwarza dźwięków wychodzących poza obszar realizacji inwestycji. Panele nie generują dźwięków. Projektowane do zastosowania panele ogniwo fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwo. Brak systemu chłodzenia to brak wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym, bez zwiększania sprawności poprzez zastosowanie technologii z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego. Niewielki hałas generują jedynie inwertery i stacje transformatorowe – opis we wcześniejszych punktach niniejszej karty. Urządzenia te nie generują większego hałasu niż dopuszczalny. Minimalizacja zużycia wody i wytwarzania ścieków Instalacja fotowoltaiczna nie wymaga zużycia wody i nie generuje ścieków, za wyjątkiem wód deszczowych, które będą spływały powierzchniowo z paneli do gruntu.

Według opinii firm zajmujących się budową profesjonalnych farm fotowoltaicznych, panele fotowoltaiczne nie wymagają mycia. Wody deszczowe w sposób wystarczający obmywają powierzchnię instalacji. Jeśli jednak okaże się, iż zaistnieje konieczność mycia paneli, będzie do tego służyła czysta woda pod ciśnieniem bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej. Taką wodę należy traktować jako opadową. Woda do mycia paneli fotowoltaicznych zostanie doprowadzona na teren inwestycji w specjalnej do tego przeznaczonych beczkowozach.

Mycie paneli fotowoltaicznych może odbywać się 1-2 razy do roku przy użyciu czystej wody pod ciśnieniem bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej. Woda po oczyszczeniu paneli będzie spływać po konstrukcji na grunt i swobodnie w niego wnikać.

Ochrona fauny

Planowana elektrownia w żaden sposób nie przyczyni się do zniszczenia bądź dewastacji siedlisk przyrodniczych, czy też stworzenia zagrożeń dla gatunków chronionych. W związku z czym inwestycja nie wymaga naruszenia i przekształcania siedlisk naturalnych, bądź półnaturalnych, usunięcia drzew i krzewów czy zajęcia siedlisk wrażliwych będących potencjalnym miejscem występowania gatunków chronionych.

Powierzchnia, na której ma być posadowiona inwestycja jest obszarem suchym, nie podlegającym okresowemu zalewaniu, stąd jej atrakcyjność dla awifauny nie wyróżnia jej niczym spośród obszarów rolnych charakterystycznych dla większej części naszego kraju. Podobnie jak inne działki rolne jest miejscem lotów patrolowych myśliwów i błotniaków, jednakże niewielka powierzchnia planowanej inwestycji, mozaika siedlisk o zbliżonej bądź lepszej charakterystyce dają pewność braku negatywnego oddziaływania. Zgrupowania bocianów mające miejsce w okresie przed ich migracją mają miejsce na wielu powierzchniach rolnych i wyłączenie fragmentu jednej z nich nie będzie negatywnie rzutować. Podobnie rzecz się ma z możliwością koncentracji gęsi. Wybierają one tereny podmokłe, pola zlokalizowane w pobliżu zbiorników wodnych, a także obsiane kukurydzą, na której mogą żerować. W związku z powyższym nie przewiduje się możliwości ograniczenia korzystania ze środowiska przez te gatunki. Podobnie jest w przypadku czajek – zajęcie fragmentu działki w żaden sposób nie stanowi bariery i nie ogranicza dostępu do miejsc odpoczynku i żerowania. Ponadto powierzchnia pod panelami pokryta jest trawą, a w związku z tym dostępna przez cały rok dla gatunków ptaków przebywających na ziemi. Jak wcześniej zostało już wskazane Inwestor planuje ogrodzić teren inwestycji, w taki sposób, aby ogrodzenie nie stanowiło bariery dla zwierząt. Planowane jest użycie siatki o wysokości 1,8m i oczkach o średnicy minimum 10cm, co jest wystarczające dla zapewnienia swobodnej migracji drobnych ssaków, płazów i gadów. Ponadto planuje się pozostawić wolną przestrzeń pomiędzy siatką a ziemią wynoszącą 15 cm.

Dodatkowo panele fotowoltaiczne zostaną zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną. Ma to na celu złagodzenie bądź całkowite wyeliminowanie powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem tak zwanego efektu olśnienia. Efekt olśnienia to chwilowe oślepienie, które może być spowodowane odbiciem światła np. od karoserii samochodu lub powierzchni wody. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją. Ponadto ptaki, jak i również inne małe zwierzęta wykorzystują często cień rzucany przez zamontowane, stojące na ziemi panele. Tym samym można stwierdzić, iż elektrownie słoneczne nie stanowią zagrożenia dla zwierząt i ptaków.

Pomiędzy panelami słonecznymi jak również pod nimi planujemy utrzymywać dotychczasową nieużytkową roślinność. Utrzymywanie powierzchni zielonej i pomiędzy panelami słonecznymi jak również pod nimi będzie tylko i wyłącznie koszona mechanicznie. Żadne środki biologiczne i chemiczne nie będą stosowane w celu ograniczenia wzrostu lub niszczenia roślinności.

Ochrona zabytków chronionych na podstawie przepisów o ochronie zabytków i opiece nad zabytkami

Na przedmiotowej nieruchomości nie występują zabytki oraz stanowiska archeologiczne.

Stały ładunek dodatni oraz stałe pole elektryczne

Elektrownia fotowoltaiczna składa się z modułów fotowoltaicznych, których połączenie szeregowo składa się na napięcie stałe DC (direct current), którego zakres jest zależny ilości szeregowo połączonych modułów i zawiera się w przedziale od 0 do 1000V (zgodnie z normą PN-EN 61215). Oznacza to, że potencjał pomiędzy kablem plus oraz minus wynosi do 1000V. Potencjał kabla plus oznacza w tym wypadku „stały ładunek dodatni”. Należy nadmienić, że niebezpieczeństwo wynikające ze stałego napięcia/ładunku polega na możliwości przepływu tego ładunku do obiektu o niższym potencjale, czyli możliwości zaiscienia porażenia prądem elektrycznym. Właśnie w tym celu stosuje się izolację okablowania oraz wszystkich komponentów, którymi płynie prąd. Użycie izolowanego okablowania jest analogiczne jak w sieci elektrycznej budynków mieszkalnych.

Stałe pole elektryczne występuje tylko w przewodniku, w którym płynie prąd i jest naturalnie niezbędne do wymuszenia ruchu elektronów i przepływu prądu. W zasadzie bezzasadne jest podnoszenie argumentu pola elektrycznego w przypadku prądu stałego.

Stale pole magnetyczne instalacji fotowoltaicznej

W wyniku przepływu prądu w przewodniku, tworzy się wokół niego pole magnetyczne. Dopuszczalne poziomy natężenia pola magnetycznego zostały określone w Dz. U. 2003 Nr 192 poz. 1883 Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 30.10.2003 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów.

Wartość natężenia pola magnetycznego oraz indukcji magnetycznej łączy wzór: $B = \mu \cdot H$

Gdzie: B – indukcja pola magnetycznego,

μ – przenikalność magnetyczna ośrodka, H – natężenie pola magnetycznego

Oznacza to, że natężenie pola magnetycznego w powietrzu równe jest wartości indukcji magnetycznej. Poniżej przedstawiono wyliczenie wartości indukcji dla instalacji modułów fotowoltaicznych, której wartość to zaledwie ułamek naturalnego promieniowania magnetycznego ziemi oraz jeszcze mniejszy ułamek dopuszczalnego poziomu wg Rozporządzenia Ministra Środowiska.

Pole modułów fotowoltaicznych nie ma najmniejszego wpływu elektromagnetycznego na otaczające środowisko oraz ludzi.

