

Znak. Oś. 6220.17.2020

DECYZJA
o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 i 85 ust. 2 pkt. 2 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 ze zm.) – dalej *ustawy ooś*, oraz art. 104 i 107 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2020r., poz. 256 ze zm.) – dalej *k.p.a*, po rozpatrzeniu wniosku Elektrownia PV 65 Sp. z o.o. ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach

orzekam co następuje:

- I.** *Stwierdzam brak potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznej o mocy do 8 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ewid. 159/12 obręb Sapowice.*
- II.** *Określam istotne warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych oraz ograniczenia uciążliwości terenów sąsiednich:*
1. Wszelkie prace związane z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów ograniczyć do pory dnia tj. 6:00 – 22:00.
 2. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
 3. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
 4. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed ich rozpoczęciem kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
 5. Teren elektrowni obsiać rodzimymi gatunkami roślin.
 6. Na terenie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 do 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
 7. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
 8. Nie stosować ciągłego oświetlenia w porze nocnej terenu elektrowni ani jej ogrodzenia.
 9. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
 10. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych należy je wyposażać w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorach oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
 11. W przypadku konieczności mycia paneli fotowoltaicznych wykorzystywać do tego celu wodę zdemineralizowaną bez dodatku substancji chemicznych, w tym detergentów. W przypadku silnych zabrudzeń stosować środki biodegradowalne.
- III.** Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

UZASADNIENIE

Elektrownia PV 65 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa (w imieniu której działa Iza Michałek na podstawie udzielonego pełnomocnictwa) zwróciła się o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie elektrowni słonecznej o mocy do 8 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na działce o nr ew. 159/12, obręb Sapowice, gmina Stęszew. Powierzchnia działki, na której planowana jest lokalizacja inwestycji wynosi 8,8732 ha.

Planowane przedsięwzięcie, zgodnie z § 3 ust. 1 pkt. 52 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019, poz. 1839), zalicza się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których opracowanie raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko może być wymagane.

Na podstawie art. 64 ust. 1 pkt 1 i pkt 4 ustawy o oś Burmistrz Gminy Stęszew wystąpił o opinię, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia oraz co do zakresu ewentualnego raportu do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu, Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego w Poznaniu (w zakresie higieny radiacyjnej) oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie. Organy te wydały następujące opinie:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu – opinią z dnia 21.12.2020 r., sygn. WOO-IV.4220.1747.2020.JM.2 nie stwierdził potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie opinią z dnia 26.11.2020 r. znak: PO.ZZŚ.4.435.730m.2020.AR nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Poznaniu opinią z dnia 2.12.2020r. znak: NS.9011.1.353.2020.DK nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.
4. Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w Poznaniu opinią z dnia 29.01.2021r. znak: DN-NS.9011.102.2021 nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Po uzyskaniu wszystkich wymaganych prawem opinii organ zawiadomił strony (poprzez podanie do publicznej wiadomości) o zakończeniu postępowania dowodowego oraz o możliwości zapoznania się i wypowiedzenia co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań przed wydaniem decyzji. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski stron postępowania.

Obszar, na którym zaplanowano inwestycję nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Odnosząc się do art. 84 ust. 1a ustawy o oś, po zapoznaniu się z zakresem planowanej inwestycji, charakterystyką przedsięwzięcia oraz istniejącymi w rejonie zainwestowania uwarunkowaniami stwierdzono, że wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia wiąże się z koniecznością określenia warunków i wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b) ustawy o oś.

Biorąc pod uwagę uwarunkowania wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy o oś, organ przeanalizował: rodzaj i skalę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją inwestycji, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, wykorzystywanie zasobów naturalnych oraz jaka emisja i uciążliwość wystąpią na etapie realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia a także powiązana z innymi przedsięwzięciami, w szczególności kumulowania się oddziaływań realizowanych i zrealizowanych. Ponadto, organ ocenił usytuowanie przedsięwzięcia względem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk, a także siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a) ustawy o oś, na podstawie zapisów karty informacyjnej przedsięwzięcia – dalej k.i.p ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej o mocy do 8 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ewid. 159/12, obręb Sapowice, gmina Stęszew. Z k.i.p. wynika, że powierzchnia działki objęta wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wynosi 8,8732 ha. Na potrzeby wybudowania przedmiotowej elektrowni planuje się zagospodarować teren w części nie objętej miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. W ramach realizacji przedsięwzięcia planuje się zainstalowanie do 32 000 sztuk paneli fotowoltaicznych, a także inwertery oraz do 8 kontenerowych stacji transformatorowych, stację SN/WN, która będzie zmieniała napięcie ze średniego na wysokie, a następnie przesyłać będzie energię elektryczną do Krajowego Systemu

