

RiOŚ 6220.26.10.2021 WP

Kobylin, dnia 24 stycznia 2022 r.

SIG FOTOWOLTAIKA 1 Sp. z o. o.
Pl. Marszałka J. Piłsudskiego 2,
00-073 Warszawa

Decyzja
o środowiskowych uwarunkowaniach bez oceny oddziaływania
na środowisko z dodatkowymi wskazaniem

Na podstawie art. 71 ust. 1 i 2 pkt 2; art. 75 ust. 1 pkt 4; art. 84 ust 1 i 1 a; art. 85 ust. 1, ust 2 i 3 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), w związku z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. - Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity Dz. U. z 2021 r. poz. 735 ze zm.), po rozpatrzeniu wniosku z dnia 16 listopada 2021 r. wniesionego przez SIG FOTOWOLTAIKA 1 Sp. z o. o. Pl. Marszałka J. Piłsudskiego 2, 00-073 Warszawa, którego pełnomocnictwo posiada Pan Paweł Klucznik ul. Zygmunta Starego 11a, 44-100 Gliwice, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie wolnostojącej farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW (do dwóch etapów, każdy po ok. 1 MW) wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ewidencyjnym 2083, położonej w obrębie miasta Kobyłina, gmina Kobylin, powiat krotoszyński”.

Orzekam

- I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko dla wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
- II. Określam następujące, istotne warunki korzystania ze środowiska na etapie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedmiotowego przedsięwzięcia:
 1. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 – 22.00.
 2. Zaplecze budowlane oraz miejsce postojowe dla sprzętu budowlanego na etapie realizacji inwestycji zlokalizować na terenie uszczelnionym oraz zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego przez substancje ropopochodne oraz zapewnić niezbędne sorbenty.
 3. Zabezpieczyć potrzeby sanitarne pracowników oraz osób przebywających na terenie budowy przez ustawienie przenośnych sanitariatów, zlokalizowanych w wydzielonym miejscu, posiadających szczelne zbiorniki opróżniane przez wyspecjalizowane i uprawnione do tego firmy.
 4. 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. Otwarte wykopy chronić także przed ich zalaniem oraz przed możliwością przedostania się do nich zanieczyszczeń.
5. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem a gruntem.
 6. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
 7. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
 8. Koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w okresie od 1 – 15 sierpnia oraz od 1 listopada do 15 lutego.
 9. Do obsiewu powierzchni biologicznie czynnych elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
 10. Nie stosować nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin.
 11. W porze nocnej nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia.
 12. W przypadku mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą (demineralizowaną) wodę bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
 13. Transformatory oraz opcjonalne magazyny energii umieścić w kontenerowych stacjach ze szczelną posadzką. 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.
 14. Zapewnić wszelkie rozwiązania technologiczne tłumiące oddziaływanie akustyczne transformatorów.
 15. W przypadku ewentualnego przzerwania sieci drenarskich należy je odbudować. W tym zakresie należy uzyskać stosowne pozwolenie wodnoprawne lub dokonać zgłoszenia wodnoprawnego w zależności od rozmiaru odbudowy.
 16. Odpady gromadzić selektywnie w wydzielonych i przystosowanych do tego miejscach w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych oraz zapewnić ich regularny odbiór przez uprawnione firmy.
 17. Wody opadowe lub roztopowe odprowadzać do gruntu w obrębie działki inwestycyjnej, w sposób nie powodujący zmiany stosunków wodnych na terenach sąsiednich.
 18. Realizacja jak i eksploatacja inwestycji nie powinny wpływać negatywnie na standardy jakości środowiska oraz życia ludzi poza terenem, dla którego inwestor posiada tytuł prawny.
 19. Kontrolować i monitorować wszelkie usterki na terenie elektrowni słonecznej oraz szybko i skutecznie dokonać ich naprawy.

Uzasadnienie

W dniu 16 listopada 2021r. do tutejszego urzędu wpłynął wniosek firmy SIG FOTOWOLTAIKA 1 Sp. z o. o. Pl. Marszałka J. Piłsudskiego 2, 00-073 Warszawa, którego pełnomocnictwo posiada Pan Paweł Klucznik ul. Zygmunta Starego 11a, 44-100 Gliwice w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia polegającego na „Budowie wolnostojącej farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW (do dwóch etapów, każdy po ok. 1 MW) wraz

z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ewidencyjnym 2083, położonej w obrębie miasta Kobyliny, gmina Kobylin, powiat krotoszyński”.

