

ITOS 6220.3.2022

DECYZJA NR 3/2022

**o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia
bez przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko**

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku *Kodeks postępowania administracyjnego* (t.j. Dz.U. z 2021, poz. 735 ze zm.) w związku z art. 71 ust. 2 pkt. 2 , art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 82 ust. 1 pkt. 1 lit. b art. 84 oraz art. 85 ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz.U. z 2021r., poz. 2373 ze zm.) zwanej dalej w skrócie ustawą *o.o.s.*, a także § 3 ust. 1 pkt. 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz.U. z 2019 r poz. 1839 ze zm.) - w związku z wnioskiem złożonym w dniu 10 maja 2022r przez firmę PVE 278 Sp z.o.o.; ul. Jana Karola Chodkiewicza 7/1c; 85-065 Bydgoszcz - zostało wszczęte postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn. : „ **Budowa do 8 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr 284, 285, 286, 287, 288 obrębie ewidencyjnym Krzyż, w gminie Czastary.**” - po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wieruszowie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Sieradzu

WÓJT GMINY CZASTARY

orzeka

1. Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia polegającego na budowie do 8 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr 284, 285, 286, 287, 288 obrębie ewidencyjnym Krzyż, w gminie Czastary.”

2. Określić następujące warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia:

1. Przedsięwzięcie zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.
2. Drzewa i krzewy narażone na uszkodzenia na etapie budowy zabezpieczyć poprzez ich wyгородzenie lub oszalowanie pni.
3. Nie stosować żadnych środków chemicznych spowalniających wzrost roślin. Wykasanie mechaniczne terenu prowadzić po 1 sierpnia, po wyprowadzeniu lęgu przez ptaki. Wykasanie przeprowadzać od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność.
4. Teren po zrealizowaniu przedsięwzięcia obsiać mieszanką traw i roślin miododajnych właściwych siedliskowo na analizowanym terenie.
5. Planowane transformatory i inwertery zlokalizować w odległości co najmniej 50 m od terenów chronionych akustycznie.

6. Otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, powinny być zasłonięte siatką o oczkach maks. \varnothing 1 cm, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietoperze.
7. W przypadku zastosowania transformatora olejowego umieszczonego w stacji transformatorowej, obligatoryjnie należy go wyposażyć w misę olejowa wykonaną z materiałów uniemożliwiających przedostanie się oleju transformatorowego do środowiska gruntowo-wodnego, będącą w stanie zmagazynować 110% oleju transformatorowego.
8. Stosować pasywne chłodzenie ogniw fotowoltaicznych poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego, bez użycia systemu z wymuszonym obiegiem powietrza.
9. Przyłączenie instalacji fotowoltaicznej do KSE zaprojektować poza:
 - a) terenami wymagającymi wycinki drzew i krzewów;
 - b) terenami cieków wodnych, rowów melioracyjnych;
 - c) obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek;
 - d) obszarami leśnymi;
 - e) obszarami objętymi ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód oraz obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych;
 - f) obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000, oraz pozostałych formy ochrony przyrody;
 - g) obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub/i archeologiczne.
10. Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stację transformatorową i ogrodzenie należy wykonać w kolorach naturalnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.
11. Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, jednocześnie zapobiegającą zjawisku olśnienia odbiciowego i zwiększającą sprawność pochłaniania światła słonecznego; bez modułu automatycznego naprowadzania.
12. Maksymalny poziom mocy akustycznej pojedynczego transformatora winien wynosić do 77 dB.
13. Wykonać ogrodzenie niepełne z przestrzenią min. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wygrodzieniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom.
14. Ogrodzenie wykonać w kolorystyce stonowanej, o barwach naturalnych nawiązujących do otoczenia; dolna krawędź ogrodzenia winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.
15. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, należy wyposażyć kontenerową stację transformatorową w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować 110 % oleju oraz wodę z akcji gaśniczej, wykonaną z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego, warunek ten nie musi być spełniony, w przypadku zastosowania transformatora bezolejowego.
16. zaplecze techniczne, miejsca magazynowania materiałów budowlanych i odpadów oraz miejsca postoju maszyn budowlanych i sprzętu transportowego zorganizować na terenie utwardzonym, w sposób zabezpieczający przed przedostawaniem się zanieczyszczeń do gruntu;
17. w czasie prowadzenia robót budowlanych prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualnie zagrożenia dla środowiska gruntowo - wodnego;

18. w przypadku przedostania się zanieczyszczeń do gruntu lub wód bezzwłocznie podjąć działania zmierzające do usunięcia skutków i przyczyn awarii;
19. czyszczenie elementów instalacji, w tym paneli słonecznych prowadzić z zastosowaniem metod bezwodnych lub z użyciem wody bez dodatku chemicznych środków myjących;
20. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo - wodnego przed ewentualnym awaryjnym wyciekami oleju, pod wszystkimi transformatorami wykonać szczelną misę olejową o pojemności zapewniającej przejęcie powyżej 110% objętości oleju znajdującego się w transformatorze

Uzasadnienie

W dniu 10 maja 2022r firma PVE 278 Sp z.o.o.; ul. Jana Karola Chodkiewicza 7/1c; 85-065 Bydgoszcz - złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia pn. : „**Budowa do 8 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr 284, 285, 286, 287, 288 obrębie ewidencyjnym Krzyż, w gminie Czastary.**”, do wniosku dołączono kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz pozostałe załączniki.

