

Znak sprawy: GK.6220.16.2021

DECYZJA

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4 i art.85 ust. 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2020 r. poz. 256) i § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r.poz.1839) po rozpatrzeniu wniosku Inwestora – CTPV Sp. z.o.o. w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 238 położonej w obrębie Mątki, gmina Jonkowo” po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Olsztynie oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Olsztynie

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „**budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 238 położonej w obrębie Mątki, gmina Jonkowo**”

uzasadnienie

Inwestor – CTPV Sp. z o.o. ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn wystąpił dnia 24.06.2021r. (data wpływu 28.06.2021r.) do Wójta Gminy Jonkowo z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach na realizację przedsięwzięcia polegającego na „**budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 1MW wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 238 położonej w obrębie Mątki, gmina Jonkowo**”.

Biorąc pod uwagę rodzaj i lokalizację przedsięwzięcia, organem właściwym do wydania decyzji w przedmiotowej sprawie, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) jest Wójt Gminy Jonkowo.

Wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedmiotowego przedsięwzięcia zamieszczony został w publicznie dostępnym wykazie danych o dokumentach zawierających informację o środowisku i jego ochronie, prowadzonym na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy Jonkowo <http://jonkowo-ug.bip-wm.pl>.

Wnioskowana inwestycja zgodnie z informacjami zawartymi w karcie informacyjnej przedsięwzięcia kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019r.poz.1839) jako przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla którego zgodnie z art. 64 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko stwierdza się po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie oraz w określonych przypadkach właściwego organu Państwowej Inspekcji Sanitarnej.

Po przeanalizowaniu karty informacyjnej przedsięwzięcia Wójt Gminy Jonkowo pismem z dnia 22.06.2021r. znak GK.6220.16.2021 wystąpił do organów opiniujących: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Olsztynie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Regionalnego Zarządu Zlewni w Olsztynie i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w

Olsztynie z prośbą o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie pismem z dnia 30.06.2021r. (data wpływu 02.07.2021r.) znak Bi.ZZŚ.4.4360.131.2021.PD w opinii nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji jednak wskazało na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań: rozmieścić panele fotowoltaiczne i infrastrukturę towarzyszącą w sposób umożliwiający zachowanie terenu podmokłego na działce nr 238 obręb Mątki, zaplecze budowy oraz kontenerowe stacje transformatorowe należy zlokalizować w bezpiecznej odległości od przedmiotowych terenów podmokłych-zastoisk wody. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie pismem z dnia 30.06.2021r. (data wpływu 01.07.2021r.) znak ZNS.9022.5.73.2021.EK stwierdził, że dla przedmiotowej inwestycji nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie w postanowieniu z dnia 21.07.2021r. znak: WOOŚ.4220.401.2021.AB.2 wyraził opinię, że dla planowanej inwestycji nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie działki nr 238, obręb Mątki, gmina Jonkowo. Powierzchnia ww. nieruchomości wynosi 3,62 ha. Planowana inwestycja po obrysie zewnętrznym wyznaczonym przez kamery monitoringu lub ogrodzenie zajmie do 2 ha. Działka, na której planowana jest inwestycja jest użytkowana rolniczo. Przez działkę przebiegają linie średniego i wysokiego napięcia. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa (działka ewidencyjna nr 209, obręb Mątki) znajduje się w odległości około 390 metrów od granicy działki nr 238.

Teren inwestycji w części objęty jest ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla dwutorowej linii elektroenergetycznej NN 400 KV Ostrołęka — Olsztyn Mątki na terenie gminy Jonkowo. Zgodnie z jego wypisem i wyrysem na części działki nr 238 wyznaczono teren ozn. jako EE tj. teren infrastruktury elektroenergetycznej. Jest to wąski pas terenu wzdłuż południowo — wschodniej granicy działki. Inwestor przedłożył mapę, z której wynika, że teren inwestycji nie wchodzi na ww. wydzielenie.