Na etapie wszczęcia postępowania, w związku z tym, że liczba stron w postępowaniu przekroczyła 10, zastosowano przepis art.49 Kpa. Na podstawie art. 71 ust 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2021 r., poz. 2373 ze zm.), a także § 3 ust. 1 pkt 54 b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tekst jednolity Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), powyższe przedsięwzięcie kwalifikuje się jako mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko.

Określenie warunków, wymagań i nałożenie obowiązków w pkt II 1-19 niniejszej decyzji, wynika z oceny stanu faktycznego przedsięwzięcia i poprzedzone zostało opiniami organów współdziałających, wskazujących na potrzebę ich zamieszczenia w niniejszej decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu – w postanowieniu Nr WOO-IV.4220.1943.2021.SK.2 z dnia 4 stycznia 2022 r., Dyrektor Zarządu Zlewni w Lesznie Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – w opinii Nr WR.ZZŚ.2.435.314.2021.AS z dnia 9 grudnia 2021 r. oraz Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Krotoszynie – w opinii sanitarnej Nr ON-NS.9011.139.2021 z dnia 7 grudnia 2021r., jednoznacznie stwierdzili brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i wskazali powyższe wymienione wymagania. Kierując się kryteriami wymienionymi 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 2021 r. poz. 2373 ze zm.), przeanalizowano: rodzaj, skalę i charakterystykę przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, powiązania z innymi przedsięwzięciami, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwości związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia względem 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. Biorąc powyższe pod uwagę jak i stanowiska wymienionych organów współdziałających orzeczono jak w pkt. I niniejszej decyzji.

Ustalono, że planowane przedsięwzięcie będzie polegać na budowie wolnostojącej farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW (do dwóch etapów, każdy po ok. 1 MW) wraz z infrastrukturą towarzyszącą na terenie działki o nr ewidencyjnym 2083, położonej w obrębie miasta Kobylin, gmina Kobylin. Przedsięwzięcie zajmie całą powierzchnię przedmiotowej działki, która wynosi 1,87 ha lub tylko jej część. Wnioskodawca przewiduje użycie na farmie fotowoltaicznej do 6 250 szt. paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 2 MW. Panele zostaną posadowione na wolnostojących konstrukcjach wsporczych. Wnioskodawca planuje zainstalowanie inwerterów usytuowanych przy stołach fotowoltaicznych oraz posadowienie do 2 szt. wolnostojących stacji transformatorowych na fundamencie i obudowie wykonanych z betonu. Ponadto w skład infrastruktury technicznej wejdą trackery, instalacje elektryczne prądu stałego i prądu przemiennego, przyłącza kablowe, układ pomiarowo-rozliczeniowy, układ pomiarowo-kontrolny oraz system monitoringu, ochrony odgromowej i przeciwprzepięciowej. Wokół terenu elektrowni planuje się

ogrodzenie z siatki zgrzewalnej lub ogrodzenia panelowego z bramą wjazdową. Dopuszcza się również zainstalowanie do 2 szt. kontenerowych magazynów energii.

Nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowego przedsięwzięcia na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, należy stwierdzić, że elektrownia słoneczna w trakcie swojej eksploatacji nie będzie źródłem emisji substancji do środowiska. 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.

Ustalono, że przedsięwzięcie zaplanowano do realizacji na gruntach klasy ŁIV. Na podstawie danych przestrzennych oraz karty informacyjnej ustalono, że najbliższe tereny chronione akustycznie znajdują się w odległości ok. 260 m w kierunku zachodnim od inwestycji – są to tereny zabudowy zagrodowej (B-R). 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, co wpisano w warunkach niniejszej decyzji. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Głównym emitorem hałasu na etapie eksploatacji będą transformatory, które umieszczone zostaną w stacjach kontenerowych. Biorąc powyższe pod uwagę, w szczególności rodzaj i parametry przedsięwzięcia oraz przyjęte rozwiązania techniczne, oraz znaczną odległość od terenów podlegających ochronie przed hałasem, nie przewiduje się, aby realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia mogła wiązać się z przekroczeniami dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku, określonych w przepisach szczegółowych.

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). Na działce objętej wnioskiem, nie ustalono dodatkowych przedsięwzięć, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Najbliższa, inna funkcjonująca już instalacja fotowoltaiczna znajduje się w odległości ok. 650 m w kierunku południowym. Biorąc pod uwagę rodzaj przedsięwzięcia, jego skalę, złożoność oddziaływania i realizację zgodnie z warunkami wskazanymi w niniejszej decyzji nie przewiduje się powiązań z innymi przedsięwzięciami, w szczególności oddziaływania skumulowanego prowadzącego do przekroczenia standardów jakości środowiska.

