

Nr 6220.1.11.2023

DECYZJA O ŚRODOWISKOWYCH UWARUNKOWANIACH

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, 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* (Dz. U. z 2023 r., poz. 775), a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 26 września 2019r. *w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – *Kodeks Postępowania Administracyjnego* (Dz. U. 2023 poz. 775), po rozpatrzeniu wniosku **Solar SGE II Sp. z o.o., ul. Firlika 41, 71-637 Szczecin**

orzekam

- I. **Stwierdzić brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko** dla przedsięwzięcia polegającego na „budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW lub farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nie przekraczającej 10 MW wraz z infrastrukturą techniczną realizowanego etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 3, 4, 5 obręb Przybyszew, gmina Olszówka”.
- II. Określić warunki i wymagania dotyczące planowanego przedsięwzięcia w następującym zakresie:
 1. Pod realizację elektrowni fotowoltaicznej przeznaczyć łącznie do 7 ha działki nr ewid. 3, 4, 5 obręb Przybyszew, gmina Olszówka
 2. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00-22.00.
 3. Plac budowy wyposażyć w sorbenty, właściwe w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
 4. W czasie prowadzenia robót budowlanych należy prowadzić stały monitoring stanu technicznego sprzętu budowlanego i transportowego oraz przypadków wystąpienia zanieczyszczenia gruntu i neutralizację miejsc mogących powodować ewentualne zagrożenie dla środowiska gruntowo wodnego.
 5. Prace serwisowe maszyn i urządzeń wykorzystywanych do prac budowlanych oraz ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji; w przypadku konieczności tankowania zastosować maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym wyciekom substancji szkodliwych do środowiska gruntowo-wodnego.
 6. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
 7. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.
 8. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić

w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.

9. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc o dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
10. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin, a do obsiewu nie stosować gatunków roślin obcego pochodzenia.
11. Wykonać nasadzenia pasa zieleni osłonowo-izolacyjnej wzdłuż całej południowej granicy elektrowni z nasadzeń drzew i krzewów o szerokości co najmniej 3 m. Ogrodzenie na powyżej wskazanym odcinku obsadzić roślinami pnącymi. Do nasadzeń nie używać drzew i krzewów oraz roślin pnących gatunków obcego pochodzenia. Nasadzenia pielęgnować i podlewać przez okres 3 lat.
12. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń drzew i krzewów, w okresie 3 lat od ich posadzenia – w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania żywotności, nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
13. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
14. Nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.
15. Do mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę, bez dodatku detergentów i substancji chemicznych. Dopuszcza się wykorzystanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
16. Transformatory suche umieścić w budynkach kontenerowych o szczelnej posadzce.
17. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażyć je w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
18. Inwertery w liczbie do 100 szt. Oraz stacje transformatorowe w liczbie do 10 szt. Zlokalizować w systemie rozproszonym.
19. Stacje transformatorowe lokalizować w odległości nie mniejszej niż 87 m od granicy terenów podlegających ochronie akustycznej, o których mowa w przepisach odrębnych.
20. Emisja hałasu generowanego przez instalację fotowoltaiczną nie może przekroczyć 55dB w porze dziennej oraz 45dB w porze nocy w granicach najbliższej zabudowy zagrodowej zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014r., poz. 112),
21. Oddziaływanie pola elektromagnetycznego nie może przekroczyć wartości określonej w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019r. poz. 2448),
22. Rozwiązania w zakresie gospodarki odpadami muszą zagwarantować skuteczną ochronę gleby, wód gruntowych oraz powietrza atmosferycznego przed zanieczyszczeniem, ze szczególnym uwzględnieniem wód opadowo - roztopowych.
23. Ścieki bytowe z zaplecza podczas budowy należy gromadzić w przenośnych szczelnych toaletach i okresowo wywozić przy pomocy podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w tym zakresie.
24. Gospodarować wytworzonymi odpadami (na wszystkich etapach inwestycji: realizacji, eksploatacji i likwidacji) w taki sposób, aby minimalizować ich powstawanie; odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniem w wyniku infiltracji wód odciekowych z miejsc magazynowania, a następnie w miarę potrzeby przekazywać podmiotowi uprawnionemu do odzysku lub unieszkodliwienia.