Teren na którym jest planowane przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. Organem właściwym do wydania decyzji w przedmiotowej sprawie w myśl art. 75 ust. 1 pkt. 4 ustawy *o.o.ś* jest Wójt Gminy.

Zgodnie z art. 61 § 4 Kodeksu Postępowania Administracyjnego (Dz.U. z 2021r poz. 735 z późn. zm.) Wójt Gminy Czastary wszczął postępowanie administracyjne w przedmiotowej sprawie. Liczba stron postępowania przekraczała 10 co zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy *o.o.ś* oraz art. 49 k.p.a – zobligowało Wójta Gminy Czastary do zawiadamiania stron obwieszczeniem o toczącym się postępowaniu. Wójt Gminy Czastary obwieszczeniem znak: ITOŚ 6220.3.2022 z dnia 23 maja 2022r zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, wystąpieniu do organów opiniujących oraz o uprawnieniach stron. Informację o wszczęciu postępowania podano do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie na stronie internetowej Urzędu Gminy Czastary w Biuletynie Informacji Publicznej (www.bip.czastary.pl) i poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Czastary oraz przekazano sołtysowi sołectwa Krzyż do wywieszenia na tablicy ogłoszeń w sołectwie Krzyż.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko kwalifikowane jako „*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a*”, przy czym, zgodnie z § 1 ust. 2 pkt 2 ww. rozporządzenia przez powierzchnię zabudowy rozumie się „*powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym czasowo, w celu realizacji przedsięwzięcia*”, należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których wykonanie raportu może być wymagane.

Organ wydający decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia zobowiązany jest do zaciągnięcia opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko właściwych organów – Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. W związku z powyższym działając na podstawie art. 64 ust. 1, pkt 1, 2,4 ustawy *o.o.ś* Wójt Gminy Czastary wystąpił pismem znak ITOŚ 6220.3.2022 z dnia 24 maja 2022r . do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wieruszowie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Sieradzu o wydanie opinii odnośnie obowiązku przeprowadzenia oceny

oddziaływania na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – o określenie zakresu raportu oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia.

Do w/w pism dołączono wnioski o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach złożony przez inwestora przedmiotowego przedsięwzięcia, kartę informacyjną oraz informację o braku planu zagospodarowania przestrzennego dla działek, na których będzie realizowane przedsięwzięcie i oświadczenie, o którym mowa w art. 64 ust. 2a ustawy *o.o.ś.*

W dniu 01 czerwca 2022r otrzymano opinię sanitarną (syg: PPIS.ZNS 90291/1.12.1.2022) w której Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wieruszowie zajął stanowisko, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko.

W dniu 10 czerwca 2022 r wpłynęła opinia Regionalnego Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Sieradzu znak PO.ZZŚ.2.435.254.2022.AC, w której również nie stwierdzono potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich wskazał jedynie konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań które zawarto w sentencji niniejszej decyzji w pkt. 2 podpunkty od 16 do 20.

W dniu 31 maja wpłynęło postanowienie znak WOOS.4220.436.2022.ARu Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, w którym wyrażono opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia polegającego na budowie farm fotowoltaicznych – nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Jednakże Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska zaznaczył, żeby w decyzji uwzględnić istotne warunki korzystania ze środowiska, które ujęto w sentencji w pkt. 2 podpunkt od 1 do 15 .

Ustalając, czy dla planowanego przedsięwzięcia potrzebne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko organ wydający decyzję zbadał jaki jest rodzaj, skala przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją, wykorzystanie zasobów naturalnych oraz jaka emisja i uciążliwości wystąpią na etapie realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia.

Po przeprowadzeniu analizy wszystkich dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, biorąc pod uwagę informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, oraz zgromadzone opinie Wójt Gminy Czastary uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko. Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy *o.o.ś* przeanalizowano: rodzaj, cechy i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisje i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

Uwzględniając art. 63 ust. 1 lit. a i c oraz pkt. 3 lit. a i c stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę do 8 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW. Inwestycja o całkowitej powierzchni ok. 7,4189 ha realizowana będzie na działkach o nr 284, 285, 286, 287, 288 w gminie Czastary. Na potrzeby realizacji inwestycji możliwe jest zagospodarowanie całej powierzchni ww. działek.

Podczas realizacji inwestycji, dopuszcza się jej etapowanie. W przypadku przedmiotowej inwestycji możliwa jest jej realizacja maksymalnie w 8 etapach. Przy czym zaznacza się, iż każdy etap może mieć różną moc. Sumaryczna moc zrealizowanych części nie przekroczy 8 MW.