Planowana inwestycja polega na instalacji modułów fotowoltaicznych o kształcie płaskich płyt, ustawionych pod kątem w kierunku południowej wystawy, w których będzie zachodził proces produkcji energii elektrycznej z energii słonecznej. Planowana instalacja fotowoltaiczna będzie składała się z następujących elementów: modułów fotowoltaicznych w ilości do 3030 paneli fotowoltaicznych o mocy 330-400 W (lub wyższej mocy), do 40 szt. falowników (opcjonalnym rozwiązaniem są również inwertery centralne lub mikroinwertery podpinane bezpośrednio pod panele fotowoltaiczne, w liczbie uzależnionej od ilości paneli fotowoltaicznych), stacji transformatorowej/rozdzielniczy nn/SN, opcjonalnego kontenerowego magazynu energii posadowionego na gruncie lub konstrukcji palowej, okablowania, ogrodzenia terenu oraz zjazdu z drogi publicznej. Panele fotowoltaiczne zamocowane zostaną na konstrukcji stalowej, osadzonej na podporach, wbijanych kafarem w ziemię na głębokość ok. 1,5 m. Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 3 m. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi, tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej. Za pomocą okablowania AC falowniki napięcia połączone zostaną ze złączami kablowymi, a następnie ze stacją transformatorowo-rozdzielczą SN/nn. Całość okablowania zostanie umieszczona we wpustach kablowych i wkopana w ziemię zgodnie z obowiązującymi przepisami energetycznymi. W zależności od uzyskanych warunków przyłączenia zastosowana zostanie stacja transformatorowo-rozdzielcza zamknięta, kompletna (przy mocy przyłączeniowej równej 1 MW) lub stacja transformatorowa słupowa (warunki przyłączenia mniejsze niż 1 MW). Planowana instalacja będzie wytwarzać prąd elektryczny wprowadzany później do sieci elektroenergetycznej. Długość przyłącza oraz miejsce włączenia określone zostanie na podstawie warunków przyłączenia do sieci, wydanych przez operatora energetycznego na późniejszym etapie procesu inwestycyjnego.

Planowanym zabezpieczeniem instalacji będzie system alarmowo-monitoringowy. W przypadku pojawiających się nieupoważnionych wejść Inwestor rozważy ogrodzenie farmy. W przypadku budowy ogrodzenia elektrowni zachowane zostaną standardy pozwalające na swobodną migrację drobnych zwierząt tj. odpowiednia wysokość ogrodzenia nad ziemią, bądź wymiar „oczka” w siatce.

Grunt pomiędzy rzędami paneli oraz obszar położony bezpośrednio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie powierzchnią czynną biologicznie, porośniętą trawą — nie będzie zachodziła konieczność wyłączenia terenu zajętego pod ogniwa z użytkowania rolniczego. Teren przewidziany pod

