

Decyzja nr 127 / 2022

o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie art. 71 ust. 2 pkt 2, art. 72, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 2 pkt 2 i art. 86 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.), zwanej dalej „ustawą o oś”, a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839) oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.), zwaną dalej „kpa”, po rozpatrzeniu wniosku z dnia 28.03.2022 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 01.04.2022 r.) o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ew. 334/2, (obręb 0001) w obrębie ew. Chwaliszów, Gmina Stare Bogaczowice” (proj. Chwaliszów II), złożonego przez Inwestora, tj. Elektrownię PV 86 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, działającego przez pełnomocnika Panią Aleksandrę Pędzich,

stwierdzam

brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn. „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ew. 334/2 (obręb 0001) w obrębie ew. Chwaliszów, Gmina Stare Bogaczowice” (proj. Chwaliszów II)”

i określam warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia:

1. Pod elektrownię fotowoltaiczną o łącznej mocy do 16 MW przeznaczyć do 10,1916 ha powierzchni działki o numerze ewidencyjnym 334/2 w obrębie Chwaliszów, Gmina Stare Bogaczowice.
2. Prace budowlane, montażowe, transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych oraz elementów infrastruktury technicznej prowadzić w porze dziennej, tj. od 6:00 do 22:00.
3. Prace budowlane rozpocząć poza sezonem lęgowym większości ptaków, tj. w terminie od 1 września do końca lutego. W przypadku konieczności rozpoczęcia prac w terminie od 1 marca do 31 sierpnia należy przeprowadzić kontrolę terenu inwestycji, przy udziale specjalisty przyrodnika, pod kątem obecności gniazd i miejsc lęgowych ptaków.
4. Brzegi wykopów wyprofilować w sposób umożliwiający wydostanie się z nich zwierząt m.in. małych ssaków, płazów i gadów.
5. Pomiędzy dolną krawędzią ogrodzenia inwestycji a powierzchnią ziemi pozostawić wolną przestrzeń o wysokości ok. 20 cm. Ogrodzenie zakończyć w taki sposób, aby nie powodowało ranienia zwierząt przemieszczających się pod ogrodzeniem. Ogrodzenie o wysokości do 3 m wykonać bez podmurówki, z ocynkowanej siatki zamontowanej na słupkach stalowych.
6. Panele fotowoltaiczne wyposażyć w powłoki antyrefleksyjne.
7. Nie oświetlać terenu elektrowni w porze nocnej w sposób ciągły.
8. Teren inwestycji obsiać mieszkanką traw i roślin zielnych właściwych siedliskowo, rodzimego pochodzenia.
9. Koszenie roślinności niskiej na etapie eksploatacji przedsięwzięcia prowadzić po 1 sierpnia oraz rozpoczynać od środka farmy i kierować się stopniowo ku jej brzegom.
10. W celu zminimalizowania niebezpieczeństwa zanieczyszczenia środowiska gruntowo - wodnego substancjami ropopochodnymi na etapie realizacji zaplecze budowy, składy materiałów i paliw oraz parki maszynowe zorganizować na terenie utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nieprzepuszczalną z dala od cieków wodnych i miejsc podmokłych - min. 100 m oraz zaopatrzyć w sorbenty substancji ropopochodnych.

11. 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.
12. W przypadku zastosowania transformatora olejowego należy stację transformatorową wyposażyć w szczelną misę olejową o pojemności minimum 110% zawartości oleju, zapewniającą zatrzymanie wszelkich wycieków oraz uniemożliwiającą przedostawanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.
13. Zabrania się niszczenia bądź uszkodzania urządzeń wodnych (w tym urządzeń melioracji wodnych) oraz wykonywania w pobliżu urządzeń wodnych (w tym urządzeń melioracji wodnych) robót oraz innych czynności, które mogą powodować zmniejszenie stateczności lub wytrzymałości urządzeń wodnych albo ich przydatności gospodarczej.
14. Nie rzadziej niż raz dziennie (w trakcie realizacji inwestycji) kontrolować wykopy oraz inne miejsca mogące stanowić pułapki dla płazów i innych drobnych zwierząt, a znajdujące się w nich zwierzęta niezwłocznie przenieść do odpowiednich siedlisk poza obszar objęty inwestycją. Przy wyborze miejsca, do którego zwierzęta zostaną przeniesione należy wziąć pod uwagę możliwość ich przetrwania we właściwym stanie ochrony na nowym stanowisku, również z uwzględnieniem czynników antropogenicznych. Ostatnią kontrolę obecności zwierząt w wykopach przeprowadzić należy bezpośrednio przed zasypianiem wykopów.
15. Na etapie likwidacji elektrowni usunąć wszelkie konstrukcje i urządzenia, a powstałe odpady zagospodarować zgodnie z obowiązującymi normami i przepisami prawa - uwzględniając hierarchię sposobów postępowania z odpadami zawartymi w ustawie o odpadach.
16. Sprzęt pracujący na terenie placu budowy powinien być sprawny oraz parkowany na terenie utwardzonym, zabezpieczonym warstwą nieprzepuszczalną (np. płyty betonowe), gdzie należy zorganizować zaplecze budowy; zaplecze to należy wyposażyć w odpowiednią ilość sorbentów do likwidacji ewentualnych rozlewów paliwa, bądź innych płynów eksploatacyjnych.
17. Obsługę pojazdów i maszyn związaną z użyciem substancji płynnych (uzupełnianie paliwa, wymiana materiałów smarnych itp.) prowadzić poza placem budowy.
18. Na terenie placu budowy nie wykonywać napraw sprzętu i maszyn, a w przypadku stwierdzenia awarii prace z użyciem uszkodzonego sprzętu należy przerwać, a urządzenie to do czasu odtransportowania do miejsca serwisowania należy zabezpieczyć wykorzystując np. maty absorbujące.
19. W przypadku stwierdzenia mikrowycieków płynów eksploatacyjnych powstałych wskutek awarii sprzętu odcieki te należy gromadzić w szczelnych pojemnikach ustawionych pod maszynami do czasu przyjazdu firmy serwisującej urządzenie. Zanieczyszczony grunt należy niezwłocznie zabezpieczyć i następnie przekazać do unieszkodliwienia podmiotowi posiadającemu stosowne zezwolenia z zakresu gospodarowania odpadami.
20. Wszystkie linie kablowe niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów nN prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) prowadzić pod powierzchnią ziemi.
21. Po przeprowadzonych pracach rozbiórkowych uporządkować teren oraz go zrekultywować w celu przywrócenia środowiska glebowego do stanu przedrealizacyjnego, uzupełnić ubytki mas ziemnych, powstałych w wyniku prowadzenia wykopów.

Uzasadnienie

Elektrownia PV 86 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa, działająca przez pełnomocnika Panią Aleksandrę Pędzich, wnioskiem z dnia 28.03.2022 r. (data wpływu do Urzędu: 01.04.2022 r.) wystąpiła do tut. Urzędu o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa Elektrowni Słonecznej wraz z infrastrukturą na działce o nr ew. 334/2, (obręb 0001) w obrębie ew. Chwaliszów, Gmina Stare Bogaczowice” (proj. Chwaliszów II).

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach jest niezbędna Inwestorowi do uzyskania decyzji o warunkach zabudowy i decyzji o pozwoleniu na budowę.

Zgodnie z art. 74 ust. 1 oraz ust. 2 ustawy *ooś* do wniosku załączono Kartę Informacyjną Przedsięwzięcia opracowaną przez Aleksandrę Pędzich (kwiecień 2022 r.) oraz niezbędną dokumentację.

Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach w przedmiotowej sprawie, zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy *ooś*, jest Wójt Gminy Stare Bogaczowice.

Przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a) Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie *przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko* (Dz. U. poz. 1839) kwalifikuje się do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko – „*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż:*

- a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1–3 tej ustawy.

Mając na względzie zapisy art. 74 ust. 3a ustawy *ooś* (*Stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości znajdującej się w obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie w wariantcie zaproponowanym przez wnioskodawcę, z zastrzeżeniem art. 81 ust. 1. Przez obszar ten rozumie się: 1) przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obszar znajdujący się w odległości 100 m od granic tego terenu; 2) działki, na których w wyniku realizacji, eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia zostałyby przekroczone standardy jakości środowiska, lub 3) działki znajdujące się w zasięgu znaczącego oddziaływania przedsięwzięcia, które może wprowadzić ograniczenia w zagospodarowaniu nieruchomości, zgodnie z jej aktualnym przeznaczeniem*), tut. Organ ustalił krąg stron postępowania. W przedmiotowej sprawie liczba stron przekracza 10, zatem zgodnie z art. 74 ust. 3 cyt. wyżej ustawy *ooś* ma zastosowanie art. 49 *kpa*, wobec czego Strony na każdym etapie postępowania zawiadamiano poprzez obwieszczenia podane do wiadomości przez zamieszczenie na tablicy ogłoszeń w siedzibie tut. Urzędu Gminy oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Gminy Stare Bogaczowice.

O wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla ww. przedsięwzięcia, celu prowadzonego postępowania, organach właściwych do wydania decyzji i opinii, możliwości zapoznania się z aktami sprawy i składania uwag i wniosków, strony zostały poinformowane zawiadomieniem znak: RIG.6220.7.2022-4 z dnia 18.05.2022 r. poprzez publiczne obwieszczenie (tablica ogłoszeń w siedzibie urzędu oraz Biuletyn Informacji Publicznej Urzędu Gminy Stare Bogaczowice).

Zgodnie z art. 84 ust 1 ustawy *ooś*, w przypadku, gdy nie została przeprowadzona ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach właściwy organ stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko. Decyzja ta wydawana jest po uzyskaniu opinii, o których mowa w art. 64 ust. 1 oraz 1a, tj.: 1) regionalnego dyrektora ochrony środowiska,

2) organu, o którym mowa w art. 78 ustawy *ooś*, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3, 10-19 i 21-27, oraz uchwały, o której mowa w art. 72 ust. 1b,

3) organu właściwego do wydania pozwolenia zintegrowanego na podstawie ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 r. - *Prawo ochrony środowiska*, jeżeli planowane przedsięwzięcie kwalifikowane jest jako instalacja, o której mowa w art. 201 ust. 1 tej ustawy,

4) organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej, o której mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - *Prawo wodne*, a także, w przypadku gdy przedsięwzięcie jest realizowane na obszarze morskim, organem właściwym do wydania opinii, o której mowa w ust. 1, jest dyrektor urzędu morskiego.

Organ prowadząc postępowanie w ramach procedury kwalifikującej przedsięwzięcie do przeprowadzenia postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko, pismem z dnia 18.05.2022 r. znak RIG.6220.7.2022-1 wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony

Środowiska we Wrocławiu, pismem znak RIG.6220.7.2022-2 do Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Legnicy oraz pismem znak RIG.6220.7.2022-3 do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wałbrzychu, o opinię co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby o ustalenie zakresu raportu. Nie było natomiast konieczności wystąpienia do organu, o którym mowa w art. 64 ust. 1 pkt 3 (starosty) oraz ust. 1a (dyrektora urzędu morskiego).

Dnia 25.05.2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu wezwał Pełnomocnika Inwestora Aleksandrę Pędzich do złożenia pisemnych wyjaśnień do przedłożonej przy wniosku Karty inwestycyjnej przedsięwzięcia z prośbą o przedłożenie tych wyjaśnień również organowi prowadzącemu postępowanie o wydanie decyzji środowiskowej. W odpowiedzi na to wezwanie w dniu 08.06.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęło pismo wyjaśniające z dnia 31.05.2022 r. w zakresie wskazanym przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu. W dniu 14.06.2022 r. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu poinformował o braku możliwości załatwienia sprawy w ustawowym terminie z uwagi na konieczność szczegółowej analizy materiału dowodowego oraz o wyznaczeniu nowego terminu załatwienia sprawy do dnia 29.07.2022 r. Następnie w dniu 27.06.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęło postanowienie znak WOOS.4220.371.2022.WM.3 Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska we Wrocławiu wyrażające opinię, że dla przedmiotowego przedsięwzięcia nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a także, że istnieje konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy *oos* (pkt nr 3÷9 orzeczenia niniejszej decyzji).

Dnia 31.05.2022 r. otrzymano opinię Zastępcy Dyrektora Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Legnicy z dnia 26.05.2022 r. znak WR.ZZŚ.1.435.69.2022.JS wyrażającą brak obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, wskazując na konieczność zapisu określonych warunków niezbędnych przy realizacji tego przedsięwzięcia (pkt nr 10÷13 orzeczenia niniejszej decyzji). Ponadto organ ten, uwzględniając rodzaj, skalę, lokalizację oraz charakter planowanej inwestycji, która realizowana będzie przy zastosowaniu rozwiązań minimalizujących wpływ dla środowiska oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, stwierdził, że nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) i jednolitych części wód powierzchniowych (JCWP) oraz możliwość osiągnięcia celów środowiskowych.

Dnia 01.06.2022 r. do tut. Urzędu wpłynęło postanowienie nr 58/22 Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Wałbrzychu z dnia 01.06.2022 r. o znaku ZNS.9022.3.10.2022.MB, w którym wyrażono opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia.

Zgodnie z art. 10 i 49 ustawy *kpa* obwieszczeniem z dnia 06.07.2022 r. poinformowano Strony niniejszego postępowania o uzyskaniu wszystkich opinii organów pomocniczych, o zebraniu materiału dowodowego pozwalającego na wydanie orzeczenia w niniejszej sprawie, a także o prawie czynnego udziału w postępowaniu administracyjnym polegającym na wypowiedzeniu się, co do zebranych dowodów i materiałów oraz zgłoszonych żądań w terminie 14 dni od doręczenia pisma. W wyznaczonym przez tut. Organ terminie żadna ze stron nie wypowiedziała się, co do zebranego materiału dowodowego w sprawie.

Planowana inwestycja będzie zlokalizowana na terenie nie objętym miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego, na działce nr 334/2 w miejscowości Chwaliszów, gmina Stare Bogaczowice, powiat wałbrzyski, województwo dolnośląskie, o powierzchni całkowitej 16,61 ha, przy czym łączna powierzchnia inwestycji, a tym samym teren zabudowy na tej nieruchomości, wynosić będzie do 10,1916 ha. Zgodnie z załączoną do wniosku Kartą informacyjną przedsięwzięcia, w rozpatrywanym przypadku jedynie maksymalnie 35% (tj. do 3,56706 ha) powierzchni zabudowy będzie można uznać za powierzchnię całkowicie wyłączoną z wegetacji (punkty styku konstrukcji z gruntem, powierzchnia zajęta pod trafostację, budynek techniczny, drogę technologiczną, plac manewrowy). Przez powierzchnię zabudowy należy rozumieć – powierzchnię terenu zajęta przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym

tymczasowego, w celu realizacji przedsięwzięcia. Opisana przestrzeń jest tożsama z powierzchnią ogrodzoną, czyli terenem inwestycji. Powierzchnia biologicznie czynna będzie stanowić min. 5,6053 ha) – jest to teren o nawierzchni urządzonej w sposób zapewniający naturalną vegetację roślin i retencję wód opadowych. Powierzchnia biologicznie czynna stanowi minimum 55% terenu inwestycji. Dobór odpowiednich paramentów wszystkich elementów inwestycji nie może przekraczać powierzchni stanowiącej 45% wskazanej powierzchni zabudowy. Grunt położony bezpośrednio pod ogniwami fotowoltaicznymi będzie powierzchnią czynną biologicznie – nie będzie zachodziła konieczność wyłączenia terenu zajętego pod ogniwa z użytkowania rolniczego. Pod konstrukcją paneli zaobserwować będzie można odmienne warunki glebowe niż pozostała część areału, która sprzyja sukcesji roślin cieniulubnych.

