

GO.6220.15.2021

Rzgów, dnia 16 sierpnia 2021 r.

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach
bez oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko z dodatkowymi
wskazaniami

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2021 r. poz. 247) w związku z § 3 ust 1 pkt 54 lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U z 2019 r. poz. 1839) oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2020 r. poz. 256 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 24.06.2021 r. (data wpływu 24.06.2021 r.) inwestora: Alioth Sp. z o, o., ul. Warzelnicza 27a, 03-255 Warszawa w imieniu, którego występuje Pełnomocnik p. Iwona Gielmuda, ul. Wróbla 23, 02-736 Warszawa, w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn. „Elektrownia fotowoltaiczna o łącznej mocy do 72 MW, gm. Rzgów, woj. wielkopolskie”, uzupełnionego w dniu 08.07.2021 r. (data wpływu 08.07.2021 r.)

Po zasięgnięciu opinii:

- Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu - opinia z dnia 23.07.2021 r., znak: WOO-IV.4220.1129.2021.WR.1
- Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie – opinia sanitarna z dnia 21.07.2021 r., znak: ON-NS.9011.8.97.2021
- Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole – opinia z dnia 26.07.2021 r. znak: PO.ZZŚ.3.435.301.2021.PP

Orzekam

Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn: „Elektrownia fotowoltaiczna o łącznej mocy do 72 MW, gm. Rzgów, woj. wielkopolskie”.

Określić istotne warunki korzystania ze środowiska dla przedsięwzięcia pn: „Elektrownia fotowoltaiczna o łącznej mocy do 72 MW, gm. Rzgów, woj. wielkopolskie”:

Na etapie realizacji przedsięwzięcia:

- Pod elektrownię fotowoltaiczną o mocy do 72 MW przeznaczyć do 69 ha działek ewid. nr 83/2, 89/2, 99, 141, 142, 145, 149, 154, 155, 156, 157, 162, 176, 179, 180, 184, 189, 190, 191, 192, 197, 209, 214, 219, 229/2, 234/1, 234/2, 234/3, 236 obręb Goździków oraz nr 351/1, 351/2, 354, 355/2, 355/3, 355/4, 355/5, 381, 384, 387/3, 390/3, 390/4, 398/2, 400, 418, 438, 460/1, 461, 477/1 i 483 obręb Świątniki. Z zainwestowania wyłączyć:
 - a) skupienia drzew i krzewów wraz z buforem o szerokości 5 m występujące na działkach ewid. nr 141, 142, obręb Goździków oraz 400 i 418, obręb Świątniki;

- b) zabudowania występujące na działkach ewid. nr 236, obręb Goździków oraz 384, 387/3 i 400, obręb Świątniki;
 - c) staw wraz z buforem o szerokości 5 m występujący na działce ewid. nr 400, obręb Świątniki;
 - d) pas o szerokości nie mniejszej niż 10 m we wschodniej części działki ewid. nr 219, obręb goździków, wzdłuż całej granicy z działką ewid. nr 234/1, obręb Goździków;
 - e) pas o szerokości nie mniejszej niż 10 m biegnący równoleżnikowo przez całą działkę ewid. nr 234/1, obręb Goździków na przedłużeniu północnej granicy działki ewid. nr 219, obręb Goździków.
- Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia, w tym oraz ruch pojazdów prowadzić w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 – 22.00. w obrębie działek ewid. nr 477/1 i 483, obręb Świątniki prace związane z realizacją przedsięwzięcia, w tym ruch pojazdów dodatkowo ograniczyć do okresu od 1 sierpnia do końca lutego.
 - Stacje transformatorowe zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 100 m od zabudowy mieszkaniowej.
 - Panele fotowoltaiczne zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 40 m od zabudowy mieszkaniowej.
 - Stację elektroenergetyczną WN/SN z jednym transformatorem sieciowym wysokich napięć zlokalizować w odległości nie mniejszej niż 250 m od zabudowy mieszkaniowej.
 - Zaplecze budowy zlokalizować na szczelnym, utwardzonym podłożu, natomiast substancje ropopochodne, zabezpieczyć i przechowywać w szczelnie zamkniętych zbiornikach.
 - Zastosować panele o powierzchni antyrefleksyjnej.
 - Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
 - Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
 - Ogrodzenie należy zaprojektować i wykonać w sposób umożliwiający swobodne przemieszczanie się przez teren farmy fotowoltaicznej płazów, gadów i drobnych ssaków, bez podmurówki, pozostawiając wolną przestrzeń minimum 15 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu.
 - Teren planowanej inwestycji należy wyposażać w sorbenty, właściwe w zakresie ilości i rodzaju potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
 - Substancje niebezpieczne dla środowiska gruntowo – wodnego (w tym ciekłe paliwa i oleje) należy magazynować w odległości minimum 50 m od rowów melioracyjnych i poza obszarem narażonym na niebezpieczeństwo powodzi, obejmującym północny skraj działki inwestycyjnej nr ewid. 99 obręb Goździków, na utwardzonych, szczelnych powierzchniach, w szczelnych i oznakowanych zbiornikach/pojemnikach wykonanych z materiałów odpornych na działanie substancji w nich zawartych, w sposób zabezpieczający przed ich przewróceniem czy uszkodzeniem przez pojazdy i maszyny oraz zabezpieczyć przed dostępem osób postronnych.
 - Odpady należy magazynować w sposób zapobiegający ich przedostawaniu się do wód powierzchniowych oraz zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem w wyniku infiltracji wód odciekowych z miejsc magazynowania, a następnie w miarę potrzeby przekazywać podmiotom uprawnionym do odzysku lub unieszkodliwiania.
 - Do prac budowlanych należy dopuszczać tylko sprzęt sprawny technicznie – bez wycieków paliw i olejów.