W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych,
- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych,
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych (monokrystaliczne lub polikrystaliczne) w liczbie do 4500 na 1 MW, do 36 000 szt. dla przedmiotowej inwestycji o mocy od 200 do 2 000 Wp,
- inwerterów w liczbie do 14 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy, do 112 szt. dla przedmiotowej inwestycji,
- okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi, bądź umieszczone w gruncie. Okablowanie zostanie wykonane kablami - dedykowanymi do instalacji fotowoltaicznych,
- okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami, a stacją transformatorową. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi,
- prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe w liczbie do 8 szt. dla przedmiotowej inwestycji. Budynek stacji to prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej, o wysokości do 5 m. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformatory – żywiczne lub olejowe; tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn V instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej,
- magazyny mocy do 8 szt. – zespoły baterii znajdujących się w niewielkim budynku – kontenerze o wysokość do 5 m. Wewnątrz oprócz zespołu baterii, który może magazynować energię wyprodukowaną przez instalację jest niewielki transformator, a także urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym. Magazyny mocy nie są trwale związane z gruntem. Znajdować się będą na terenie inwestycji w bezpośrednim bądź bliskim sąsiedztwie stacji transformatorowych. Sam magazyn mocy jest inwestycją, która nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również nie cechuje się żadnym istotnym oddziaływaniem na środowisko. Całkowita powierzchnia 1 stacji transformatorowej i 1 magazynu energii wyniesie do 75 m², co w przypadku planowanych farm o łącznej mocy do 8 MW daje do ok. 600 m²,
- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

W chwili obecnej nie można dokładnie przedstawić zagospodarowania terenu, gdyż zależy to m.in. od uzyskania przez inwestora warunków przyłączenia do sieci od operatora energetycznego oraz dostępnej w danym momencie technologii w tym m.in. mocy paneli fotowoltaicznych. Przewiduje się, iż odstęp między rzędami paneli wynosić będą do 10 m. Całkowita wysokość instalacji nad ziemią wynosić będzie do 5 m.

Obszar przedmiotowej inwestycji przeznaczony pod farmy fotowoltaiczne w chwili obecnej stanowi teren upraw rolnych. Obszar pod panelami oraz między rzędami paneli stanowić będzie łąkę, czyli powierzchnię biologicznie czynną, która w dalszym ciągu będzie mogła być wykorzystywana rolniczo.

Najbliższe tereny chronione akustycznie – zabudowa zagrodowa znajdują się w kierunku zachodnim, w odległości ok. 15 m od granicy powierzchni inwestycyjnej.

Planowane do realizacji stacje trafo zostaną ulokowane w odległości min. 4 m od granicy przedmiotowej działki, a ok. 25 m od budynku mieszkalnego.

W trakcie prac realizacyjnych nastąpi usunięcie części szaty roślinnej związane z przekształceniami terenu, zmieni się także sposób gospodarowania gruntem.

Obecnie inwestor rozważa trzy możliwości przyłączenia planowanej inwestycji do systemu elektroenergetycznego. Pierwszą koncepcją jest podłączenie go do linii średniego i/lub wysokiego napięcia. Drugą z możliwości jest przyłączenie inwestycji do najbliższej stacji GPZ. W celu rozliczenia odbioru energii elektrycznej zostanie zamontowany układ pomiarowo – rozliczeniowy. Trzecim wariantem jest możliwość posadowienia magazynów energii.

Magazyny energii stanowią jeden z elementów infrastruktury technicznej. Każda farma fotowoltaiczna zostanie podłączona do linii średniego i/lub wysokiego napięcia czy też stacji GPZ. Posadowiony magazyn ma za zadanie odebrać energię wyprodukowaną przez farmę, gdy sieć nie będzie w stanie jej przyjąć i oddać gdy już powróci do przepływu. Przy zastosowaniu magazynu energii, będzie on jedynie uzupełnieniem opcji 1 lub 2.

Jednakże ostateczne miejsce przyłączenia planowanej farmy fotowoltaicznej zostanie ujęte na etapie projektu budowlanego/wykonawczego po uzyskaniu warunków technicznych przyłączenia do sieci wydanych przez właściwego Operatora energetycznego.

Obecnie teren przeznaczony pod elektrownię jest użytkowany rolniczo. Obszar planowanej elektrowni stanowi teren pola uprawnego, na którym występują domieszkowo gatunki roślin charakterystycznych dla terenów rolniczych. Jest to agroekosystem z typową fitocenozą niewyróżniający się wśród otoczenia okolicznych pól a z perspektywy ochrony przyrody powszechny. Planowane przedsięwzięcie nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów, jest odsunięte od zadrzewień i nie przewiduje jakiegokolwiek w nie ingerencji. Teren przedsięwzięcia posiada dostęp do drogi publicznej.

Instalacja nie będzie wyposażona w moduł automatycznego naprowadzania. Panele fotowoltaiczne będą posiadać powłokę antyrefleksyjną, jednocześnie zapobiegającą zjawisku olśnienia odbiciowego i zwiększającą sprawność pochłaniania światła słonecznego.

Obecnie nie jest znana długość planowanej drogi, gdyż zależy ona od lokalizacji transformatorów. Natomiast miejsce posadowienia transformatorów, uwarunkowane jest miejscem wpięcia elektrowni do sieci, które będzie znane po otrzymaniu przez inwestora warunków przyłączeniowych od operatora sieci.