przedsięwzięcie jest niezabudowany, w związku z czym nie będą prowadzone żadne prace rozbiórkowe. Realizacja inwestycji będzie wymagała niwelacji terenu — planowane są prace ziemne zlokalizowane punktowo, polegające na przygotowaniu miejsca posadowienia stacji transformatorowej, opcjonalnego magazynu energii, drogi dojazdowej, monitoringu. Podczas realizacji inwestycji pracować będą maszyny posiadające własne źródła napędu: samochody ciężarowe i specjalistyczny sprzęt budowlany. Przeznaczone do montażu elementy będą na bieżąco dowożone i montowane. Materiały montażowe będą opakowane fabrycznie do czasu ich montażu, co ograniczy oddziaływanie tego etapu inwestycji na środowisko. Przewiduje się, że oddziaływanie planowanej inwestycji na środowisko będzie niewielkie i związane przede wszystkim z etapem jej budowy. W okresie trwania prac budowlano-montażowych może nastąpić wzrost emisji spalin oraz poziomu hałasu spowodowanego pracą urządzeń oraz ruchem pojazdów po terenie inwestycji. W celu ich zminimalizowania czas trwania prac zostanie ograniczony do pory dnia, tj. godzin pomiędzy 6:00 i 22:00, a wszystkie roboty budowlane i montażowe powinny być wykonywane przy pomocy sprawnych maszyn i urządzeń. Ponadto sprzęt będzie monitorowany pod kątem wycieków płynów eksploatacyjnych do gruntu. Podczas tankowania sprzętu używanego przy budowie wykorzystane zostaną maty absorbujące zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (oleje, płyny eksploatacyjne) do podłoża. Plac budowy wyposażony zostanie w toalety przenośne, z których ścieki będą regularnie opróżniane przez specjalistyczną firmę. Powstające w fazie realizacji przedsięwzięcia niewielkie ilości odpadów związanych z pracami budowlanymi i montażowymi lub z usuwaniem awarii będą gromadzone selektywnie w kontenerach lub w wyznaczonych miejscach, gwarantujących bezpieczne magazynowanie, a następnie przekazywane uprawnionym odbiorcom, w celu odzysku lub unieszkodliwienia. Przewiduje się, że zasięg uciążliwości powodowanych w fazie realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia ograniczy się do najbliższego otoczenia, a emisja substancji zanieczyszczających oraz hałasu będzie miała charakter krótkoterminowy i ustanie wraz z zakończeniem prac budowlanych. Projektowana elektrownia będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodociągowo-kanalizacyjnej. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie wymagała zużycia surowców, w niewielkim stopniu pobierana będzie energia elektryczna na potrzeby instalacji (ok. 10 kW). Funkcjonowanie instalacji nie będzie wiązało się też z powodowaniem znaczących emisji zanieczyszczeń do środowiska, zarówno w zakresie emisji gazów i pyłów do powietrza, emisji hałasu, czy też ścieków. Panele fotowoltaiczne będą pracowały bezgłośnie. Najgłośniejszymi obiektem zlokalizowanym na terenie farmy fotowoltaicznej będzie stacja transformatorowa. Najbliższe tereny objęte ochroną akustyczną zlokalizowane są w odległości ok. 390 m od granicy działki, na której planowana jest realizacja przedsięwzięcia. Przy zakładanej mocy akustycznej planowanej stacji transformatorowej należy stwierdzić, że instalacja nie będzie powodowała uciążliwości w zakresie emisji hałasu do środowiska. Ponadto, w związku z rodzajem i mocą zainstalowanych elementów i urządzeń elektroenergetycznych (nn/SN) oraz ich usytuowaniem (lokalizacja linii kablowych zmiennoprądowych pod ziemią, poza terenami mieszkalnymi, transformator w obudowie ekranującej) projektowana infrastruktura elektrowni fotowoltaicznych nie wpłynie również na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska, jak też nie będzie stanowiła zagrożenia dla zdrowia ludzi. Dopuszczalne poziomy pola elektromagnetycznego nie będą przekroczone. Instalacje fotowoltaiczne wykorzystują do pracy światło słoneczne, w związku z czym funkcjonowanie ich urządzeń, a tym samym oddziaływanie środowiskowe, ograniczone będą zasadniczo do pory dnia. W czasie eksploatacji farma fotowoltaiczna nie generuje żadnych odpadów. Odpady związane z ewentualnymi pracami konserwacyjnymi i usuwaniem awarii należy niezwłocznie przekazywać odbiorcom posiadającym stosowne zezwolenia, bez magazynowania ich na terenie przedsięwzięcia.

Nie planuje się utwardzania powierzchni gruntu na terenie przedsięwzięcia. Nie przewiduje się również zbierania wód opadowych i roztopowych z obszaru inwestycji — będą one naturalnie odprowadzane na powierzchnię zadarnioną działki inwestora, jako wody umownie czyste. Moduły nie zawierają szkodliwych substancji, a ich główne składniki to krzem, aluminium i plastik. W przypadku spadku mocy modułów poprzez np. zabrudzenie, wykonywane będzie czyszczenie ich powierzchni za pomocą myjek, myjek teleskopowych i wody dowożonej na teren przedsięwzięcia. W związku z brakiem konieczności używania detergentów sposób czyszczenia paneli nie będzie miał wpływu na florę, faunę i jakość wód. Inwestor planuje zastosowanie transformatorów olejowych lub suchych. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych zostaną one zabezpieczone przed wyciekami poprzez zamontowanie szczelnych mis olejowych, będących w stanie pomieścić całą objętość oleju na wypadek awarii, zabezpieczając środowisko gruntowo-wodne przed

zanieczyszczeniem. Ponadto stacja transformatorowo-rozdzielcza posadowiona zostanie na specjalnej macie chłonnej, która dodatkowo zabezpieczy grunt i środowisko wodne.