Energetycznego. Wnioskodawca dopuszcza realizację więcej niż jednego kontenera technicznego, w którym zainstalowany może być zintegrowany system magazynowania energii. Panele umieszczone będą w rzędach, między którymi pozostawiony będzie odstęp od 3 do 10 m. Przestrzeń między panelami nie będzie przekształcona i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu panele zostaną połączone ze sobą za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach/słupkach wkręcanych lub wbitych w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele skierowane będą na południe, a kat nachylenia wyniesie 20 – 35 stopni. Ponadto, wnioskodawca dopuszcza montaż paneli za pomocą systemów nadążnych (na tzw. trackerach), bądź paneli dwustronnych (tzw. bifacial). Z k.i.p. wynika, że w przypadku zastosowania inwerterów o niskich mocach umieszczone będą bezpośrednio przy panelach fotowoltaicznych, natomiast przy wysokich mocach umieszczone będą w jednym pomieszczeniu kontenera z przetwornicami.

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 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.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d oraz e ustawy o oś na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że działka objęta wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stanowi grunty RIVa, RIVb, RV klasy bonitacyjnej. Na podstawie informacji uzyskanej z Referatu ds. Planowania i Zagospodarowania Przestrzennego stwierdzono, że najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 100 m w kierunku zachodnim od instalacji fotowoltaicznej. Ponadto sąsiedztwo planowanego przedsięwzięcia stanowią grunty orne. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Z uwagi na niewielką odległość planowanego przedsięwzięcia od terenów objętych ochroną akustyczną w warunkach niniejszej decyzji wskazano, aby wszelkie prace oraz ruch pojazdów związany z realizacją przedsięwzięcia ograniczyć do pory dnia tj. w godzinach 6:00 – 22:00. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia źródłem emisji hałasu będą urządzenia elektryczne znajdujące się w stacjach transformatorowych. Zarówno panele jak i inwertery nie będą wymagały chłodzenia mechanicznego. Biorąc powyższe pod uwagę oraz posadowienie transformatorów w kontenerowych stacjach transformatorowych nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych. Projektowana elektrownia słoneczna będzie instalacją bezobsługową, monitorowaną i zarządzaną zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe wymagające udziału człowieka będą wykonywane regularnie co pewien czas. Wyprowadzenie wytwarzanej mocy realizowane będzie poprzez planowane przyłączenie elektrowni słonecznej do istniejącej linii napowietrznej. Podczas realizacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie dopuszczalnych wartości natężenia pola elektromagnetycznego, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. z 2019r., poz. 2448).

W związku z zapisami art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy o oś, 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 zagrożenia 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, oraz na podstawie *k.i.p.* ustalono, że na działce przeznaczonej pod planowane przedsięwzięcie nie znajduje się i nie są planowane inne przedsięwzięcia, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Biorąc pod uwagę powyższe, nie przewiduje się znaczących powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

Biorąc pod uwagę kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, w *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. Wnioskodawca przewiduje czyszczenie paneli za pomocą szczotek lub mycie wodą zdemineralizowaną. W przypadku silnych zabrudzeń stosowane będą środki biodegradowalne. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Wnioskodawca wskazał w *k.i.p.*, że w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, zamontowane zostaną pod nimi szczelne misy olejowe mogące w przypadku awarii pomieścić cały olej znajdujący się w transformatorze. Przyjęte przez Wnioskodawcę rozwiązania ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej decyzji.

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 należy zagospodarować zgodnie z obowiązującymi przepisami w tym zakresie. Z *k.i.p.* wynika, że odpady nie będą magazynowane na terenie elektrowni. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Mając na uwadze art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś na podstawie analizy *k.i.p.* stwierdzono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w pobliżu obszarów wodno-błotnych oraz innych obszarów o płytkim zaleganiu wód podziemnych i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie znajduje się na terenie obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych wód. Nie znajduje się również w granicy obszarów wybrzeży i środowiska morskiego, obszarów górskich oraz leśnych. W odległości około 300 m na zachód od przedsięwzięcia znajduje się jezioro Strykowskie. Z *k.i.p.* wynika, że przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane także na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej oraz 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.

W związku z art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. k ustawy ooś ustalono, że inwestycja zlokalizowana będzie w regionie wodnym Warty, w zalewni jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) o kodzie PLRW600060 oraz w zalewni wód dwóch jednolitych częściach wód powierzchniowych (JCWP) o kodach: PLRW6000161856969 Samica Stęszewska oraz PLRW60001618568812 – Dopływ spod Dobieżyńska.

Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967) JCWPd PLGW600060 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym oraz dobrym stanem chemicznym. Została określona jako niezagrożona osiągnięciem celów środowiskowych. Dla JCWPd PLGW600060 w „Planie gospodarowania wodami na obszarze

dorzecza Odry” określono następujące cele środowiskowe: utrzymanie dobrego stanu chemicznego oraz dobrego stanu ilościowego.

JCWP o kodzie PLRW6000161856969 – Samica Stęszewska posiada status naturalnej części wód, jest monitorowana, jej aktualny stan jest zły i zgodnie z oceną ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych określona została jako zagrożona. Celem środowiskowym dla tej JCWP jest uzyskanie dobrego stanu ekologicznego i dobrego stanu chemicznego. Dla JCWP PLRW6000161856969 przedłużono termin osiągnięcia celu środowiskowego do 2021 r. ze względu na brak możliwości technicznych. W zlewni JCWP nie zidentyfikowano presji mających wpływ na obniżoną ocenę stanu chemicznego. Konieczne jest dokonanie szczegółowego rozpoznania przyczyn w celu prawidłowego zaplanowania działań naprawczych. Wdrożenie działań będzie mogło nastąpić dopiero po ich rozpoznaniu, dlatego też przewiduje się możliwość wdrożenia zaplanowanych działań po roku 2021. W celu rozpoznania przyczyn nieosiągnięcia dobrego stanu chemicznego zaplanowano następujące działania: przeprowadzenie weryfikacji Programu ochrony środowiska dla gminy w zakresie ograniczania emisji do atmosfery wielopierścieniowych węglowodorów aromatycznych.

Natomiast JCWP o kodzie PLRW60001618568812 – Dopływ spod Dobieżyńa posiada status naturalnej części wód. Jest niemonitorowana, a jej aktualny stan został oceniony jako zły. W odniesieniu do ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych została określona, jako niezagrożona. Celem środowiskowym dla tej części wód jest dobry stan ekologiczny i dobry stan chemiczny.

Mając na względzie charakter i skalę oddziaływania, zastosowane rozwiązania i technologie stwierdza się brak możliwości znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód i nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, stwarzającego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. – *Prawo wodne*, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz.U. z 2016 r. poz. 1967).

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

Z uwagi na rodzaj i specyfikę przedsięwzięcia oraz skalę obiektów infrastruktury stwierdzono, że przedsięwzięcie nie wpłynie znacząco negatywnie na walory krajobrazowe w rejonie zainwestowania, w porównaniu do stanu istniejącego.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e *ustawy o oś*, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody* (Dz. U. z 2020 r. poz. 55, z późn. zm.). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Ostoja Wielkopolska PLH300010 i obszar specjalnej ochrony ptaków Ostoja Rogalińska PLB300017, oddalone o ok. 0,8 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym. Z analizy ortofotomapy umieszczonej na portalu www.geoportal.gov.pl stwierdzono, że na terenie przedsięwzięcia nie występują drzewa i krzewy. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa oraz w odległości do 1 km zbiorniki wodne, w tym Jezioro Strykowskie oddalone o 0,3 km. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia teren farmy słonecznej obsiany zostanie roślinnością trawiastą, która będzie wykaszana. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek, aby do obsiewu terenu elektrowni nie stosować obcych gatunków roślin. Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin, co znalazło odzwierciedlenie w warunkach niniejszej decyzji. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w sąsiedztwie planowanego przedsięwzięcia zbiorników wodnych, nałożono w niniejszej 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 płazów. Wiosenny okres migracji dla większości gatunków płazów w Polsce przypada przeciętnie od 15 lutego do końca maja, natomiast jesienny okres migracji przypada przeciętnie od 15 sierpnia do końca października. Wskazano na konieczność 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 zawiązanie 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 zobowiązano Wnioskodawcę do regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwiecznionych w nich zwierząt oraz wykonanie ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. Aby zmniejszyć efekt olśnienia nałożono warunek zastosowania paneli słonecznych o powierzchni antyrefleksyjnej, co ograniczy negatywne oddziaływanie na ptaki. Zobowiązano także Wnioskodawcę do nie stosowania ciągłego oświetlenia terenu elektrowni w porze nocnej. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym, 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 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

Mając na uwadze powyższe, orzeczono, jak w sentencji .

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji stronie przysługuje prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Poznaniu w terminie czternastu dni od dnia doręczenia decyzji stronie, za pośrednictwem Burmistrza Gminy Stęszew.

Na podstawie art. 127a § 1 *k.p.a.* strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania. 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 (art. 127a § 2 *k.p.a.*). Oświadczenie w przedmiocie zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania następuje wobec organu, który wydał decyzję. Skutkiem zrzeczenia się prawa do wniesienia odwołania, z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia w tym przedmiocie jest to, że decyzja staje się ostateczna i prawomocna, a także podlega wykonaniu.