- W czasie prowadzenia prac należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i wody, neutralizując ewentualne zagrożenie dla środowiska gruntowo – wodnego.
- Ewentualne tankowanie pojazdów i maszyn należy wykonywać w miejscach o utwardzonej i uszczelnionej nawierzchni, wyposażonych w odpowiednie sorbenty, w odległości minimum 50 m od rowów melioracyjnych.
- W przypadku zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi, grunt ten należy niezwłocznie wybrać i przekazać upoważnionym do neutralizacji podmiotom.
- W odległości do 100 m od stawu zlokalizowanego na działce inwestycyjnej nr ewid. 400 (obręb Świątniki) brzegi wykopów należy wyprofilować w sposób umożliwiający wydostanie się z nich płazów, gadów i drobnych ssaków lub otaczać tymczasowymi ogrodzeniami herpetologicznymi zapobiegającymi wpadaniu tych zwierząt do wykopów (w okresie wiosenno-letnim).
- Przed zasypaniem wykopów należy je zlustrować, wyjmując z nich i przenosząc poza teren prac budowlanych płazy, gady i ssaki.
- W przypadku uszkodzenia urządzenia melioracji wodnych (zbieracza drenarskiego) o zasięgu wykraczającym poza granice terenu, którego inwestor jest właścicielem/dzierżawcą, należy je odbudować/przebudować, doprowadzając do stanu użyteczności (zapewniając swobodny przepływ wód).

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia:

- W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
 - Do mycia paneli stosować czystą wodę. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
 - Transformatory umieścić w prefabrykowanych, betonowych budynkach lub stalowych kontenerach ze szczelną posadzką. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażać je w szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
 - Stacje transformatorowe należy zlokalizować w odległości minimum 25 m od rowów melioracyjnych i poza obszarem narażonym na niebezpieczeństwo powodzi, obejmującym północny skraj działki inwestycyjnej nr ewid. 99 (obręb Goździków, gmina Rzgów).
 - Na etapie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
 - Koszenie roślinności na etapie eksploatacji elektrowni prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
 - Wody opadowe i roztopowe, a także użyte do mycia paneli fotowoltaicznych należy rozprzodzać na tereny biologicznie czynne na inwestycji (bez szkód dla terenów sąsiednich).
1. Ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część.

Uzasadnienie

W dniu 24 czerwca 2021 r. wpłynął wniosek inwestora Alioth Sp. z o.o., ul. Warzelnicza 27a, 03-255 Warszawa, w imieniu którego występuje Pełnomocnik p. Iwona Gielmuda, ul. Wróbla 23, 02-736 Warszawa, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla

przedsięwzięcia pn.: „Elektrownia fotowoltaiczna o łącznej mocy do 72 MW, gm. Rzgów, woj. wielkopolskie”. Zgodnie z art. 74 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz.U. z 2021, poz. 247) - dalej „ustawa OOS” - do wniosku dołączono: kartę informacyjną przedsięwzięcia, zwaną dalej k.i.p. w czterech egzemplarzach wraz z zapisem w formie elektronicznej na informatycznym nośniku danych, poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie oraz obejmującej obszar, na który będzie ono oddziaływać, pełnomocnictwo udzielone p. Iwonie Gielmuda.