Poziomy normy pola elektromagnetycznego nie będą w żaden sposób przekroczone. Promieniowanie paneli fotowoltaicznych będzie wynosiło w okolicach 0,0001674 Tesli. Prąd

wyjściowy z inwerterów i generatorów będzie prowadzony liniami średniego napięcia, które położone będą pod ziemią, dlatego ich oddziaływanie będzie niezauważalne. Wobec tego nie istnieje możliwość by poziom promieniowania elektromagnetycznego mógł powodować jakiegokolwiek oddziaływanie na zwierzęta czy rośliny bytujące w okolicy planowanej inwestycji.

6. Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko:

Na etapie eksploatacji farmy fotowoltaicznej jest inwestycją w pełni ekologiczną, gdyż jej praca nie wiąże się z powstawaniem odpadów, ścieków, hałasu, emisji zanieczyszczeń do powietrza czy wibracji. Jedynie podczas budowy farmy fotowoltaicznej mogą wystąpić następujące emisje:

Emisja odpadów:

Odpady jakie przewidujemy wytworzyć na etapie budowy farmy PV:

Montaż paneli fotowoltaicznych związany z transportem elementów paneli i konstrukcji montażowych spakowanych na potrzeby transportu będzie generował odpady opakowaniowe. Zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 grudnia 2014 r. w sprawie katalogu odpadów (Dz.U. 2014 poz. 1923) klasyfikuje się je następująco:

- ☐ 15 01 06 – zmieszane odpady opakowaniowe – 0,600 Mg/inwestycję,
- ☐ 17 02 03 – tworzywa sztuczne – 0,750 Mg/inwestycję,
- ☐ 17 04 05 – żelazo i stal – 1,200 Mg/inwestycję, ☐ 17 04 11 – Kable inne niż wymienione w 17 04 10 – 0,450 Mg/inwestycję,
- ☐ 17 06 04 - Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 – 0,450 Mg/inwestycję
- ☐ 20 03 04 – szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości – 0,130 m³/okres budowy/pracownika

Zalecenia dotyczące postępowania z odpadami w trakcie budowy:

- Wydzielić na placu budowy miejsce do czasowego magazynowania odpadów,
- Odpady przekazywać podmiotom posiadającym wymagane zezwolenia,
- Odpady gromadzić selektywnie,
- W miarę możliwości przekazywać odpady osobom fizycznym 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.2016 poz. 93),

Zgodnie z przywołanym Rozporządzeniem osobom fizycznym można będzie przekazać odpady o następujących kodach:

- ☐ 17 04 05 - Żelazo i stal.

Odpady jakie przewidujemy wytworzyć w trakcie eksploatacji farmy PV:

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej może powodować powstawanie niewielkich ilości odpadów związanych z serwisowaniem urządzeń. Przewiduje się powstawanie następujących odpadów:

- ☐ 16 02 13* - Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12 – 0,075 Mg/rok/inwestycję,
- ☐ 17 04 11 – Kable inne niż wymienione w 17 04 10 – 0,075 Mg/rok/inwestycję,
- ☐ 17 06 04 - Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 – 0,075 Mg/rok/inwestycję

Wszystkie odpady powstające na tym etapie będą powstawały w wyniku serwisu elektrowni. Z racji braku doświadczeń w Polsce w tym zakresie oraz skąpych materiałów źródłowych trudno jest oszacować, czy w ogóle tego typu odpady będą powstawały, a tym bardziej trafnie określić ich tonaż. Zasada przezorności nakazuje zaplanowanie pewnego minimum na odpady serwisowe, jednakże nie przewiduje się powstawania znaczących ich ilości. Nie będzie w związku z tym potrzeby ich magazynowania. Będą one zagospodarowywane (transportowane na składowiska odpadów, bądź do ponownego przetworzenia) niezwłocznie, przez firmy serwisujące elektrownie zgodnie z obowiązującymi przepisami.

Dowóz elementów elektrowni, jak również pracowników będzie zrealizowany za pośrednictwem lekkich aut transportowych. Jest to związane z brakiem konieczności przebudowy dróg dojazdowych.

W ramach działań minimalizujących zobowiązemy wykonawcę do ograniczenia prędkości pojazdów w celu minimalizacji oddziaływania akustycznego. Zaplanujemy roboty w taki sposób, aby zminimalizować konieczność korzystania z biegów wstecznych w pojazdach (ograniczy to uciążliwość ostrzegawczego sygnału cofania). Szkodliwość związaną z pyleniem w przypadku okresów suszy można ograniczać poprzez zraszanie nawierzchni dróg, po których będzie prowadzony transport do miejsca budowy. Ponadto przedsięwzięcie będzie realizowane w terenie otwartym, co praktycznie uniemożliwia przekroczenie dopuszczalnych norm gazów pochodzących z emisji spalin. Emisja do środowiska wodno-gruntowego: Emisja do środowiska wodno-gruntowego może pojawić się wyłącznie w sytuacji awarii maszyn i urządzeń. W celu uniknięcia przedostania się oleju bądź benzyny z pojazdów pracujących na terenie budowy należy użytkować maszyny, środki transportu i urządzenia budowlane, których stan techniczny nie budzi zastrzeżeń. To z kolei ogranicza ryzyko wycieku, czy awarii. W czasie eksploatacji elektrowni solarnej w celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami olejem transformatorowym inwestor planuje użytkować tak zwany transformator „suchy”, który nie zawiera oleju. W związku z powyższym nie ma potrzeby stosowania dodatkowych rozwiązań mających na celu ochrony środowiska gruntowo-wodnego przed zanieczyszczeniami oleju transformatorowego, w przypadku awarii. Jeśli jednak uwarunkowania techniczne, w tym warunki przyłączenia wymogą konieczność zastosowania transformatorów olejowych, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodnogruntowego na wypadek awarii, pod transformatorami znajdować się powinny szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100 % oleju, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego.

7. Inne obszary lub obiekty podlegające ochronie, znajdujące się w zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia (np. strefa ochrony konserwatorskiej, strefa ochrony ujęcia wody, obiekty zabytkowe) i oddziaływania na ww. obszary lub obiekty:

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 52, lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 9 listopada 2010r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko planowana inwestycja może być uznana za przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. 2016 poz. 71).

Teren, na którym planuje się budowę farmy fotowoltaicznej nie jest bezpośrednio związany z żadną formą ochrony przyrody. Dodatkowo należy podkreślić, że farma fotowoltaiczna oddziałuje wyłącznie na teren, na którym jest posadowiona. Tym samym nie oddziałuje na sąsiednie działki oraz tym bardziej na obszary oddalone o kilkaset metrów.

Powierzchnia, na której ma być posadowiona inwestycja jest obszarem suchym, nie podlegającym okresowemu zalewaniu, stąd jej atrakcyjność dla awifauny nie wyróżnia jej niczym spośród obszarów rolnych charakterystycznych dla większej części naszego kraju. Jest to obszar mało atrakcyjny dla ptaków i innych małych zwierząt. Teren planowanej inwestycji może

być obszarem odpoczynku, zwłaszcza dla ptaków przemieszczających się do bardziej zróżnicowanych siedlisk przyrodniczych, jak wspomnianej powyżej formy ochrony. Elektrownie słoneczne doskonałe

sprawdzają się jako miejsce odpoczynku, czy schronienia, gdyż powierzchnia pod panelami pokryta jest trawą, a w związku z tym dostępna przez cały rok dla gatunków ptaków przebywających na ziemi. Dodatkowo stojące na ziemi panele powodują cień, który często jest wykorzystywany przez ptaki i małe zwierzęta. Ponadto panele fotowoltaiczne są zabezpieczone powłoką antyrefleksyjną. Ma to na celu złagodzenie bądź całkowite wyeliminowanie powstawania zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody. Powłoka antyrefleksyjna pokrywająca panele zwiększa absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiega niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. Tym samym panele nie powodują oślepień ptaków przelatujących nad instalacją, np. w kierunku obszarów o wyższej bioróżnorodności, takich jak sieci Natura 2000.