Z up. Burmistrza

mgr inż. Mirosław Kalek
Zastępca Burmistrza

Załączniki:

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 82 ust. 3 *ustawy o oś*

Otrzymują:

1. Pani Iza Michałek – pełnomocnik Inwestora
2. Pozostałe strony postępowania poprzez obwieszczenie na tablicach ogłoszeń w Sołectwie Sapowice i w Biuletynie Informacji Publicznej (zgodnie z art. 49 k.p.a.)
3. a/a – sprawę prowadzi Barbara Pempera tel. (61) 8197-125

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska,
ul. H. Dąbrowskiego 79
60-529 Poznań
2. Państwowe Gospodarstwa Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej w Poznaniu
ul. Chlebowa 4/8
61-03 Poznań
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny
ul. Gronowa 22
Poznań
4. Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny
ul. Noskowskiego 23
61-705 Poznań
5. Starosta Poznański (na podstawie art. 86a ustawy o oś - po stwierdzeniu ostateczności decyzji)

Załącznik do decyzji nr Oś.6220.17.2020 z dnia 17.03.2021 r.

Charakterystyka przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej o mocy do 8 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ewid. 159/12, obręb Sapowice, gmina Stęszew. Z k.i.p. wynika, że powierzchnia działki objęta wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wynosi 8,8732 ha. Na potrzeby wybudowania przedmiotowej elektrowni planuje się zagospodarować teren w części nie objętej miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego. W ramach realizacji przedsięwzięcia planuje się zainstalowanie do 32 000 sztuk paneli fotowoltaicznych, a także inwertery oraz do 8 kontenerowych stacji transformatorowych, stację SN/WN, która będzie zmieniała napięcie ze średniego na wysokie, a następnie przesyłać będzie energię elektryczną do Krajowego Systemu Energetycznego. Wnioskodawca dopuszcza realizację więcej niż jednego kontenera technicznego, w którym zainstalowany może być zintegrowany system magazynowania energii. Panele umieszczone będą w rzędach, między którymi pozostawiony będzie odstęp od 3 do 10 m. Przestrzeń między panelami nie będzie przekształcona i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu panele zostaną połączone ze sobą za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach/słupkach wkręcanych lub wbitych w grunt. Wysokość panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 5 m. Panele skierowane będą na południe, a kat nachylenia wyniesie 20 – 35 stopni. Ponadto Wnioskodawca dopuszcza montaż paneli za pomocą systemów nadążnych, bądź paneli dwustronnych. Z k.i.p. wynika, że w przypadku zastosowania inwerterów o niskich mocach umieszczone będą bezpośrednio przy panelach fotowoltaicznych, natomiast przy wysokich mocach umieszczone będą w jednym pomieszczeniu kontenera z przetwornicami. W celu minimalizacji efektu oślepienia, panele fotowoltaiczne będą pokryte dodatkową warstwą antyrefleksyjną, która zarówno zwiększy ich odporność mechaniczną, jak i zapobiegnie niepożądanemu zjawisku odbijania światła. Wjazd na teren działki realizowany będzie z drogi stanowiącej działkę o nr ew. 111 obręb Sapowice.

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. Wnioskodawca wskazał, że planowane elektrownie fotowoltaiczne chłodzone będą w sposób naturalny, poprzez obieg powietrza atmosferycznego. Jedyne emitorem hałasu na etapie eksploatacji będą transformatory, które będą umieszczone w stacjach transformatorowych typu kontenerowego. Ich moc ma wynosić maksymalnie 15000 kVA.

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę. Projektowane elektrownie słoneczne będą obiektami bezobsługowymi. W przypadku wystąpienia szczególnie trwałych zabrudzeń panele będą czyszczone zdemineralizowaną czystą wodą. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. W celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się posadowienie transformatorów w stacjach transformatorowych typu kontenerowego. Wnioskodawca planuje zastosować transformatory (suche). W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, zamontowane zostaną pod nimi szczelne misy olejowe mogące w przypadku awarii pomieścić cały olej znajdujący się w transformatorze.

W wyniku realizacji planowanego przedsięwzięcia, powstawać będą głównie odpady budowlane. Gospodarka odpadami będzie prowadzona zgodnie z obowiązującymi w tym zakresie przepisami. Na etapie eksploatacji powstawać będą odpady z prac serwisowych, które nie będą magazynowane na terenie przedsięwzięcia tylko na bieżąco przekazywane do dalszego zagospodarowania uprawnionym w tym zakresie podmiotom.

Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym i jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew lub krzewów

Z up. Burmistrza

