

**BURMISTRZ MIASTA
SOMPOLNO**

Sompolno, dnia 04.03.2022 r.

NKS.6220.16.2021

DECYZJA

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt. 2, art. 75 ust. 1 pkt.4, art. 84, art. 85 ust. 2 pkt. 2 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko /j.t. Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm./, dalej ustawy ooś oraz § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a, Rozporządzenia Rady Ministrów 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 /j.t. Dz. U. z 2021 r, poz. 735 ze zm. /, po rozpatrzeniu wniosku: PV 630 Sp. z o.o., ul. Jasna 14/16 A, 00-041 Warszawa w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla planowanego przedsięwzięcia pn.: Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Biele, gmina Sompolno, powiat koniński, województwo wielkopolskie i po zasięgnięciu opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu

o r z e k a m :

1. Realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko;
2. Określam warunki realizacji przedsięwzięcia biorąc pod uwagę informacje określone w art. 63 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko /j.t. Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm./;
3. Nakładam na Inwestora obowiązek spełnienia następujących warunków i wymagań:
 - 1) Pod planowany zespół elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 13 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną przeznaczyć do 14 ha powierzchni działek nr 137/1 i 154, obręb Biele, gmina Sompolno.
 - 2) W związku z realizacją przedsięwzięcia nie prowadzić wycinki drzew i krzewów.
 - 3) Przedsięwzięcie realizować jedynie na gruntach oznaczonych na mapie ewidencji gruntów jako rola – „R”.
 - 4) Spod zainwestowania wyłączyć zbiornik wodny znajdujący się na dz. nr 154 z zachowaniem 3 m strefy buforowej wokół zbiornika.
 - 5) Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.

- 6) Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
- 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) Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
- 10) Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 – 15 sierpnia i od 1 listopada do 15 lutego.
- 11) Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
- 12) W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
- 13) W przypadku mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
- 14) Wszelkie prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia, tj. 6:00 – 22:00.
- 15) Inwertery w liczbie do 260 sztuk o poziomie mocy akustycznej maksymalnie do 65 dB każdy oraz stacje transformatorowe jako źródło punktowe w liczbie do 13 sztuk o poziomie mocy akustycznej maksymalnie do 80 dB każda posadzić na terenie farmy w systemie rozproszonym.
- 16) W przypadku wykonania magazynów energii umieścić je w stacjach transformatorowych. Posadzić maksymalnie 13 sztuk magazynów o poziomie mocy akustycznej maksymalnie do 75 dB każdy.
- 17) W stacjach transformatorowych zapewnić wykonanie szczelnych posadzek.
- 18) W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, każdy transformator wyposażać w szczelną misę olejową o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
- 19) Kolizje z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m. in. ciągi drenarskie, rowy czy rurociągi, uzgodnić z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.
- 20) Miejsca serwisowania, tankowania i postoju dla maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, olejów, paliw, odpadów bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne zorganizować na terenie utwardzonym i posiadającym uszczelnioną powierzchnię.
- 21) Powstałe na etapie prac ziemnych wykopy chronić przed przedostaniem się do nich zanieczyszczeń.

- 22) W trakcie realizacji, eksploatacji lub likwidacji inwestycji zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych.
- 23) W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie wyposażać w przenośne toalety, posiadające szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe.
- 24) Utrzymanie roślinności na terenie elektrowni fotowoltaicznej prowadzić bez użycia środków ochrony roślin.

4. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Uzasadnienie

Wnioskiem z dnia 9 sierpnia 2021 r. [data wpływu 10.08.2021 r.]: PV 630 Sp. z o.o., ul. Jasna 14/16 A, 00-041 Warszawa, wystąpiła o wydanie decyzji określającej środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.: Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Biele, gmina Sompolno, powiat koniński, województwo wielkopolskie.