25. W przypadku kolizji elementów planowanej farmy fotowoltaicznej z urządzeniami melioracji wodnych należy wykonać należne prace inżynierskie mające zachować ciągłość tych systemów.

26. Po okresie eksploatacji, likwidację przedsięwzięcia przeprowadzić w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy.

III. Ustalić charakterystykę planowanego przedsięwzięcia zawartą w załączniku nr 1 do niniejszej decyzji jako jej integralną część.

UZASADNIENIE

W dniu 15.03.2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu 16.03.2023 r.) Wnioskodawca: Solar SGE II Sp. z o.o., ul. Firlika 41, 71-637 Szczecin, wystąpił do Wójta Gminy Olszówka z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na *budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 10 MW lub farm fotowoltaicznych o łącznej mocy nie przekraczającej 10 MW wraz z infrastrukturą techniczną realizowanego etapowo lub w całości na działkach ewidencyjnych nr 3, 4, 5 obręb Przybyszew, Gmina Olszówka.*

Na podstawie art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2023 r., poz. 775), stwierdzono, że organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Olszówka.

Na podstawie złożonego wniosku, a w szczególności zgodnie z treścią dołączonej karty informacyjnej przedsięwzięcia, sporządzonej przez mgr inż. Katarzynę Tillack ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać na budowie instalacji pozyskującej energię ze źródła odnawialnego: farmy lub farm paneli słonecznych (fotowoltaicznych) składających się z niezbędnej infrastruktury technicznej (konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery DC/AC, okablowanie, kontenerowe rozdzielnice nn/SN lub nn/WN, układy pomiarowo – zabezpieczające, linie kablowe oraz pozostałe oprzyrządowanie) służących do wytwarzania energii elektrycznej z energii słońca o łącznej mocy nominalnej do 10 MW i powierzchni do 7 ha. Inwestor dopuszcza budowę inwestycji etapowo. Przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach nr 3, 4, 5 w obrębie geodezyjnym Przybyszew gm. Olszówka, pow. kolski, woj. wielkopolskie. Inwestor zamierza wybudować instalację o łącznej mocy do 10 MW. Wielkość instalacji oraz jej ostateczna moc przyłączeniowa uwarunkowana jest formalnie od uzyskania koncesji operatora energetycznego na przyłączenie do sieci energetycznej. Zakładana ilość paneli o mocy 500 Wp dla elektrowni o mocy do 10 MW wynosi do 20 000 sztuk. Inwertery (falowniki) przy założeniu wyboru urządzeń o mocy - 100 kW, ich ilość wyniesie do 100 sztuk, będą podwieszane na konstrukcjach wsporczych pod panelami. Stelaże pod montaż panele, mogą być realizowane jako stałe bądź jako instalacje śledzące ruch słońca (Tracker).

Wobec powyższego stwierdzono, że wnioskowane przedsięwzięcie zostało wymienione 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), 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 (obszary objęte formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy). Dlatego zgodnie z treścią art. 71 ust. 2 ustawy *o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz*

o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 775) wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Wójt Gminy Olszówka pismem z dnia 20.03.2023 r. zawiadomił strony o wszczęciu postępowania, informując o możliwości zapoznania się z aktami sprawy.

Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

W toku prowadzonego postępowania, na podstawie art. 64 ust. 1 i 3 ww. ustawy, pismem z dnia 20.03.2023 r. Wójt Gminy Olszówka wystąpił do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kole, do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz do Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby, co do zakresu raportu o oddziaływaniu na środowisko wnioskowanego przedsięwzięcia. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska pismem nr WOO-IV.4220.359.2023.MDK.1 z dnia 05.04.2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu 06.04.2023 r.) wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia k.i.p. oraz Wójta Gminy Olszówka do udzielenia informacji. Wójt Gminy Olszówka wezwał Wnioskodawcę Solar SGE II Sp. z o.o. pismem nr 6220.1.5.2023 r. z dnia 07.04.2023 r. do uzupełnienia k.i.p. Dnia 21.04.2023 r. do Urzędu Gminy w Olszówce wpłynął wniosek Wnioskodawcy o wydłużenie terminu na uzupełnienie k.i.p. Wójt Gminy Olszówka pismem nr 6220.1.6.2023 z dnia 28.04.2023 r. wydłużył termin uzupełnienia wniosku do dnia 31 maja 2023 r. oraz obwieszczeniem nr 6220.1.7.2023 z dnia 28.04.2023 r. poinformował strony postępowania:

- Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kole wydał opinię sanitarną z dnia 31.03.2023 r. sygn. ON-NS.9011.3.15.2023, stwierdzającą brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko;
- Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole wydał opinię z dnia 05.04.2023 r. (data wpływu: 11.04.2023 r.) sygn. PO.ZZŚ.3.4901.80.2023.RG stwierdzającą brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania w/w przedsięwzięcia na środowisko.
- W związku z pismem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu znak: WOO-IV.4220.359.2023.MDK.1 z dnia 04 kwietnia 2023 (data wpływu do tut. Urzędu 06.04.2023r.) pismem znak: 6220.1.5.2023 z dnia 07 kwietnia 2023 r. wezwano Inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia;
- w związku z pismem z dnia 21 kwietnia 2023 r. Wnioskodawcy o przedłużenie terminu uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia do dnia 31 maja 2023 zawiadomieniem nr 6220.1.8.2023 z dnia 28 kwietnia 2023 r. wyznaczono nowy termin uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia do dnia 31 maja 2023 r.
- Dnia 23 maja 2023 r. Wnioskodawca Solar SGE II Sp. z o.o. złożył uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia. Pismem nr 6220.1.9.2023 r. z dnia 25.05.2023 r. Wójt Gminy Olszówka przekazał Regionalnemu Dyrektorowi w Poznaniu uzupełnienie k.i.p. Wnioskodawcy oraz udzielił wnioskowanych informacji. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu po otrzymaniu uzupełnienia Karty Informacyjnej Przedsięwzięcia wydał opinię z dnia 12 czerwca 2023 r. (data wpływu do tut. Urzędu 13.06.2023 r.) znak: WOO-IV.4220.359.2023.MDK.2 o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania ww. przedsięwzięcia na środowisko.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 775), dalej ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, skalę i cechy przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas

trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska m.in. względem obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, 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, a także wpływ na krajobraz.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż na terenie inwestycji nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza, odnosząc się do przepisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się jej wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, jednakże serwisowanie farmy w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będzie miał znikomy wpływ na jakość powietrza. 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 i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Z informacji zawartych w k.i.p. na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet, które będą opróżniane w miarę potrzeb przez uprawnioną firmę. Mycie paneli odbywać się będzie maszynowo, w układzie zamkniętym (około 50 m³/rok/1MW). Nie będą do tego używane detergenty, a jedynie woda demineralizowana. Wody opadowe, roztopowe z paneli fotowoltaicznych i pozostałych terenów nieutwardzonych jako czyste będą ulegać naturalnemu rozproszaniu na terenie inwestycji i wchłonięte do gruntu. Eksploatacja systemów fotowoltaicznych nie generuje odpadów (w przypadku konieczności serwisowania elektrowni właścicielem odpadów będą firmy serwisujące elektrownie). Wytwarzane w trakcie budowy i likwidacji inwestycji odpady będą magazynowane w sposób zgodny z wymogami ustawy o odpadach, czyli w zależności od rodzaju w pojemnikach, kontenerach lub miejscach do tego przeznaczonych, zabezpieczonych przed dostępem osób postronnych. Zostaną one zabrane i zagospodarowane zgodnie z obowiązującymi przepisami (poddane odzyskowi lub unieszkodliwieniu).

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych głównym źródłem powstawania odpadów będą m. in. roboty ziemne, 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. Powstawać będą odpady związane z konserwacją, naprawą paneli, które będą na bieżąco zabierane przez służby dozoru technicznego. W przypadku likwidacji przedsięwzięcia wytwarzane będą głównie odpady powstające w związku z prowadzeniem prac rozbiórkowych zużytych urządzeń i paneli. Z k.i.p. wynika, że odpady powstające na poszczególnych etapach inwestycji będą przekazywane uprawnionym podmiotom do gospodarowania odpadami celem w pierwszej kolejności ich odzysku. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Ustalono, że projektowana inwestycja położona jest poza: obszarem wodno-błotnym, obszarem ekosystemów zależnych od wód oraz obszarem ochronnym zbiorników wód śródlądowych; strefami ochronnymi ujęć wód; terenem szczególnego zagrożenia powodzią, - obszarami podlegającymi ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 84 z późno zm.); terenami korytarzy ekologicznych oraz poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych. Na północ od terenu zainwestowania w odległości ok. 520 m przepływa ciek o nazwie Dopływ z Krzewaty, a na południu w odległości ok. 380 m znajduje się Rów R-B. Na terenie działek inwestycyjnych znajdują się zbieracze drenarskie.