Plac manewrowy, który będzie również zapleczem budowy, wykonany zostanie identycznie jak droga. Jego powierzchnia wyniesie ok. 200 m². Plac będzie wyposażony w sorbent pochłaniający substancje ropopochodne.

Teren inwestycji zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcje ażurową, nie będzie wkopane w ziemię, a skonstruowane będzie tak aby nie zaburzać dyspersji zwierząt. Pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną podstawą ogrodzenia planuje się pozostawienie ok. 15 –20 cm odstępu umożliwiającego migrację drobnych kręgowców. Jednocześnie dolna krawędź ogrodzenia będzie zabezpieczona przed kaleczeniem zwierząt po przez zastosowanie tępych krawędzi. Na ogrodzeniu zostanie zamontowany system alarmowy. Dopuszcza się montaż kamer, czujników ruchu oraz oświetlenia, które będzie się włączać automatycznie w trakcie detekcji ruchu. Nie będzie montowane oświetlenie stałe inwestycji.

Etap eksploatacji instalacji nie będzie się wiązać z żadnymi stale prowadzonymi procesami, z uwagi na bezobsługowe i całkowicie automatyczne funkcjonowanie infrastruktury przedsięwzięcia. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka, będą wykonywane okresowo.

Uwzględniając fakt, iż zgodnie z zapisami karty informacyjnej przedsięwzięcia projektowana elektrownia fotowoltaiczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit d,f,g ustawy o.o.ś nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza i środowiska w rejonie inwestycji.

Jak wskazano w przedmiotowej dokumentacji, przeprowadzona analiza przedmiotowego obszaru i wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko pokazuje, że zidentyfikowane oddziaływania ograniczają się głównie do terenu bezpośrednio zajmowanego przez elektrownię fotowoltaiczną. Nie przewiduje się oddziaływania skumulowanego przedmiotowego przedsięwzięcia z innymi przedsięwzięciami, w szczególności elektrowniami fotowoltaicznymi.

Faza budowy będzie wiązała się z emisją niezorganizowaną spalin z silników pojazdów i maszyn roboczych. W trakcie realizacji przedsięwzięcia emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter czasowy i lokalny oraz ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Emisja hałasu podczas realizacji będzie związana z robotami ziemnymi oraz montażowymi. Sprzęt budowlany będzie pracował w porze dziennej.

Do realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia przewiduje się standardowe jak dla tego typu przedsięwzięć zużycie materiałów, surowców, wody, energii i paliw. Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę w czasie budowy wyniesie ok. 0,45 m³/miesiąc, stali ok. 12 Mg/1 MW, betonu ok. 6 m³/MW. Szacunkowe zapotrzebowanie na paliwa w czasie realizacji przedsięwzięcia wyniesie ok. 4 m³/1 MW, natomiast na energię elektryczną ok. 10 kWh/1 MW.

W czasie eksploatacji zużycie energii elektrycznej wyniesie ok. 100 kW/rok, oleju napędowego ok. 35 dm³/rok, natomiast wody w ilości ok. 100 m³/rok i zużywana będzie jedynie na potrzeby czyszczenia paneli. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie bez wykorzystywania środków chemicznych.

Możliwe zużycie wody w czasie likwidacji przedsięwzięcia wiązać się będzie wyłącznie z potrzebami socjalno-bytowymi pracowników prowadzących demontaż obiektów. Na tym etapie występować będzie standardowe zapotrzebowanie na paliwo niezbędne do napędu urządzeń odpowiedzialnych za demontaż i transport elementów farmy oraz na energię elektryczną.

Transport niezbędnych elementów farmy fotowoltaicznej, który odbywał się będzie przy wykorzystaniu samochodów ciężarowych/dostawczych, praca maszyn budowlanych i spalanie przez nie paliw, będzie miała wpływ na jakość powietrza (emisja spalin i pyłów) na terenie lokalizacji farmy fotowoltaicznej oraz terenach sąsiadujących z trasami przejazdów. Oddziaływanie to zostało określone jako okresowe, ograniczone czasem trwania prac budowlanych oraz punktowe. Przedmiotem emisji substancji do powietrza są najczęściej: pyły mineralne, produkty spalania paliw, ewentualne gazy i inne substancje chemiczne. W trakcie montażu instalacji będzie miała miejsce emisja niezorganizowana.

Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z wytwarzaniem standardowych ilości i rodzajów odpadów, głównie z grupy 13, 15, 16, 17 oraz 20.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych.

Etap likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia będzie istotnym źródłem odpadów, głównie z grupy 17. Wszystkie zdemontowane urządzenia winny zostać poddane recyklingowi poprzez odzysk wartościowych części i materiałów.

Powstałe na etapie budowy, eksploatacji oraz likwidacji farmy odpady będą zbierane w sposób selektywny i przekazywane wyspecjalizowanym podmiotom posiadającym niezbędne zezwolenia na gospodarowanie odpadami (na przetwarzanie, unieszkodliwianie lub składowanie odpadów).