Planowana inwestycja zlokalizowana będzie w terenie rolniczym (użytki rolne klas RIVb, RV, RVI) - przekształconym przez człowieka, wykorzystywanym obecnie pod uprawy, z szatą roślinną typową dla tego typu terenu. Realizacja farmy fotowoltaicznej nie będzie związana z wycinką drzew, ingerencją w grunty leśne oraz gleby pochodzenia mineralnego i organicznego zaliczanych do klas I, II, III, IIIa, IIIb. Inwestycja nie będzie lokowana na glebach torfowych oraz na gruntach pod wodami. Inwestycja położona jest w krajobrazie kulturowym, rolniczym, w przeważającej części odznaczającym się antropogenicznym charakterem, z wąskimi miedzami, o uproszczonej strukturze przestrzennej i ekologicznej, przy jednoczesnym intensywnym użytkowaniu. Bezpośrednie otoczenie inwestycji stanowią działki rolne, drogi publiczne i enklawa zieleni – las od strony północnej, zachodniej i wschodniej. Krajobraz jest powtarzalny, otwarty, brak charakterystycznych wyróżników. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa znajduje się w kierunku północno-wschodnim w odległości ok. 1110 m od granic działki inwestycyjnej. Zgodnie z zapisami w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia Inwestor będzie dążyć do posadowienia źródeł emitujących hałas (inwertery, transformatory) w odległości większej niż wskazane 1110 m. Obszar inwestycyjny znajduje się poza obszarami i terenami górniczymi. W odległości ok. 2 km znajdują się granice złóż (wody lecznicze) Szczawno – Zdrój. Teren inwestycyjny znajduje się w bezpośrednim sąsiedztwie uzdrowisk i obszarów ochrony uzdrowiskowej. Ponadto w sąsiedztwie obszaru inwestycyjnego nie występują obszary, na których standardy środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia.

Wjazd na teren działki realizowany będzie z działki drogowej o nr ew. 345, 332/1 obręb 0001 Chwaliszów. Zjazd zostanie zaprojektowany zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

Teren inwestycji w całości znajduje się w granicach obszarów podlegających ochronie, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody. Planowana inwestycja zlokalizowana jest na terenie znajdującym się w granicach Książańskiego Parku Krajobrazowego – otulina (w odległości ok. 600 m od granic ww. Parku), powołanego mocą Uchwały Nr 35/81 WRN w Wałbrzychu z 28 października 1981 r. Obecnie obowiązującym aktem prawnym regulującym funkcjonowanie Parku jest Rozporządzenie Nr 5 Wojewody Dolnośląskiego z dnia 27 lutego 2008 r. w sprawie Książańskiego Parku Krajobrazowego. Książański Park Krajobrazowy - otulina obejmuje obszar chroniony ze względu na wartości przyrodnicze, historyczne i kulturowe oraz walory krajobrazowe w celu zachowania, popularyzowania tych wartości w warunkach zrównoważonego rozwoju. Obowiązujące Rozporządzenie określa szczególne cele ochrony Parku, a także zakazy w celu zachowania i ochrony wartości przyrodniczych, historycznych, kulturowych i krajobrazowych na terenie Parku. Analizowane przedsięwzięcie nie stwarza zagrożenia dla środowiska, nie jest źródłem emisji substancji ani odpadów. Lokalizacja inwestycji oraz jej charakter nie będą negatywnie oddziaływać na środowisko. Inwestycja nie zakłada wycinki drzew. Nie dojdzie do ingerencji w najbliższe grunty leśne. Inwestycja nie wymaga usunięcia skał, torfów, skamieniałości, minerałów i bursztynów. Podczas budowy elektrowni dojdzie do naruszenia wierzchnich warstw gleby w celu ułożenia m. in. okablowania. Po rozmieszczeniu sieci kablowej teren inwestycji zostanie przywrócony do stanu przedrealizacyjnego. Całość inwestycji nie wymaga wykonania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu. Inwestycja nie będzie ingerować w środowisko wodne. W najbliższym otoczeniu brakuje terenów związanych z środowiskiem wodnym. Na terenie inwestycji jedynym elementem mogącym wpłynąć na wody jest transformator olejowy opcjonalnie zainstalowany. W celu zabezpieczenia ewentualnych awarii pod transformatorem będzie umieszczona misa olejowa mogąca pomieścić 110% oleju. Podczas realizacji plac budowy będzie wyposażony w maty sorpcyjne. Głównym oddziaływaniem inwestycji pod kątem zakazów

w Parku Krajobrazowym jest oddziaływanie na krajobraz, jednakże z uwagi na charakter inwestycji, wysokość planowanych instalacji do 6 m, lokalizację w sąsiedztwie terenów leśnych i rolnych oraz zmienną rzeźbę terenu, inwestycja nie powinna znacząco negatywnie wpływać na krajobraz.

Najbliżej położony obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dobromierz (PLH020034) znajduje się w odległości ok. 1 km, a najbliższy obszar specjalnej ochrony ptaków Sudety Wałbrzysko-Kamiennogórskie (PLB020010) w odległości ok. 1,7 km.

Teren przeznaczony pod inwestycję znajduje się w granicach dwóch korytarzy ekologicznych Góry Stołowe – północ KZ-4 oraz Pogórza Sudeckie KZ-7A. Pomiędzy powierzchnią gruntu a ogrodzeniem zostanie pozostawiony odstęp ok. 20 cm, umożliwiający migrację małych ssaków i płazów przez teren inwestycji. Ze względu na parametry techniczne charakteryzujące planowaną inwestycję tj. stosunkowo małą wysokość stołów z panelami fotowoltaicznymi nie przewiduje się również oddziaływania na gatunki ptaków wykorzystujące ewentualne szlaki migracyjne. Teren inwestycji to krajobraz otwarty, pól uprawnych. Specyfika tego terenu oraz położenie instalacji nie spowoduje bariery migracyjnej.

Projektowana inwestycja zlokalizowana jest w granicach jednostki planistycznej gospodarowania wodami - jednolitej części wód powierzchniowych JCWP Strzegomka od źródła do zb. Dobromierz o kodzie PLRW60004134831. Zgodnie z zapisami Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967) Strzegomka od źródła do zb. Dobromierz została zaklasyfikowana jako silnie zmieniona część wód o złym stanie, zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych, jakim jest dobry potencjał ekologiczny i dobry stan chemiczny. Rozpatrywany obszar znajduje się w obrębie jednolitej części wód podziemnych (JCWPd) nr 108 o kodzie PLGW6000108. JCWPd nr 108 charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym. JCWPd 108 została oceniona jako niezagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Teren inwestycji leży poza zasięgiem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych. Inwestycja nie jest położona w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią, znajduje się poza obszarem strefy ochrony pośredniej ujęcia wody powierzchniowej ze zbiornika zaporowego „Dobromierz”.