Według charakterystyki Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) planowana inwestycja znajduje się w granicach jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW600062 o dobrym stanie chemicznym i słabym stanie ilościowym. Jest ona monitorowana, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jest zagrożona ilościowo (presje: pobór na potrzeby odwodnienia wyrobisk górniczych; pobór punktowy z ujęć wód podziemnych; presja obszarowa rozproszona związana z rolnictwem, gospodarką komunalną). Jednocześnie inwestycja zlokalizowana będzie w regionie wodnym Warty, w zlewni Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o nazwie „Orłówka” o statusie naturalna część wód (NAT), o złym stanie i ocenie ryzyka określonej jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych (cel środowiskowy - umiarkowany stan ekologiczny (złagodzone wskaźniki: azot ogólny, azot azotanowy; pozostałe wskaźniki - II klasa jakości); zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D oraz dobry stan chemiczny; odstępstwo z art. 4 ust. 5 ROW do roku 2039 r. dla substancji priorytetowych azot ogólny, azot azotanowy).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie rodzajów inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej (Oz.U. z 2019 r., poz. 1752).

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś z k.i.p. wynika, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów wodno-błotnych i o płytkim zaleganiu wód gruntowych, obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych oraz w strefach ochronnych ujęć wód. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego oraz obszarów górskich i leśnych. Z k.i.p. wynika, że teren przedsięwzięcia nie znajduje się na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe i archeologiczne. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

W związku z przepisami 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, nie należy ono do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii określonych w Rozporządzeniu Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu 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 ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Najbliższy budynek mieszkalny jednorodzinny, objęty ochroną akustyczną zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014r., poz. 112) zlokalizowany na terenie działki nr 1/5 znajduje się w odległości ok. 50 metrów od ogrodzenia instalacji. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że głównymi emitorami hałasu i wibracji na terenie inwestycyjnym podczas budowy elektrowni będą pracujące maszyny i urządzenia budowlane, a także samochody osobowe i ciężarowe. Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będą transformatory.

Z przedstawionej dokumentacji wynika, że oddziaływanie przedsięwzięcia w zakresie emisji pola elektromagnetycznego jest małe i nie powinno mieć wpływu na okolicę, komfort życia ludzi i pracę urządzeń gospodarstwa domowego. Przedmiotowa instalacja fotowoltaiczna oraz infrastruktura kablowa linii elektroenergetycznych średniego napięcia nie spowoduje ponadnormatywnej emisji pola elektromagnetycznego. Normy określone w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019r., poz. 2448) będą zachowane. Realizacja i funkcjonowanie inwestycji elektroenergetycznych musi być zgodna z rozporządzeniem Ministra Klimatu z dnia 17 lutego 2020r. w sprawie sposobów sprawdzania dotrzymania dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2020r., poz. 258 ze zm.). Powstające na etapie realizacji i funkcjonowania przedsięwzięcia odpady zbierane będą w sposób selektywny, magazynowane i przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia. Gospodarka odpadami będzie prowadzona zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami i zabezpieczy przed możliwością dopływu ewentualnych zanieczyszczeń z planowanej działalności.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, z późn. zm.). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: obszar specjalnej ochrony ptaków Pradolina Warszawsko-Berlińska PLB100001 i specjalny obszar ochrony siedlisk Pradolina Bzury-Neru PLH100006, oddalone o 11,6 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym, a jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa oraz zadrzewienia śródpolne. Powierzchnia elektrowni na etapie jej eksploatacji zostanie obsiana trawami lub pozostawiona do spontanicznego obsiewu przez roślinność z otaczających terenów. Roślinność będzie koszona i usuwana. Celem ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek aby do obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych nałożono w decyzji warunek prowadzenia koszenia roślinności porastającej teren elektrowni poza okresem lęgowym, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m nad ziemią co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie

przewodzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwieczonych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. Celem zmniejszenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono w decyzji warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Najbliższa inna elektrownia słoneczna planowana jest do realizacji w odległości 2,7 km w kierunku północnym.