Zaplanowane prace budowlane wiązać się będą z emisją hałasu. Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie budowy będą maszyny i urządzenia budowlane oraz samochody osobowe i ciężarowe. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały.

Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza, w związku z jej funkcjonowaniem nie będą powstawały ścieki bytowe ani technologiczne. Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu. Poza pracami budowlanymi oraz przyłączeniowymi na etapie realizacji oraz okresową konserwacją paneli fotowoltaicznych, ich myciem czy okresowym koszeniem terenu przedsięwzięcia, praca elektrowni odbywać się będzie bezobsługowo. Na etapie eksploatacji farmy emisja zanieczyszczeń do powietrza ma charakter marginalny i nie będzie miała szkodliwego wpływu na środowisko.

W trakcie eksploatacji przedsięwzięcie będzie również oddziaływać na środowisko w sposób ciągły, w zakresie emisji pól elektromagnetycznych. Ze względu na niskie i średnie napięcie nie nastąpi jednak przekroczenie dopuszczalnych norm. Oddziaływanie to będzie odwracalne – trwające do czasu zakończenia eksploatacji obiektu i zamknie się w granicach przedsięwzięcia.

Dzięki ustawieniu paneli fotowoltaicznych pod odpowiednim kątem, wody opadowe będą odprowadzane bezpośrednio do gruntu. Woda nie będzie stanowiła niebezpieczeństwa dla środowiska gruntowo-wodnego (będzie to mieszanina wody oraz kurzu osadzonych na panelach w ciągu roku). Wody opadowe i roztopowe będą odprowadzane samoistnie na terenie planowanego przedsięwzięcia

Wobec przedstawionych w karcie informacyjnych przedsięwzięcia danych wynika, że nie istnieje możliwość by poziom promieniowania elektromagnetycznego mógł powodować jakiegokolwiek oddziaływanie na zwierzęta czy rośliny bytujące w okolicy planowanej inwestycji.

Eksploatacja oraz postoje sprzętu mechanicznego niezbędnego do realizacji przedsięwzięcia będą prowadzone w taki sposób, aby wyeliminować możliwość zanieczyszczenia gruntu oraz wód gruntowych produktami ropopochodnymi. W trakcie eksploatacji farmy będą przestrzegane rygorystyczne warunki użytkowania sprzętu aby nie doszło do potencjalnej awarii mogącej mieć wpływ na środowisko gruntowo wodne. Teren ten zostanie zaopatrzone w sorbenty aby móc przeciwdziałać potencjalnym zanieczyszczeniom wynikającym, np. z awarii samochodu. W przypadku awarii ewentualny wyciek substancji ropopochodnych zostanie zneutralizowany przez zastosowanie sorbentów wchłaniających substancję zanieczyszczającą.

Na każdym etapie funkcjonowania planowanej inwestycji zakłada się racjonalne postępowanie z odpadami zgodnie z obowiązującymi przepisami, przyjęte rozwiązania dotyczące sposobu segregacji, wywozu i unieszkodliwiania powstałych odpadów mają na celu ochronę powierzchni ziemi oraz wód. Nie przewiduje się możliwości wystąpienia oddziaływań mogących znacząco wpłynąć na środowisko.

Ścieki socjalno-bytowe powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia będą odprowadzane do przenośnych toalet, a następnie wywożone z terenu przedsięwzięcia przez wyspecjalizowany podmiot.

Na etapie realizacji, eksploatacji oraz likwidacji instalacji środowisko gruntowo-wodne nie będzie narażone na negatywne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej. Dla instalacji zostaną zastosowane transformatory wyposażone w szczelną misę olejową, umieszczone w pomieszczeniu stacji kontenerowej. Ponadto, panele fotowoltaiczne będą myte jedynie wodą.

Znikoma ingerencja planowanego przedsięwzięcia w podłoże gruntowe nie spowoduje zmiany profilu litologicznego warstw ziemnych. Projektowana zmiana sposobu przeznaczenia terenu nie spowoduje na żadnym z etapów jej funkcjonowania negatywnego wpływu na zdrowie i życie ludzi. Nie będzie też miała wpływu na zdolności produkcyjne i możliwości gospodarowania na terenach przyległych.

Biorąc pod uwagę zapis art. 63 ust 1 pkt. 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy *o.o.ś* stwierdzono, iż ze względu na skalę i rodzaj przedsięwzięcia oraz jego lokalizację – mając na uwadze analizy przedstawione w dokumentacji – w fazie eksploatacji nie przewiduje się istotnych powiązań z innymi przedsięwzięciami ani kumulowania się oddziaływań planowanego przedsięwzięcia z oddziaływaniami innych przedsięwzięć na tym obszarze. Na wnioskowanym terenie pod planowaną inwestycję nie znajdują się i nie są planowane inne przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Przedsięwzięcia tego typu nie będą również znajdowały się w zasięgu oddziaływania planowanej inwestycji, za który z racji rodzaju i charakteru zastosowanej technologii, przyjęto obszar przeznaczony pod planowaną farmę fotowoltaiczną.