Jeśli chodzi o ryzyko 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 go do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Ponadto uwzględniając realizację i eksploatację przedsięwzięcia zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami, ryzyko wystąpienia katastrof budowlanych w tym przypadku jest na poziomie marginalnym. Teren planowanego przedsięwzięcia znajduje się na obszarze szczególnego zagrożenia powodziowego – zalew wody o prawdopodobieństwie przewyższenia 1% w zakresie głębokości do 0,5 m. Z uwagi na to stacja transformatorowa znajdzie się na nasypie, dzięki któremu zostanie ona wyniesiona do 3 m wysokości, ponadto, gdy zajdzie potrzeba, nasyp ten zostanie umocniony przez

palowanie lub zostaną zastosowane płyty fundamentowe. Moduły fotowoltaiczne zostaną umieszczone na wysokości, która uniemożliwi dostęp wodom powodziowym do instalacji, natomiast elementy konstrukcji zostaną wykonane z materiałów odpornych na działanie wody i będą dostosowane do naporu wody oraz kry. Ponadto Wnioskodawca zobowiązuje się do utrzymywania obiektów w należytym stanie technicznym, prowadzenia prac budowlanych poza okresem zagrożenia powodziowego oraz do prowadzenia okresowych przeglądów i prac konserwacyjnych. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym zastosowanie materiałów budowlanych odpornych na ekstremalne temperatury, wyposażenie stacji w instalację odgromową i ograniczniki przepięć oraz zakotwiczenie konstrukcji nośnych na głębokości gwarantującej odporność na działanie silnego wiatru 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.

Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę ani koniecznością odprowadzania ścieków. Projektowana elektrownia fotowoltaiczna będzie obiektem bezobsługowym. Woda opadowa będzie swobodnie spływała z paneli fotowoltaicznych i trafiała do gruntu. Czyszczenie paneli fotowoltaicznych odbywać się będzie manualnie, przy użyciu wody, bez dodatku detergentów. Znalazło to swoje odzwierciedlenie w warunkach niniejszej decyzji. Dopuszczono stosowanie do mycia paneli środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń. W wyniku tego procesu nie będą powstawały ścieki przemysłowe. W celu ochrony środowiska wodno-gruntowego zobowiązano Wnioskodawcę do umieszczenia transformatorów i magazynów energii w prefabrykowanych betonowych budynkach ze szczelną posadzką oraz w przypadku zamontowania transformatorów olejowych – do wyposażenia ich w szczelną misę, mogącą zmagazynować całą objętość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Rozwiązania ograniczające potencjalne zanieczyszczenia środowiska gruntowo-wodnego w wyniku eksploatacji przedsięwzięcia zawarto w warunkach niniejszej decyzji.

Ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie realizacji powstawać będą odpady budowlane, opakowaniowe i komunalne, które będą segregowane i składowane w odpowiednich pojemnikach, po czym zostaną przekazane uprawnionemu podmiotowi do dalszego zagospodarowania. Eksploatacja instalacji będzie się wiązać z możliwością powstawania odpadów w wyniku prac konserwacyjnych i serwisowych. Z uwagi na specyfikę przedsięwzięcia należy uznać, że farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji, nie będzie stanowić znaczącego źródła powstawania odpadów. W przypadku likwidacji odpady stanowiąc będą głównie szkło, aluminium, polimery i półprzewodniki, które można poddać recyklingowi. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy o oś ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany na obszarach wodno-błotnych i innych obszarach o płytkim poziomie zalegania wód podziemnych, w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskiego, leśnego oraz obszarach przylegających do jezior. Przy wschodniej granicy działki, na której planowane jest przedsięwzięcie, przebiega rów melioracyjny, natomiast w odległości około 320 m na wschód płynie rzeka Orla. Ponadto przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne. Ponadto inwestycja nie będzie zlokalizowana na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej.

Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska. Eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z nadmiernym wykorzystaniem zasobów naturalnych oraz wpływem na różnorodność biologiczną. W przypadku przerwania sieci drenarskich, zostaną one odbudowane, zgodnie ze sztuką melioracji i na zasadach przepisów ustawy Prawa Wodnego, co zostało uwzględnione w warunkach niniejszej decyzji.

Teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2021 r. poz. 1098 z późn zm.). Najbliżej położonymi obszarami Natura 2000 są: specjalny obszar ochrony siedlisk Uroczyska Płyty Krotoszyńskiej PLH300002 i obszar specjalnej ochrony ptaków Dąbrowy Krotoszyńskie PLB300007 oddalone o 3,5 km od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruncie ornym i jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują grunty rolne, rozproszona zabudowa zagrodowa, zadrzewienia śródpolne oraz rów melioracyjny przepływający wzdłuż wschodniej granicy planowanej elektrowni. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia powierzchnia elektrowni zostanie obsiana roślinnością trawiastą, która będzie wykaszana. W celu ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono warunek aby w przypadku obsiewu powierzchni biologicznie czynnej elektrowni słonecznej, do obsiewu nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia. W celu ochrony ptaków lęgowych oraz w związku z lokalizacją w sąsiedztwie elektrowni rowów melioracyjnych, nałożono w decyzji warunek koszenia powierzchni elektrowni na etapie jej eksploatacji 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. 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. Aby ograniczyć powierzchniowy spływ biogenów oraz substancji chemicznych nałożono warunek rezygnacji ze stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. Sieć energetyczna oraz przyłącze do ogólnokrajowej sieci energetycznej wykonane zostaną jako kablowe podziemne. 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 uwieczonych w nich zwierząt oraz warunek wykonania 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. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodę ożywioną nałożono w decyzji warunek rezygnacji z 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 korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy o oś przeanalizowano zasięg, wielkość i stopień złożoności 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.

Wszystkie zebrane dokumenty i opinie w przedmiotowym postępowaniu, zostały wzięte pod uwagę i nie wnoszą przeciwwskazań do obowiązujących przepisów środowiskowych obwarowujących przedmiotowe przedsięwzięcie. Biorąc pod uwagę: lokalizację inwestycji, jej eksploatację, rodzaj, zakres, charakter, zasięg oddziaływania, odwracalność oddziaływania, oraz warunki użytkowania obiektu, należy uznać, że inwestycja nie będzie stwarzać zagrożenia dla środowiska. Nie będzie negatywnie wpływać na zdrowie ludzi, zwłaszcza na klimat akustyczny, przyrodę oraz na krajobraz i odczucia estetyczne oraz na świat zwierzęcy. Brak negatywnych kumulacji z przedsięwzięciami znajdującymi się na terenach nieruchomości sąsiednich. Brak korzystania z zasobów naturalnych, brak emisji i występowania innych uciążliwości związanych z ryzykiem poważnej awarii przy użyciu substancji i stosowanych technologii. Na teren planowanego przedsięwzięcia Gmina Kobylin nie posiada planu przestrzennego zagospodarowania.

Biorąc powyższe pod uwagę oraz brak transgranicznego charakteru oddziaływania przedsięwzięcia na poszczególne elementy przyrodnicze, jak również rodzaj, zakres i złożoność inwestycji orzeczono jak w sentencji.

Od niniejszej decyzji przysługuje stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Kaliszu za pośrednictwem Burmistrza Kobylina w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Na podstawie art. 127 a KPA przed upływem terminu wniesienia odwołania, strona może przedstawić oświadczenie o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania.

Z dniem doręczenia Burmistrzowi Kobylina oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Integralną częścią niniejszej decyzji jest załącznik nr 1 Charakterystyka przedsięwzięcia.

Otrzymują:

1. Paweł Klucznik
ul. Zygmunta Starego 11a, 44-100 Gliwice,
a/a

12.

Burmistrz
Tomasz Lesiński

Otrzymują (z obowiązkiem wywieszenia na tablicy ogłoszeń):

1. Przewodnicząca Zarządu Osiedla w Kobylinie – Marlena Rudowicz-Kruszelnicka
Rynek 13/5, 63-740 Kobylin,
2. Sołtys Wsi Wyganów – Tadeusz Eliaz, Wyganów 23, 63-740 Kobylin.

Do wiadomości:

1. Stanisław Szymkowiak, Rzemiechów 7a, 63-740 Kobylin
2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu
ul. Jana Henryka Dąbrowskiego 79, 60-529 Poznań
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Krotoszynie
ul. Floriańska 10, 63-700 Krotoszyn
4. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Regionalny Zarząd Gospodarki Wodnej we Wrocławiu
Zarząd Zlewni w Lesznie, ul. Chociszewskiego 12, 64-100 Leszno
5. Starostwo Powiatowe w Krotoszynie
Wydział Ochrony Środowiska, Rolnictwa i Leśnictwa
ul. 56 Pułku Piechoty Wlkp.10, 63-700 Krotoszyn (dec.ost.)