Mając na uwadze fakt, iż farma fotowoltaiczna nie stanowi zagrożenia dla zwierząt i ptaków, nie wywołuje hałasu, nie emituje zanieczyszczeń powietrza oraz nie wytwarza odpadów, a także uwzględniając to, iż elektrownie słoneczne oddziałują wyłącznie na teren, na którym są posadowione można stwierdzić, że farma fotowoltaiczna nie może w żaden sposób wpływać na status ochrony wyżej wymienionych form ochrony przyrody.

Warto również podkreślić, że farmy fotowoltaiczne uznawane są za jedno z najbardziej obiecujących i przyjaznych środowisku źródeł energii. Do ich głównych zalet ze względu na środowisko można zaliczyć fakt, iż energia elektryczna produkowana przez panele fotowoltaiczne wytwarzana jest bezpośrednio z promieni słonecznych, sprawność przetwarzania energii jest taka sama, niezależnie od skali, a moc jest wytwarzana nawet w pochmurne dni przy wykorzystaniu światła rozproszonego. Ponadto obsługa i konserwacja farm fotowoltaicznych wymaga minimalnych nakładów, a w czasie produkcji energii elektrycznej nie powstają szkodliwe gazy cieplarniane. Farmy fotowoltaiczne nie wpływają również na estetykę krajobrazu, jak chociażby farmy wiatrowe. Maksymalna wysokość konstrukcji montażowej paneli fotowoltaicznych nie przekroczy wysokości: 3 metrów.

Odległość od korytarzy ekologicznych:

Planowana inwestycja i jej zasięg znaczącego oddziaływania nie jest zlokalizowany w żadnym korytarzu ekologicznym. Najbliższy korytarz ekologiczny zlokalizowany jest w linii prostej w odległości ok. 584 m od korytarza ekologicznego Dolina Parsety Południowy.

8. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko:

W opisywanym przypadku nie występuje transgraniczne oddziaływanie na środowisko. Z uwagi na lokalizację części województwa zachodniopomorskiego, odległość w linii prostej ok. 70 km od granicy RP na Morzu Bałtyckim oraz ok. 140 km do granicy z Niemcami, projektowane przedsięwzięcie nie będzie oddziaływało transgranicznie na środowisko. Wynika to z faktu, iż planowana inwestycja zlokalizowana jest wyłącznie na terenie jednego kraju – Polski. Oddziaływanie na środowisko może mieć jedynie charakter lokalny. Jak zostało już wcześniej

wspomniane farmy fotowoltaiczne oddziałują wyłącznie na teren, na którym są posadowione.

Z racji posadowienia elektrowni z dala od granic transgraniczne oddziaływanie inwestycji na środowisko naturalne nie występuje. Ewentualne oddziaływanie transgraniczne może mieć znaczenie w przypadku zrealizowania bardzo dużej liczby tego typu inwestycji w skali globalnej, jako spowolnienie procesu ocieplenia klimatu (poprzez ograniczenie emisji gazów cieplarnianych z paliw kopalnych).

9. Identyfikacja jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) i podziemnych (JCWPd) wraz z oceną ich stanu i przypisanych im celów środowiskowych

JCWPd/kod Jednolitej Części Wód Podziemnych, w obrębie, której będzie realizowana inwestycja oraz na które może oddziaływać: PLGW60009 Ocena stanu ilościowego: dobry Ryzyko: niezagrożony Gmina Grzmiąca pod względem hydrogeologicznym leży w regionie słupsko-chojnickim charakteryzującym się występowaniem poziomów wodonośnych w utworach czwartorzędowych i trzeciorzędowych. Głębokość poziomów wodonośnych w środkowej i północnej części Gminy gdzie położona jest dz. 495/11 wynosi ponad 100 m. Zgodnie z informacjami zamieszczonymi na stronie Regionalnego zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie na terenie Gminy Grzmiąca nie ma strefy ochronnej ujęć wody. JCWP/kod Jednolitej Części Wód Powierzchniowych, w obrębie, której/których będzie realizowana inwestycja oraz na które może oddziaływać: RW60001744289 JCWP/nazwa Jednolitej Części Wód Powierzchniowych, w obrębie, której/których będzie realizowana inwestycja oraz na które może oddziaływać: Parsęta Przez Gminę Grzmiąca przepływa rzeka Parsęta należąca bezpośrednio do zlewni Morza Bałtyckiego a także rzeki: Perznica, Radusza, Trzebiegoszcz, Łozica. Gmina Grzmiąca charakteryzuje się brakiem jezior naturalnych, znajdują się tu jedynie dwa większe jeziora będące sztucznymi zbiornikami zaporowymi tj. jezioro Baczyno i Baczynko.

W odniesieniu do art. 81 ust. 3 ustawy o oś realizacji przedsięwzięcia w odniesieniu do rodzaju i skali nie wpłynie na ryzyko, nie osiągnięcia celów środowiskowych zawartych w zatwierdzonym planie zagospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły/Odry, przyjętym Uchwałą Rady Ministrów z dnia 22 lutego 2011 roku (M.P. z dnia 21 czerwca 2011 roku Nr 49, poz. 549). Planowane przedsięwzięcie nie będzie wiązać się z przebudową cieków mogącą powodować zmianę lub zaburzenie warunków wodnych ani tym samym oddziaływać na elementy biologiczne, hydromorfologiczne, fizykochemiczne oraz stan chemiczny, ekologiczny wód powierzchniowych ani wód podziemnych. Mając na uwadze zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia należy wskazać, że realizacja inwestycji nie będzie się wiązać z modyfikacją charakterystyki hydromorfologicznej jednolitych części wód powierzchniowych, nie będzie się wiązać ze zmianami poziomu wód podziemnych w sposób, który powodowałby pogorszenie stanu jednolitych części wód lub skutkowałby brakiem osiągnięcia dobrego stanu/potencjału wód, nie będzie znacząco oddziaływać na stan ekologiczny jednolitych części wód powierzchniowych oraz podziemnych oraz nie zagrazi osiągnięciu celów środowiskowych zawartych w Planie zagospodarowania wodami w obszarze dorzecza Odry.