W sąsiedztwie przedmiotowego przedsięwzięcia, w granicach działek nr 217/1, 219 oraz 221/1 obręb Krzyż planowane są budowy elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 1 MW. Instalacja oddalona będzie od przedmiotowej farmy o min. 600 m.

Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia można stwierdzić, że ze względu na rodzaj zastosowanej technologii oraz skalę przedsięwzięcia potencjalne oddziaływanie farmy fotowoltaicznej zamknie się w granicach zajmowanego przez nią terenu.

W związku z zapisem art. 63 ust. 1 pkt. 1 lit. e ustawy o.o.ś dotyczącym oceny ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych lub budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia uwzględniając zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej rodzaj używanych substancji i stosowanych technologii należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie należy do przedsięwzięć gdzie może wystąpić poważna awaria, katastrofa naturalna lub budowlana.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt. 3 ustawy o.o.ś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwość ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska naturalnego oraz, że przedmiotowe przedsięwzięcie z uwagi na oddalenie od granic państw sąsiednich nie będzie transgeniczne oddziaływać na środowisko. Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem jego realizacji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do działki inwestycyjnej.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt. 2 w oparciu o analizę danych zawartych w karcie informacyjnej zadania ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie nie jest położone: na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w strefie ochronnej ujęć wód lub na obszarze ochronnym zbiorników wód śródlądowych. Planowane przedsięwzięcie leży poza: obszarami wybrzeży, obszarami góorskimi oraz obszarami leśnymi. W rejonie przedsięwzięcia nie znajdują się obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia., nie występują tu też obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk objętych ochroną w tym obszarów Natura 2000. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne.

W promieniu 5 km od granic przedsięwzięcia brak obszarowych form ochrony, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody*. (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098). Najbliżej położony obszar należący do europejskiej sieci Natura 2000 to obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Torfowiska nad Prosną PLH100037 w odległości 18,3 km.

Z uwagi na rodzaj i charakterystykę, skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz odległość nie będzie ono miało znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony, przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność europejskiej sieci ekologicznej Natura 2000.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie również poza korytarzami ekologicznymi. Biorąc pod uwagę pomijalne, nieznacznie wykraczające poza teren przedsięwzięcia oddziaływanie planowanej inwestycji na poszczególne komponenty środowiska oraz zastosowane rozwiązania chroniące środowisko można stwierdzić, że budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącego zagrożenia dla ww. obszarów.

Przedsięwzięcie zlokalizowane będzie na terenie gminy Czastary, gdzie gęstość zaludnienia wynosi 64 os./km² – dane wg Banku Danych Lokalnych GUS z 2021r.

Stwierdzono, zgodnie i w oparciu o opinię wydaną przez Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Sieradzu, że przedsięwzięcie nie narusza zapisów rozporządzenia Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu z dnia 3 kwietnia 2014r w *sprawie warunków korzystania z wód regionu wodnego Warty* (Dz.Urz. Woj. Łódzkiego z 2014 r. poz. 1598) zmienionego rozporządzeniem Dyrektora Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu z dnia 18 lipca 2017r. zmieniającego rozporządzenie w sprawie warunków korzystania z wód regionu wodnego Warty (Dz.Urz. Woj. Łódzkiego z 2017 r. poz. 3298). Przedsięwzięcie realizowane będzie poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu

ustawy Prawo Wodne, a także poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2022r poz. 916)

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt.2 lit.k ustawy o.o.ś. ustalono, że według charakterystyki jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) planowana inwestycja znajduje się w granicach PLGW600082, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz chemicznym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych nie jest zagrożona. JCWPd przeznaczona jest do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę przeznaczoną do spożycia.

Jednocześnie planowana inwestycja zlokalizowana będzie w regionie wodnym Warty, w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP): Pyszna do Dopływu z Gromadziec o kodzie PLRW6000171818893. JCWP posiada status silnie zmienionej części wód o złym stanie. Jest ona monitorowana i jest określona jako „zagrożona” nieosiągnięciem celów środowiskowych. Dla omawianej JCWP przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego ze względu na brak możliwości technicznych. W programie działań zaplanowano m.in. działania podstawowe obejmujące uporządkowanie gospodarki ściekowej. Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie oraz przy założeniu realizacji określonych w sentencji warunków stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, na realizację celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967)

Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem jego realizacji i nie będzie oddziaływać na tereny przylegające do działki inwestycyjnej. Brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia w centralnej Polsce.

W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej, prace związane z budową planowanego przedsięwzięcia prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej. Ponadto z pracy eliminowane będą niesprawne urządzenia techniczne mogące powodować podwyższony poziom hałasu w ich otoczeniu, przestrzegana będzie zasada wyłączania silników podczas przerw w pracy.

Etap eksploatacji przedsięwzięcia farmy fotowoltaicznej będzie wiązał się z zastosowaniem inwerterów oraz transformatorów (transformatory zostaną umieszczone wewnątrz pomieszczenia stacji kontenerowych). Zważywszy na fakt, iż farma fotowoltaiczna produkuje energię jedynie w trakcie dnia, należy założyć, iż tym bardziej w ciągu nocy nie istnieje zagrożenie przekroczenia dopuszczalnych poziomów dźwięku, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (t.j. Dz. U. z 2014 r. poz. 112).