Sprawę prowadzi:

Inspektor Wiesław Popiołek
Wydział Inwestycji, Rozwoju i Ochrony Środowiska
Urzędu Miejskiego w Kobylinie
tel. 65 548 24 01 wew.35
wieslaw.popiolek@kobylin.pl

Charakterystyka przedsięwzięcia:

Rodzaj, cechy, skala i usytuowanie przedsięwzięcia:

Przedsięwzięcie polega na budowie farmy fotowoltaicznej o łącznej mocy do 2 MW (do dwóch etapów, każdy po ok. 1 MW) wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Przedmiotowa inwestycja zlokalizowana będzie na dz. o nr ewid. 2083, w obrębie miasta Kobylin, gmina Kobylin, powiat krotoszyński, województwo wielkopolskie. Instalacja fotowoltaiczna będzie składała się z następujących elementów:

- moduły fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych,
- przekształtniki DC/AC (inwertery) zamocowane do konstrukcji wsporczych lub zlokalizowane przy stacji transformatorowej,
- stacje transformatorowe (jedna stacja zajmuje obszar około 30 m², przewiduje się do 2 stacji),
- kontenerowe magazyny energii,
- trackery,
- instalacje elektryczne prądu stałego,
- trójfazowa instalacja elektryczna prądu przemiennego,
- przyłącze kablowe,
- układ pomiarowo-rozliczeniowy w miejscu dostarczania/ odbioru energii elektrycznej,
- układy pomiarowo-kontrolne na zaciskach systemu,
- ogrodzenie wraz z bramą wjazdową i systemem monitoringu,
- ochrona odgromowa i przeciwprzepięciowa.

Powierzchnia zajmowanego terenu lub obiektu budowlanego, dotychczasowy sposób wykorzystania i pokrycie szatą roślinną:

Powierzchnia przedsięwzięcia zajmie obszar do ok. 1,87 ha (powierzchnia maksymalna przy realizacji 2 MW). Na terenie przeznaczonym pod inwestycję nie rosną żadne drzewa ani krzewy. Działka użytkowana jest rolniczo. Najbliższa zabudowa mieszkalna (B-R) znajduje się w kierunku zachodnim w odległości ok. 260 m (na dz. nr ewid. 2139, obręb miasta Kobylin) od planowanej inwestycji.

Rodzaj technologii:

W przypadku realizacji inwestycji na całej dostępnej powierzchni nieruchomości, przewiduje się montaż do 6250 modułów (ilość modułów zależy od ich mocy oraz ostatecznej łącznej mocy elektrowni wynikającej z otrzymanych na dalszym etapie warunków przyłączenia). Aktywna strona modułu pokryta jest powłoką antyrefleksyjną w celu zwiększenia absorpcji promieniowania słonecznego, poprawy parametrów elektrycznych i redukcji „efektu lustra” – jest półmatowa, dzięki czemu chroni ptaki przed pomyleniem z taflą wody. Całość jest hermetycznie laminowana (np. za pomocą organicznej folii EVA) i oprawiona sztywną, lekką ramą. Panele zostaną ułożone pod kątem do 35 stopni. Dolna krawędź modułu będzie znajdować się na wysokości do 1,2 m nad poziomem gruntu, a górna na wysokości do 5 m (w zależności od konfiguracji stołu). Pomiedzy poszczególnymi modułami zostanie utrzymana wolna przestrzeń o szerokości ok. 1-5 cm, w celu kompensacji rozszerzalności termicznej samych paneli oraz konstrukcji nośnej. Wnioskodawca planuje zainstalowanie inwerterów przy stołach fotowoltaicznych oraz posadowienie do 2 szt. prefabrykowanych stacji

transformatorowych (o wymiarach 6 m x 5 m x 4 m) w postaci betonowych budynków, w których usytuowane będą: rozdzielnice, transformator, rozdzielnica główna, szafka pomiarowa, szafa systemu IT, rozdzielnica zasilania gwarantowanego, otokowe uziemienie ochronne oraz transformator potrzeb własnych. Ponadto instalacja wyposażona będzie w magazyny energii, z prawdopodobnym wykorzystaniem technologii bateryjnej, w ilości do 2 sztuk o mocy do 2,5 MW każdy. Magazyny będą umieszczone w kontenerach. Przewiduje się możliwość zastosowania systemu nadążnego z wykorzystaniem trackerów. Przedmiotowa instalacja fotowoltaiczna będzie składała się z instalacji elektrycznych prądu stałego, trójfazowej instalacji elektrycznej prądu przemiennego, przyłączy kablowych, układu pomiarowo-rozliczeniowego w miejscu dostarczenia – odbioru energii elektrycznej, układu pomiarowo-kontrolnego na zaciskach systemu oraz systemu monitoringu, ochrony odgromowej i przeciwprzepięciowej. Wokół terenu elektrowni planuje się ogrodzenie z siatki zgrzewalnej lub ogrodzenia panelowego o wysokości około 2 m z dwuskrzydłową bramą wjazdową.

