

## **DECYZJA** **o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art. 71, art. 72, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2, pkt 2 i art. 86 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 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.) – zwanej dalej ustawą OOS, oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.) – zwanej dalej Kpa, po rozpatrzeniu wniosku z dnia 2.12.2022 r. (wpływ do tut. Urzędu: 5.12.2022 r.) uzupełnionego przy piśmie z dnia 21.12.2022 r. (wpływ do tut. Urzędu: 28.12.2022 r.) spółki PV 1790 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ul. Jasnej 14/16A, 00 – 041 Warszawa, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr. nr. 554, 555, 634, 635, 636, 638 i 576/2, 606/2, 608, 637 obręb 0067 Rozmierz oraz na działce nr 882 obręb 0068 Rozmierka, bez obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, po zaopiniowaniu przez Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Strzelcach Opolskich oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie,

**stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr. nr. 554, 555, 634, 635, 636, 638 i 576/2, 606/2, 608, 637 obręb 0067 Rozmierz oraz na działce nr 882 obręb 0068 Rozmierka.**

Jednocześnie w myśl zapisów art. 84 ust. 1a ustawy OOS, określłam warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy jak wyżej, tj.:

1. wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego,
2. zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód,
3. zaplecze budowy wyposażyć w sorbenty do usuwania ewentualnych wycieków,
4. wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji wykonać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska wodno – gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych,

5. w przypadku przecinania się trasy linii kablowej z rowem melioracyjnym przejście pod rowem melioracyjnym linią kablową wykonać metodą przewiertu lub przecisku sterowanego, by zapewnić brak oddziaływania na wody powierzchniowe na etapie realizacji przedsięwzięcia,
6. mycie paneli prowadzić wyłącznie przy użyciu czystej wody, wody zdemineralizowanej lub z użyciem środków biodegradowalnych, bez stosowania jakichkolwiek dodatków chemicznych w tym detergentów,
7. na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno – gruntowego, stację transformatorową wyposażyc w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować 100% oleju oraz substancji z akcji gaśniczej, wykonaną z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo – wodnego. Warunek ten nie musi być spełniony w przypadku zastosowania transformatorów bezolejowych (np. żywicznych).

## **Uzasadnienie**

Podstawę orzekania w niniejszej sprawie stanowią przepisy ustawy OOS. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach w myśl art. 71 ust. 1 ustawy OOS określa środowiskowe uwarunkowania realizacji przedsięwzięcia. Uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wymagane jest dla planowanych przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko oraz dla planowanych przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Przedsięwzięcia mogące znacząco oddziaływać na środowisko określa rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839).

Wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następuje przed uzyskaniem decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ust. 1a i ust. 1b ustawy OOS.

Postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wszczyna się na wniosek podmiotu planującego podjęcie realizacji przedsięwzięcia (art. 73 ust. 1 ustawy OOS). Do wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach należy dołączyć załączniki, o których mowa w art. 74 ust. 1 ustawy OOS.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy OOS organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wójt, burmistrz, prezydent miasta w przypadku przedsięwzięć niewymienionych w art. 75 ust. 1 pkt 1 ÷ 3 ustawy OOS.

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 (art. 84 ust. 1 ustawy OOS). Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach (art. 84 ust. 2 ustawy OOS).

Zgodnie z art. 85 ust. 3 ustawy OOS organ właściwy do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej po przeprowadzeniu oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, niezwłocznie po jej wydaniu, podaje do publicznej wiadomości informacje o wydanej decyzji i o możliwościach zapoznania się z jej treścią oraz z dokumentacją sprawy, w tym z uzgodnieniami i opiniami organów, o których mowa w art. 77 ust. 1 ustawy OOS, a także udostępnia na okres 14 dni w Biuletynie Informacji Publicznej na stronie podmiotowej obsługującego go urzędu treść tej decyzji. W informacji wskazuje się dzień udostępnienia treści decyzji. Przepis stosuje się odpowiednio do decyzji

o środowiskowych uwarunkowaniach wydanej bez przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Zgodnie z art. 86 ustawy OOS decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy: wydające decyzje określające warunki korzystania ze środowiska w zakresie, w jakim ma być uwzględniona przy wydawaniu tych decyzji; wydające decyzje, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy OOS oraz przyjmujące zgłoszenia, o których mowa w art. 72 ust. 1a ustawy OOS.

Wnioskiem z dnia 2.12.2022 r. (wpływ do tut. Urzędu: 5.12.2022 r.) uzupełnionym przy piśmie z dnia 21.12.2022 r. (wpływ do tut. Urzędu: 28.12.2022 r.) spółka PV 1790 Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ul. Jasnej 14/16A, 00 – 041 Warszawa, wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr. nr. 554, 555, 634, 635, 636, 638 i 576/2, 606/2, 608, 637 obręb 0067 Rozmierz oraz na działce nr 882 obręb 0068 Rozmierka. Do wniosku dołączono załączniki zgodne z art. 74 ust. 1 ustawy OOS.