Ze względu na brak stosowania substancji niebezpiecznych instalacje fotowoltaiczne nie są zaliczane do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Nie są również narażone na ryzyko wystąpienia poważnej awarii lub katastrofy naturalnej i budowlanej. Planowany do montażu system monitoringu umożliwi przesyłanie informacji o pracy oraz ewentualnych awariach i uszkodzeniach urządzeń elektronicznych, elektrycznych i elektroenergetycznych, które będą niwelowane na bieżąco.

Planowana instalacja nie jest związana z emisją gazów cieplarnianych. Ponadto przedsięwzięcie związane będzie z wytwarzaniem energii elektrycznej ze źródeł odnawialnych — z energii słońca, dzięki czemu przyczyni się do zmniejszenia skali antropogenicznego efektu cieplarnianego. Planowana instalacja zaprojektowana została z uwzględnieniem obecnych warunków klimatycznych, jak również przewidywanych zmian klimatu w nadchodzących latach oraz możliwości wystąpienia skrajnych zjawisk klimatycznych. Sposób montażu paneli fotowoltaicznych powoduje możliwość dostępu powietrza od spodu, co umożliwia bardzo szybkie oddawanie ciepła do otoczenia. Dodatkowo, ogniwa mają bardzo małą masę w stosunku do powierzchni więc nie akumulują ciepła ale je natychmiast wypromieniowują. W związku z powyższym, ogniwa fotowoltaiczne nie nagrzewają się do wysokich temperatur i nie magazynują ciepła. Sposób zabudowy farmy fotowoltaicznej powoduje, że powietrze krąży swobodnie po jej terenie nie tworząc kominów powietrznych. Moduły słoneczne są odporne na zjawiska atmosferyczne. Susze i upały nie mają negatywnego wpływu na funkcjonowanie instalacji. Przewiduje się zastosowanie materiałów odpornych na działanie wysokich temperatur, na grad oraz ulewy. W przypadku realizacji inwestycji zastosowane zostaną odpowiednie zabezpieczenia przed skutkami burz i powodzi (np. instalacje odgromowe). W sytuacji podtopienia lub zalania, instalacja zostanie wyłączona. Systemy fotowoltaiczne są odporne na silne podmuchy wiatrów.

Instalacje fotowoltaiczne są trwałe, a ich okres eksploatacji przekracza 25 lat. W przypadku zakończenia cyklu życia modułów ich utylizacja jest wyjątkowo prosta. Po zakończeniu eksploatacji konieczna będzie rozbiórka całej konstrukcji elektrowni fotowoltaicznej. Zarówno konstrukcja nośna wykonana w całości z metali, składniki elektryczne jak i wszystkie moduły fotowoltaiczne trafią do odzysku/recyklingu. Producenci modułów oferują odbiór i recykling starych modułów. Prace rozbiórkowe wykonane zostaną przez specjalistyczne jednostki posiadające możliwości techniczno-organizacyjne do wykonywania tego rodzaju usług, w sposób gwarantujący minimalizację wytwarzanych odpadów. Po przeprowadzonych pracach rozbiórkowych teren zostanie uporządkowany.

Inwestycja zlokalizowana jest w obszarze dorzecza Pregoly, w Regionie Wodnym Łyny i Węgorapy, na granicy zlewni jednolitej części wód powierzchniowych (JCWP) PLRW700018584529 — *Stara Łyna*. Zgodnie z Rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie *Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Pregoly* (Dz. U. poz. 1959) jednolita część wód powierzchniowych PLRW700018584529 — *Stara Łyna* stanowi naturalną część wód, niemonitorowaną, o dobrym stanie, niezagrażoną ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Na podstawie art. 56 ustawy *Prawo wodne* celem środowiskowym dla jednolitych części wód powierzchniowych niewyznaczonych jako sztuczne lub silnie zmienione jest ochrona oraz poprawa ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego tak aby osiągnąć co najmniej dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny, a także zapobieganie pogorszeniu ich stanu ekologicznego i stanu chemicznego.