W czasie budowy inwestycji, w celu zminimalizowania negatywnych oddziaływań na wody powierzchniowe i podziemne zostanie wykorzystany sprawny technicznie i nowoczesny sprzęt oraz będzie zapewniona odpowiednia ilość sorbentów do likwidacji rozlewów na terenie placu budowy. W przypadku zaistnienia awarii, gdy wystąpi skażenie gruntu substancjami ropopochodnymi, nastąpi niezwłoczne usunięcie skażonej warstwy ziemi przez wyspecjalizowane przedsiębiorstwo, a teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego. Magazynowanie olejów, smarów i innych materiałów ropopochodnych, niezbędnych do eksploatacji i konserwacji sprzętu, w celu minimalizacji niebezpieczeństwa zanieczyszczenia środowiska wodno-gruntowego, będzie odbywało się poza miejscem realizacji prac. W przypadku konieczności zastosowania transformatora olejowego, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego przed ewentualnym zanieczyszczeniem, stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną misę olejową mogącą zmagazynować 110 % zawartości cieczy transformatorowej. Rozwiązanie to będzie chroniło środowisko przed przedostaniem się do niego substancji ciekłych.

Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy i likwidacji. W tych fazach powstawanie ścieków bytowych związane będzie z przebywaniem na terenie inwestycji pracowników. Pracownicy będą korzystać z mobilnych węzłów sanitarnych typu TOI-TOI, wyposażonych w szczelne zbiorniki. Wywóz nieczystości zostanie przeprowadzony przez wykwalifikowane firmy, które posiadają stosowne zgody.

Odpady będą gromadzone selektywnie w wydzielonych miejscach w określonym niedługim czasie, w warunkach zabezpieczających przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych, zostanie zapewniony ich bezpośredni sprawny odbiór przez uprawnione podmioty bądź ich ponowne wykorzystanie. Powstałe podczas eksploatacji odpady będą usuwane z terenu przedsięwzięcia przez podmioty świadczące usługi serwisowe, bezpośrednio po ich wytworzeniu. W trakcie realizacji inwestycji wody opadowe i roztopowe będą infiltrowały w głąb gleby tak jak ma to miejsce obecnie. Z uwagi na fakt, iż w związku z realizacją inwestycji zajdzie konieczność otwierania wykopów, które

nie będą odwadniane, nie istnieje możliwość bezpośredniego zanieczyszczenia wód gruntowych.

Etap realizacji inwestycji wymaga dostarczenia surowców, materiałów i paliw niezbędnych do dowozu, montażu oraz uruchomienia elementów elektrowni oraz na potrzeby socjalne prawników budowy. Elementy składowe poszczególnych ogniw fotowoltaicznych zostaną przywiezione na miejsce inwestycji w formie gotowej, a na placu budowy zostanie wykonany tylko ich montaż. Montaż paneli fotowoltaicznych związany z transportem elementów paneli i konstrukcji montażowych spakowanych na potrzeby transportu będzie generował głównie odpady opakowaniowe.

Inwestor w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wyjaśnia, że szacunkowe zużycie materiałów, surowców i energii na etapie budowy elektrowni (przybliżone zużycie dla instalacji o mocy 1 MW) będzie wynosiło: beton – 7 m³, stal – 15 Mg, olej napędowy (transport) – 5 m³, woda na cele socjalne i porządkowe – 2 m³/d, energia elektryczna – 20 kW/h.

Na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji inwestycji nie przewiduje się powstawania ścieków przemysłowych. Wody opadowe będą infiltrowały w głąb gleby tak jak ma to miejsce obecnie.

Etap realizacji (oraz analogicznie etap likwidacji) inwestycji będzie wiązał się z użyciem ciężkiego sprzętu budowlanego, wykorzystywanego głównie na etapie prac ziemnych. Prace budowlane charakteryzują się dużą uciążliwością akustyczną, niemniej jednak krótki czas ich trwania sprawia, że nie stanowią one zagrożenia dla zdrowia. Największa intensywność oddziaływania na środowisko – na powietrze atmosferyczne oraz na środowisko akustyczne, będzie miała miejsce przy przemieszczaniu mas ziemi i wykonywaniu płytkich wykopów. Większość prac wykonywana będzie ręcznie, niemniej jednak do kotwienia elementów konstrukcyjnych metodą wciskania lub wbijania wykorzystane zostaną maszyny. Podobnie, budowa dróg serwisowych, placów manewrowych i przyłącza energetycznego będzie wymagała użycia samodzielnego sprzętu budowlanego. W fazie realizacji należy spodziewać się wystąpienia następujących negatywnych oddziaływań w zakresie czystości powietrza:

- wzrost emisji zanieczyszczeń gazowych głównie NO_x, zawartych w spalinach maszyn i pojazdów pracujących na budowie jak i w jego sąsiedztwie – pojazdy dostarczające materiały budowlane,
- wzrost emisji pyłów, związany z intensywniejszym ruchem pojazdów w rejonie lokalizacji przedsięwzięcia, emisja pyłu ze względu na szereg źródeł mogących ją powodować będzie występowała w ciągu całego etapu budowy, różne będzie natomiast jej nasilenie uzależnione od prowadzonych w danej chwili czynności.

Na etapie budowy instalacji fotowoltaicznej (tj. w porze dziennej) głównymi uciążliwościami będzie zatem emisja hałasu oraz gazów i pyłów do powietrza, pochodząca z urządzeń i maszyn budowlanych oraz transportowych. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny, krótkotrwały i ograniczony do etapu realizacji inwestycji, ustąpią one całkowicie z chwilą zakończenia budowy. Ewentualne zagrożenie może powstać podczas niekontrolowanego zanieczyszczenia substancjami ropopochodnymi, pochodzącymi z awarii sprzętu wykorzystanego do budowy przedsięwzięcia i ewentualnego przeniknięcia tych substancji do warstwy wodonośnej. W celu zminimalizowania tego zagrożenia, prace będą wykonywane sprzętem sprawnym technicznie, spełniającym aktualne normy.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana jest ze zużyciem paliwa do maszyn rolniczych, dokonujących czynności obsługowych, tzn. mycia modułów oraz wykaszania terenu elektrowni, paliwa do samochodów ekip serwisowych oraz wody demineralizowanej użytej do mycia. Dodatkowo elektrownia fotowoltaiczna zużywa też pewne ilości energii elektrycznej, koniecznej do zasilania urządzeń elektroenergetycznych oraz systemu monitoringu, w sytuacji, gdy sama nie produkuje energii (np. w nocy).

Szacunkowe zapotrzebowanie na główne surowce związane z funkcjonowaniem elektrowni (przybliżone zużycie dla instalacji o mocy 1 MW / rok): energia elektryczna – 20 kW/h, woda demineralizowana – 4 m³, olej napędowy, benzyna (transport) – 1,5 Mg.

Eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej związana będzie z powstawaniem niewielkiej ilości odpadów, związanych z utrzymaniem farmy, a głównie usuwaniem usterek urządzeń elektronicznych i elektrycznych. W związku z powyższym, głównymi odpadami powstającymi na terenie instalacji będą odpady z grupy 16 02, czyli odpady urządzeń elektrycznych i elektronicznych w ilości ok. 0,1 Mg rocznie/MW oraz 15 01, czyli odpady opakowaniowe, w ilości 0,02 Mg rocznie/MW. Odpady

te niezwłocznie po wytworzeniu będą przekazywane do dalszego zagospodarowania firmom posiadającym stosowne zezwolenia z zakresu gospodarki odpadami. Nie przewiduje się możliwości uprzedniego gromadzenia na terenie farmy wytworzonych odpadów. Odpady obojętne o masie uniemożliwiającej ich przemieszczanie (rozwiwanie) będą magazynowane luzem, natomiast odpady inne niż obojętne (które potencjalnie mogłyby powodować powstawanie odcieków w wyniku ich spłukiwania przez wody deszczowe) będą gromadzone selektywnie w szczelnych, zamykanych pojemnikach o odpowiednich właściwościach mechanicznych i chemicznych oraz pojemności dostosowanej do przewidywanych ilości powstających odpadów, ustawionych w wyznaczonym, odrębnym miejscu zaplecza. Odpady z grupy 17 06 04 będą gromadzone w typowym kontenerze z zamknięciem, stalowym lub wykonanym z tworzywa sztucznego, ustawionym w wydzielonym miejscu zaplecza budowlanego. Olej odpadowy zebrany do pojemnika nie będzie magazynowany na terenie elektrowni. Bezwzględnie po wytworzeniu będzie wywożony poza teren przedsięwzięcia i przekazywany do odzysku lub unieszkodliwienia jednostkom zewnętrznym posiadającym stosowne wymagane prawem zezwolenia na gospodarowanie odpadami tego rodzaju

W fazie eksploatacji inwestycji nie będą powstawać ścieki bytowe i przemysłowe. Ogniwa fotowoltaiczne funkcjonują praktycznie bezobsługowo. Panele fotowoltaiczne zasadniczo nie wymagają mycia. Wody deszczowe w sposób wystarczający obmywają powierzchnię instalacji. Jeśli jednak okaże się, iż zaistnieje konieczność mycia paneli, będzie do tego służyła czysta woda pod ciśnieniem bez domieszki jakiegokolwiek substancji czyszczącej. Woda do mycia paneli fotowoltaicznych zostanie doprowadzona na teren inwestycji w specjalnych do tego przeznaczonych beczkowozach. Mycie paneli fotowoltaicznych może odbywać się 1-2 razy w roku. Woda po oczyszczeniu paneli będzie spływać po konstrukcji na grunt i swobodnie w niego wnikać. W trakcie realizacji inwestycji wody opadowe będą infiltrowały w głąb gleby tak jak ma to miejsce obecnie. Nie przewiduje się wykonania systemów ujmujących wody opadowe i roztopowe.

Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń inwertera, transformatora i sterowni, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, zostaną zasłonięte siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy, aby uniemożliwić zajmowanie tych obiektów przez nietoperze.

Eksploatacja farmy fotowoltaicznej nie będzie powodowała zanieczyszczeń powietrza atmosferycznego. Minimalny wpływ na jakość powietrza będą miały osobowe samochody serwisowe sporadycznie serwisujące elektrownię.

Potencjalnym źródłem hałasu, związanym z funkcjonowaniem farmy fotowoltaicznej, będzie stacja transformatorowa i inwertery. Maksymalna moc akustyczna inwerterów będzie nie większa niż 60 dB każdy, natomiast moc akustyczna stacji transformatorowej będzie nie większa niż 70 dB, który znajdować się będzie w wygłuszonym kontenerze stacji transformatorowej. W związku z tym hałas emitowany z urządzeń planowanych do zastosowania na terenie inwestycji nie będzie powodował przekroczeń na najbliższej zabudowie chronionej akustycznie, ponadto zostaną dotrzymane dopuszczalne poziomy hałasu zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Należy pamiętać, iż farmy fotowoltaiczne pracują wyłącznie w porze dziennej, stąd też ich oddziaływanie akustyczne jest ograniczone wyłącznie do pory dziennej.

Projektowane do zastosowania panele ogniwa fotowoltaicznych nie będą wyposażone w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniwa. Brak systemu chłodzenia to brak wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Panele fotowoltaiczne oddają ciepło przez konwekcję naturalną do przepływającego powietrza atmosferycznego. Jest to jedyny i w pełni wystarczający system chłodzenia. W przypadku zastosowania modułów automatycznego naprowadzania paneli na słońce (trackerów) źródłem nieznacznego hałasu będą napędy systemu nadążnego. Przewiduje się najprawdopodobniej zastosowanie systemu zdecentralizowanego. Każdy rząd będzie zasilany własnym napędem silnikowym i sterownikiem. Dzięki zastosowaniu silników o niewielkiej mocy obsługujących po kilkanaście modułów fotowoltaicznych nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych wartości hałasu. Energia potrzebna do przesunięcia konstrukcji najczęściej pochodzi z paneli fotowoltaicznych obsługiwanych przez system. Zgodnie z informacją zawartą w Kip, realny hałas emitowany przez inwertery jest niesłyszalny na granicy ogrodzenia inwestycji.

Praca elektrowni fotowoltaicznej powodować będzie emisję niejonizującego promieniowania elektromagnetycznego. Źródłem promieniowania elektromagnetycznego niejonizującego będą układy wytwarzania, przesyłania i rozdziалу energii elektrycznej, a także jej odbiorniki. Wszystkie urządzenia zasilane prądem elektrycznym wytwarzają w swoim otoczeniu pole elektromagnetyczne. Instalacje elektryczne oraz urządzenia do przesyłania energii elektrycznej planowane do zastosowania w przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej będą wytwarzały w swoim otoczeniu pola elektromagnetyczne o częstotliwości 50 Hz. Natężenie pól elektrycznego i magnetycznego, które powstają w sąsiedztwie tych urządzeń i instalacji elektrycznej, są pomijalnie małe. Na podstawie wyników współczesnych badań stwierdzono, że pola elektromagnetyczne wytwarzane przez sieć elektroenergetyczną średniego napięcia o częstotliwości 50 Hz nie wpływają niekorzystnie na organizmy żywe. Na terenie elektrowni fotowoltaicznej będą pracowały jedynie urządzenia przetwarzające prąd niskich napięć. W transformatorze zajdzie przetworzenie napięcia z niskiego na średnie i będzie to jedyne urządzenie na terenie farmy (oprócz sterowni – miejsce przyłączenia), które będzie operowało na takim napięciu. Na terenie farmy wszystkie linie kablowe niskiego i średniego napięcia (oprócz przewodów nN prowadzonych po konstrukcji nośnej paneli) będą wykonane jako podziemne. W przypadku transformatorów zarówno oddziaływanie pola elektrycznego jak i elektromagnetycznego jest znikome. Transformatory będą umieszczone w stacjach transformatorowych, co skutecznie ograniczy oddziaływanie pól elektromagnetycznych.

Panele posiadają właściwości antyrefleksyjne, związane z bardzo wysoką pochłanianością światła przez panele fotowoltaiczne łagodzi, bądź całkowicie eliminuje powstawanie zagrożeń związanych z imitacją powierzchni lustra wody, a także powstawaniem efektu olśnienia (główne zagrożenie dla ptaków). Efekt olśnienia to chwilowe oślepienie, które może być powodowane odbiciem światła. Zastosowane właściwości, zwiększają absorpcję energii promieniowania słonecznego oraz zapobiegają niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli. W związku z powyższym nie będzie dochodzić do oślepiania ptaków, mogących przelatywać nisko nad instalacją.

Panele fotowoltaiczne będą podlegały samooczyszczeniu podczas opadów deszczu. Spływający z paneli wody opadowe i roztopowe będą również zmywały osadzające się na panelach zanieczyszczenia. Wody opadowe i roztopowe nie będą zawierać żadnych środków chemicznych i tym samym nie będą stanowiły zagrożenia dla środowiska gruntowo-wodnego. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń, stosuje się mycie przy użyciu wody demineralizowanej. Techniki mycia są bezpieczne dla środowiska, a użytą wodę należy traktować tak jak wody opadowe.