Zgodnie z art. 49 Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy OOS zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji planowanego przedsięwzięcia. Obwieszczenie z dnia 20.01.2023 r. zamieszczone zostało w biuletynie informacji publicznej na stronie internetowej [www.bip.strzelceopolskie.pl](http://www.bip.strzelceopolskie.pl), na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Strzelcach Opolskich oraz w miejscu planowanego przedsięwzięcia, tj. na terenie sołectw: Rozmierz i Rozmierka a także na terenie sołectw: Szymiszów Wieś, Szymiszów Osiedle oraz Sucha.

Przedsięwzięcie zakwalifikowano do grupy ujętej w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b (*zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a*) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839).

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, pkt 2 i pkt 4 ustawy OOS oraz art. 106 Kpa, pismem nr GK.6220.34.2022 z dnia 20.01.2023 r. wystąpiono do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Strzelcach Opolskich oraz do Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie o opinie w sprawie obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby określenia zakresu raportu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu po zapoznaniu się z przedłożoną dokumentacją, biorąc pod uwagę uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ust. 1 ustawy OOS postanowieniem nr WOOŚ.4220.30.2023.PK z dnia 9.02.2023 r. wyraził opinię, iż nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Strzelcach Opolskich po rozpatrzeniu wniosku, w opinii sanitarnej nr NZ.9022.4.3.2022.AS z dnia 31.01.2023 r. wyraził opinię o możliwości nie nakładania na inwestora obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, mając na uwadze, w szczególności

proekologiczny charakter przedsięwzięcia i jego lokalizację w znacznej odległości od terenów zabudowy mieszkaniowej.

Dyrektor Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie w opinii nr GL.ZZŚ.3.4901.9.2023.DB z dnia 3.02.2023 r. wskazał, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określając jednocześnie, warunki jego realizacji, tj.:

1. wszelkie prace w obrębie planowanej inwestycji wykonać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska wodno – gruntowego przed wyciekami paliw i płynów technicznych,
2. zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód,
3. zaplecze budowy wyposażać w sorbenty do usuwania ewentualnych wycieków,
4. wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego,
5. przejście pod rowem melioracyjnym linią kablową wykonać metodą przewiertu lub przecisku sterowanego, by zapewnić brak oddziaływania na wody powierzchniowe na etapie realizacji przedsięwzięcia,
6. na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno – gruntowego, stację transformatorową wyposażać w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować 100% oleju oraz substancji z akcji gaśniczej, wykonaną z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo – wodnego. Warunek ten nie musi być spełniony w przypadku zastosowania transformatorów bezolejowych (np. żywicznych),
7. mycie paneli będzie prowadzone wyłącznie przy użyciu czystej wody, wody demineralizowanej lub z użyciem środków biodegradowalnych, bez stosowania jakichkolwiek dodatków chemicznych w tym detergentów.

Organ opiniujący w wyniku analizy przedłożonych do wniosku dokumentów uznał, że planowane działania w ramach przedsięwzięcia nie wpłyną negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo Wodne (Dz. U. z 2022 r. poz. 2625 z późn. zm.), a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967).

Po przeanalizowaniu zebranych w sprawie materiałów i informacji w tym opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Strzelcach Opolskich i Dyrektora Zarządu Zlewni w Opolu Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, stwierdzono, że w przedmiotowym przypadku nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Posiadane informacje o rodzaju przedsięwzięcia i sposobie jego realizacji oraz przewidzianych rozwiązań zabezpieczających środowisko, pozwoliły stwierdzić, że w przedmiotowym przypadku brak przesłanek wynikających z zapisów art. 63 ustawy OoŚ, który określa uwarunkowania konieczne do uwzględnienia przy stwierdzaniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Jak wynika z Karty informacyjnej przedsięwzięcia – dalej KIP, planowane do realizacji przedsięwzięcie przewidziano w miejscowości Rozmierz na działkach o nr. nr. 554, 555, 634, 635, 636, 638 i 576/2, 606/2, 608, 637 obręb 0067 Rozmierz oraz w miejscowości Rozmierka na działce nr 882 obręb 0068 Rozmierka. Planowane przedsięwzięcie obejmie budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 16 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. W przedłożonej do wniosku dokumentacji wnioskodawca wskazał, że dopuszcza możliwość realizacji inwestycji w podziale na mniejsze zespoły.