W celu ograniczenia oddziaływania przedsięwzięcia na krajobraz i zastąpienia elektrowni przed obserwatorami z zewnątrz od strony najbliższej zabudowy mieszkaniowej nałożono warunek wykonania nasadzenia pasów zieleni osłonowo-izolacyjnej wzdłuż całej południowej granicy elektrowni. Pas należy wykonać z nasadzeń drzew i krzewów o szerokości co najmniej 3 m. Nałożono też warunek obsadzenia ogrodzenia na powyżej wskazanym odcinku roślinami pnącymi. Celem ograniczenia wpływu na lokalną bioróżnorodność nałożono warunek, aby do nasadzeń drzew, krzewów i roślin pnących nie stosować drzew, krzewów i roślin pnących gatunków obcego pochodzenia. Ponadto w celu zapewnienia jak najwyższej skuteczności nasadzeń nałożono warunki dotyczące prac pielęgnacyjnych, podlewania oraz prowadzenia kontroli udatności nasadzeń drzew i krzewów. Podjęcie powyższych działań pozwoli także zmniejszyć ryzyko powstania konfliktów społecznych. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruntach ornych, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania inwestycji na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności poszczególnych obszarów Natura 2000 lub ich powiązań z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

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 ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska i przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Biorąc pod uwagę, przeprowadzoną w toku postępowania w sprawie oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, analizę kryteriów planowanego przedsięwzięcia w zakresie, o którym mowa w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r., poz. 775), dokonaną w szczególności na podstawie wniosku, karty informacyjnej przedsięwzięcia, jak również poprzez uzyskaną opinię Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Kole, Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole, Wójt Gminy Olszówka jako organ właściwy do wydania decyzji

uznał, że po zrealizowaniu przez Wnioskodawcę wszystkich warunków zawartych w przedłożonych dokumentach oraz w niniejszej decyzji, planowane przedsięwzięcie będzie zgodne z wymaganiami przepisów o ochronie środowiska. Jednocześnie uwzględniając fakt, że w toku prowadzonego postępowania odstąpiono od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, tutejszy organ, zgodnie z art. 84 ww. ustawy stwierdził w niniejszej decyzji brak przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Olszówka spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz.U. z 2023 r., poz. 775 z późn. zm.), poinformował strony postępowania o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla ww. przedsięwzięcia oraz o możliwości wypowiedzenia się co do złożonych materiałów w terminie 7 dni od dnia doręczenia wskazanej informacji. W zakreślonym terminie żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

POUCZENIE

1. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koninie za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.
2. 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. Pełnomocnik: Pani Katarzyna Tillack, Solar SGE II, Sp. z o. o., ul. Bolesława Śmiałego 15/8, 70-351 Szczecin
2. Sylwester i Monika małż. Kacprzak, Przybyszew 3, 62-641 Olszówka
3. Strony postępowania zgodnie z art. 49 Kodeksu postępowania administracyjnego
4. Sołtys sołectwa Przybyszew
5. Tablica ogłoszeń Urzędu Gminy w Olszówce
6. Biuletyn Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Olszówce
7. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
ul. J.H. Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Kole,
ul. Toruńska 72, 62-600 Koło
3. Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu
Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie,
Zarząd Zlewni w Kole, ul. B. Prusa 3, 62-600 Koło

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Przedsięwzięcie polega na budowie instalacji pozyskującej energię ze źródła odnawialnego: farmy lub farm paneli słonecznych (fotowoltaicznych) składających się z niezbędnej infrastruktury technicznej (konstrukcje i elementy montażowe, panele fotowoltaiczne, inwertery DC/AC, okablowanie, kontenerowe rozdzielnice nn/SN lub nn/WN, układy pomiarowo – zabezpieczające, linie kablowe oraz pozostałe oprzyrządowanie) służących do wytwarzania energii elektrycznej z energii słońca o łącznej mocy nominalnej do 10 MW i powierzchni do 7 ha. Inwestor dopuszcza budowę inwestycji etapowo. Przedsięwzięcie realizowane będzie na działkach nr 3, 4, 5 w obrębie geodezyjnym Przybyszew gm. Olszówka, pow. kolski, woj. wielkopolskie.