Inwestor w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia wskazał, że po zakończeniu eksploatacji konieczna będzie rozbiórka całej konstrukcji elektrowni fotowoltaicznej. Zarówno konstrukcja nośna wykonana w całości z metali, składniki elektryczne jak i wszystkie moduły fotowoltaiczne trafią do recyklingu. Prace rozbiórkowe wykonane zostaną zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa. Zadanie to wykonane zostanie przez specjalistyczne jednostki posiadające możliwości technologiczno-techniczne do wykonywania tego rodzaju usług. Wszystkie prace prowadzone będą w sposób gwarantujący minimalizację wytwarzanych odpadów. Po przeprowadzonych pracach rozbiórkowych teren zostanie uporządkowany. Z tytułu wykonywanej likwidacji nie pozostanie żadna szkoda w środowisku. Szacunkowe zapotrzebowanie na główne surowce związane z likwidacją elektrowni (przybliżone zużycie dla instalacji o mocy 1 MW / rok): energia elektryczna - 20 kW/h, woda na cele socjalne i porządkowe dostarczana w beczkowozach - 2 m³/d, olej napędowy, benzyna (transport) - 5 Mg. Woda zostanie dostarczona w beczkowozach.

Na każdym etapie inwestycji należy mieć na względzie hierarchię sposobów postępowania z odpadami, tj.:

- 1) zapobieganie powstawaniu odpadów,
- 2) przygotowanie do ponownego użycia,
- 3) recykling,
- 4) inne procesy odzysku,
- 5) unieszkodliwianie.

Każdy, kto podejmuje działania powodujące lub mogące powodować powstanie odpadów, powinien prowadzić takie działania, aby w pierwszej kolejności zapobiegać powstawaniu odpadów lub

ograniczać ilość odpadów i ich negatywne oddziaływanie na życie i zdrowie ludzi oraz na środowisko. Odpady, których powstaniu nie udało się zapobiec, posiadacz odpadów w pierwszej kolejności jest obowiązany poddać odzyskowi. Odzysk ten polega w pierwszej kolejności na przygotowaniu odpadów przez ich posiadacza do ponownego użycia lub poddaniu recyklingowi, a jeżeli nie jest to możliwe z przyczyn technologicznych lub nie jest uzasadnione z przyczyn ekologicznych lub ekonomicznych – poddaniu innym procesom odzysku. Odpady, których poddanie odzyskowi nie było możliwe posiadacz odpadów jest obowiązany unieszkodliwiać. Składowane powinny być wyłącznie te odpady, których unieszkodliwienie w inny sposób było niemożliwe.

Według informacji zawartych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wnioskodawca wyjaśnia, że przedsięwzięcie nie należy do instalacji, gdzie może wystąpić poważna awaria. Zakłócenia pracy instalacji, jakie mogą wystąpić to uszkodzone panele i zużyte inwertery. Instalacja będzie monitorowana i wszelkie awarie będą na bieżąco usuwane.

Projektowane konstrukcje planowane są do wysokości 6 m nad poziomem terenu (w tym wysokość kontenerów do 5 m, a wysokość panelu w rzucie bocznym ze słupkiem nie przekroczy 6 m). Nie powinny one wpłynąć znacząco na otaczający krajobraz. W ocenie oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia uwzględniono również skumulowany wpływ z planowaną w bezpośrednim sąsiedztwie farmą fotowoltaiczną (Chwaliszów I), a także wpływ inwestycji na krajobraz. W przypadku realizacji inwestycji o identycznym charakterze w bezpośrednim sąsiedztwie dojdzie do skumulowania oddziaływania na krajobraz. Skumulowanie na krajobraz będzie się opierać na zasięgu widoczności instalacji. W tym przypadku zwiększy się powierzchnia inwestycji i tym samym będzie widoczna z większej ilości punktów widokowych umieszczonych na drogach publicznych.

W celu minimalizacji oddziaływania na krajobraz zakłada się dobór kolorystyki elementów instalacji spójny z otoczeniem – naturalne kolory, umożliwiające wtopienie się instalacji w tło. Wszelkie linie przesyłowe będą prowadzone pod ziemią, w formie linii kablowych – dzięki temu ochronione zostaną elementy wizualne krajobrazu. Nie podejmowanie wycinki drzew mogącej wpływać negatywnie na walory krajobrazowe. Biorąc pod uwagę zaproponowane działania minimalizujące oraz lokalizację elektrowni w otoczeniu naturalnych barier widokowych (tereny leśne, zadrzewienia i zakrzewienia śródpolne, zmienna rzeźba terenu), inwestycja nie powinna znacząco negatywnie wpływać na środowisko przyrodnicze i krajobraz.

W przypadku niemożliwych do wykluczenia kolizji ze stanowiskami zwierząt lub roślin gatunków chronionych na mocy rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. *w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. poz. 2183 ze zm.)* oraz rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. *w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. poz. 1409)*, w stosunku do których obowiązują zakazy określone w ww. rozporządzeniach, przed rozpoczęciem prac Inwestor winien uzyskać odrębne zezwolenie właściwego organu na czynności zakazane w stosunku do tych gatunków, zgodnie z art. 56 w związku z art. 51 i 52 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. *o ochronie przyrody (t. j. Dz. U. z 2022 r. poz. 916)*, a w przypadku uzyskania takiego zezwolenia - prace prowadzić z uwzględnieniem warunków wynikających z zezwolenia.

Mając na względzie materiał zgromadzony w przedmiotowej sprawie, biorąc pod uwagę rodzaj, charakter, skalę, lokalizację inwestycji w terenie rolniczym, przedsięwzięcie realizowane przy zastosowaniu rozwiązań minimalizujących wpływ dla środowiska oraz zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa, po uwzględnieniu spełnienia warunków wskazanych przez organy opiniujące - nie powinno oddziaływać znacząco na środowisko przyrodnicze, w tym na obiekty podlegające ochronie w otulinie Książańskiego Parku Krajobrazowego, a także nie przewiduje się negatywnego wpływu przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód podziemnych (JCWPd) i powierzchniowych (JCWP) oraz możliwość osiągnięcia celów środowiskowych.

Po przeanalizowaniu możliwości oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia w zakresie aspektów przyrodniczych stwierdzono, że w zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują obszary leśne, obszary przylegające do jezior, obszary wodno - błotne i inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe i ujścia rzek, a także obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000.

W analizie oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko uwzględniono również wpływ zamierzenia na walory krajobrazowe oraz skumulowane oddziaływanie z farmą fotowoltaiczną zlokalizowaną w bezpośrednim sąsiedztwie (działki nr 343, 344 obręb Chwaliszów) i ustalono, iż z uwagi na lokalizację inwestycji w krajobrazie rolniczym, inwestycja ta nie powinna znacząco negatywnie wpływać na krajobraz.

Z uwagi na powyższe uwarunkowania, uwzględniając rodzaj przedsięwzięcia oraz jego lokalizację, po uwzględnieniu wyżej wskazanych warunków, inwestycja nie powinna znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko przyrodnicze, w tym na ww. obszary chronione, korytarz ekologiczny oraz różnorodność biologiczną.

Z uwagi na lokalizację, rodzaj i parametry planowanej inwestycji oraz jej odległość od granic Rzeczypospolitej Polskiej wyklucza się możliwość wystąpienia oddziaływań o charakterze transgranicznym.