Farma fotowoltaiczna składać się będą z następujących elementów:

1. paneli fotowoltaicznych,
2. inwerterów,
3. linii kablowych energetyczno – światłowodowych,
4. stacji transformatorowych, opcjonalnie stacji transformatorowych wraz z magazynami energii,
5. dróg wewnętrznych,
6. innych niezbędnych elementów infrastruktury, w tym: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).

Charakterystyka zastosowanych elementów farmy fotowoltaicznej:

1. ogniwa monokrystaliczne lub polikrystaliczne,
2. panele fotowoltaiczne – moduł jednostronny lub dwustronny tzw. bifacjalny z możliwością zastosowania systemu trackerów umożliwiających śledzenie ruchu słońca i ustawianiu się do niego w optymalnym położeniu,
3. panele o mocy do 1500 Wp,
4. liczba paneli do 5000 szt. na 1 MW (w zależności od mocy użytych paneli), tj. dla przedmiotowej inwestycji do 80 000 szt.,
5. wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 5 m,
6. odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m,
7. liczba inwerterów: do 10 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy, tj. do 160 szt. dla przedmiotowej inwestycji,
8. liczba stacji transformatorowych: do 16 stacji dla przedmiotowej inwestycji (opcjonalnie stacje transformatorowe wraz z magazynami energii).

Powierzchnia terenu objętego wnioskiem wyniesie do ok. 20ha. Powierzchnia działek towarzyszących, tj.: 576/2, 606/2, 608 i 637 obręb 0067 Rozmierz, przez które możliwe jest zrealizowanie przejścia podziemnymi liniami kablowymi, pomiędzy elementami farmy fotowoltaicznej zlokalizowanymi na poszczególnych działkach inwestycyjnych wyniesie do ok. 0,9ha. Instalacja składać się będzie z paneli zamocowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach, które za pomocą kafara będą osadzone (wbijane) w gruncie. Stelaże pod montaż paneli, mogą być realizowane, jako stałe, bądź, jako instalacje śledzące ruch słońca, tzw. trackery. Niezależnie od rodzaju zastosowanego stelaża całkowita wysokość instalacji wyniesie do 5 m w najwyższym punkcie. Wytwarzany przez panele fotowoltaiczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, który następnie kierowany będzie do transformatora. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe. Lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci zostaną określone przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych do sieci elektroenergetycznej.

Specyfikacja poszczególnych elementów elektrowni fotowoltaicznej:

1. Panele zostaną umieszczone w rzędach, między którymi pozostawiony zostanie odstęp do 10 m. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli pozostanie biologicznie czynna. Wysokość paneli w rzucie bocznym wraz ze stelażem nie przekroczy 5 m. Inwestor bierze pod uwagę montaż paneli na konstrukcjach realizowanych jako stałe lub za pomocą systemów nadążnych na tzw. trackerach, które pozwalają instalacji fotowoltaicznej śledzić ruch słońca i ustawiać się do niego w optymalnym położeniu dla możliwie największych uzysków energii.
2. Ogniwa fotowoltaiczne w panelu są umieszczane pod hartowaną szklaną płytą o grubości kilku milimetrów, a całość jest obejmowana aluminiową ramą. Hartowane, szkło o właściwościach antyrefleksyjnych, zapewnia odporność na nieprzewidywalne warunki atmosferyczne takie, jak: grad lub śnieg oraz ułatwia przepuszczanie promieniowania słonecznego. Warstwa szklana ma również zapewnić trwałość panelu, na około 30 lat. Aluminiowa rama nadaje sztywności całej konstrukcji. Ogniwa umieszczane są pomiędzy warstwami folii EVA (etylo-winylo-octanowa) o dużej przepuszczalności światła stanowiącej jednocześnie elastyczne otoczenie dla samych ogniw. Warstwa tylna – czyli folia FPA (fluoropolimer-polietylen-poliamid) zabezpiecza ogniwa przed skutkami zróżnicowanych warunków atmosferycznych oraz środowiskowych (np. wibracje lub uderzenia). W przypadku paneli fotowoltaicznych bifacjalnych usunięto tylną warstwę folii ochronnej tzw. „Backsheet” i zastąpiono ją szybą ze szkła hartowanego lub innym tworzywem przepuszczającym światło.

W przypadku zastosowania paneli bifacjalnych energia elektryczna jest produkowana jednocześnie z przedniej i tylnej strony panelu PV, co wpływa na większe uzyski energii z takiego modułu, a tym samym przyczynia się do obniżenia kosztu produkcji prądu. Panele bifacjalne są wykonane z jednej i drugiej strony ze szkła hartowanego lub innego tworzywa przepuszczającego światło. Pozwala to na absorpcję i konwersję promieni słonecznych z dwóch stron – tych bezpośrednio padających na przednią stronę modułu oraz tych odbitych od podłoża, jak również promieniowania rozproszonego, docierającego do drugiej strony modułu.