Dla obszaru planowanej inwestycji Gmina Sompolno nie posiada miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Stosownie do Rozporządzenia Rady Ministrów w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko /Dz.U. z 2019 r. poz. 1839/ przedmiotowa inwestycja dotyczy przedsięwzięcia wymienionego w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a - i w związku z tym zalicza się do grupy przedsięwzięć, które mogą wymagać przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W związku z tym organ gminy zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, 2 i 4 ustawy ooś wystąpił w dniu 13.08.2021 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie i Regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Poznaniu o wyrażenie opinii w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania tego przedsięwzięcia na środowisko. RDOŚ w Poznaniu postanowieniem z dnia 21.01.2022 r. nr WOO-IV.4220.1393.2021.WK.4 stwierdził, że nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko, PPIS w Koninie pismem z dnia 24.08.2021 r. nr ON.NS-9011.8.109.2021 zaopiniował przedsięwzięcie nie stwierdzając potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, natomiast DZZWP w Inowrocławiu opinią z dnia 17.09.2021 r. nr BD.ZZŚ.1.435.357.2021.GW nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla w/w przedsięwzięcia.

Biorąc pod uwagę stanowisko Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Koninie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Inowrocławiu, a także analizując wniosek inwestora wraz z załączoną kartą informacyjną przedsięwzięcia – dalej k.i.p. pod kątem uwarunkowań związanych z kwalifikowaniem przedsięwzięcia do przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, Burmistrz Miasta Sompolno odstąpił od konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Uwzględniając zapisy art. 63 ust 1 pkt 1 lit a ustawy ooś, na podstawie przedłożonej k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 13 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną, na działkach nr 137/1

i 154, obręb Biele, gmina Sompolno. Z k.i.p. wynika, że pod planowane przedsięwzięcie przeznaczone zostanie do 14 ha, a powierzchnia ww. działki wynosi 24,95 ha. Powyższe zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji, bowiem określa skalę przedsięwzięcia i sposób zagospodarowania przedmiotowego terenu. Wnioskodawca zakłada posadowienie do 65000 paneli fotowoltaicznych, do 260 inwerterów, do 13 stacji transformatorowych lub opcjonalnie do 13 stacji transformatorowych z magazynami energii. Montaż paneli będzie miał miejsce na stelażach wbijanych w ziemię w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odpowiedni odstęp. Wnioskodawca planuje zastosować infrastrukturę naziemną i podziemną, linie kablowe energetyczno-światłowodowe oraz inne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją przedsięwzięcia.

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 zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, 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.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a i lit. c ustawy ooś na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że działki przeznaczone pod realizację planowanego przedsięwzięcia stanowią grunty orne. Na podstawie analizy przedłożonej dokumentacji oraz ogólnodostępnych map internetowych ustalono, że teren przedsięwzięcia znajduje się w bezpośrednim sąsiedztwie terenów chronionych akustycznie. W k.i.p. wskazano, że na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia źródłem emisji hałasu będzie praca do 260 inwerterów o poziomie mocy akustycznej do 65 dB każdy, a także do 13 kontenerowych stacji transformatorowych o poziomie mocy akustycznej do 80 dB każda lub do 13 magazynów energii o poziomie mocy akustycznej do 75 dB każdy zlokalizowanych razem ze stacjami. Urządzenia będą posadowione w systemie rozproszonym. Z uwagi na fakt, iż Wnioskodawca planuje magazyny energii posadowić w stacjach transformatorowych do analizy akustycznej przyjęto zastępcze źródła hałasu o poziomie mocy akustycznej 81,2 dB każde, natomiast dla inwerterów z uwagi na ich liczbę 71 dB dla każdego źródła będącego odpowiednikiem 4 sztuk inwerterów. 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, tj. 6:00 – 22:00. Przyjęte rozwiązania organizacyjne i techniczne ograniczające negatywne oddziaływanie akustyczne uwzględniono w warunkach niniejszej decyzji. Z k.i.p. wynika, że panele fotowoltaiczne nie będą wymagały chłodzenia mechanicznego. Biorąc pod uwagę wyniki przedłożonej analizy akustycznej oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi warunkami, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu określonych w przepisach szczegółowych.