Planowane przedsięwzięcie położone jest w obszarze jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) PIGW700020, której stan oceniony został jako dobry, a z oceny stanu wynika, że jest ona niezagrażona ryzykiem nieosiągnięcia celów środowiskowych. Zgodnie z art. 59 ustawy *Prawo wodne* celem środowiskowym dla JCWPd jest zapobieganie lub ograniczanie wprowadzania do nich zanieczyszczeń, zapobieganie pogorszeniu oraz poprawa ich stanu, ochrona i podejmowanie działań naprawczych, a także zapewnienie równowagi między poborem a zasilaniem tych wód. Planowane zamierzenie będzie realizowane częściowo w obszarze Głównego Zbiornika Wód Podziemnych nr 213 — Olsztyn.

Analiza materiału dowodowego pod kątem wymagań zawartych w art. 63 ust 1 *ustawy ooś* wskazała, iż przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno—błotnych chronionych na mocy *Konwencji o obszarach wodno—błotnych mających znaczenie międzynarodowe, zwłaszcza jako środowisko życiowe pactwa wodnego*, jak również poza obszarami siedlisk łągowych

oraz ujść rzek. Zadanie zlokalizowane zostanie poza obszarami wybrzeży, górskimi, objętymi ochroną, w tym poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych. Zamierzenie jest położone poza obszarami szczególnego zagrożenia powodzią w rozumieniu art. 16 pkt 34 ustawy Prawo wodne oraz poza obszarami podlegającym ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098).

Inwestycja nie jest zlokalizowana na obszarach przyrodniczo cennych, objętych ochroną w rozumieniu ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz.U. z 2021 r. poz: 1098), w tym obszarach Natura 2000. Najbliżej położony obszar Natura 2000 to obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Jonkowo - Warkały PLH280039, oddalony ok. 2,4 km od inwestycji. Z uwagi na rodzaj, skalę i zasięg oddziaływania przedmiotowej inwestycji oraz biorąc pod uwagę jej odległość od ww. obszaru nie przewiduje się negatywnego wpływu na cele i przedmiot ochrony obszarów Natura 2000 oraz ich integralność. Planowane przedsięwzięcie znajduje się w strefie obszaru północnego korytarza ekologicznego, KPn — 12A Warmia. Z uwagi na skalę inwestycji, znikome oddziaływanie oraz planowany brak ogrodzenia instalacji lub ogrodzenie z pozostawieniem możliwości migracji dla małych zwierząt, nie przewiduje się znaczącego wpływu instalacji dla funkcjonowania ww. korytarza.

W bliskiej odległości nie są planowane inne przedsięwzięcia, których oddziaływania mogłyby się kumulować. Z uwagi na rodzaj i skalę przedsięwzięcia, oddziaływania będą miały zasięg lokalny (bez ryzyka transgranicznych oddziaływań) i nie spowodują istotnych zmian w środowisku. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łągowych oraz ujść rzek, obszarach wybrzeży i obszarach leśnych oraz górskich. Teren inwestycji nie leży również w zasięgu stref ochronnych ujść wód i zbiorników wód śródlądowych. Przedsięwzięcie nie jest zlokalizowane na obszarze ochrony uzdrowiskowej. W jego obrębie nie stwierdzono obszarów o szczególnych walorach historycznych, kulturowych lub archeologicznych, nie występują również obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

Analizując wniosek pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko określonych w art. 63 ust. 1 ustawy o *udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*, a w szczególności rodzaju, usytuowania i skali możliwego oddziaływania stwierdzono, że planowane przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W świetle powyższego nie stwierdzono ryzyka wystąpienia negatywnego oddziaływania planowanej inwestycji na środowisko, nie istnieje więc konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania i sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Mając powyższe na uwadze postanowiono jak w sentencji.

Pouczenie

Od decyzji niniejszej służy stronie prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Olsztynie za moim pośrednictwem w terminie czternastu dni od daty jej doręczenia. Zgodnie z art. 127a kpa w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję (§1). 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 (§2).

Otrzymują:

1. strony postępowania wg wykazu zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008r. 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 z późn. zm.) poinformowane zostały przez obwieszczenie.
2. CTPV Sp. z o.o.
3. a/a

Do wiadomości:

1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Olsztynie.
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Olsztynie.
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Olsztynie