W trakcie prowadzonego postępowania żadna ze stron postępowania nie wniosła uwag ani wniosków do prowadzonego postępowania.

Organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony. Dla przedmiotowego terenu nie ustalono miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Wypełniając dyspozycję ustawową zawartą w art. 63 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, szczegółowo przeanalizowano kryteria związane z kwalifikowaniem przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko i uznano, że planowane przedsięwzięcie nie spowoduje zmiany standardów jakości środowiska i nie powinno negatywnie oddziaływać na ludzi i środowisko. Na podstawie dostarczonej Karty informacyjnej przedsięwzięcia, opinii organów pomocniczych oraz w wyniku szczegółowej analizy możliwego wpływu przedmiotowej inwestycji na środowisko orzeczono jak w sentencji decyzji.

Zgodnie z art. 84 ust.2 ustawy o oś charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

POUCZENIE

- Od niniejszej decyzji służy stronie odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego z siedzibą w Wałbrzychu przy al. Wyzwolenia 24, za pośrednictwem Wójta Gminy Stare Bogaczowice w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.
- Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie rodzi praw do terenu oraz nie narusza prawa własności i uprawnień osób trzecich.
- Zgodnie z art. 72 ust. 3 ustawy z 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r., poz. 1029 ze zm.) decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 oraz do zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
- 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 ww. terminu, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ustawy o oś, jeżeli było wydane.
- W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

- Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna. Decyzja podlega wykonaniu przed upływem terminu do wniesienia odwołania, jeżeli jest zgodna z żądaniem wszystkich stron lub jeżeli wszystkie strony zrzekły się prawa do wniesienia odwołania.



WOJT GMINY
Stare Bogaczowice

Miroslaw Lech

Załączniki:

1. Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy oos

Zgodnie z ustawą o opłacie skarbowej

(Dz. U z2021r., poz. 1923)

za wydanie niniejszej decyzji pobrano

opłatę skarbową w wysokości 205,00 zł

(słownie: dwieście pięć złotych) oraz 17,00 zł

(słownie: siedemnaście złotych) tytułem

udzielenia pełnomocnictwa

Otrzymują:

1. Inwestor – Elektrownia PV 86 Sp. z o.o., ul. Puławska 2, 02-566 Warszawa za pośrednictwem pełnomocnika Pani Izy Michałek.
2. RIG.a/a.ap.
3. Pozostałe strony wg rozdzielnika – art. 49 kpa – poprzez obwieszczenie.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska we Wrocławiu, al. Jana Matejki, 55-333 Wrocław (e-PUAP).
2. Dyrektor Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Legnicy (e-PUAP).
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny, ul. Armii Krajowej 35c, 58 – 302 Wałbrzych (e-PUAP).

Charakterystyka planowanego przedsięwzięcia

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie elektrowni słonecznej wraz z infrastrukturą towarzyszącą o mocy do 16 MW na terenie działki nr 334/2 w obrębie ew. Chwaliszów, gmina Stare Bogaczowice, która będzie konwertowała energię promieniowania słonecznego na energię elektryczną, ostatecznie wprowadzoną do sieci elektroenergetycznej. Całkowita powierzchnia działki wynosi ok. 16,61 ha, natomiast powierzchnia przeznaczona pod inwestycję wynosi ok. 10,19 ha.

Instalacja fotowoltaiczna będzie składać się m. in. z:

- paneli fotowoltaicznych – do 64 000 szt. o mocy jednostkowej do 1kW,
- stalowych konstrukcji wsporczych,
- inwerterów (falowników) – do 160 sztuk,
- okablowania,
- stacji transformatorowych w ilości 1-16 sztuk, przy czym wielkość pojedynczej stacji nie przekroczy powierzchni do 100 m², oraz o wysokości do 5 m,
- kontenera technicznego (opcjonalnie), w ilości 1-16 sztuk, przy czym wielkość pojedynczego kontenera nie przekroczy powierzchni do 150 m², wysokości do 5 m,
- stacji GPO SN/WN (opcjonalnie) - wielkość placu, na którym zostaną usytuowane wszystkie jej elementy nie przekroczy powierzchni 2500 m²,
- magazynu energii (opcjonalnie) – pojemność baterii do 900 MWh,
- dróg dojazdowych i wewnętrznych,
- placu manewrowego o powierzchni do 900 m², na którym posadowione zostaną stacja transformatorowa i opcjonalnie kontener techniczny,
- ogrodzenia,
- innych urządzeń elektroenergetycznych.

Panele fotowoltaiczne posadowione zostaną w odległości nie mniejszej niż 2 metry od ogrodzenia. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp o wielkości do 10 m. Przestrzeń ta nie będzie przekształcana i pozostanie biologicznie czynna. W ramach jednego rzędu, panele zostaną połączone za pomocą stalowych konstrukcji i posadowione na podporach – słupkach wkręconych (lub wbitych) w grunt, bez konieczności utwardzania gruntu, przy użyciu kafara. Wysokość (górna krawędź) panelu w rzucie bocznym wraz ze słupkiem nie przekroczy 6 m. Konstrukcja wsporcza wykonana zostanie z profili zimnociętych, stanowiących ramę nośną elementów horyzontalnych, do których mocowane będą moduły fotowoltaiczne.

Oprócz paneli montowanych na stałe dopuszcza się również montaż:

- paneli w systemie nadążnym - na tzw. trackerach (tracker fotowoltaiczny to automatyczny system podążający za słońcem, dedykowany na farmy wielkopowierzchniowe, zwiększający wydajność wychwytywania energii słonecznej do 20% w porównaniu z elementami zainstalowanymi na stałe.

Energia potrzebna do przesunięcia konstrukcji najczęściej pochodzi z paneli fotowoltaicznych obsługiwanych przez system, źródłem nieznacznego hałasu będą napędy systemu nadążnego-przewiduje się zastosowanie systemu zdecentralizowanego, każdy rząd będzie zasilany własnym napędem silnikowym i sterownikiem, a dzięki zastosowaniu silników o niewielkiej mocy obsługujących po kilkanaście modułów fotowoltaicznych nie wystąpią przekroczenia dopuszczalnych wartości hałasu),

- paneli dwustronnych (tzw. bifacial) - panele takie mają warstwę aktywną z dwóch stron, zatem moduł może absorbować światło, które pada na niego bezpośrednio, oraz światło, które jest odbite i dociera do niego od tyłu.

Ostateczny wybór wariantu paneli jest uzależniony od postępu technicznego i dostępności przedmiotowych rozwiązań – niezależnie od wyboru wariantu, spełniać one będą takie same parametry techniczne, jak panele montowane na stałe, czyli objęte opracowaniem w Karcie informacyjnej przedsięwzięcia. Moduły fotowoltaiczne zostaną wyposażone w powłokę antyrefleksyjną zapobiegającą efektowi olśnienia.