Ponadto uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja inwestycji 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. poz. 2448).

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 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 posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty 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.

Mając na uwadze zapisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś, na podstawie k.i.p. ustalono, że w odległości około 130 m od przedmiotowej farmy planowana jest inna farma fotowoltaiczna. Biorąc pod uwagę rodzaj i charakter planowanego przedsięwzięcia oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi w niniejszej decyzji warunkami nie przewiduje się jego ponadnormatywnego oddziaływania na środowisko.

Biorąc pod uwagę 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. Instalacje fotowoltaiczne należą do obiektów bezobsługowych w związku z tym do ich prawidłowego funkcjonowania nie jest wymagane utworzenie zaplecza socjalnego wraz z infrastrukturą wodno-kanalizacyjną. Zgodnie z treścią k.i.p. Wnioskodawca zakłada mycie paneli technologią bezwodną lub wyłącznie przy użyciu czystej wody bez dodatku substancji chemicznych, w tym detergentów. Dopuszczono stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, zamontowana zostanie pod każdym z nich szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Przyjęte przez Wnioskodawcę rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji. Dodatkowo wskazano, aby zapewnić wykonanie szczelnych posadzek w kontenerach stacji transformatorowej.

W kontekście 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. Powstawać będą jedynie odpady związane z utrzymaniem i konserwacją paneli oraz ewentualnymi pracami remontowymi, które będą na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania przez świadczącego usługi. Gospodarowanie odpadami

na etapie likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia winno odbywać się na zasadach określonych w obowiązujących przepisach szczegółowych. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Uwzględniając zapisy k.i.p., w kontekście art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, j ustawy ooś nie stwierdzono, aby teren przedsięwzięcia był zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarze stref ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, leśnych, górskich oraz przylegających do jezior. Z k.i.p. wynika, że przedsięwzięcie nie zostanie zrealizowane na obszarach o znaczeniu historycznym, kulturowym oraz archeologicznym oraz na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. Na podstawie danych zawartych w k.i.p. nie stwierdzono, aby przedsięwzięcie realizowane było na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone, ani nie przewiduje się ich przekroczenia w związku z realizacją i eksploatacją przedmiotowego przedsięwzięcia.

Uwzględniając kryteria, o których mowa w art. 63 ust.1 pkt 1 lit. c ustawy ooś, biorąc pod uwagę rodzaj przedsięwzięcia należy uznać, iż jego realizacja i eksploatacja nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś stwierdzono, że przedsięwzięcie zostanie zlokalizowane na obszarze chronionego krajobrazu o nazwie „Goplańsko-Kujawski”, który obecnie nie ma obowiązujących zakazów, a najbliższym położonym obszarem Natura 2000 jest obszar specjalnej ochrony ptaków Dolina Środkowej Warty PLB300002, oddalony o 8,2 km od przedsięwzięcia. Obie działki oddalone są od siebie o ok. 0,72 km. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym rolnym, na którym prowadzona jest plantacja krzewów owocowych. Realizacja przedsięwzięcia, jak wskazał wnioskodawca, nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów, za wyjątkiem krzewów owocowych, a znajdujące się na dz. nr 154 zadrzewienie oraz zbiornik wodny wyłączone zostaną spod zainwestowania. W celu ochrony istniejącej szaty roślinnej, lokalnej bioróżnorodności i krajobrazu nałożono w niniejszej decyzji warunek aby przedsięwzięcie realizować jedynie na gruntach ornych, zbiornik wodny pozostawić bez ingerencji, nie prowadzić na etapie realizacji przedsięwzięcia wycinki drzew i krzewów innych niż krzewy owocowe oraz zachować strefę buforową o szerokości 3 m wokół zbiornika wodnego. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa, zadrzewienia śródpolne oraz znajdujące się w odległości do 1 km zbiorniki wodne i tereny podmokłe. Na etapie eksploatacji teren elektrowni obsiany zostanie roślinnością trawiastą lub pozostawiony będzie naturalnej sukcesji. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek aby do ewentualnego obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. Roślinność będzie wykaszana. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w pobliżu planowanego przedsięwzięcia zbiorników wodnych i terenów podmokłych, nałożono w decyzji warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca oraz poza okresem migracji ptaków. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków ptaków w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Ponadto wpisano 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 prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej decyzji nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. W celu ograniczenia efektu olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. Aby ograniczyć powierzchniowy spływ biogenów i substancji chemicznych nałożono warunek, aby nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. 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. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia na gruncie rolnym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w decyzji warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia 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. 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 korzyści ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy ooś 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.