3. Inwertery są to urządzenia elektrotechniczne montowane na konstrukcjach wsporczych paneli fotowoltaicznych. Zadaniem tych urządzeń jest przekształcanie prądu stałego produkowanego przez panele fotowoltaiczne na prąd przemienny.
4. Okablowanie (po stronie DC) – pomiędzy panelami fotowoltaicznymi a inwerterami. Okablowanie będzie prowadzone w korytkach kablowych zamontowanych na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi. Okablowanie zostanie wykonane kablem jednożyłowym dedykowanym do instalacji fotowoltaicznych.
5. Okablowanie (po stronie AC) – pomiędzy inwerterami a stacją transformatorową. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi.
6. Prefabrykowane kontenerowe stacje transformatorowe – betonowe budynki stacji o wysokości do 6 m. W budynku stacji będą znajdowały się: rozdzielnia średniego napięcia, rozdzielnia niskiego napięcia, transformator – żywiczny lub olejowy; tablica pomiarowa służąca do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona bezpośrednio w wykopie na prefabrykowanej skrzyni

fundamentowej. Do stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią energetyki zawodowej. Dopuszcza się też realizację magazynu energii (naziemnego lub podziemnego). Wysokość stacji transformatorowej nie przekroczy 6 m, a wymiary każdej stacji SPS (stacja transformatorowa wraz z magazynem energii) nie przekroczą 90m<sup>2</sup> w przypadku zlokalizowania w stacji transformatorowej dodatkowo podziemnego magazynu energii, gdzie głębokość poniżej terenu wyniesie do około 3,5 m p.p.t. oraz nie przekroczą 90m<sup>2</sup> w przypadku zlokalizowania w stacji transformatorowej dodatkowo naziemnego magazynu energii. Stacja transformatorowa będzie łączyć instalację z siecią energetyczną.

7. Teren planowanych do realizacji farm fotowoltaicznych zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, umożliwiającą migrację zwierząt. Pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną podstawą ogrodzenia planuje się pozostawienie ok. 10 – 20 cm odstępu umożliwiającego migrację drobnych zwierząt. Planuje się montaż systemów alarmowych oraz kamer.
8. Droga dojazdowa. Dojazd do miejsca planowanej inwestycji odbywał się będzie poprzez drogę lokalną, a następnie poprzez krótkie odcinki wybudowanych dróg wewnętrznych.

W ramach realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia planuje się zastosowanie szeregu rozwiązań chroniących środowisko, w tym m. in.:

1. brak stosowania nawozów sztucznych lub innych środków ochrony roślin,
2. regularna kontrola wykopów i uwalnianie uwieczonych w nich zwierząt,
3. użycie do ewentualnego obsiewu terenu, wyłącznie rodzimych gatunków roślin, lub pozostawienie do naturalnej sukcesji,
4. zastosowanie rozwiązań umożliwiających swobodną migrację małych zwierząt poprzez pozostawienie minimum 10 – 20 cm wolnej przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu,
5. prowadzenie prac budowlanych i instalacyjnych w porze dziennej, tj. w godz. od 6.00 do 22.00,
6. zastosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu budowlanego, maszyn i urządzeń oraz środków transportu,
7. właściwa organizacja prowadzonych prac budowlano – montażowych,
8. utrzymywanie terenów biologicznie czynnych na etapie eksploatacji poprzez systematyczne koszenie zależne od pogody i szybkości wzrostu traw, przypuszczalnie nie częściej niż 2 - 3 razy w roku, tak aby nie dopuścić do wzrostu roślin powyżej dopuszczalnej wysokości, co mogłoby powodować zacienianie paneli,
9. zastosowanie nowoczesnych materiałów umożliwiających szybki montaż, co ograniczy czas trwania budowy i zużycie paliw,
10. wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w odpowiednio przygotowanych kontenerach w wyznaczonych miejscach, a następnie przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie prowadzenia odzysku lub unieszkodliwiania,
11. zastosowanie kontenerowej stacji transformatorowej, ekranującej hałas oraz promieniowanie elektromagnetyczne,
12. w przypadku czyszczenia paneli na mokro, stosowanie czystej wody bez użycia detergentów, w przypadku większych zabrudzeń dopuszcza się użycie środków biodegradowalnych,

13. zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli,
14. elementy składowe instalacji będą dostarczane do granic nieruchomości, przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury drogowej,
15. stała kontrola sprzętu używanego podczas realizacji przedsięwzięcia, m.in. pod kątem możliwych wycieków substancji ropopochodnych; dbałość o dobry stan techniczny używanego sprzętu oraz jego bieżącą konserwację i przeglądy techniczne,
16. realizacja inwestycji przez wykwalifikowaną i wyspecjalizowaną ekipę budowlaną; połączenia elektryczne będą wykonywane przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje,
17. w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, przewiduje się zastosowanie mis olejowych zapewniających zmagazynowanie wycieku oleju oraz substancji pochodzącej z ewentualnej akcji gaśniczej.