Wójt Gminy Rzgów pismem z dnia 30.06.2021 r. znak GO.6220.15.2021 wezwał Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień i uzupełnienia braków wniosku.

W dniu 08.07.2021 r. do tutejszego organu wpłynęła odpowiedź Wnioskodawcy na ww. wezwanie.

Tutejszy organ pismem z dnia 09.07.2021 r. znak GO.6220.15.2021 wszczął postępowanie w przedmiotowej sprawie i wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole, w sprawie wyrażenia opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowego przedsięwzięcia. Do wystąpienia dołączono: kopię wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia w wersji papierowej i na nośniku CD, mapę ewidencyjną w skali 1:5000 oraz oświadczenie, że wnioskodawca nie jest podmiotem zależnym od jednostki samorządu terytorialnego.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie opinią z dnia 21.07.2021 r. (data wpływu 21.07.2021 r.) znak ON.NS.9011.8.97.2021 nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz wykonania raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu postanowieniem z dnia 23.07.2021 r. (data wpływu 26.07.2021 r.) znak WOO-IV.4220.1129.2021.WR.1 wyraził opinię, że dla ww. przedsięwzięcia nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań.

W dniu 27.07.2021 r. wpłynęła opinia Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole znak PO.ZZŚ.3.435.301.2021.PP z dnia 26.07.2021 r. nie stwierdzająca potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i wskazująca na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań.

Na podstawie załączonych materiałów stwierdzono, że inwestycja kwalifikuje się do przedsięwzięć wymienionych w § 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) tj. „§ 3 ust. 1 pkt 54 lit. b – 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”, dla których obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania może być wymagany.

Po przeanalizowaniu zgromadzonego w przedmiotowej sprawie materiału dowodowego, stanowiska organów opiniujących, danych zawartych w karcie informacyjnej planowanego przedsięwzięcia oraz uwarunkowań wymienionych w art. 63 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 tj. rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, usytuowanie oraz rodzaj i skala możliwego oddziaływania przedsięwzięcia, nie stwierdzono potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Wśród uwarunkowań, o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko przesądziły:

1. Odnosząc się do art. 63 ust.1 pkt 1 lit. a ustawy *o oś* na podstawie danych zawartych w k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 72 MW na działkach ewid. 83/2, 89/2, 99, 141, 142, 145, 149, 154, 155, 156, 157, 162, 176, 179, 180, 184, 189, 190, 191, 192, 197, 209, 214, 219, 229/2, 234/1, 234/2, 234/3, 236 obręb Goździków oraz nr 351/1, 351/2, 354, 355/2, 355/3, 355/4, 355/5, 381, 384, 387/3, 390/3, 390/4, 398/2, 400, 418, 438, 460/1, 461, 477/1 i 483 obręb Świątniki, gmina Rzgów, powiat Koniński. Farma będzie obejmowała panele fotowoltaiczne o mocy jednostkowej 300-1000 W, inwertery (podczepiane do konstrukcji wsporczych, zlokalizowane w stacji kontenerowej lub centralne), kontenerowe stacje transformatorowe w liczbie do 3 sztuk na 1 MW mocy, system monitoringu oraz ogrodzenie. ponadto wnioskodawca dopuszcza możliwość posadowienia magazynów energii w postaci kontenerowych modułów o wymiarach do 12,1 x 2,8 x 2,4 m każdy oraz jednej stacji elektroenergetycznej WN/SN z transformatorem wysokich napięć. Farma fotowoltaiczna będzie składała się z około 30 odrębnych przestrzennie obiektów. Łączna powierzchnia wynosi do 69 ha, natomiast powierzchnia działek objętych wnioskiem – 72 ha. Z zainwestowania zostały wyłączone skupienia drzew i krzewów występujące na działkach ewid. nr 141, 142 obręb Goździków oraz 400 i 418 obręb Świątniki, zabudowania na działkach ewid. nr 236 obręb Goździków oraz 384, 387/3 i 400 obręb Świątniki oraz staw występujący na działce ewid. nr 400 obręb Świątniki. Powierzchnia farmy uwzględnia także bufor o szerokości 5 m wprowadzony wokół skupień drzew i krzewów oraz stawu. Wnioskodawca wprowadził wyłączone z zainwestowania dwa pasy o szerokości nie mniejszej niż 10 m zlokalizowane wzdłuż wschodniej granicy działki ewid. nr 219 z działką ewid. nr 234/1 obręb Goździków oraz w poprzek działki ewid. nr 234/1 obręb Goździków, na całej jej szerokości, na przedłużeniu północnej granicy działki ewid. nr 219 obręb Goździków.
2. Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż elektrownia słoneczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska, odnosząc się do przepisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy *o oś*, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Jedynie na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe, punktowe i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.
3. Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d, e oraz g ustawy *o oś* ustalono, że przedmiotowe przedsięwzięcie zaplanowano do realizacji na gruntach rolnych użytkowanych ornie. Na podstawie k.i.p. i jej uzupełnienia oraz ogólnodostępnych danych przestrzennych ustalono, że najbliższe tereny chronione akustycznie znajdują się na objętych wnioskiem działkach ewid. nr 236, obręb Goździków oraz 384, 387/3 i 400 obręb Świątniki. Zgodnie z danymi zawartymi w k.i.p. ustalono, że źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Na