10. Przedsięwzięcia realizowane i zrealizowane, znajdujące 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 zplanowanym przedsięwzięciem

Zgodnie z danymi posiadanymi przez Inwestora w obrębie Krosino w 2014 umorzono postępowanie w sprawie wydania decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach dla farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,5 MW na działce 359/1. Farma fotowoltaiczna nie została jeszcze wybudowana, jednak w przypadku jej realizacji zajmie jedynie ok 51% powierzchni działki 359/1. Planowana farma fotowoltaiczna oddalona jest od opisywanej w niniejszym dokumencie o ok. 950 m. Nie będzie miała miejsca kumulacja oddziaływań, ponieważ farmy oddziałują wyłącznie na obszar na którym są położone, nie wykazano oddziaływań które wykraczałyby poza teren inwestycji, a tym bardziej mogły ulec skumulowaniu na takiej odległości. Budowa obu farm fotowoltaicznych nie spowoduje zaburzeń krajobrazu, ponieważ farmy będą oddzielone lasem w związku z czym obie będą widoczne jedynie z widoku lotu ptaka. W pobliżu planowanej farmy występuje wiele miejsc o charakterystyce takiej jak dotychczasowe wykorzystanie działki inwestycyjnej w związku z czym zwierzęta bez problemu mogą

bytować w pobliżu miejsca planowanej inwestycji. Istotnym jest również fakt, że planowana inwestycja zajmie jedynie część działki ponieważ odstępy zachowane pomiędzy rzędami modułów w dalszym ciągu będą czynne biologicznie. Dodatkowo zgodnie z opisem niniejszej karty informacji przedsięwzięcia farma zostanie ogrodzona w taki sposób by nie stanowić bariery dla przemieszczania się zwierząt, zwłaszcza, że będą one mogły korzystać z cienia rzucanego przez panele fotowoltaiczne. W niektórych krajach Unii Europejskiej na terenach farm fotowoltaicznych prowadzi się nawet wypas zwierząt na terenach zielonych znajdujących się pomiędzy rzędami modułów.

Należy zaznaczyć, iż zakres przeprowadzonej analizy możliwości wystąpienia oddziaływań skumulowanych przewyższa rzeczywiste potrzeby, gdyż żadne z zidentyfikowanych oddziaływań nie wykracza poza ogrodzenie planowanej instalacji, więc aby nastąpiła kumulacja oddziaływań inne przedsięwzięcia musiałyby zostać zlokalizowane w bezpośredniej bliskości analizowanej farmy PV. Efekt skumulowanego oddziaływania na środowisko w chwili obecnej zatem nie występuje.

11. Ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej:

W planowanej inwestycji nie występuje ryzyko poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej.

12. Prace rozbiórkowe dotyczące przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko - z uwzględnieniem dostępnych wyników innych ocen wpływu na środowisko, przeprowadzonych na podstawie odrębnych przepisów.

Planowane przedsięwzięcie nie oddziałuje znacząco na środowisko.

III. Z uwagi na rodzaj inwestycji wyklucza się możliwość wystąpienia awarii przemysłowej.

IV. W oparciu o art. 135 ust. 1 ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku Prawo ochrony środowiska, z uwagi na rodzaj inwestycji, wyklucza się konieczność utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 25 kwietnia 2019 roku HSG Sun Sp. z o. o. (dawne HuaPol Solar Group Spółka z o. o.) ul. Okopowa 58/72, 01-042 Warszawa zwróciła się do Wójta Gminy Grzmiąca o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na: „*budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 495/11 obręb Krosino, gm. Grzmiąca*”. Do wniosku załączona została karta informacyjna przedsięwzięcia o planowanym przedsięwzięciu oraz kopia mapy ewidencyjnej obejmująca teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, jak również zaświadczenie z nieobowiązującego planu zagospodarowania przestrzennego gminy Grzmiąca oraz obowiązującego Studium uwarunkowań i kierunków zagospodarowania przestrzennego gminy Grzmiąca oraz wypis z rejestru gruntów i budynków.

Zgodnie z art. 71 ust. 2 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r. poz. 2081 z późn. zm.) uzyskanie

decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody jest wymagane dla przedsięwzięć mogących zawsze lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Na podstawie art. 73 ust. 1 powołanej wyżej ustawy, postępowanie w przedmiocie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody wszczyna się na wniosek podmiotu podejmującego realizację przedsięwzięcia. Organem właściwym do wydania w/w. decyzji, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 jest wójt.

W toku postępowania Wójt Gminy Grzmiąca w dniu 27 września 2019 roku wydał obwieszczenie nr OŚ.KP-6220.3.2019 wszczynające postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na *budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 495/11 obręb Krosino, gm. Grzmiąca*. Postępowanie to prowadzone jest z udziałem społeczeństwa zgodnie z art. 33 ustawy z dnia 03 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r. poz. 2081 z późn. zm.). Dnia 27 września 2019 roku obwieszczenie o wszczęciu postępowania zostało podane do publicznej wiadomości przez zamieszczenie w publicznym dostępnym wykazie danych na stronie Urzędu Gminy Grzmiąca, wywieszone było na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy Grzmiąca oraz na tablicy ogłoszeń wsi Krosino w pobliżu miejsca planowanej inwestycji. Poinformowano społeczeństwo o możliwości czynnego udziału w każdym stadium postępowania, w tym do składania wniosków dowodowych oraz możliwości zapoznania się z dokumentacją niniejszej sprawy w Urzędzie Gminy Grzmiąca w godzinach pracy urzędu, w terminie 30 dni od dnia ogłoszenia obwieszczenia.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 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 2018 r. poz. 2081 z późn. zm.) w nawiązaniu do § 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) Wójt Gminy Grzmiąca w dniu 09 października 2019 roku wystąpił z kserokopiami: dokumentów i karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz wniosku inwestora oraz wnioskiem:

- nr OŚ.KP-6220.3-1.2019 do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie Wydział Spraw Terenowych w Koszalinie o wydanie opinii dla powyższego przedsięwzięcia,
- nr OŚ.KP-6220.3-2.2019 do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szczecinku o wydanie opinii dla powyższego przedsięwzięcia,
- nr OŚ.KP-6220.3-3.2019 do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Szczecinie o wydanie opinii dla powyższego przedsięwzięcia,

W dniu 21 października 2019 do tutejszego Urzędu wpłynęła opinia Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie nr WST-K.4220.271.2019.NK z dnia 18 października 2019 roku nie stwierdzająca potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na *budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 495/11 obręb Krosino, gm. Grzmiąca*. Organ przeprowadził analizę przedłożonych przez wnioskodawcę materiałów w kontekście uwarunkowań wynikających z art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2018 r. poz. 2081 z późn. zm.). O stwierdzeniu braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przesądziły następujące przesłanki. Planowane przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy maksymalnej do 3 MW

wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Inwestor dopuszcza możliwość budowy instalacji o mocy do 3 MW jako jednej całości lub budowę najpierw jednej instalacji o mocy około 1 MW, a następnie dobudowanie dwóch kolejnych – również o mocy do 1 MW. W ramach planowanego przedsięwzięcia zrealizowana będzie również infrastruktura towarzysząca, którą stanowić będą stacje transformatorowe (jedna stacja transformatorowa na każdy 1 MW), miejsce manewrowo-postojowe, wewnętrzne drogi techniczne, ogrodzenie i brama wjazdowa. Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie na dz. nr 495/11 w gminie Grzmiąca. Teren ten nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Z przedłożonej dokumentacji, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia oraz wypisu z rejestru gruntów, wynika, że całkowita powierzchnia działki inwestycyjnej wynosi 4,58 ha i obejmuje tereny zakwalifikowane jako grunty orne klasy IVb, V i VI. Zgodnie z przedstawionymi informacjami, a także koncepcją zagospodarowania terenu, projektowane przedsięwzięcie zajmować będzie powierzchnię od 1,6 do 2,1 ha. Z przedłożonej karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, iż teren przedmiotowej działki obecnie stanowi teren rolny, aktualnie odłogowany. W ramach realizacji przedmiotowej inwestycji nie planuje się wycinki drzew ani krzewów. W ramach przedmiotowej inwestycji planowany jest montaż ogniw fotowoltaicznych o mocy od 250 do 400 W każdy, w ilości od 8.500 do 11.000 szt. Panele fotowoltaiczne będą posiadały właściwości antyrefleksyjne, tzn. łagodzące lub całkowicie eliminujące ryzyko efektu oślepienia. Projektowane panele fotowoltaiczne zostaną zamontowane na metalowej konstrukcji wsporczej. Projektowane panele fotowoltaiczne współpracować będą z inwerterami, tj. urządzeniami umożliwiającymi przetwarzanie energii elektrycznej DC (napięcie stałe) wytworzonej przez moduły fotowoltaiczne na energię elektryczną AC (napięcie zmienne). W ramach projektowanej instalacji zaplanowano budowę trzech stacji transformatorowych 15/0,4 kV typu kontenerowego, z zainstalowanym wyłącznikiem i układami zabezpieczeń. Inwestor planuje zastosowanie transformatora suchego, eliminującego ryzyko wycieku oleju i potencjalnego zanieczyszczenia gleby. Jednakże w przypadku instalacji transformatorów olejowych, zostaną one wyposażone w misy będące w stanie zmagazynować 110% oleju z tych urządzeń podczas ewentualnej awarii. Projektowana instalacja fotowoltaiczna przyłączona zostanie za pośrednictwem linii kablowej do istniejącej linii energetycznej średniego napięcia, na warunkach przyłączenia określonych przez operatora sieci dystrybucyjnej. Dojazd do planowanej instalacji zostanie zapewniony po istniejącej drodze publicznej, natomiast drogi wewnętrzne (pasy techniczne), przeznaczone do użytkowania w trakcie montażu instalacji oraz poruszania się pojazdów serwisowych w trakcie eksploatacji inwestycji, będą nieutwardzone, umożliwiające swobodną infiltrację wód opadowych do gruntu. Pozostały, wygrodzony teren elektrowni fotowoltaicznej nadal będzie powierzchnią biologicznie czynną. Na etapie eksploatacji będzie on regularnie wykaszany. Na etapie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia planowane są następujące działania:

- prace przygotowawcze, polegające na dostarczaniu komponentów budowlanych,
- prace budowlane: montaż ogrodzenia, bram, podjazdów i miejsca gromadzenia odpadów, wykonanie konstrukcji montażowych przy pomocy kłosa/wiertnicy, montaż paneli fotowoltaicznych, wykonanie niezbędnej infrastruktury elektroenergetycznej w postaci podziemnych ciągów kablowych, montaż stacji transformatorowych, budowa przyłącza energetycznego łączącego instalację z infrastrukturą energetyczną operatora,
- prace powykonawcze: uruchomienie elektrowni, sprawdzenie poprawności funkcjonowania wszystkich urządzeń, uprzątnięcie terenu, montaż systemu monitoringu.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z typową emisją akustyczną i emisją zanieczyszczeń do powietrza charakterystyczną dla prac budowlanych, wynikającą z transportu materiałów oraz pracy sprzętu technicznego i maszyn. Wszystkie komponenty wykorzystywane podczas realizacji przedsięwzięcia dostarczane będą na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi, jako gotowe elementy przygotowane do montażu, co pozwoli zminimalizować akustyczne oddziaływanie fazy realizacji inwestycji oraz ilość powstających na tym etapie odpadów. Większość prac montażowych wykonywana będzie ręcznie, jednak niektóre elementy budowy (np. kotwienie elementów konstrukcyjnych,

budowa placu manewrowego) odbywać się będą przy użyciu sprzętu budowlanego. Z uwagi na zmienne natężenie hałasu w trakcie tych prac oraz prowadzenie ich wyłącznie w porze dziennej, należy uznać, że uciążliwości związane z realizacją inwestycji będą dla otoczenia akceptowalne, w tym również dla mieszkańców najbliższej zabudowy, oddalonej około 200 m od terenu inwestycji. Zaplecze budowy zostanie wyposażone w odpowiednie środki neutralizujące ewentualne wycieki substancji ropopochodnych z maszyn i urządzeń. Tankowanie pojazdów będzie prowadzone poza terenem inwestycyjnym. Na potrzeby bytowe pracowników na teren budowy dostarczana będzie woda butelkowana. Wytwarzane podczas realizacji inwestycji ścieki socjalno-bytowe będą gromadzone w przenośnych sanitariatach typu TOI-TOI i okresowo wywożone przez wyspecjalizowaną firmę posiadającą stosowne uprawnienia w tym zakresie. Na etapie budowy projektowanej inwestycji będą powstawały głównie odpady z grupy 17 – odpady z budowy, remontów, demontażu obiektów budowlanych oraz infrastruktury drogowej, a także w niewielkiej ilości odpady z grupy 15 oraz 20. Wytworzone w związku z budową przedmiotowej inwestycji odpady będą magazynowane selektywnie w zamykanych kontenerach, a następnie będą przekazywane podmiotom uprawnionym do transportu, odzysku lub unieszkodliwiania odpadów. Podsumowując, oddziaływania związane z fazą realizacji przedmiotowej inwestycji będą miały charakter lokalny, krótkotrwały, odwracalny i ustąpią całkowicie po zakończeniu prac związanych z budową przedsięwzięcia. Planowana inwestycja będzie instalacją nieposiadającą stałej obsługi. Projektowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie wymagać zużycia surowców oraz paliw. Instalacja nie będzie źródłem wytwarzania ścieków ani znacznej ilości odpadów, nie będzie również emitować szkodliwych substancji do środowiska. Brak wytwarzania ścieków, mycie paneli wyłącznie wodą demineralizowaną, bez stosowania detergentów oraz odprowadzanie wód opadowych do gleby (jak obecnie) na etapie eksploatacji nie wpłynie negatywnie na stan środowiska gruntowo-wodnego analizowanego terenu. Oddziaływanie akustyczne na etapie eksploatacji inwestycji nie będzie się wiązać z przekroczeniem standardów akustycznej jakości środowiska. Źródłem hałasu, związanym z funkcjonowaniem instalacji fotowoltaicznej, będą transformatory, jednak dzięki zastosowaniu obudowy kontenerowej wielkość oddziaływania akustycznego wytworzonego w wyniku przepływu prądu w w/w urządzeniach nie powinna przekroczyć dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku. Realizowane przedsięwzięcie nie będzie źródłem pola oraz promieniowania elektromagnetycznego. Uwzględniając niewielki zasięg oddziaływania przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej, nie przewiduje się negatywnego wpływu inwestycji na środowisko. Z danych będących w posiadaniu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie wynika, że w granicach terenu przeznaczonego pod projektowaną inwestycję nie występują ani nie są projektowane formy ochrony przyrody wymienione w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 roku o ochronie przyrody, takie jak: parki narodowe, rezerваты przyrody, parki krajobrazowe, obszary chronionego krajobrazu, obszary Natura 2000, pomniki przyrody, stanowiska dokumentacyjne, użytki ekologiczne, zespoły przyrodniczo-krajobrazowe. Z posiadanych przez tutejszy organ danych wynika również, że w miejscu przedsięwzięcia nie zinwentaryzowano stanowisk chronionych gatunków zwierząt, roślin i grzybów oraz chronionych siedlisk przyrodniczych. Biorąc pod uwagę lokalizację inwestycji poza granicami wyznaczonych i projektowanych form ochrony przyrody, skalę przedsięwzięcia, oddziaływanie na środowisko jedynie o charakterze lokalnym, fakt, iż realizacja analizowanej inwestycji będzie miała miejsce na obszarze nie posiadającym istotnej wartości przyrodniczej, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na bioróżnorodność, rozumianą jako liczebność i kondycję 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. Ponadto teren instalacji zostanie ogrodzony ażurową siatką umożliwiającą migrację małych ssaków i herpetofauny. Planowana inwestycja realizowana będzie w całości na terytorium kraju. W związku z przewidywanym lokalnym zasięgiem oddziaływania inwestycji, przedsięwzięcie nie będzie źródłem