Biorąc pod uwagę charakter planowanego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby wprowadzania stałego monitoringu jakości środowiska.

Zgodnie z art. 10 kpa stronom postępowania zapewniono czynny udział w każdym stadium postępowania zapewniając im możliwość złożenia skarg i wniosków. Strony zawiadomiono o wszczęciu postępowania i wystąpieniu do organów współdziałających, zebraniu materiału dowodowego stanowiącego podstawę do zakończenia sprawy decyzją administracyjną. Zawiadomień dokonywano poprzez obwieszczenie zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. 2021, poz. 753 ze zm.), w związku z art. 74 ust. 3 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. 2373), ponieważ liczba stron postępowania przekracza 10.

Analizując całość akt sprawy, stwierdza się, że realizacja i eksploatacja inwestycji przy uwzględnieniu zastosowania planowanej technologii nie pogorszy stanu środowiska.

Z uwagi na powyższe należało orzec jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koninie za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od dnia doręczenia (art. 127 § 1 i 2 oraz art. 129 § 1 i 2 KPA).

Na podstawie art. 127a ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego strony mogą zrzec się prawa do wniesienia odwołania. Z dniem doręczenia organowi oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko /Dz. U. z 2016 r., poz. 353 ze zm./ decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem art. 72 ust. 4 i 4b.

Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w art. 72 ust. 3 ustawy, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia uwzględniającego informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.



BURMISTRZ MIASTA

Roman Bednarek

Otrzymują:

- 1) PV 630 Sp. z o.o., ul. Jasna 14/16 A, 00-041 Warszawa
- 2) A/a

Do wiadomości:

- 1) Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Koninie ul. Noskowskiego 23, 62-500 Konin
- 2) Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu ul. J. H. Dąbrowskiego 79 61-485 Poznań
- 3) Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Inowrocławiu, ul. Królowej Jadwigi 20, 88-100 Inowrocław.

Ukazuje się:

- 1) Biuletyn informacji publicznej Gminy Sompolno

P.D.

Załącznik Nr 1 do decyzji

Nr NKŚ.6220.16.2021

z dnia 04.03.2022 r.

CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

Budowa zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Biele, gmina Sompolno.

1. Rodzaj, skala i usytuowanie przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 13 MW. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do 14 ha. Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach oznaczonych w ewidencji gruntów nr ewidencyjnymi 137/1 i 154 w obrębie geodezyjnym Biele, gmina Sompolno. Powierzchnia działek wynosi 24,95 ha.

2. Powierzchnia zajmowanej nieruchomości, a także obiektu budowlanego oraz dotychczasowy sposób wykorzystania i pokrycia szatą roślinną

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 13 MW. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do 14 ha. Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach oznaczonych w ewidencji gruntów nr ewidencyjnymi 137/1 i 154 w obrębie geodezyjnym Biele, gmina Sompolno. Powierzchnia działek wynosi 24,95 ha. Obecnie teren przeznaczony pod elektrownię jest użytkowany rolniczo i stanowi grunty orne z intensywnie prowadzoną gospodarką rolną. Obszar elektrowni stanowi teren pola uprawnego, na którym występują domieszkowo gatunki roślin charakterystycznych dla pól i miedz.

