

D e c y z j a
o ś r o d o w i s k o w y c h u w a r u n k o w a n i a c h

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 77, art. 82 , art. 84 i art. 85 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 (j.t. Dz. U. z 2020 r., poz. 283 ze zm.) zwanej dalej ustawą ooś , § 3 ust. 1 pkt 52 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), art. 104 i 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (j.t. Dz. U. z 2018 r., poz. 2096 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,0MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach nr 995, 994 oraz 993/2 położonych w obrębie 0013 w miejscowości Radoszewnica” złożonego w dniu 11.03.2020 r. przez DYNAMIK FILTR Nocoń i Wspólnicy Sp. j. z siedzibą ul. Bór 139 42-202 Częstochowa

Burmistrz Miasta i Gminy Koniecpol orzeka

- 1. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz sporządzenia raportu oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,0MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach nr 995, 994 oraz 993/2 położonych w obrębie 0013 w miejscowości Radoszewnica” ,**
- 2. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.**

U z a s a d n i e n i e

W dniu 11.03.2020 r. na wniosek DYNAMIK FILTR Nocoń i Wspólnicy Sp. j. z siedzibą ul. Bór 139 42-202 Częstochowa zostało wszczęte postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 1,0MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działkach nr 995, 994 oraz 993/2 położonych w obrębie 0013 w miejscowości Radoszewnica”.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 52 lit.b rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) zakwalifikowano do mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, o których mowa w art. 71 ust. 2 pkt 2 ustawy ooś .

Dla obszaru opracowania nie został uchwalony miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego.

Na podstawie art. 64 ust. 1 ustawy o oś Burmistrz Miasta i Gminy Koniecpol wystąpił do organów współdziałających o wydanie opinii, w wyniku których Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Katowicach pismem z dnia 23 kwietnia 2020 r. Nr WOOŚ.4240.140.2019.RK1.3, Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Częstochowie pismem nr NS/NZ.523-14/20 z dnia 24.03.2020 r. oraz Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie pismem z dnia 17 kwietnia 2020 r. nr WA.ZZŚ.3.435.1.94.2020.SO wyrazili opinie, że dla planowanego przedsięwzięcia nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do $P=1,0$ MW na działkach nr 995, 994 oraz 993/2 położonych w obrębie 0013 w miejscowości Radoszewnica, gmina Koniecpol.

Lokalizację elektrowni przewidziano na terenie otwartym, o funkcji rolniczej. Teren inwestycji zostanie ogrodzony oraz objęty monitoringiem wizyjnym. Zostanie zamontowanych do 4000 szt. modułów fotowoltaicznych o wymiarach maksymalnych 1,1 m x 2,0 m, na konstrukcji stalowej przytwierdzonej do gruntu.

Na terenie inwestycji zostanie posadowiona kontenerowa stacja transformatorowa o maksymalnej: długości 9 m, szerokości 4 m i wysokości do 4 m. Powierzchnia zabudowy kontenerowej stacji transformatorowej to ok. 36 m². Stacja transformatorowa zostanie wyposażona w transformatory oraz urządzenia elektryczne. Na terenie zostaną ułożone kable zasilające Sn i Nn oraz kable światłowodowe i sterownicze.

W ramach inwestycji przewiduje się wykonanie zjazdu z drogi publicznej oraz fragmentu drogi dojazdowej do terenu inwestycji i stacji transformatorowej wraz z placem obsługiowym przy tej stacji. Dojazd zostanie wykonany o nawierzchni żwirowej. W pozostałej części terenu nie projektuje się utwardzonych ciągów komunikacyjnych. Planowana inwestycja nie przewiduje zintegrowanego systemu magazynowania energii, nie będą stosowane akumulatory. Całość produkowanej energii będzie bezpośrednio wprowadzana do sieci dystrybucyjnej. Elektrownia fotowoltaiczna po zakończeniu swojej eksploatacji zostanie zdemontowana.

Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia wiązać się będzie z okresowym wzrostem uciążliwości hałasowych oraz emisją substancji do powietrza w wyniku eksploatacji urządzeń mechanicznych i środków transportu w trakcie prowadzenia prac budowlanych. W pracach budowlanych wykorzystywany będzie jedynie sprzęt sprawny technicznie, którego funkcjonalność podlegać będzie bieżącej kontroli na terenie budowy. Proces budowlany związany będzie z powstawaniem odpadów, za których zagospodarowanie odpowiedzialny będzie wykonawca robót. Wskazane uciążliwości będą miały charakter krótkookresowy i ustąpią wraz z zakończeniem prac budowlanych, a ich zasięg ograniczy się do najbliższego otoczenia. Wszystkie ewentualne prace remontowe i konserwacyjne podczas eksploatacji inwestycji będą prowadzone tylko w granicach ogrodzonego terenu elektrowni. Jej eksploatacja nie wiąże się z realizacją żadnych procesów produkcyjnych, a dojazd do niej będzie realizowany istniejącą już drogą. W trakcie funkcjonowania elektrowni i infrastruktury towarzyszącej nie będą powstawały stałe odpady, ścieki, emisje zanieczyszczeń do powietrza, czy emisja hałasu. Z zasady moduły fotowoltaiczne nie wymagają czyszczenia, ponieważ zachodzi proces samooczyszczenia dzięki opadom atmosferycznym, niemniej jednak w przypadku bardzo dużych zabrudzeń nie ulegających procesowi samooczyszczenia przewiduje się możliwość mycia paneli. Mycie paneli będzie wykonywane wyłącznie wodą

(dowożona w pojemnikach) bez stosowania jakichkolwiek środków chemicznych. Na obszarze inwestycji nie znajdują się żadne drzewa i krzewy mogące kolidować z zamierzeniem inwestycyjnym. Teren przedsięwzięcia zostanie ogrodzony siatką (wysokość siatki dla migracji ptaków nie stanowi przeszkody) natomiast dla płazów, gadów i zwierząt niskich do wysokości 10 cm, konstrukcja ogrodzenia farmy fotowoltaicznej umożliwi taką migrację i nie będzie stanowiła bariery przemieszczania tych zwierząt.

W bazie danych przestrzennych o zasobach przyrodniczych, będącej w posiadaniu tutejszego organu, brak jest informacji o szczególnych wartościach obszaru planowanej inwestycji takich jak stanowiska chronionych gatunków roślin, grzybów i zwierząt. Na terenie tym nie występują obszary wodno-błotne, o płytkim zaleganiu wód podziemnych, obszary wybrzeży, obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych, jeziora, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. W rejonie inwestycji nie zostały zinwentaryzowane żadne siedliska lub gatunki będące przedmiotami ochrony obszaru Natura 2000 (najbliższy obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Górnej Pilicy PLH260018 zlokalizowany jest ok. 1 km od planowanej inwestycji). Przedsięwzięcie realizowane będzie poza obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz.U. z 2020 r. poz. 55 ze zm.).

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych PLRW200017254176 Zimna Woda. JCWP Zimna Woda posiada status naturalnej części wód o ogólnym złym stanie. W zlewni JCWP występuje ryzyko nieosiągnięcia celów środowiskowych. Dla przedmiotowej JCW wyznaczono derogację na podstawie art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. Dyrektywy 2000/60/WE, którą uzasadnia brakiem możliwości technicznych i dysproporcjonalnymi kosztami. Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu przedsięwzięcia na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych.

Uznać należy, iż przedstawione w karcie informacyjnej przedsięwzięcia rozwiązania techniczne pozwolą zabezpieczyć środowisko wodne przed emisją substancji ropopochodnych do wód podziemnych. Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW200084, której stan chemiczny określono jako dobry, ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrażone.

Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w rozporządzeniu Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz.U. z dnia 28 listopada 2016 r.).

Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży i obszarami morskimi oraz poza obszarami góorskimi i leśnymi.

Przedsięwzięcie znajduje się poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Planowana inwestycja nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią wynikającym ze studiów ochrony przeciwpowodziowej określonych w art. 549 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (Dz.U. z 2020 r., poz. 310). Zgodnie z art. 549 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (Dz.U. z 2020 r., poz. 310) studia ochrony

przeciwpowodziowej dla poszczególnych rzek zachowują ważność do czasu przekazania organom określonym w art. 171 ust. 4 pkt 7-9 ustawy Prawo wodne zagrożenia powodziowego i map ryzyka powodziowego dla tych rzek.

Ze względu na lokalizację (ok. 130 km w linii prostej od granic państwa) oraz przewidywany stopień oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko należy wykluczyć możliwość transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Mając powyższe na uwadze uznano za zasadne odstąpienie od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W toku postępowania Burmistrz Miasta i Gminy Koniecpol obwieszczeniem nr ROŚ.6220.2.2020.obw z dnia 6.05.2020 r. powiadomił strony postępowania o wszczęciu postępowania oraz o możliwości zapoznania się z dokumentacją sprawy (w tym opiniami organów współdziałających) a także składania uwag i wniosków. W wyniku przedmiotowego zawiadomienia nie wniesiono uwag i wniosków do postępowania.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania zawarte w art. 63 ust. 1 ustawy ooś – w szczególności rodzaj i charakterystykę planowanego przedsięwzięcia oraz przewidywany rodzaj i jego skalę oddziaływania a także opinie organów współdziałających, organ orzekł jak w sentencji.