etapie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej głównym źródłem hałasu będą transformatory umieszczone w kontenerowych stacjach transformatorowych oraz inwertery.

4. Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, biorąc pod uwagę przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, oraz usytuowanie stacji elektroenergetycznej WN/SN nie przewiduje się, aby jej eksploatacja mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019 r., poz. 2448). Ponadto, jak wynika z przeprowadzonych pomiarów pola elektrycznego i pola magnetycznego na podobnych obiektach, wartości składowej pola elektrycznego i magnetycznego na granicy terenów rozdzielni wykazują brak przekroczeń wartości pola elektrycznego i pola magnetycznego o poziomach dopuszczalnych określonych w wyżej wymienionym rozporządzeniu dla miejsc dostępnych dla ludności. Budynek stacji zostanie wyposażony w optyczny system wykrywalności dymu i termoreceptorowy wykrywacz wzrostu temperatury wewnątrz budynku, system wykrywania włamań zdalnie przekazywany do tablicy sterowniczej oraz podręczny sprzęt gaśniczy. Wody opadowe i roztopowe z dachu budynku będą trafiały bezpośrednio do gruntu. Zgodnie z art. 122a ustawy z 27 kwietnia 2001 r. – Prawo Ochrony Środowiska (Dz. U. z 2020 r. poz. 1219, z późn. zm.) prowadzący instalację oraz użytkownik urządzenia emitującego pola elektromagnetyczne, które są stacjami elektroenergetycznymi o napięciu znamionowym nie niższym niż 110 kV są obowiązani do wykonania pomiarów poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku m.in. bezpośrednio po rozpoczęciu użytkowania instalacji lub urządzenia. Wyniki pomiarów przekazuje się wojewódzkiemu inspektorowi ochrony środowiska i państwowemu wojewódzkiemu inspektorowi sanitarnemu.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej również nie będzie wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku, określonych w cytowanym rozporządzeniu.

5. Na podstawie k.i.p. i jej uzupełnień oraz dokumentów będących w posiadaniu tutejszego organu najbliższa farma fotowoltaiczna (planowana do realizacji) znajduje się w odległości 110 m. Uwzględniając ich lokalizację na gruntach rolnych, poza formami ochrony przyrody oraz rodzaj, skalę, charakter analizowanego przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację zgodnie ze wskazanymi warunkami, nie przewiduje się wystąpienia znaczących powiazań ani ponadnormatywnego kumulowania oddziaływań planowanej inwestycji z innymi przedsięwzięciami.
6. W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś, dotyczącymi ryzyka wystąpienia poważnej awarii, katastrof naturalnych i budowlanych, biorąc pod uwagę rodzaj planowanego przedsięwzięcia, przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii należy stwierdzić, że nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w rozporządzeniu Ministra Rozwoju z 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaleceniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138). Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych będzie ograniczone. Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest położony

w strefie zagrożenia powodziowego, w strefie zagrożonej możliwością wystąpienia osuwisk, ruchów skorupy ziemskiej, klimatycznych i możliwych zdarzeń ekstremalnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na postępujące zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co może wpłynąć pozytywnie na zmiany klimatu.

7. Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym; woda deszczowa będzie swobodnie spływała z paneli fotowoltaicznych i trafiała do gruntu. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo – wodnego planuje się korzystać z przetransportowanych na teren inwestycji przenośnych toalet. W celu ochrony środowiska gruntowo – wodnego zobowiązano Wnioskodawcę do umieszczenia transformatorów w prefabrykowanych, betonowych budynkach lub stalowych kontenerach ze szczelną posadzką oraz – w przypadku zamontowania transformatora olejowego – do wyposażenia go w szczelną misę, mogącą zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
8. Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji i eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą roboty ziemne oraz prace związane z montażem paneli. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. Wytwarzane będą jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli, które będą na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania przez podmioty świadczące usługi w tym zakresie. Na etapie likwidacji powstające odpady zostaną przekazane podmiotom posiadającym odpowiednie zezwolenia w tym zakresie. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo – wodne w rejonie zainwestowania.
9. Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych oraz innych obszarach o płytkim poziomie zalegania wód podziemnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskiego, leśnego oraz obszarach przylegających do jezior. Szereg działek objętych wnioskiem sąsiaduje z rowami melioracyjnymi i dlatego, mając na względzie ochronę środowiska gruntowo – wodnego oraz organizmów związanych z wodą, sformułowano warunek niestosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin na etapie funkcjonowania farmy fotowoltaicznej. Przedsięwzięcie nie zostanie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne, a także na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

10. Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy *o oś*, stwierdzono, iż jego eksploatacja nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.
11. Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy *o oś*, stwierdzono, że przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098). Najbliżej położonymi są: Pyzdrowski obszar chronionego krajobrazu oraz Nadwarciański Park Krajobrazowy oddalone o około 12 m. Najbliższymi obszarami Natura 2000 są: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Nadwarciańska PLH300009 oraz obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002, oddalone o 17 m od przedsięwzięcia. Planowana elektrownia fotowoltaiczna zlokalizowana jest także poza korytarzami ekologicznymi.

Przedsięwzięcie położone jest na terenie obszaru ważnego dla ptaków Dolina Środkowej Warty, wyznaczonego w opracowaniu Przemysława Wyłęgały, Stanisława Kuźniaka i Pawła T. Dolaty *Obszary ważne dla ptaków w okresie gniazdowania i migracji na terenie województwa wielkopolskiego* (opracowanie na zlecenie Wielkopolskiego Biura Planowania Przestrzennego, 2008, Poznań, mscr.) jako najważniejszych w zachodniej Polsce miejsc gniazdowania ptaków wodno – błotnych, chroniących siedliska między innymi bociana białego *Ciconia ciconia*, gęgawy *Anser anser*, bielika *Haliaeetus albicilla*, błotniaka stawowego *Circus aeruginosus*, błotniaka łąkowego *Circus pygargus*, derkacza *Crex crex* i zurawia *Grus grus*. Wymieniony wyżej obszar jest także jedną z najważniejszych w Polsce tras migracyjnych ptaków – gęsi zbożowych *Anser fabalis*, białoczelnych *Anser ablifrons* i gęgaw *Anser anser*, batalionów *Calidris pugnax* oraz siewek złotych *Pluvialis apricaria*. Badania terenowe przeprowadzone dla potrzeb opracowania k.i.p. nie wykazały, aby teren, na którym planowana jest realizacja przedsięwzięcia stanowił istotne siedlisko któregoś z wyżej wymienionych gatunków. Należy także podkreślić, że obszar ważny dla ptaków Dolina Środkowej Warty ma powierzchnię ponad 70 tys. ha, a planowana farma fotowoltaiczna 69 ha. Uwzględniając powyższe oraz sposób zagospodarowania przestrzeni na etapie funkcjonowania farmy, niewykluczający możliwości wykorzystania powierzchni pod panelami przez przynajmniej niektóre ptaki, nie przewiduje się wyłączenia negatywnego oddziaływania na gatunki ptaków, ze względu na które wyznaczono wyżej wymieniony obszar ważny dla ptaków. Jednakże mając na względzie obecność gniazd kanii rudej *Milvus milvus*, zobowiązano Wnioskodawcę do prowadzenia prac związanych z realizacją przedsięwzięcia, w tym ruchu pojazdów, na działkach ewid. nr 477/1 i 483, obręb Świątniki do okresu od 1 sierpnia do końca lutego.

Z k.i.p. nie wynika czy teren fotowoltaicznej nie zostanie obsiany, wiadomo jednak, że będzie wykaszany. Dla ochrony ptaków oraz płazów zobowiązano Wnioskodawcę do realizowania tej czynności poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji płazów, który dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja (migracja wiosenna) oraz od 15 sierpnia do końca października (migracja jesienna).

12. Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy *o oś* przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność, możliwości ograniczenia oddziaływania, a także możliwość powiązań z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za

sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Rzgów, spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735), zawiadomieniem z dnia 28.07.2021 r. znak GO.6220.15.2021 poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 7 dni od dnia doręczenia wskazanej informacji. W określonym terminie żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz mając na względzie spełnienie wymogów w zakresie ochrony środowiska, należało orzec jak w sentencji.

Pouczenie

1. Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koninie. Odwołanie wnosi się za pośrednictwem tutejszego organu w terminie 14 dni od dnia doręczenia decyzji.

2. Zgodnie z art. 127a k.p.a.:

§ 1. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

§ 2. 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 przypadku złożenia przez stronę oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania od decyzji nie przysługuje prawo do odwołania się ani skargi do sądu administracyjnego.

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia.



Z upoważnienia Wójta
Inspektor

[Signature]
: Esteru Pawełczak

Otrzymują za potwierdzeniem odbioru:

1. Wnioskodawca
2. Strony postępowania zgodnie z art. 49k.p.a.
- ③. Aa

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu, ul. J.H. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie, ul. Staszica 16, 62-500 Konin
3. Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole, ul. Prusa 3, 62-600 Koło
4. Starosta Koniński, al. 1-go Maja 9, 62-510 Konin (decyzja ostateczna)

CHARAKTERYSTYKA

Planowana inwestycja polega na budowie elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 72 MW. Teren inwestycji położony jest w gminie Rzgów, w powiecie konińskim, we wschodniej części województwa wielkopolskiego.

Inwestycja będzie realizowana na:

- działkach ewidencyjnych nr 83/2, 99, 141, 142, 149, 155, 156, 162, 176, 184, 190, 191, 197, 209, 214, 236, 229/2, 234/1, 234/2, 234/3, 89/2, 154, 157, 189, 192, 145, 179, 180, 219 z obrębu Goździków;
- działkach ewidencyjnych nr 354, 381, 384, 418, 438, 461, 483, 351/1, 351/2, 355/2, 355/3, 387/3, 390/3, 390/4, 398/2, 460/1, 477/1, 355/4, 355/5, 400 z obrębu Świątniki.

Powierzchnia wszystkich działek wymienionych powyżej wynosi łącznie 72 ha, z czego pokryte instalacjami fotowoltaicznymi będzie do 40 ha. Wyżej wymienione działki użytkowane są jako tereny upraw rolniczych, jedynie na części działki ew. nr 236 obręb Goździków oraz na części działki ew. nr 384, 387/3 i 400 obręb Świątniki znajduje się dodatkowo zabudowa zagrodowa.

Na pełen zakres inwestycyjny planowanego przedsięwzięcia składać się będą następujące elementy:

- wolnostojące stalowe lub aluminiowe konstrukcje wsporcze z panelami fotowoltaicznymi o łącznej mocy nie przekraczającej 72 MW;
- ogniwa fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych o mocy jednostkowej od 300 do 1000 Wp;
- podziemne linie elektroenergetyczne niskiego, średniego i wysokiego napięcia, linie światłowodowe, drogi dojazdowe wraz z miejscami postojowymi, place stałe i tymczasowe;
- przekształtniki DC/AC (inwertery) podłączone do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane w kontenerowej stacji (do 15 na 1 MW) albo inwertery centralne (1 szt. do 10 MW);
- wolnostojące kontenerowe stacje transformatorowe SN/nn do 3 szt. na 1 MW;
- elektroenergetyczna stacja WN/SN (1 szt.);
- magazyn energii jako funkcja dodatkowa i opcjonalna infrastruktura energetyczna farmy fotowoltaicznej;
- linia napowietrzna lub kablowa 110 kV;
- instalacja fotowoltaiczna prądu stałego;
- trójfazowa instalacja elektryczna prądu przemiennego;
- układ pomiarowo – rozliczeniowy w miejscu dostarczania/odbioru energii elektrycznej;
- układy pomiarowo – kontrolne na zaciskach systemu;
- ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa.