transgranicznego oddziaływania. Obszar oddziaływania przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami: wybrzeża, przylegającymi do jezior, wodno-błotnymi (niewielki zbiornik wodny oraz podmokła łąka znajdujące się w obrębie działki inwestycyjnej pozostaną poza granicami projektowanej instalacji), góorskimi, leśnymi, uzdrowisk i ochrony uzdrowiskowej. Na analizowanym terenie nie występują również obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne oraz strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych. Obszar inwestycji położony jest w odległości około 90 m od terenu najbliższej zabudowy mieszkalnej. Funkcjonowanie projektowanej elektrowni nie wpłynie na pogorszenie standardów jakości środowiska, natomiast bezpośrednio przyczyni się do ochrony powietrza poprzez produkcję energii ze źródeł odnawialnych. Obiekt elektrowni fotowoltaicznej jest niewysoki, nie przekroczy on wysokości 3 m n. p. t. Na terenie inwestycji nie stwierdzono występowania szczególnie chronionych krajobrazów – teren położony jest poza terenami parków krajobrazowych, czy obszarów chronionego krajobrazu. Z racji usytuowania obiektu na płaskim terenie, w otoczeniu pól uprawnych, instalacja będzie zauważalna z punktu widzenia pobliskiej zabudowy mieszkalnej. Należy również podkreślić, że projektowane panele fotowoltaiczne będą posiadały powierzchnię antyrefleksyjną, ograniczającą odbicie promieni słonecznych. W związku z powyższym inwestycja obejmująca budowę instalacji fotowoltaicznej na rozpatrywanym terenie nie wpłynie znacząco negatywnie na krajobraz. Ponadto zmiana sposobu zagospodarowania będzie miała charakter czasowy i będzie całkowicie odwracalna. Z przedłożonych informacji wynika, że w sąsiedztwie projektowanej instalacji nie znajdują się przedsięwzięcia, które mogłyby powodować oddziaływanie skumulowane z planowaną inwestycją. W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e 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, dotyczących ryzyka wystąpienia poważnej awarii należy stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie należy do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii. W toku trwania przedmiotowego postępowania administracyjnego Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Szczecinie przeprowadził analizę ryzyka klimatycznego. Przedmiotowa inwestycja, w ocenie tutejszego organu, nie wpłynie znacząco negatywnie na klimat i jego zmiany, zarówno na etapie budowy, jak i eksploatacji przedmiotowej instalacji fotowoltaicznej. Przedsięwzięcie poprzez produkcję energii elektrycznej bez konieczności spalania paliw kopalnych przyczyni się do obniżenia emisji zanieczyszczeń do powietrza, w tym gazów cieplarnianych. W związku z powyższym, mając na uwadze skalę i usytuowanie inwestycji, a także potencjalne uciążliwości związane z realizacją i eksploatacją planowanego przedsięwzięcia, stwierdzono, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest uzasadnione.

W dniu 04 listopada 2019 do tutejszego Urzędu wpłynęła opinia Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie nr SZ.RZŚ.436.1.586.2019.DL z dnia 29 października 2019 roku nie stwierdzająca potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na stan zasobów wodnych i zagrożenie osiągnięcia celów środowiskowych polegającego na *budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 495/11 obręb Krosino, gm. Grzmiąca*. Działając w zakresie swoich właściwości organ stwierdził, że Inwestor przedsięwzięcia zamierza na działce nr 495/11 obręb Krosino, gm. Grzmiąca zrealizować przedsięwzięcie polegające na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW. Farma fotowoltaiczna będzie o mocy do 3 MW z niezbędną infrastrukturą, przy czym może się składać od 1 do 3 odrębnie funkcjonujących farm fotowoltaicznych o mocy do 1 MW każda z niezbędną infrastrukturą. Farma składać się będzie z następujących elementów: panele fotowoltaiczne, drogi wewnętrzne, infrastruktura naziemna i podziemna, linie kablowe energetyczno-światłowodowe, przyłącza elektroenergetyczne, transformatory, konwertery oraz inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw. Inwestor planuje montaż od jednej do trzech stacji transformatorowych. Stacje

mają być zaopatrzone w suche transformatory. Jednakże w przypadku niekorzystnych uwarunkowań technicznych zostaną zamontowane transformatory olejowe. W takim wypadku zostaną one zabezpieczone misami w celu uniknięcia zanieczyszczenia gruntu niekontrolowanym wyciekami oleju. Podczas montażu instalacji zostanie zamontowana toaleta przenośna dla pracowników. Zaplecze budowy będzie monitorowane pod kątem wycieku płynów eksploatacyjnych do gruntu, w tym celu do montażu paneli wykorzystywany będzie tylko sprawny sprzęt mechaniczny. Inwestycja nie będzie powodowała dopływu zanieczyszczeń do wód podziemnych i powierzchniowych. Wody deszczowe i opadowe nie będą ujmowane w kanalizację deszczową i naturalnie odprowadzone zostaną do ziemi. Organ zwraca uwagę by planowaną budowę farmy fotowoltaicznej wyposażać w maty sorbentowe lub inne środki pozwalające szybko i skutecznie usunąć z powierzchni gruntu niekontrolowany wyciek substancji ropopochodnych. W myśl § 3 ust. 1 pkt 52 rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Planowane przedsięwzięcie znajduje się:

- w obszarze jednolitej części wód podziemnych JCWPd o kodzie GW60009, która charakteryzuje się dobrym stanem chemicznym i ilościowym i nie jest ona zagrożona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych, określonych jako utrzymanie dobrego stanu chemicznego i dobrego stanu ilościowego,

- w obszarze zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o nazwie Perznica do dopływu ze Storkowa do ujścia i kodzie RW6000194429. To naturalna część wód charakteryzująca się stanem ekologicznym poniżej dobrego i dobrym stanem chemicznym. Z uwagi na nierozpoznaną presję zagrożone jest ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych. Termin osiągnięcia celów środowiskowych został wyznaczony na rok 2021 z uwagi na brak możliwości technicznych oraz dysproporcjonalne koszty. Z uwagi na niską wiarygodność oceny i związany z tym brak możliwości wskazania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu brak jest możliwości zaplanowania racjonalnych działań naprawczych. Zaplanowanie i wdrożenie jakichkolwiek działań będzie generowało nieuzasadnione koszty. W związku z tym w JCWP zaplanowano działanie mające na celu rozpoznanie rzeczywistego stanu ekologicznego – przeprowadzenie monitoringu badawczego. W przypadku potwierdzenia złego stanu po 2 latach wprowadzone zostanie działanie mające na celu rozpoznanie jego przyczyn. Takie etapowe postępowanie pozwoli na racjonalne zaplanowanie niezbędnych działań i zapewnienie ich wymaganej skuteczności,

- w obszarze zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) o nazwie Trzebiegoszcz i kodzie RW600017454289. Jest to naturalna część wód charakteryzująca się co najmniej dobrym stanem ekologicznym i dobrym stanem chemicznym. Stan ogólny został określony na poziomie dobrym. Osiągnięcia celów środowiskowych przez tą JCWP jest niezagrażone.