Warianty przedsięwzięcia

1. Wariant niepodjęjący przedsięwzięcia : Wariant zerowy, wiąże się ze sztucznym podtrzymaniem rolniczego zagospodarowania terenu, ponieważ ze względu na niską klasę bonitacyjną oraz susze stracił na atrakcyjności uprawnej. Pomimo pozornej korzyści polegającej na braku jakichkolwiek oddziaływań, wariant zerowy przyczyni się do braku wypełnienia zobowiązań unijnych dotyczących OZE, przez co nie może być traktowany jako korzystny dla środowiska.

2. Wariant z opracowania: Inwestycja zaplanowana jest na glebach słabej jakości, więc nie spowoduje znaczącego obniżenia produkcji rolnej. Wytwarzanie energii elektrycznej ze słońca jest jednym z najbardziej proekologicznych sposobów pozyskiwania energii spośród wszystkich odnawialnych źródeł energii. Biorąc pod uwagę lokalizację planowanej inwestycji oraz specyfikę instalacji fotowoltaicznych przewiduje się brak wystąpienia znaczącego, skumulowanego oddziaływania na planowanym obszarze. Ponadto ochronę środowiska na etapie realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia zapewni zastosowanie prawidłowych rozwiązań projektowych, technicznych i technologicznych oraz zachowanie podstawowych zasad sztuki budowlanej, a także właściwa organizacja prac budowlanych.

3. Wariant alternatywny: Za racjonalny wariant alternatywny należy uznać zwiększenie skali planowanej inwestycji poprzez montaż większej ilości modułów fotowoltaicznych, a w konsekwencji także zwiększenie mocy elektrowni oraz powierzchni terenu przeznaczonego bezpośrednio pod lokalizację farmy i infrastruktury towarzyszącej. Inwestorowi jednak nie udało się pozyskać dodatkowego terenu wymaganego do zwiększenia zakresu inwestycji. Dodatkowo wariant zmaksymalizowania jest jednak mniej korzystny dla Inwestora z uwagi na uwarunkowania prawne związane ze wsparciem rozwoju odnawialnych źródeł energii w Polsce.

4. Wariant najkorzystniejszy: Inwestycja wpłynie na zmniejszenie wykorzystania energii elektrycznej pochodzącej z konwencjonalnych źródeł przez innych odbiorców, jednocześnie redukując emisję zanieczyszczeń do atmosfery.

Uniknięta emisja dla elektrowni PV o mocy $P_{inst}=1\text{MW}$ wynosi 859 CO_2 eq $[\text{MgCO}_2/\text{rok}]$, co dla farm o łącznej mocy do 2 MW daje ok. 1718 CO_2 eq $[\text{MgCO}_2/\text{rok}]$.

Budowa farmy fotowoltaicznej w omawianej lokalizacji nie będzie wymagać naruszenia ani przekształcenia siedlisk naturalnych ani półnaturalnych, a przy proponowanej przez Inwestora skali przedsięwzięcia nie będzie także konieczności usunięcia drzew ani krzewów. Oddziaływanie inwestycji ograniczone będzie do

terenu, na którym będzie realizowane, przy czym zaznaczyć należy, że elektrownie fotowoltaiczne na etapie eksploatacji nie powodują emisji zanieczyszczeń do powietrza, hałasu ani ścieków, a ze względu na ograniczony zakres pracy oraz oddalenie od zabudowy mieszkalnej również oddziaływanie na etapie realizacji inwestycji nie będzie powodować ponadnormatywnych oddziaływań.

Biorąc pod uwagę powyższe należy stwierdzić, że najkorzystniejszy dla środowiska jest wariant proponowany przez Inwestora.