Elektrownię fotowoltaiczną będą cechować następujące parametry:

- maksymalna moc elektrowni do 72 MW;
- powierzchnia wszystkich działek inwestycyjnych (ewidencyjnych) do 72 ha;
- powierzchnia ogrodzona do 69 ha;
- powierzchnia pokryta instalacjami fotowoltaicznymi do 40 ha;
- kontenerowe stacje transformatorowe SN/nn o powierzchni zabudowy około 40 m² – do maksymalnie 3 stacji na każdy 1 MW mocy zainstalowanej;
- wolnostojąca stacja transformatorowa WN/SN (1 szt.)

Każdy moduł (panel) fotowoltaiczny zbudowany jest z połączonych ze sobą ogniw fotowoltaicznych. Ogniwo fotowoltaiczne to element półprzewodnikowy, w którym następuje konwersja energii promieniowania słonecznego w energię elektryczną w wyniku zjawiska fotowoltaicznego, dzięki wykorzystaniu półprzewodnikowego złącza typu p-n, w którym pod wpływem fotonów o energii większej niż szerokość przerwy energetycznej półprzewodnika. Elektrony przemieszczają się do obszaru n, a nośniki ładunku do obszaru p. takie zjawisko elektryczne powoduje pojawienie się różnicy potencjałów – napięcia elektrycznego. Moduły mogą być łączone szeregowo oraz równolegle w celu uzyskania projektowanego napięcia i mocy wyjściowej systemu.

Moduły fotowoltaiczne pogrupowane zostaną w powtarzalne sekcje oraz ustawione w równomiernie rozmieszczonych rzędach. Panele połączone będą z inwerterem za pomocą przewodów dedykowanych do instalacji fotowoltaicznej. Kable łączące poszczególne moduły fotowoltaiczne będą mocowane do konstrukcji wsporczej samych modułów fotowoltaicznych (prowadzenie kabli wzdłuż konstrukcji wsporczej lub w rurach osłonowych w ziemi).

W planowanym przedsięwzięciu przyjęto panele polikrystaliczne lub monokrystaliczne o długiej żywotności, wytrzymałe na obciążenia mechaniczne i działanie niekorzystnych warunków pogodowych. Ochroną przed niekorzystnymi warunkami atmosferycznymi jest umieszczenie ogniw między dwoma taflami szkła hartowanego z powłoką antyrefleksyjną. Projektowane do zastosowania panele ogniw fotowoltaicznych nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Brak systemu chłodzenia łączy się z brakiem wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych będzie się odbywać w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego.

Panele zostaną umieszczone na tzw. „stołach” – dedykowanej konstrukcji aluminiowo – stalowej posadowionej bezpośrednio w gruncie. Panele będą montowane pod kątem 15-35° w kierunku południowym.

W miejscu przebiegu istniejącej linii napowietrznej SN i WN planuje się pozostawienie buforu o szerokości ok. 15 m od osi linii WN i ok. 10 m od osi linii SN. Bufor ten pozostanie wyłączony z zabudowy panelami fotowoltaicznymi oraz zabudowy infrastrukturą techniczną.

Rozdzielnice nn mieścić się będą w obudowie o stopniu ochrony min IP54. Znajdą się w niej zabezpieczenia nadprądowe, przeciwprzepięciowe każdego z urządzeń jak i rozłącznik każdego obwodu inwertera.

Stacje transformatorowe będą umieszczone w obudowie betonowej, stalowej albo aluminiowej typu SN/nn. Przykładowe parametry stacji transformatorowej:

- wysokość pomieszczenia urządzeń elektrycznych do 4 m,
- wysokość po posadowieniu (od poziomu gruntu) do 5 m,
- maksymalna powierzchnia zabudowy do 40 m².

Kontenerowe lub zabudowane stacje transformatorowe będą obiektami bezobsługowymi. Pojedyncza stacja zaprojektowana zostanie jako obiekt parterowy z piwnicą kablowa, na planie

prostokąta ze stropodachem płaskim. Wykonana będzie w całości w technologii prefabrykowanej. Stacja przystosowana będzie do obsługi wewnętrznej. Piwnica jako monolit w połączeniu z odpowiednim wykończeniem powierzchni oraz techniką przepustów kablowych zapewnia całkowitą wodo-, olejo- i gazoszczelność w obu kierunkach. Fundament stacji stanowić będzie prefabrykowany przestrzenny element żelbetowy montowany w gotowym wykopie szerokoprzestrzennym.