Z up. Burmistrza
Sekretarz Gminy
Sebastian Musiał

Pouczenie

Na decyzję służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Częstochowie w terminie 14 dni od daty jego doręczenia za pośrednictwem Burmistrza Miasta i Gminy Koniecpol. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję. Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Otrzymują :

1. Wnioskodawca
2. Strony postępowania – tablica ogłoszeń , BIP
3. a/a

Sporz.: M.Młyńska-Klimas

Załącznik do decyzji nr ROŚ.6220.2.2020.d

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej, o mocy do $P=1,0$ MW na działkach nr 995, 994 oraz 993/2 położonych w obrębie 0013 Radoszewnica, gmina Konieczpol. Teren inwestycji zostanie ogrodzony oraz objęty monitoringiem wizyjnym. Na terenie inwestycji zostanie zamontowanych do 4000szt. modułów fotowoltaicznych o wymiarach max. $1,1m \times 2,0m$. Moduły fotowoltaiczne zostaną zamontowane na konstrukcji stalowej przytwierdzonej do gruntu. Na terenie zostanie posadowiona kontenerowa stacja transformatorowa o max. długości 9m, max. szerokości 4m i max. wysokości do 4m. Powierzchnia zabudowy kontenerowej stacji transformatorowej do $36m^2$. Stacja transformatorowa zostanie wyposażona w transformator oraz urządzenia elektryczne. Na terenie i do konstrukcji stalowej modułów fotowoltaicznych zostaną zabudowane skrzynki i rozdzielnie elektryczne oraz przetwornice (inwertery). Na terenie zostaną ułożone kable zasilające Sn i Nn oraz kable światłowodowe i sterownicze.

W ramach inwestycji przewiduje się wykonanie zjazdu z drogi publicznej oraz fragmentu drogi dojazdowej do terenu inwestycji i stacji transformatorowej wraz z placem obsługiowym przy stacji transformatorowej. Dojazd zostanie wykonany o nawierzchni żwirowej z następujących warstw:

- warstwa odsączająca z piasku grubości 15cm ułożona i ubita w korycie na całej szerokości,
- podbudowa z kruszywa łamanego kamiennego (tłuczeń 31,5-63,0 mm) gr. 20 cm,
- nawierzchnia – kliniec 0-31,5 mm gr. 7 cm.

W pozostałej części terenu nie projektuje się utwardzonych ciągów komunikacyjnych a sporadyczna komunikacja będzie odbywać się po terenie biologicznie czynnym.

Planowana inwestycja nie przewiduje zastosowania zintegrowanego systemu magazynowania energii a tym samym nie będą stosowane akumulatory w celu magazynowania produkowanej energii. Nie przewiduje się również zastosowania systemów automatycznego naprowadzania modułów w kierunku padania promieni słonecznych. Całość produkowanej energii będzie bezpośrednio wprowadzana do sieci dystrybucyjnej.

Lokalizację przedsięwzięcia przewidziano na terenie otwartym, o funkcji rolniczej w województwie śląskim, powiecie częstochowskim w gminie Konieczpol.

Odległość elementów elektrowni fotowoltaicznej od najbliższych zabudowań mieszkalnych i budynków inwentarskich wynosi powyżej 70m.

Przewiduje się zabudowę prefabrykowanego fundamentu stacji transformatorowej.

Humus uzyskany spod stacji transformatorowej będzie wykorzystany do rekultywacji terenu. Grunt z fundamentu będzie wywieziony z terenu budowy we wskazane miejsce składowania po uzyskaniu stosownych zezwoleń.

Planowana elektrownia fotowoltaiczna będzie wykorzystywać nieograniczone zasoby naturalne w postaci promieniowania słonecznego.

a w przypadku farmy fotowoltaicznej jako zespołu urządzeń wartość całkowita takiego pola elektromagnetycznego na granicy obszaru oddziaływania.

Jedynym elementem związanym z istnieniem farmy fotowoltaicznej i mogącym wychodzić poza zakres inwestycji jest przyłącze energetyczne wykonane linią kablową SN 15kV.