Oddziaływanie w fazie realizacji przedsięwzięcia będzie związane z stałym zajęciem gruntów, głównie pod przedsięwzięcie i wykonaniem niezbędnych prac budowlanych/montażowych, które będą miały charakter krótkotrwały. Oddziaływanie w fazie eksploatacji będzie mieć charakter ciągły.

Z uwagi na położenie przedmiotowej farmy fotowoltaicznej na terenach rolnych, a związku z tym z możliwością występowania kręgowców małych i średnich zaleca się wykonać ogrodzenie siatkowe niepełne z przestrzenią co najmniej 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu, tak by pod wyгородzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody. Powyższe zalecenia umożliwią migrację drobnym i małym zwierzętom, a tym samym pozwolą na utrzymanie równowagi przyrodniczej.

Emisja zanieczyszczeń do powietrza będzie miała charakter oddziaływania bezpośredniego, krótkoterminowego i chwilowego. W wyniku zakończenia prac budowlanych, stan powietrza osiągnie parametry jakości powietrza na poziomie tła – wróci do stanu przedrealizacyjnego.

Na podstawie informacji zawartych w karcie informacyjnej można stwierdzić brak możliwości wystąpienia oddziaływania o znacznej wielkości lub złożoności. Przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie eksploatacji jak i w fazie realizacji przy zachowaniu odpowiednich rozwiązań chroniących środowisko nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko.

Po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach oraz karty informacyjnej przedsięwzięcia, uwzględniając zebrane opinie oraz kierując się uwarunkowaniami związanymi z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko uznano, że wnioskowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Stosownie do zasady zapewnienia czynnego udziału stron w postępowaniu organ prowadzący postępowanie obwieszczeniem z dnia 23 czerwca 2022r znak ITOŚ 6220.3.2022 zawiadomił strony o zakończeniu postępowania dowodowego i przystąpieniu do rozpatrzenia zgromadzonego materiału, poinformował też strony o uprawnieniach wynikających z art. 10 k.p.a. i prawie do czynnego udziału w każdym stadium postępowania i prawie do zapoznania się ze zgromadzonym w sprawie materiałem dowodowym w ustawowym terminie w siedzibie urzędu Gminy Czastary oraz możliwości wypowiedzenia się, co do zebranych dowodów i materiałów przed wydaniem decyzji W obwieszczeniu poinformowano również strony o uzyskaniu stanowiska od organów opiniujących. Obwieszczenie zostało podane do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie na stronie internetowej /Urzędu Gminy Czastary w Biuletynie Informacji Publicznej ([www. bip. czastary.pl](http://www.bip.czastary.pl)) i poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Czastary oraz przekazane sołtysowi sołectwa Krzyż do wywieszenia na tablicy ogłoszeń w sołectwie. W ustawowym terminie żadna ze stron nie skorzystała z przysługującego jej prawa do zapoznania się ze zgromadzonymi w sprawie materiałami i opiniami.

W związku z wypełnieniem przez wnioskodawcę wszystkich wymogów formalnych do uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, uwzględniając wymogi w zakresie uwarunkowań środowiskowych organ rozpatrzył sprawę w oparciu o dostarczone i zgromadzone materiały dowodowe oraz opinie. W przeprowadzonej analizie wszystkich przesłanek dotyczących zagrożeń dla środowiska ustalono, że realizacja przedsięwzięcia nie naruszy norm obowiązujących a przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie eksploatacji jak i w fazie realizacji przy zachowaniu odpowiednich warunków i rozwiązań które zawarto w niniejszej decyzji nie powinno znacząco oddziaływać na środowisko.

Zgodnie z art. 38 i art. 85 ust 1 powołanej ustawy o.o.ś. oraz art. 10 i art. 49 ustawy Kodeks Postępowania Administracyjnego, organ prowadzący postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach podał do publicznej wiadomości informację o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz dokumentacją sprawy, w tym z opiniami organów opiniujących. Obwieszczenie zostało podane do publicznej wiadomości poprzez zamieszczenie na stronie internetowej /Urzędu Gminy Czastary w Biuletynie Informacji Publicznej (www. bip. czastary.pl) i poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń w Urzędzie Gminy Czastary.

Wobec powyższego mając na względzie spełnienie wymogów w zakresie ochrony środowiska orzeczono jak w sentencji.

Integralną częścią decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia jest charakterystyka przedsięwzięcia (załącznik nr 1).

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Sieradzu za pośrednictwem Wójta Gminy Czastary w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania zgodnie z art. 127a k.p.a. strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

W niniejszej sprawie ustalono, że liczba stron postępowania przekracza 10, stąd zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. z 2021r. poz.2373 z późn. zm.)) zastosowano przepis art. 49 k.p.a., w myśl którego strony mogą być zawiadamiane o decyzjach i innych czynnościach organu poprzez obwieszczenia – doręczenie decyzji stronom uważa się za dokonane po upływie 14 -stu dni od dnia publicznego jego ogłoszenia.