Zastosowane rozwiązania pozwolą na ograniczenie uciążliwego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

### Przewidywane oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie realizacji.

Na etapie budowy przewiduje się powstawanie ścieków bytowych. Ścieki te zbierane będą w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kontenerów sanitarnych odbieranych następnie przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające stosowne zezwolenia.

Na etapie realizacji inwestycji będą powstawały głównie odpady z grupy 15 i 17.

Odpady przewidziane do wytworzenia na etapie budowy na 1 MW zainstalowanej mocy.

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość (Mg/1MW)	Sposób postępowania z odpadami
15 01 06	Zmieszane odpady opakowaniowe	<0,4	Odpady będą magazynowane w szczelnym plastikowym pojemniku zlokalizowanym w wydzielonym miejscu na zapleczu budowy a następnie przekazywane uprawnionym odbiorcom odpadów.
17 02 03	Tworzywa sztuczne	ok. 0,5	Odpady budowlane będą selektywnie zbierane i gromadzone w wyznaczonych miejscach na terenie przedsięwzięcia. Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości lub po zakończeniu prac budowlanych odpady te zostaną przekazane specjalistycznym firmom posiadającym odpowiednie wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie (odzysk lub unieszkodliwianie) odpadów danego rodzaju.
17 04 05	Żelazo i stal	<0,8	Odpady budowlane będą selektywnie zbierane i gromadzone w wyznaczonych miejscach na terenie przedsięwzięcia. Po zgromadzeniu odpowiedniej ilości lub po zakończeniu prac budowlanych odpady te zostaną przekazane specjalistycznym firmom posiadającym odpowiednie wymagane prawem zezwolenia na przetwarzanie (odzysk lub unieszkodliwianie) odpadów danego rodzaju.
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	<0,3	
17 06 04	Materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03	<0,3	
17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	<0,3	



Prace przy budowie analizowanej instalacji wykonywane będą przez firmę zewnętrzną. Zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach, wytwórcą odpadów powstających w wyniku świadczenia usług w zakresie budowy, rozbiórki, remontu obiektów, czyszczenia zbiorników i urządzeń do sprzątania, konserwacji i napraw będzie podmiot, który świadczy usługę, chyba że umowa o świadczenie usług stanowić będzie inaczej.

Powstające odpady będą zbierane w sposób selektywny, magazynowane w miejscach do tego przystosowanych, a następnie odbierane przez specjalistyczne podmioty posiadające stosowne zezwolenia.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się wystąpienie emisji zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego oraz wzrost oddziaływania akustycznego, związanych z prowadzeniem prac budowlanych i montażowych oraz ze zwiększonym transportem samochodów ciężarowych obsługujących inwestycję (dostarczanie elementów do budowy). Jednak emisja hałasu i zanieczyszczeń do powietrza atmosferycznego będzie miała charakter miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia robót. Prace budowlane i montażowe prowadzone będą wyłącznie w porze dziennej.

#### **Przewidywane oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie eksploatacji.**

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie będzie generować ścieków bytowych. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych, a następnie wsiąkać w grunt w ich bezpośrednim sąsiedztwie. W przypadku konieczności czyszczenia paneli fotowoltaicznych z użyciem wody, zastosowana będzie woda bez środków chemicznych (detergentów). Do większych zabrudzeń dopuszcza się użycie środków biodegradowalnych. Inwestor rozważa również zastosowanie technologii bezwodnej opartej na specjalistycznych szczotkach montowanych na stałe w przewodnicach wzdłuż paneli – system w pełni automatyczny, sterowany przez sygnał z komputera kontrolującego właściwości optyczne paneli.

Na etapie funkcjonowania przedsięwzięcia nie przewiduje się powstawania znacznych ilości odpadów.

Odpady przewidziane do wytworzenia na etapie eksploatacji na 1 MW zainstalowanej mocy.