Farma fotowoltaiczna składać się będzie z następujących głównych elementów:

- moduły fotowoltaiczne
- konstrukcje wsporcze modułów fotowoltaicznych (realizowane jako stałe bądź śledzące ruch słońca (Tracker)
- połączenia kablowe
- przetwornice prądowe (inwertery)
- do 10 stacji transformatorowych
- linia średniego napięcia doziemna lub nadziemna, łącząca stację bezpośrednio z siecią dystrybucyjną
- urządzenia i aparatura zabezpieczająca, monitorująca,
- infrastruktura towarzysząca - oświetlenie, ogrodzenie.

Inwestor zamierza wybudować instalację o łącznej mocy do 10 MW. Wielkość instalacji oraz jej ostateczna moc przyłączeniowa uwarunkowana jest formalnie od uzyskania koncesji operatora energetycznego na przyłączenie do sieci energetycznej.

Z uwagi na różnorodne komponenty technologiczne występujące na rynku różniące się znacznie wymiarami i mocą inwestor zdecydował się na kalkulację powierzchni dla najmniej korzystnego rozwiązania jakim jest zastosowanie paneli fotowoltaicznych o mocy 500 Wp (obecnie na rynku można nabyć już panele o mocy 600 Wp i większej) i w ten sposób przedstawiono najmniej korzystny wariant zakładający wykorzystanie maksymalnej powierzchni i ilości paneli. Zakładana ilość paneli o mocy 500 Wp dla elektrowni o mocy do 10 MW wynosi do 20 000 sztuk. Inwertery (falowniki) przy założeniu wyboru urządzeń o mocy - 100 kW, ich ilość wyniesie do 100 sztuk, będą podwieszane na konstrukcjach wsporczych pod panelami. Stelaże pod montaż panele, mogą być realizowane jako stałe bądź jako instalacje śledzące ruch słońca (Tracker).

Inwestor zamierza wykorzystać na potrzeby realizacji instalacji:

- Powierzchnia całkowita terenu instalacji fotowoltaicznej zawartego wewnątrz ogrodzenia do 7 ha.
- Powierzchnia biologicznie czynna 90 - 99%.
- Do 20 000 sztuk paneli fotowoltaicznych o mocy nie mniejszej niż 500 Wp.

- Do 100 sztuk inwerterów (falowników) o mocy nie mniejszej niż 100kW.
- Do 10 transformatorów, opcjonalnie z magazynami energii z zainstalowanym wyłącznikiem i układami zabezpieczeń o powierzchni dla jednego kontenera nie przekraczającej 50m² (łącznie do 500 m²) w zależności od zastosowanej technologii
- Czas eksploatacji: 29 lat i 11 miesięcy.
- Czas trwania etapu realizacji do 120 dni. Rozpoczęcie realizacji nie wcześniej niż 01.02.2025 w zależności od uzyskania niezbędnych uzgodnień formalnych i warunków przyłączeniowych.
- Kąt nachylenia konstrukcji zostanie dobrany na etapie projektu technicznego i będzie zawierał się w przedziale 10-90 stopni.

Prace budowlane będą polegały na:

- o Montażu ogrodzenia, bram i miejsca postojowo-manewrowego z tymczasowym placem do gromadzenia odpadów (na czas trwania prac montażowych).
- o Wykonaniu konstrukcji montażowych przy pomocy palownicy / wiertnicy.
- o Montażu paneli fotowoltaicznych ze stelażem realizowanym jako stały bądź jako instalacje śledzące ruch słońca,
- o Wykonaniu niezbędnej infrastruktury elektroenergetycznej w postaci podziemnych ciągów kablowych,
- o Posadowieniu kontenerowych stacji transformatorowych lub stacji transformatorowych z magazynami energii.
- o Budowie przyłącza energetycznego łączącego elektrownie słoneczne z infrastrukturą energetyczną operatora lub sieci krajowej w formie nadziemnej lub doziemnej;

Prace powykonawcze będą polegały na:

- o Uruchomieniu elektrowni;
- o Sprawdzeniu sprawności i prawidłowości funkcjonowania wszystkich urządzeń.
- o Uprzątnięciu terenu, montaż systemu monitoringu wizualnego.