W ramach projektu planuje się budowę linii kablowej średniego napięcia 15kV. Linie tego typu są najpowszechniej wykorzystywane w polskim systemie elektroenergetycznym. Kabel sieci energetycznej 15kV będzie układany w wykopie o głębokości 1,0m–1,4m i szerokości 0,4 m, zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie normami. Sieci kablowe średniego napięcia generują pole elektromagnetyczne, którego poziom jest na tyle niski, iż nie zagraża w żaden sposób środowisku. Dopiero linie wysokiego napięcia powyżej 110kV są zdolne do generowania pól elektromagnetycznych o poziomach mogących naruszać standardy jakości klimatu elektromagnetycznego. W przypadku typowych linii średniego napięcia do 30 kV poziom natężenia pola elektrycznego sięga do 0,6kV/m, natomiast typowe natężenie pola magnetycznego nie przekracza 5A/m. Podane powyżej wartości dotyczą linii napowietrznych, natomiast w przypadku podziemnych linii kablowych wartości te są znacznie mniejsze.

W przypadku projektowanej linii kablowej SN natężenie pola elektrycznego przy gruncie wyniesie poniżej 2V/m nad samą linią kablową i jest to wartość na granicy progu wykrywalności aparatury pomiarowej i 50 razy poniżej wartości dopuszczalnej, co stanowi wartość dużo niższą od dopuszczalnych, określonych dla terenów dostępnych dla ludności. W przypadku pola magnetycznego, jego natężenie nad samym gruntem wynosi 0,7A/m, co jest wartością 85 krotnie niższą od dopuszczalnych dla zabudowy mieszkaniowej. Czyli jest to również wartość dużo niższa od dopuszczalnych na terenach dostępnych dla ludności.

Projektowana sieć kablowa zlokalizowana została poza terenami mieszkalnymi, stąd też obecność ludzi w sąsiedztwie trasy linii energetycznych, będzie incydentalna. Ponadto zgodnie z obecnie obowiązującymi przepisami prawa ziemne linie kablowe średniego napięcia nie wymagają do swej realizacji uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach - realizacji linii kablowej NN lub SN.

Projektowa sieć elektroenergetyczna średniego napięcia 15kV nie wpłynie w żaden sposób na pogorszenie jakości klimatu elektromagnetycznego środowiska jak też nie będzie stanowiła żadnego zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi.

Wpływ farmy fotowoltaicznej pozostanie na poziomie niedostrzegalnym, a w większości przypadków (w odległości kilku metrów od tych elementów) nawet niemierzalnym.

Prawidłowa gospodarka odpadami, zgodnie z zasadami prewencji, polega na zapobieganiu powstawaniu lub minimalizacji ilości wytwarzanych odpadów. Dalszym etapem jest odzyskiwanie lub unieszkodliwianie odpadów, których powstaniu nie udało się zapobiec, a dopiero ostatecznym etapem w gospodarowaniu odpadami jest bezpieczne składowanie odpadów, których unieszkodliwianie było nieefektywne (niemożliwe) z przyczyn technologicznych.

Inwestor zobowiązany jest do przekazania odpadów zewnętrznym, wyspecjalizowanym podmiotom, posiadającym odpowiednie zezwolenia, zgodnie z zasadą prewencji, w celu odzysku, a następnie recyklingu i w razie konieczności składowania powstałych odpadów.

W celu ograniczenia uciążliwości gospodarki odpadami w fazie budowy Inwestor wyznaczy miejsca na segregację i gromadzenie odpadów powstających podczas prac montażowych i wykopów oraz na odpady typu komunalnego. Inwestor zobowiązany

jest również do sukcesywnego wywożenia odpadów z wykopów i prac montażowych oraz odpadów komunalnych.

Eksplatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych. W związku z powyższym, głównymi odpadami powstającymi na terenie instalacji będą odpady z grupy 16 02 czyli odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych w ilości ok. 0,1 Mg rocznie oraz 15 01 (odpady opakowaniowe) w ilości 0,02 Mg rocznie. Odpady te niezwłocznie po wytworzeniu będą przekazywane do dalszego gospodarowania firmą posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami.

Odpady mas roślinnych powstające w wyniku utrzymywania terenów biologicznie czynnych pod panelami poprzez koszenie, zostaną przekazane okolicznym gospodarstwom rolnym w celu spożytkowania jako pokarm dla bydła.

Nie przewiduje się możliwości uprzedniego gromadzenia na terenie farmy wytworzonych odpadów.

Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz rekultywacji terenu zajmowanego stalową konstrukcją pod farmę fotowoltaiczną.

Rekultywacja będzie miała na celu przywrócenie środowiska glebowego do stanu przed realizacyjnego, uzupełnieniu ewentualnych ubytków mas ziemnych powstałych w wyniku prowadzenia wykopów.

Z up. Burmistrza
Sekretarz Gminy
Sebastian Musiał

Sporz.: M.Młyńska-Klimas

14