W stacjach przewiduje się montaż transformatorów w wykonaniu fabrycznym. Posadzka w komorze transformatorowej posiadać będzie otwór, przez który w razie wycieku, olej z transformatora spływa do szczelnej misy olejowej mogącej pomieścić 100% zawartości oleju z transformatora i stanowiącej wydzieloną część fundamentu.

Ponadto dopuszcza się zastosowanie transformatora sieciowego wysokich napięć. Budowa transformatora jest planowana na terenie inwestycji, w odległości nie mniejszej niż 250 m od najbliższej zabudowy zagrodowej i mieszkaniowej jednorodzinnej. Dopuszcza się zmianę lokalizacji w ramach inwestycji, przy zachowaniu kryterium odległościowego.

Ogólna charakterystyka transformatora:

- od 1 MVA do 100 MVA
- napięcie znamionowe 110 kV
- częstotliwość znamionowa do 50 Hz
- maksymalny poziom dźwięku do 90 dB
- wymiary rzutu jednostki około 12 x 8 m.

Transformator projektuje się do pracy przy maksymalnej temperaturze otoczenia 40°C. System chłodzenia wymuszany jest wirnikiem klatkowym. Chronionym siatką, która uniemożliwia inwazję ewentualnych ptaków i innych zwierząt do jego wnętrza. Transformator został zaprojektowany zgodnie z IEC 60068-3-3, jest odporny na wibracje, drgania oraz charakteryzuje się wysoką odpornością mechaniczną.

W ramach inwestycji planuje się budowę rozdzielni WN wraz z wyposażeniem – stanowisko transformatora WN/SN oraz aparaturą pierwotną i wtórną pola, rozdzielnię wewnętrzną SN.

Budynek rozdzielni będzie znajdował się poza zasięgiem oddziaływania czynnych urządzeń o napięciu 110 kV. W związku z powyższym, na terenie budynku nie dojdzie do przekroczenia wartości określonych w załączniku nr 1 do rozporządzenia Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U 2019 poz. 2448), które określa dopuszczalne poziomy pól elektromagnetycznych w środowisku, a także podaje sposoby sprawdzania dotrzymania tych poziomów, tj. 1 kV/m dla składowej elektrycznej oraz 60 A/m dla składowej magnetycznej.

Budynek rozdzielni podstacji planuje się wyposażyć w następujące dodatkowe urządzenia pomocnicze:

- optyczny system wykrywalności dymu i termoreceptorowy wykrywacz wzrostu temperatury wewnątrz budynku;
- system wykrywania włamań funkcjonujący na zasadzie wprowadzania odpowiednich czujników stykowych pomiędzy drzwiami i generujący stosowny alarm, zdalnie przekazywany do tablicy sterowniczej;
- podręczny sprzęt gaśniczy.

W trakcie realizacji przedsięwzięcia zostaną wykonane wszelkie niezbędne kanały, przepusty i korytka do ułożenia przewodów i kabli elektrycznych koniecznych do zasilania, pomiarowych oraz przesyłu prądu zostaną dostosowane do napięć. Wszelkie trasy prowadzenia

przewodów wykonane zostaną w postaci systemu kanalizacji kablowej ze studniami kablowymi, w celu zapewnienia dogodnej eksploatacji i kontroli ułożonych kabli.

Ochronę odgromową rozdzielni 110 kV zapewnia układ zwodów pionowych. Wszystkie aparaty, napędy łączników, szafki kablowe i sterownicze będą uziemione za pomocą bednarki.

Uziemienie konstrukcji planuje się wykonać poprzez przykręcenie bednarki do konstrukcji.

Obiekt wyposażony będzie w wentylację grawitacyjną ze wspomaganiem mechanicznym.

Stacja nie będzie posiadać przyłączy do sieci wodno – kanalizacyjnej, deszczowej i gazowej.

Na terenie przedsięwzięcia zaprojektowano ponadto: inwertery instalacji fotowoltaicznej rozmieszczone przy stołach montażowych lub inwertery centralne, rozdzielnice, sieci niskiego, średniego i wysokiego napięcia wyprowadzające energię elektryczną do stacji transformatorowych, a następnie poprzez transformator WN/SN do GPZ lub do linii WN określonej w warunkach przyłączenia. Rozważa się możliwość instalacji oświetlenia terenu, a także ewentualnego obwodowego systemu dozoru opartego o barierę podczerwieni. Teren inwestycji zostanie ogrodzony na całym obwodzie ogrodzeniem z siatki stalowej.



Z upoważnienia Wójta
Inspektor

Ester Pawełczak
Ester Pawełczak