Przedsięwzięcie znajduje się poza obszarem szczególnego zagrożenia powodzią i poza strefami ochronnymi ujęć wody oraz poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych i GZWP (Głównym Zbiornikiem Wód Podziemnych). Mając zatem na uwadze zakres i charakter planowanego przedsięwzięcia tj. że inwestycja nie jest zlokalizowana na ciekach i nie wiąże się z wprowadzaniem ścieków bezpośrednio do wód i do ziemi tutejszy organ uznał, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie jest konieczne. Planowane przedsięwzięcie nie narusza warunków określonych w rozporządzeniu nr 3/2014 Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie z dnia 03 czerwca 2014 roku w sprawie warunków korzystania z wód regionu wodnego Dolnej Odry i Przymorza Zachodniego. Realizacja przedsięwzięcia, w odniesieniu do osiągnięcia celów środowiskowych, nie spowoduje istotnych zmian w funkcjonowaniu JCW, jak również nie wystąpią trwałe, negatywne zmiany biologiczne, hydromorfologiczne oraz fizykochemiczne wód tego obszaru. Jednocześnie sposób zagospodarowania i użytkowania zlewni będzie utrzymany. Podczas bieżącej realizacji przedsięwzięcia nie jest konieczne i nie będzie prowadzone odwodnienie, a w związku z tym nie ulegnie zasadniczo zmiana sposobu regulacji stosunków wodnych na przedmiotowym obszarze. Przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać negatywnie na potencjał ekologiczny i stan

chemiczny wód na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia. Jednocześnie można stwierdzić, że cel przedsięwzięcia nie narusza celu Ramowej Dyrektywy Wodnej. W związku z powyższym Dyrektor Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie stwierdził, że przedmiotowa inwestycja, zarówno w fazie budowy jak i eksploatacji, nie będzie negatywnie oddziaływać na środowisko wodne i gruntowe, a tym samym nie nastąpi degradacja wód podziemnych i powierzchniowych spowodowana jakimikolwiek zanieczyszczeniami, jak również nie nastąpi pogorszenie stanu/potencjału ekologicznego i stanu chemicznego JCWP oraz stanu ilościowego i chemicznego JCWPd.

W dniu 06 listopada 2019 do tutejszego Urzędu wpłynęła opinia sanitarna Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szczecinku nr PS.N-NZ/073-401/22/19 z dnia 31 października 2019 roku nie stwierdzająca potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na *budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 495/11 obręb Krosino, gm. Grzmiąca*. Po stwierdzeniu kompletności wniosku pod względem formalnym, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczecinku wszczął postępowanie w sprawie wydania opinii sanitarnej o potrzebie przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu w trybie art. 64 ust. 1 pkt 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko, w związku z art. 78 ust. 1 pkt 2 tej ustawy, o którą wnioskuje organ. Analiza informacji o przedsięwzięciu, przeprowadzona wg kryteriów art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko wykazała:

- przedmiotowe przedsięwzięcie polegało będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do około 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działce nr 495/11 obręb Krosino, gm. Grzmiąca,
- całkowita powierzchnia działki wynosi 4,58 ha, a planowana inwestycja zajmie powierzchnię ok. 1,6-2,1 ha,
- przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami objętymi formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy o ochronie przyrody, stąd organ prowadzący postępowanie w sprawie wydania decyzji środowiskowej zakwalifikował inwestycję do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, które mogą wymagać sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko, wg § 3 ust. 1 pkt 52 lit. rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko jako § 3 ust. 1 pkt 52 „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, w raz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a (0,5 ha na obszarach objętych formami przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy o ochronie przyrody lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w tej ustawie),
- dla ternu lokalizacji przedsięwzięcia - brak obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego,
- teren przedsięwzięcia to wyłącznie grunty orne klasy RV (4,05 ha) oraz grunty orne klasy RIV (0,23 ha) i RVI (0,3 ha),
- bezpośrednie sąsiedztwo działki na kierunku północnym stanowią tereny lasu – działki nr 24 i 28/1, na kierunku wschodnim stanowią tereny lasu – działka nr 495/2 i grunty orne – działka nr 502/1; na kierunku południowym i zachodnim sąsiedztwo stanowią grunty orne – działki nr 28/2 i 495/14 oraz droga gminna (planowany dojazd) – działka nr 495/17; dalsze sąsiedztwo stanowią głównie grunty orne i lasy,
- najbliższa zabudowa mieszkalna – zabudowa zagrodowa, oddalona jest o ok. 200 m na kierunku południowo-wschodnim od granic przedsięwzięcia,
- zakres inwestycji obejmuje: montaż zespołu paneli fotowoltaicznych dających łączną moc do 3 MW, na stalowej konstrukcji wsporczej wbitej w grunt, w rzędach, z wolną przestrzenią

między rzędami (drogi wewnętrzne), wykorzystywaną jako wewnętrzne drogi techniczne i będącą powierzchnią nieutwardzoną, biologicznie czynną, wykonanie niezbędnej infrastruktury elektroenergetycznej w postaci okablowania na konstrukcji wsporczej i podziemnego ciągu kablowego w obrębie bloku paneli słonecznych, podłączenie przetwornic/inwerterów i innych urządzeń wspomagających pracę ogniw fotowoltaicznych, montaż prefabrykowanych kontenerowych, bez obsługowych stacji transformatorowych (15/04 kV) w liczbie od 1 do 3, o łącznej mocy do 3 MW, z transformatorem suchym (bezolejowym) lub olejowym (z misą zabezpieczającą), podnoszącym napięcie do wartości wymaganej przez operatora sieci elektroenergetycznej, z odprowadzeniem wyprodukowanej energii do istniejącej linii napowietrznej średniego napięcia, wykonanie stałego ogrodzenia terenu inwestycji i instalacji monitorującej,

- założona technologia: konwersja energii słonecznej przy udziale ogniw fotowoltaicznych w energię elektryczną – prąd stały, a przy udziale przetwornic/falowników w prąd zmienny i przesłana trasami kablowymi do kontenerowej stacji transformatorowo-rozdzielczej nn/SN, gdzie po podniesieniu napięcia do wartości 15 kV przesłana zostanie do sieci dystrybucyjnej – do pobliskiej linii SN lub bezpośredni do Krajowej Sieci Energetycznej (KSE), najbliższego Głównego Punktu Zasilania (GPZ),
- planowana roczna produkcja energii wyniesie ok. 3.000 MWh,
- okres eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej określono na 25 lat,
- inwestycja będzie instalacją bezobsługową, wymagała będzie jedynie doraźnego dozoru technicznego, konserwacji i czyszczenia powierzchni paneli wodą zdemineralizowaną, bez dodatków substancji chemicznych, dostarczaną beczkowozami – nie częściej niż 1-2 razy w roku,
- do budowy instalacji przewiduje się zużycie typowych materiałów budowlanych, m. in. takich jak stal profilowana (stelaż) 37,5 Mg, beton 13,5 m³, niewielka ilość wody konfekcjonowanej na cele socjalne i porządkowe 3, 75 m³/d, paliwa (środki transportu, maszyny i urządzenia) 9 m³ oraz energia elektryczna 22,5 kW/h,
- etap eksploatacji instalacji nie wiąże się z zapotrzebowaniem na surowce oraz materiały, jedynie na energię elektryczną do monitoringu i nadzoru elektrowni 0 ok. 100 kW/rok, paliwa 0,3 m³/rok do pracy sprzętu myjącego oraz wody w ilości 100-120 m³/rok do mycia paneli fotowoltaicznych,
- na etapie realizacji inwestycji – trwającym do 36 miesięcy – pojawić się może przejściowe oddziaływanie na środowisko w zakresie dopuszczalnych wartości emisji nieorganizowanej zanieczyszczeń gazowych (emisja spalin z maszyn, urządzeń i środków transportowych (emisja spalin z maszyn i pojazdów mechanicznych), pyłowych pierwotnych i wtórnych (prowadzenie prac ziemnych i od środków transportu) oraz w zakresie dopuszczalnych wartości norm hałasu (praca maszyn i środków transportu); będzie to oddziaływanie lokalne, krótkotrwałe i przejściowe, które ustanie z chwilą zakończenia prac; nie przewiduje się wystąpienia oddziaływania elektromagnetycznego przy założonej technologii budowy elektrowni fotowoltaicznej,
- mimo powyższego, budowa winna być prowadzona jedynie w porze dziennej, w godzinach 6⁰⁰-22⁰⁰, z zastosowaniem nowoczesnych rozwiązań materiałowych, technicznych i technologicznych, minimalizujących rozprzestrzenianie się zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego w zakresie emisji gazów, pyłów, zanieczyszczeń środowiska wodno-gruntowego oraz emisji hałasu,
- roboty winny być prowadzone przez wykonawcę posiadającego wymagane uprawnienia, z zachowaniem należytego dozoru technicznego i organizacyjnego, przy udziale wysokosprawnego sprzętu, prawidłowo eksploatowanego i konserwowanego, a powstające odpady powinny być selektywnie magazynowane i przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku, bądź do utylizacji,
- etap eksploatacji nie wiąże się z oddziaływaniem na środowisko w zakresie emisji gazów do powietrza, pyłów, hałasu; nie przewiduje się także występowania istotnego promieniowania elektromagnetycznego – przyjęta technologia i zastosowanie nowoczesnego typu transformatorów (źródło oddziaływania pola magnetycznego, pola elektrycznego i pola