Przewidywana ilość wykorzystywanych surowców, wody i energii:

1. Przewidywana ilość wykorzystywanej wody:

Etap realizacji:

Zapotrzebowanie na wodę będzie związane z celami sanitarnymi oraz konsumpcyjnymi. Teren budowy zostanie wyposażony w zaplecze sanitarne dla pracowników z przenośnymi toaletami typu TOI-TOI i w całości będzie obsługiwane przez firmę zewnętrzną. Szacowane zapotrzebowanie na cele sanitarne to ok 100 dm³ dla budowy farmy o mocy 1 MW. Woda pitna dostarczana będzie w opakowaniach jednostkowych.

Etap eksploatacji:

Panele fotowoltaiczne w naturalny sposób będą oczyszczane podczas opadów atmosferycznych. W celu oczyszczenia paneli z resztek organicznych, pyłów oraz kurzu dopuszcza się możliwość manualnego mycia paneli do dwóch razy rocznie. Woda będzie dostarczana beczkowozami i nie będzie zawierała detergentów. Szacowane zapotrzebowanie na wskazane cele to 1 dm³ na 1 m² PV.

2. Przewidywana ilość wykorzystanych surowców i materiałów

Elementy składowe poszczególnych ogniw fotowoltaicznych zostaną przywiezione na miejsce inwestycji w formie gotowej, a na placu budowy zostanie wykonany tylko ich montaż. Szacunkowe zapotrzebowanie na główne surowce i materiały wykorzystywane na etapie realizacji prac budowlanych przedstawia się następująco:

kruszywo (różne frakcje i rodzaje): ok. 300 m³,

stal i inne metale: ok. 50 Mg,

woda dla celów socjalnych – ok. 2,5 m³.

Na etapie eksploatacji inwestycja nie będzie wymagała zaopatrzenia w surowce.

3. Przewidywana ilość wykorzystanego paliwa

Etap realizacji:

Paliwo wykorzystywane będzie do maszyn oraz samochodów ciężarowych pracujących na terenie przedsięwzięcia. Szacunkowe zapotrzebowanie na paliwo to ok. 500 dm³.

Etap eksploatacji:

Szacunkowe zużycie paliwa, niezbędnego to pracy kosiarki oraz dostarczania wody beczkowozami szacuje się na poziomie 2 m³/rok.

4. Przewidywana ilość wykorzystywanej energii elektrycznej

Etap realizacji:

Na etapie budowy nie będzie dostępu do elektryczności. Urządzenia wykorzystywane do montażu instalacji oraz infrastruktury towarzyszącej nie będą ładowane z energii elektrycznej pochodzącej z terenu inwestycji. W razie konieczności dopuszcza się zastosowanie agregatu prądotwórczego. Przyłącze elektroenergetyczne powstanie w końcowej fazie budowy.

Etap eksploatacji:

Energia elektryczna będzie wykorzystywana do zapewnienia prawidłowego funkcjonowania automatyki SCADA, oświetlenia oraz systemów monitorujących. Szacuje się wykorzystanie ok 25 MWh/1 MW PV/rok.

Rozwiązania chroniące środowisko:

1. Faza budowy - W celu zminimalizowania potencjalnego oddziaływania robót ziemnych i montażowych na środowisko, podjęte zostaną następujące działania:

- Prace budowlane i montażowe prowadzone będą wyłącznie w porze dnia, tj. w godzinach 6:00-22:00, aby zredukować emisję hałasu w godzinach ciszy nocnej;
- Teren inwestycji oddzielony zostanie ogrodzeniem o wysokości około 2 m, aby zapobiec wydostawaniu się lekkich surowców do środowiska zewnętrznego.
- Ogrodzenie zostanie podniesione o ok. 15-20 cm od powierzchni gruntu, w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom, roślinom i grzybom;
- Inwestycja położona będzie na terenie już przekształconym przez człowieka (dotychczas użytkowanym rolniczo, na którym brak gatunków chronionych oraz cennych siedlisk przyrodniczych), więc inwestycja nie spowoduje ograniczenia różnorodności biologicznej ani utraty lub fragmentacji siedlisk;
- Rowy oraz wykopy będą kontrolowane pod kątem uwięzionych w nich zwierząt oraz w razie potrzeby przenoszone w bezpieczne miejsce poza teren budowy;
- Otwory w ścianach stacji transformatorowej zabezpieczone zostaną siatką o średnicy oczek do 1 cm, aby uniemożliwić zajmowanie ich przez nietoperze bądź inne ptaki;
- Zaplecze techniczno-socjalne będzie wyposażone w toalety typu TOI-TOI, aby zapobiec przedostawaniu się ścieków bytowych do środowiska
- Teren budowy zostanie wyposażony w pojemniki/kontenery, w celu prowadzenia selektywnej zbiórki odpadów. Posegregowane odpady przekazywane będą przedsiębiorcom, którzy posiadają uregulowany stan prawny w tym zakresie;
- Zastosowane urządzenia elektryczne i elektroniczne będą posiadać niezbędne certyfikaty i atesty dopuszczające je do pracy, aby zredukować ryzyko wycieku olejów, benzyny, płynów technologicznych do środowiska;
- Tankowanie i uzupełnianie płynów eksploatacyjnych odbywać się będzie poza terenem inwestycji, aby zapobiec potencjalnym wyciekom;
- Teren budowy wyposażony będzie w środki do neutralizacji substancji ropopochodnych, rozlanych w sytuacjach awaryjnych. W przypadku wycieku substancji ropopochodnych na powierzchnię ziemi będą stosowane sorbenty, jeśli natomiast substancje przenikną do ziemi, zostanie ona niezwłocznie zebrana i przekazana do unieszkodliwienia przedsiębiorcom, posiadającym uregulowany stan prawny w tym zakresie;
- Wszelkie naruszenia gleby, tj. wykopy oraz przekopy będą odpowiednio oznaczone i odgrodzone. Zmiany te będą krótkotrwałe, a wszystkie miejsca zostaną przywrócone do stanu pierwotnego.
- Dla wszystkich urządzeń, przez które płynąć będzie prąd, zostanie zastosowana izolacja okablowania w celu zmniejszenia ryzyka porażenia prądem.

2. Faza eksploatacji

- Farma fotowoltaiczna jako odnawialne źródło energii wpłynie na zmniejszenie zanieczyszczeń środowiska jako alternatywa dla energii kopalnianej;
- Większość terenu pozostanie biologicznie czynna, ze względu na obsianie obszaru wzdłuż rzędów paneli rodzimymi trawami;
- Nie przewiduje się stosowania herbicydów do pielęgnacji posianych traw;
- W celu zminimalizowania śmiertelności małych zwierząt, pielęgnacja terenu polegająca na koszeniu trawy, będzie rozpoczynać się od centrum farmy fotowoltaicznej w kierunku jej brzegów. Taka procedura ma na celu odstraszenie i przepędzenie potencjalnych małych zwierząt z terenu farmy na czas prac ogrodniczych. Trawa będzie koszona w okresach jej największego wzrostu;
- Odpady powstające podczas prac serwisowych będą zagospodarowane zgodnie z zapisami ustawy o odpadach;
- Na terenie inwestycji nie będą powstawać ścieki bytowe ani przemysłowe;
- W celu minimalizacji oddziaływania pola elektromagnetycznego wszystkie linie kablowe (oprócz przewodów prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne;
- stacja transformatorowa zostanie posadowiona zgodnie z wymaganiami określonymi w Obwieszczeniu Ministra Inwestycji i Rozwoju z dnia 8 kwietnia 2019 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie. (Dz. U. 2019 poz. 1065);
- Panele fotowoltaiczne będą pokryte powłoką antyrefleksyjną, co z jednej strony zwiększy absorpcję energii promieniowania słonecznego, a z drugiej strony zapobiegnie efektowi odbicia światła od powierzchni paneli, tzw. olśnieniu, które mogłoby być niebezpieczne m.in. dla przelatujących ptaków;
- "Widok stawu" eliminowany jest poprzez zastosowanie przerw technologicznych pomiędzy stołami. Przerwa technologiczna wynika z zastosowanego kąta pochylenia paneli fotowoltaicznych i waha się w przedziale od ok. 2 do ok. 10 m. Panel fotowoltaiczny umieszcza się w metalowej obudowie wykonanej np. z aluminium. Obudowa panelu nie jest połączona z ogniwami krzemowymi i nie bierze bezpośredniego udziału w tworzeniu oraz przesyłaniu energii elektrycznej. Ponadto sam panel zamienia energię promieniowania słonecznego w energię elektryczną bez udziału ciepła. Zastosowanie aluminium na konstrukcję panelu fotowoltaicznego powoduje wyeliminowanie efektu "parzenia w łapki" ptaków z uwagi na szybkie rozproszanie energii promieniowania słonecznego w otoczeniu;
- Eksploatacja instalacji nie będzie źródłem emisji hałasu.

ZAŁĄCZNIK DO DECYZJI

z dnia 24.01.2022

Znak 6220.26.10.2021

Burmistrz
Tomasz Lesiński