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość (Mg/1MW/rok)	Sposób postępowania z odpadami
13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,7 (na okres eksploatacji)	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji) do szczelnych pojemników wykonanych z materiałów co najmniej trudno zapalnych odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażonych w szczelne zamknięcia i zabezpieczonych przed stłuczeniem
13 03 10*	Inne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła	0,01	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji) do szczelnych pojemników wykonanych z materiałów co najmniej trudno zapalnych odpornych na działanie olejów odpadowych, wyposażonych w szczelne zamknięcia i zabezpieczonych przed stłuczeniem

15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,01	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji)
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,01	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji)
15 01 05	Opakowania wielomateriałowe	0,01	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji)
15 01 10*	Opakowania zawierające pozostałości substancji niebezpiecznych lub nimi zanieczyszczone	0,01	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji)
15 02 02*	Sorbenty, materiały filtracyjne (w tym filtry olejowe nieujęte w innych grupach), tkaniny do wycierania (np. szmaty, ścierki) i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi (np. PCB)	0,02	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji)
16 02 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	1*	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji)
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	1*	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji)
16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	0,01	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji)
16 06 05	Inne baterie i akumulatory	10 (na okres eksploatacji)	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji)
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	0,05	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji)
20 03 01	Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	0,01	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji)
* 16 02 13* lub 16 02 14 - zależnie od wybranego producenta i zastosowanych materiałów. Na obecnym etapie nie jest znany producent paneli, które będą zainstalowane w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia.			

Na etapie eksploatacji przedmiotowej inwestycji będą powstawały niewielkie ilości odpadów związanych z utrzymaniem i funkcjonowaniem urządzeń elektrowni fotowoltaicznej. Odpady z serwisowania nie będą magazynowane w obrębie działek inwestycyjnych. Bezpośrednio po ich wytworzeniu zabierane będą przez firmy serwisujące posiadające stosowne zezwolenia w tym zakresie.

Eksploatacja planowanej do realizacji instalacji fotowoltaicznej nie będzie źródłem ponadnormatywnych emisji hałasu i zanieczyszczeń powietrza.

### Przewidywane oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie likwidacji.

Po zakończeniu eksploatacji elektrowni wynoszącej ok. 30 lat, nastąpi jej likwidacja. Instalacja fotowoltaiczna jest konstrukcją modułową, zbudowaną z połączonych ze sobą elementów. Prace rozbiórkowe przebiegną szybko i nie będą się wiązały ze znaczącym oddziaływaniem na środowisko.

Odpady przewidziane do wytworzenia na etapie likwidacji na 1 MW zainstalowanej mocy.

Kod odpadu	Nazwa odpadu	Ilość (Mg/1MW)
13 03 07*	Mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych	0,7
15 01 01	Opakowania z papieru i tektury	0,1
15 01 02	Opakowania z tworzyw sztucznych	0,1
15 01 05	Opakowania wielomateriałowe	0,1
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	5
16 02 16	Elementy usunięte z zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15	3
16 06 05	Inne baterie i akumulatory	10
17 02 03	Tworzywa sztuczne	0,1
17 04 02	Aluminium	2
17 04 05	Żelazo i stal	1
17 04 11	Kable inne niż wymienione w 17 04 10	1
17 09 04	Zmieszane odpady z budowy, remontów i demontażu inne niż wymienione w 17 09 01, 17 09 02 i 17 09 03	1,5
20 03 01	Niesegregowane (zmieszane) odpady komunalne	0,1

Powstałe na etapie likwidacji odpady, głównie z grupy 15, 16 i 17, zostaną przekazane do zagospodarowania podmiotom posiadającym stosowne uprawnienia w zakresie gospodarowania odpadami, zgodnie z przepisami szczególnymi.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie pozostanie bez wpływu na obszary wodno – błotne, obszary wybrzeży, obszary górskie lub leśne, obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych, obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt oraz ich siedlisk oraz siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary sieci Natura 2000, obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne lub kulturowe, obszary przylegające do jezior, uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej. Z dołączonej do wniosku karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że oddziaływania generowane przez planowane przedsięwzięcie ograniczą się głównie do terenu bezpośrednio zajmowanego przez elektrownię fotowoltaiczną, bez ryzyka oddziaływań o charakterze transgranicznym oraz skumulowanym.

Przedmiotowe przedsięwzięcie pozostanie bez wpływu na formy ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916 z późn. zm.), tj.: tereny parków narodowych, rezerwatów przyrody, parków krajobrazowych, obszarów chronionego krajobrazu, obszarów Natura 2000, pomników przyrody, stanowisk dokumentacyjnych, użytków ekologicznych, zespołów przyrodniczo – krajobrazowych, ochrony gatunkowej roślin, zwierząt i grzybów.

Nadto planowane do realizacji przedsięwzięcie pozostanie bez wpływu na gatunki objęte ochroną zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409), rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r. poz. 2380) oraz rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej grzybów (Dz. U. z 2014 r. poz. 1408).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie zalicza się do zakładów o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia awarii przemysłowej zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. 2016 r. poz. 138).

Na etapie eksploatacji inwestycji, w przypadku zastosowania transformatora olejowego może wystąpić sytuacja awaryjna, związana z wyciekami oleju z transformatora. Dlatego w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo – wodnego zastosowana będzie misa olejowa o pojemności zapewniającej przejście całej zawartości oleju z transformatora.