akustycznego) gwarantuje brak przekroczeń dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych, określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku oraz sposobów sprawdzania dotrzymania tych poziomów,

- w sąsiedztwie zamierzenia inwestycyjnego brak inwestycji/obiektów o podobnym charakterze, stąd nie przewiduje się powstania oddziaływania o charakterze skumulowanym,
- przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy – Prawo ochrony środowiska.

W wyniku przeprowadzonej analizy oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, autor karty informacyjnej wnioskuje, że oceniana inwestycja – jako źródło „zielonej energii” – nie wpłynie na pogorszenie stanu środowiska, nie pogorszy warunków zdrowotno-sanitarnych, ani nie zwiększy ograniczeń lub uciążliwości dla terenów sąsiednich, a oddziaływanie ograniczy się do bezpośredniego otoczenia i nie wykroczy poza granice terenu objętego inwestycją. Biorąc pod uwagę cechy przedsięwzięcia, prawdopodobieństwo oddziaływania i zasięg oddziaływania Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczecinku uznał, że realizacja projektowanego przedsięwzięcia nie powinna pogorszyć warunków higieniczno-zdrowotnych i stanowić zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi, nie zwiększy ograniczeń lub uciążliwości dla terenów sąsiednich i odstąpił od konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia.

W trakcie toczącego się postępowania administracyjnego w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia polegającego na *budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 495/11 obręb Krosino, gm. Grzmiąca* inwestor złożył wniosek z prośbą o uwzględnienie autokorekty w karcie informacyjnej przedsięwzięcia polegającej na zawarciu w karcie informacji o możliwym nachyleniu paneli fotowoltaicznych z „30 – 70 stopni” na prawidłowy zapis „20 -70 stopni”. Tutejszy organ pismem z dnia 27 lutego 2020 roku wystąpił odpowiednio nr OŚ.KP-6220.3-1.2019.2020 do Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Szczecinie, nr OŚ.KP-6220.3-2.2019.2020 do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szczecinku i nr OŚ.KP-6220.3-3.2019.2020 do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Szczecinie o interpretację czy złożony dodatkowo po wydaniu powyższych opinii wniosek Inwestora z korektą karty informacyjnej przedsięwzięcia ma wpływ na rozstrzygnięcie przedmiotowych opinii.

Odpowiednio Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Szczecinie pismem nr WST-K.4220.271.2019.NK.2 z dnia 04 marca 2020 roku, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Szczecinku pismem nr PS.N-NZ/073-407/8/20 z dnia 05 marca 2020 roku i Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Szczecinie pismem nr SZ.RZŚ.436.1.586.2019.DL z dnia 04 marca 2020 roku jednogłośnie oznajmiły, że wniosek Inwestora o korektę karty informacyjnej przedsięwzięcia w omówionym powyżej zakresie nie powoduje zmiany zajętego w formie opinii stanowiska.

Tutejszy organ prowadzący postępowanie zawiadomieniem z dnia 11 marca 2020 roku zawiadomił, że postępowanie dowodowe w sprawie z wniosku zarejestrowanego pod nr OŚ.KP-6220.3.2019 złożonego przez HSG Sun Sp. z o. o. (dawne: HuaPol Solar Group Spółka z o. o.) ul. Okopowa 58/72, 01-042 Warszawa, dotyczącego wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody polegającej na *budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce nr 495/11 obręb Krosino, gm. Grzmiąca* zostało zakończone. W wykonaniu dyspozycji art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2018 r. poz. 2096 z późn. zm.) poinformowano również, że stronom przysługuje prawo wypowiedzenia się co do zebranych w sprawie dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w terminie 7 dni

od dnia doręczenia zawiadomienia. W związku z powyższym, zgodnie z art. 73 § 1 Kodeks postępowania administracyjnego zawiadomiono również, że z materiałami dotyczącymi powyższej sprawy można zapoznać się w siedzibie tutejszego Urzędu Gminy przy ul. 1 Maja 7, 78-450 Grzmiąca, pok. nr 110, w godzinach pracy Urzędu. Po zapoznaniu się ze zgromadzonym materiałem dowodowym strony mogły zgłaszać żądanie przeprowadzenia dodatkowych dowodów, mogących mieć znaczenie w sprawie. Strony mogły stosownie do wymogów procedury administracyjnej (art. 10 K.p.a.) mogły korzystać bez ograniczeń. W określonym czasie od zawiadomienia informującego o zakończeniu postępowania nie wpłynęły żadne uwagi, ani też wnioski.

Wobec tego, że po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Szczecinie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Szczecinie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Szczecinku oraz nie stwierdzeniu potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia, odstąpiono od potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ustalono środowiskowe warunki realizacji przedsięwzięcia.

W związku z powyższym należało orzec jak w sentencji niniejszej decyzji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego Koszalinie w terminie 14 dni od daty doręczenia decyzji za pośrednictwem Wójta Gminy Grzmiąca.


WOJT
Patryk Makowski

Otrzymuje:

1. HSG Sun Sp. z o. o.
(dawne: HuaPol Solar Group Spółka z o. o.)
ul. Okopowa 58/72
01-042 Warszawa;
2. Współwłaściciel dz. nr 495/11 obręb Krosino;
3. Współwłaściciel dz. nr 495/11 obręb Krosino;
4. A/a.

Treść decyzji podaje się do publicznej wiadomości:

1. na tablicy ogłoszeń w siedzibie Urzędu Gminy w Grzmiącej,
2. na tablicy ogłoszeń w m. Krosino,
3. na stronie Biuletynu Informacji Publicznej urzędu: bip.grzmiaca.org.pl

*Dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości 205,00 zł
w dniu 07 maja 2019 roku na rachunek bankowy
nr 14 8562 0007 0036 0524 2000 0040
(Dz. U. z 2019 r., poz. 1000 z późn. zm.)*