3. Rodzaj technologii

Technologie fotowoltaiczne stosowane są do przekształcania promieniowania słonecznego w elektryczność. Jest to jedyna technologia konwersji energii, która jest w pełni pasywna. Zjawisko konwersji fotowoltaicznej jest bezgłośnie, bezwibracyjne oraz nie posiadające skutków ubocznych. Do zamiany promieniowania słonecznego w energię elektryczną stosowane są materiały półprzewodnikowe o specjalnych właściwościach.

4. Ewentualne warianty przedsięwzięcia

Wariant proponowany przez wnioskodawcę

Wariant ten zakłada budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 13 MW.

Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyniesie do 14 ha. Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach oznaczonych w ewidencji gruntów nr ewidencyjnymi 137/1 i 154 w obrębie geodezyjnym Biele, gmina Sompolno. Powierzchnia działek wynosi 24,95 ha. Dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących zostanie wskazany na późniejszym etapie projektowym. Dopuszcza się możliwość realizacji inwestycji w podziale na mniejsze zespoły.

Wariant alternatywny

W ramach wariantu alternatywnego zaproponowano zmiany technologiczne polegające na:

- zagospodarowaniu tej samej powierzchni działek przez panele fotowoltaiczne o mniejszej mocy, dające sumarycznie moc 7 MW;
- zastosowaniu przy konstrukcjach wsporczych paneli fotowoltaicznych podstaw z bloków betonowych;
- wprowadzeniu w przypadku paneli fotowoltaicznych bifacialnych zmian w powierzchni pod panelami, zgodnie z założeniem, że im bardziej płaskie podłoże, tym więcej światła trafi z powrotem do modułów.

Efektywność modułów dwustronnych, określa tzw. współczynnik albedo. Albedo przedstawia zdolność odbijania światła przez różnego typu powierzchnie. Im powierzchnia jaśniejsza, tym więcej światła odbija i wpływa na wyższe uzyski z tylnej powierzchni modułu PV. Biorąc pod uwagę powyższe jako „mierzalną” formę oddziaływania dla analizowanych wariantów, ocena dotycząca wskazania wariantu najbardziej korzystnego dla środowiska będzie wskazywać na wariant realizacyjny.

5. Przewidywane ilości wykorzystywanej wody, surowców, materiałów, paliw oraz energii

Analizowane przedsięwzięcie będzie wykorzystywało surowce, materiał, paliwo i energię przede wszystkim na etapie budowy i likwidacji. Zostanie wykorzystana woda, surowce, materiały, paliwa i energia - w celu dowozu, montażu oraz uruchomienia elementów elektrowni oraz na potrzeby bytowe pracowników. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Jej funkcjonowanie wymagać będzie wykorzystania niewielkich ilości materiałów, paliw i energii na potrzeby prac konserwacyjnych (np. przycinka trawy) i serwisowych (naprawa uszkodzeń). Wykorzystanie materiałów i energii nastąpi w ramach potrzeb i trudne jest do oszacowania na tym etapie.

Projektowana elektrownia będzie zasilana w energię elektryczną z instalacji potrzeb własnych. Zasilanie to jest niezbędne ze względu na konieczność prawidłowej pracy obiektu (napędów aparatury, urządzenia sterowania i nadzoru).

Projektowana elektrownia fotowoltaiczna nie wymaga budowy zaplecza socjalnego oraz infrastruktury wodno-kanalizacyjnej, dlatego też nie będzie konieczności poboru wody i odprowadzania ścieków.

6. **Rozwiązania chroniące środowisko**

Projektowana instalacja fotowoltaiczna nie będzie wpływać negatywnie i nie spowoduje pogorszenia warunków środowiskowych. Pojawiające się oddziaływania wystąpią jedynie w fazie realizacji przedsięwzięcia i będą się mieścić w jej granicach. Oddziaływania będą się mieścić w granicach dopuszczalnych poziomów dla poszczególnych komponentów środowiska. Szczególny nacisk będzie nałożony na zminimalizowanie oddziaływania na środowisko naturalne powstałe w fazie realizacji przedsięwzięcia.