W przypadku zastosowania stacji SPS (stacji transformatorowej wraz z magazynem energii naziemnym lub podziemnym) część podziemna przeznaczona jest głównie na magazyn energii i zbudowana z baterii akumulatorów. Baterie stosowane w stacjach składają się z ogniw litowo-jonowych. Pojedyncze ogniwo posiada w swojej konstrukcji śladową ilość elektrolitu, a grupa ogniw jest zainstalowana w szczelnej obudowie, która stanowi dodatkową ochronę. Kontrolę nad prawidłową pracą baterii akumulatorów zapewnia system BMS (Battery Management System), który kontroluje wszystkie parametry pojedynczych ogniw i który posiada moduł predykcji zdarzeń, dzięki czemu awaria baterii jest zredukowana do minimum, z uwagi na wczesne ostrzeżenie o zużyciu lub częściowym uszkodzeniu baterii. Całość obudowy wykonana jest jako monolityczna bryła z betonu, zapewniająca pełną szczelność w zakresie dwustronnej migracji płynów w tym w szczególności wody czy oleju transformatorowego. Pomiędzy przedziałem podziemnym a naziemnym wykonana zostanie specjalna warstwa składająca się z materiałów uszczelniających, która zabezpieczy to połączenie przed migracją płynów do i z części fundamentowej stacji. Dodatkowo całość fundamentu od zewnątrz zostanie zabezpieczona warstwą hydroizolacyjną, która uniemożliwi migrację wód gruntowych do wewnątrz stacji. Dzięki takim rozwiązaniom producent deklaruje pełną szczelność obudów/mis fundamentowych, które zabezpieczają środowisko gruntowo – wodne w przypadku stanów normalnej pracy, jak i w przypadku stanów awaryjnych.

W przedłożonej do wniosku dokumentacji podano, że przedmiotowa inwestycja będzie spełniać wymagania zawarte w Rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku. Podczas realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie zakresu dopuszczalnych częstotliwości pól elektromagnetycznych dla terenów przeznaczonych pod zabudowę mieszkaniową, które zgodnie z ww. rozporządzeniem

wynoszą, dla częstotliwości 50 Hz w zakresie składowej elektrycznej ( $E=V/m$ ) 1 kV/m i w zakresie składowej magnetycznej ( $H=A/m$ ) 60 A/m.

Analizowane przedsięwzięcie położone jest w zasięgu jednolitej części wód podziemnych o kodzie PLGW6000110 oraz w zlewni jednolitej części wód powierzchniowych o kodzie PLRW600017118889 – Jemielnica od źródła do Suchej. Przedstawiony we wniosku rodzaj technologii oraz przewidziane rozwiązania chroniące środowisko, wskazują że planowana inwestycja nie wpłynie negatywnie na jakość wód powierzchniowych oraz podziemnych i tym samym nie wpłynie negatywnie na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie z dnia 20 lipca 2017 r. Prawo wodne (Dz. U. z 2022 r. poz. 2625 z późn. zm.), a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 r. poz. 1967).

Zgodnie z art. 80 ust. 2 ustawy OOS właściwy organ wydaje decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach po stwierdzeniu zgodności lokalizacji przedsięwzięcia z ustaleniami miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego, jeżeli plan ten został uchwalony.

Działki oznaczone numerami ewidencyjnymi gruntu 554, 555, 634, 635, 636, 638 i 576/2, 606/2, 608, 637 obręb 0067 Rozmierz oraz 882 obręb 0068 Rozmierka, znajdują się na terenie, dla którego gmina Strzelce Opolskie aktualnie nie posiada obowiązującego miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego.

Obowiązujący dla terenu całej gminy „Plan zagospodarowania przestrzennego gminy Strzelce Opolskie”, przyjęty Uchwałą Rady Narodowej Miasta i Gminy w Strzelcach Opolskich nr XVIII/78/86 z dnia 23 września 1986 r. (Dz. Urz. Woj. Op. z 1987 r. nr 1, poz. 24), stracił moc obowiązującą w dniu 1 stycznia 2004 r., co wynika z art. 87 ust. 3 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2022 r. poz. 503 z późn. zm.), który wskazuje, że plany miejscowe, uchwalone przed dniem 1 stycznia 1995 r. zachowują moc obowiązującą do dnia 31 grudnia 2003 r.

Na podstawie dokumentacji stwierdzić należy, że realizacja inwestycji będzie miała korzystny wpływ na klimat, poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię, pochodzącą ze źródeł nieodnawialnych i zmniejszenie wydobycia surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania paliw, technologia wykorzystująca instalacje fotowoltaiczne nie powoduje emisji zanieczyszczeń powietrza, przyczyniając się tym samym do jego ochrony.