Energia wytworzona w szeregu połączonych modułów przez okablowanie zostanie podłączona do falowników. Falownik przekształci napięcie DC z modułów na napięcie AC w standardzie dostosowanym do sieci dystrybucyjnej. Falowniki zostaną podłączone do stacji transformatorowej. Transformator umieszczony będzie w kontenerze stacji transformatorowej. Stacja transformatorowa może być posadowiona albo na blokach fundamentowych albo na piwnicy kablowej. Fundament stacji kontenerowej stanowi skrzynię kablową umożliwiającą montaż niezbędnego okablowania elektrycznego. Chłodzenie urządzeń oraz wentylacja pomieszczeń stacji możliwa będzie dzięki kratkom wentylacyjnym, a także odpowiednio zabezpieczonej szczelinie pomiędzy ścianami i dachem. Przewidywana do zastosowania stacja będzie składać się z wykonywanych oddzielnie, a następnie składanych ze sobą elementów prefabrykowanych: bloków betonowych, bryły głównej oraz dachu. Ściany ze stropem podłogi ustawione zostaną na blokach betonowych. Pod transformatorem wydzieli się szczelną misę olejową zdolną pomieścić 110% oleju z transformatora w wypadku jego uszkodzenia (wariat przy zastosowaniu transformatora olejowego). Transformator będzie odpowiedzialny za podwyższenie napięcia generowanego przez moduły fotowoltaiczne i inwertery do parametrów określonych w warunkach przyłączenia projektu.

Na terenie inwestycji opcjonalnie planowana jest budowa Głównego Punktu Odbioru (tzw. GPO lub stacja SN/WN), w skład którego wejdzie: transformator SN/WN, w razie konieczności budynek techniczny wraz z niezbędną infrastrukturą. Stacja GPO będzie obiektem bezobsługowym, przygotowanym do sterowania, sygnalizacji i pomiarów w systemie zdalnego sterowania i nadzoru stacji. Głównym celem stacji jest odbiór energii elektrycznej z jednostek i wprowadzenie jej do systemu energetycznego po podwyższeniu napięcia. Stacja to część systemu elektroenergetycznego, skoncentrowana w danym miejscu, składająca się głównie z wprowadzeń linii przesyłowych lub dystrybucyjnych, aparatury rozdzielczej i zabudowy technicznej, mogąca również zawierać transformatory. Stacja GPO może się składać z następujących zespołów urządzeń:

- rozdzielczych – jedna lub kilka rozdzielnic o różnych napięciach;
- przetwórczych – transformatory, prostowniki, falowniki;
- sterowniczych i kontroli ruchu;
- pomocniczych, zapewniających poprawną i niezawodną pracę całości urządzeń stacji.

Na terenie elektrowni opcjonalnie zostanie usytuowany kontener techniczny (konieczność zastosowania kontenera zostanie określona na etapie uzyskiwania decyzji pozwalającej na budowę) - w ilości od 1 do 16 sztuk - stanowiący dodatkową przestrzeń magazynową, opcjonalnie stanowiący miejsce lokalizacji baterii magazynujących nadwyżki prądu. Inwestor nie zakłada przechowywania materiałów łatwopalnych oraz niebezpiecznych. Schemat konstrukcji i montażu odpowiada założeniom opisanym przy stacji transformatorowej.

W celu przechowywania nadwyżki produkowanej energii elektrycznej i wykorzystywania jej w okresie, kiedy produkcja jest mniej efektywna lub jej nie ma opcjonalnie planuje się usytuować magazyny energii do fotowoltaiki o pojemności baterii do 90 MWh. Na rynku są dostępne różne technologie dogodne do magazynowania energii w systemach elektromagnetycznych. Inwestor

dopuszcza użycie rodzaju baterii, w zależności od urządzeń dostępnych na rynku i spełniających najwyższe standardy bezpieczeństwa.

Planuje się wykonanie ogrodzenia całej powierzchni inwestycji o wysokości do 3 m. Wykonane ono zostanie z siatki ocynkowanej na słupkach stalowych, bez podmurówki, z dolną krawędzią zamontowaną na wysokości około 20 cm n.p.t., zakończoną w sposób nie powodujący ranienia zwierząt chcących przejść pod ogrodzeniem. W ogrodzeniu zostanie zaprojektowana brama wjazdowa wraz z furtką. Nie przewiduje się realizacji jakiegokolwiek ogrodzenia pod napięciem, w tym systemu płoszenia zwierząt. Nie przewiduje się oświetlania elektrowni w porze nocnej. Inwestor planuje wykonać oświetlenie (typu LED) bramy wjazdowej i placu przed stacją farmy fotowoltaicznej, załączające się jedynie w momencie wyczucia ruchu w swoim obrębie. Będzie również zamontowany system monitoringu wizyjnego.

Wjazd na teren działki realizowany będzie z działki drogowej o nr ew. 345, 332/1 obręb Chwaliszów.

Ponadto przewiduje się realizację dróg gruntowych o szerokości do 4 m umożliwiającą dojazd do urządzeń. Drogi wewnętrzne wykonane zostaną z kruszywa, co pozwoli na swobodną infiltrację wód opadowych do gruntu, tym samym nie dojdzie do zmian w zakresie hydrologii terenu przedsięwzięcia jak i terenów sąsiednich. Przewiduje się realizację w tej samej specyfice co drogi dojazdowe, także gruntowego placu o powierzchni do 900 m², na którym umieszczony zostanie kontener stacji transformatorowej i kontener techniczny oraz realizację innych urządzeń elektroenergetyczne niezbędnych do prawidłowego funkcjonowania instalacji (ujętych pod jedną nazwą - infrastruktura towarzysząca), obejmujące m. in. okablowanie stałe i zmienne - prądowe, linie kablowe nN i SN, inwertery, złącza kablowe, rozdzielnie pośrednie itd. Zostaną one określone na etapie uzyskania pozwolenia na budowę. Ułożenie kabli w ziemi będzie spełniać wszystkie normy i przepisy prawa. Okablowanie będzie umieszczone w odpowiednich osłonach uniemożliwiających stworzenie zagrożenia.

Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stację transformatorową oraz linię kablową SN do określonego w technicznych warunkach przyłączeniowych punktu wpięcia w sieć dystrybucyjną.

Planowane jest przyłączenie elektrowni słonecznej do istniejącej linii napowietrznej lub bezpośrednio do stacji GPZ. W celu wyprowadzenia mocy z elektrowni słonecznej przewiduje się wykonanie doziemnej linii kablowej. Dokładna lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci ustalona zostanie przez operatora sieci elektroenergetycznej na etapie uzyskania warunków przyłączenia do sieci elektroenergetycznej.

Panele zainstalowane na farmie w przypadku trwałych zanieczyszczeń takich jak ptasie odchody będą myte w zależności od potrzeb. W tym celu wykorzystane zostaną szczotki na wysięgniku oraz woda zdemineralizowana. Możliwe jest też zastosowanie specjalnych urządzeń, które samodzielnie przesuwały się po powierzchni modułów jednocześnie je czyszcząc, również przy wykorzystaniu obrotowej szczotki i wody.

Podczas budowy elektrowni dojdzie do naruszenia wierzchnich warstw gleby w celu ułożenia m. in. okablowania. Po rozmieszczeniu sieci kablowej teren inwestycji zostanie przywrócony do stanu przedrealizacyjnego. Całość inwestycji nie wymaga wykonania prac ziemnych trwale zniekształcających rzeźbę terenu. Inwestycja nie będzie ingerować w środowisko wodne. W najbliższym otoczeniu brakuje terenów związanych z środowiskiem wodnym. Na terenie inwestycji jedynym elementem mogącym wpłynąć na wody jest transformator olejowy opcjonalnie zainstalowany. W celu zabezpieczenia ewentualnych awarii pod transformatorem będzie umieszczona misa olejowa mogąca pomieścić 110% oleju. Podczas realizacji plac budowy będzie wyposażony w maty sorpcyjne.

Likwidacja przedsięwzięcia polegać będzie na demontażu paneli słonecznych wraz z infrastrukturą towarzyszącą oraz rekultywacji terenu zajmowanego przez stalową konstrukcję pod farmę fotowoltaiczną.

WOJCI GMINY
Stare Bogaczowice

Mirosław Lech