Zgodnie z art. 72 ust 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (t.j. Dz. U. z 2021r. poz.2373 z późn. zm.)) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji o których mowa w art. 72 ust 1 cytowanej ustawy oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b.

Zgodnie z art. 72 ust 4 ustawy *o.o.s* złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający, informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.

Załączniki:

1. Charakterystyka przedsięwzięcia



WÓJT
Dariusz Rejman

Otrzymują:

1. Wnioskodawca - Firma PVE 278 Sp z o.o.
Ul. Jana Karola Chodkiewicza 7/1c; 85-065 Bydgoszcz
adres do korespondencji: ul. Bydgoska 20; Lisi Ogon; 86-065 Łochowo

2. Strony postępowania poprzez publiczne ogłoszenie

3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi
Ul. Traugutta 25; 90-113 Łódź
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Wieruszowie
Ul. Warszawska 75; 98-400 Wieruszów
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kaliszu
Ul. Skarszewska 42 A; 62-800 Kalisz
4. Starosta Wieruszowski w Wieruszowie
Ul. Rynek 1-7; 98-400 Wieruszów

*Pobrano opłatę skarbową w wysokości 205 zł zgodnie
ustawą z dnia 16 listopada 2006r
O opłacie skarbowej (Dz.U. z 2020r poz. 1546 z późn.zm.)*

Sprawę prowadzi Bak Bożena tel. 62 78 431 11 wew. 15

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘZIĘCIA

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę do 8 farm fotowoltaicznych o łącznej mocy do 8 MW, zlokalizowanych na dz. Nr ewid. 284, 285, 286, 287, 288 w obrębie Krzyż, gmina Czastary. Przedsięwzięcie ma na celu instalację paneli fotowoltaicznych wraz z dodatkową infrastrukturą techniczną niezbędną do jej funkcjonowania. Instalacja ma na celu produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła, jakim jest energia słoneczna. Podczas realizacji planowanej inwestycji, dopuszcza możliwość jej etapowania. Przy czym zaznacza się, że każdy etap może mieć różną moc. W przypadku przedmiotowej inwestycji dopuszcza się realizację inwestycji w maksymalnie 8 etapach.

W wyniku realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych,
- montaż bezobsługowych abonenckich stacji transformatorowych,
- przeprowadzenie podziemnych linii energetycznych,
- montaż infrastruktury telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących elementów:

- paneli fotowoltaicznych (monokrystaliczne lub polikrystaliczne) w liczbie do 4500 na 1 MW, do 36 000 szt. dla przedmiotowej inwestycji o mocy od 200 do 2 000 Wp,
- inwerterów w liczbie do 14 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy, do 112 szt. dla przedmiotowej inwestycji,
- okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami, a panelami PV. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi, bądź umieszczone w gruncie. Okablowanie zostanie wykonane kablami - dedykowanymi do instalacji fotowoltaicznych,
- okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami, a stacją transformatorową. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi,
- prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe w liczbie do 8 szt. dla przedmiotowej inwestycji. Budynek stacji to prefabrykat betonowy o kolorystyce neutralnej, o wysokości do 5 m. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformatory – żywiczne lub olejowe; tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na cienkiej warstwie betonu. Do stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn V instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej,
- magazyny mocy do 8 szt. – zespoły baterii znajdujących się w niewielkim budynku – kontenerze o wysokość do 5 m. Wewnątrz oprócz zespołu baterii, który może magazynować energię wyprodukowaną przez instalację jest niewielki transformator, a także urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym. Magazyny mocy nie są trwale związane z gruntem. Znajdować się będą na terenie inwestycji w bezpośrednim bądź bliskim sąsiedztwie stacji transformatorowych. Sam magazyn mocy jest inwestycją, która nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, jak również nie cechuje się żadnym istotnym oddziaływaniem na środowisko. Całkowita powierzchnia 1 stacji transformatorowej i 1 magazynu energii wyniesie do 75 m², co w przypadku planowanych farm o łącznej mocy do 8 MW daje do ok. 600 m²,

- dodatkowe urządzenia zamontowane na terenie instalacji: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

W chwili obecnej nie można dokładnie przedstawić zagospodarowania terenu, gdyż zależy to m.in. od uzyskania przez inwestora warunków przyłączenia do sieci od operatora energetycznego oraz dostępnej w danym momencie technologii w tym m.in. mocy paneli fotowoltaicznych.

Na obecnym etapie prac związanych z realizacją inwestycji inwestor nie jest w stanie jednoznacznie określić miejsca przyłączenia instalacji do sieci dystrybucyjnej; precyzyjnie zostanie ono określone po wydaniu warunków przyłączeniowych od lokalnego dystrybutora energii. Dokładna lokalizacja i sposób przyłączenia do linii elektroenergetycznej średniego lub wysokiego napięcia, ustalony zostanie przez lokalnego operatora sieci dystrybucyjnej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej. Na obecnym etapie prac projektowych sposób oraz miejsce wpięcia instalacji do sieci nie jest znane.

WÓJT

Dariusz Rejman