7. **Rodzaje i przewidywane ilości wprowadzanych do środowiska substancji lub energii przy zastosowaniu rozwiązań chroniących środowisko**

Emisja do powietrza

Podczas realizacji przedsięwzięcia wystąpi emisja niezorganizowana pochodząca od poruszających się po terenie budowy pojazdów. Będzie ona miała charakter czasowy i lokalny, a jej poziom będzie niewielki, stąd nie przewiduje się ograniczenia emisji za pomocą dodatkowych urządzeń.

Emisja hałasu

Źródłem hałasu w czasie realizacji będzie hałas emitowany przez pojazdy i sprzęt montażowy poruszające się podczas budowy inwestycji. Emisje w fazie budowy mają charakter punktowy (pojedyncze maszyny) i okresowy (czas trwania budowy). Prace budowlane będą prowadzone tylko w porze dnia (od godziny 6.00 do godziny 22.00). Dowiezienie paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej prowadzone będzie tylko w porze dnia (od godziny 6.00 do godziny 22.00). Planowane przedsięwzięcie na etapie eksploatacji nie będzie źródłem hałasu. Wpływ prac serwisowych i konserwacyjnych nie wpłynie na pogorszenie stanu akustycznego. Nie projektuje się zastosowania nawiewnego systemu chłodzącego z użyciem wentylatorów, które mogłyby być źródłem hałasu do środowiska. Chłodzenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie w sposób naturalny, przez obieg powietrza atmosferycznego.

Ścieki

W wyniku działalności farm fotowoltaicznych nie będą powstawały ścieki technologiczne. W wyniku corocznego mycia paneli wodą ze środkami biodegradowalnymi, spływająca woda wprowadzana będzie w grunt.

Promieniowanie elektromagnetyczne i krajobraz

Pole elektromagnetyczne wytwarzane przez planowaną inwestycję będzie miało wartość niższą od granicznej dopuszczalnej w środowisku i nie spowoduje jakiegokolwiek zagrożenia dla ludzi. Wpływ planowanej inwestycji na krajobraz jest w dużej mierze sprawą subiektywnego postrzegania, zależy bowiem od osobistych upodobań i poglądów oceniającego. Przez większość osób elektrownie słoneczne postrzegane są jako nowoczesne, przyjazne środowisku instalacje.

8. Możliwe transgraniczne oddziaływanie na środowisko

Ze względu na skalę oddziaływań oraz warunki lokalizacyjne omawiane przedsięwzięcie nie będzie powodować oddziaływań transgranicznych.

9. Obszary podlegające ochronie na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004r. o ochronie przyrody znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia

Planowane działanie inwestycyjne znajduje się na terenie Goplańsko-Kujawskiego Obszaru Chronionego Krajobrazu. Inne obszary podlegające ochronie w myśl ustawy o ochronie przyrody w promieniu około 15 km od miejsca planowanej inwestycji to:

- Rezerwat przyrody „Kawęczyńskie Brzęki” oddalony o ok. 7,40 km;
- Park Krajobrazowy „Nadgoplański Park Tysiąclecia” oddalony o ok. 10,38 km;
- Obszar specjalnej ochrony ptaków Natura 2000 „Dolina Środkowej Warty” kod: PLB300002 oddalony o ok. 8,52 km;
- Obszar specjalnej ochrony Natura 2000 „Ostoja Nadgoplańska” kod: PLB040004 oddalony o ok. 10,38 km;
- Specjalny obszar ochrony siedlisk Natura 2000 „Jezioro Gopło” kod: PLH040007 oddalony o ok. 10,38 km.

BURMISTRZ MIASTA

Roman Bednarek