Jak wynika z dołączonej do wniosku dokumentacji, charakter i skala przedsięwzięcia oraz zastosowanie rozwiązań chroniących środowisko pozwolą na dotrzymanie standardów jakości środowiska poza terenem inwestycji.

Dzięki właściwej konstrukcji i parametrom zastosowanych materiałów przedmiotowa inwestycja będzie odporna na zjawiska związane ze zmianami klimatu, takie jak fale upałów, wiatry i burze, grad lub śnieg.

Niewielka wysokość konstrukcji paneli fotowoltaicznych, która nie przekroczy 5m powyżej poziomu terenu, sprawi, że obiekty te nie będą tworzyć dominant w krajobrazie, a tym samym nie będą widoczne z dalszych odległości. Wpływ na krajobraz analizowanej inwestycji będzie dotyczył jedynie terenu samej inwestycji oraz terenów przyległych. Ponadto

inwestor przewidział szereg działań minimalizujących wpływ inwestycji na krajobraz, w tym m.in. zastosowanie powłok antyrefleksyjnych, brak obiektów, które przykuwałyby wzrok swoją wysokością lub jaskrawym kolorem np. w przypadku ogrodzenia i innych elementów instalacji zastosowane będą naturalne barwy.

W przypadku planowanego przedsięwzięcia, realizację inwestycji zaplanowano na obszarze niezabudowanym, wykorzystywanym rolniczo, w związku z tym na etapie realizacji nie przewiduje się żadnych prac rozbiórkowych.

Przedstawiony do realizacji wariant inwestycyjny opisany we wniosku wskazano jako optymalny z punktu widzenia inwestora i spełniający obowiązujące normy, przepisy środowiskowe i standardowo wykorzystywane wytyczne dla projektowania tego typu instalacji.

Po przeanalizowaniu całości zgromadzonych w sprawie dokumentów, tj. załączników do wniosku zgodnych z art. 74 ust. 1 ustawy OOS, opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Strzelcach Opolskich oraz Dyrektora Zarządu Zlewni w Opolu, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie stwierdzono, że przedsięwzięcie spełni wymagania wynikające z przepisów ochrony środowiska i nie będzie stanowić dla niego zagrożenia, jak również nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia i życia ludzi.

Stosownie do art. 10 § 1, art. 49 i art. 81 ustawy Kpa, w związku z art. 74 ust. 3 ustawy OOS, obwieszczeniem z dnia 17.02.2023 r. poinformowano strony o zakończonym postępowaniu dowodowym w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia z możliwością zapoznania się ze zgromadzonym w sprawie materiałem dowodowym i wniesienia ewentualnych zastrzeżeń i wniosków w rozpatrywanej sprawie.

W wyznaczonym terminie, uwag i zastrzeżeń do sprawy nie wniesiono, zatem uznano, że zostały spełnione warunki niezbędne do wydania takiej decyzji i orzeczono jak w sentencji.



Z up. BURMISTRZA

Marja Felinjak  
Z-ca BURMISTRZA

Od niniejszej decyzji służy stronom prawo wniesienia odwołania do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Opolu za moim pośrednictwem w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

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.

Załącznik:  
Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. PV 1790 Sp. z o.o.  
ul. Jasna 14/16A, 00 – 041 Warszawa
2. Strony poinformowane obwieszczeniem zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2022 r. poz. 2000 z późn. zm.), w związku z art. 74 ust. 3 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.)
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu  
ul. Firmowa 1, 45 – 594 Opole,
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Strzelcach Opolskich  
ul. Marsz. Józefa Piłsudskiego 20, 47 – 100 Strzelce Opolskie,
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie  
Zarząd Zlewni w Opolu  
ul. Odrowążów 2, 45 – 089 Opole

(zgodnie z art. 74 ust. 4 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 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.)).

Sprawę prowadzi:  
Referat Rolnictwa i Ochrony Środowiska  
Adam Koszela, tel.: 77 546 53 55





### **Charakterystyka przedsięwzięcia.**

(zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko)

1. Planowane przedsięwzięcie polega na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 16 MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działkach o nr. nr. 554, 555, 634, 635, 636, 638 i 576/2, 606/2, 608, 637 obręb 0067 Rozmierz oraz na działce nr 882 obręb 0068 Rozmierka.
2. Farma fotowoltaiczna składać się będą z następujących elementów:
  - a) paneli fotowoltaicznych,
  - b) inwerterów,
  - c) linii kablowych energetyczno – światłowodowych,
  - d) stacji transformatorowych, opcjonalnie stacji transformatorowych wraz z magazynami energii,
  - e) dróg wewnętrznych,
  - f) innych niezbędnych elementów infrastruktury, w tym: elementy służące do monitoringu pracy instalacji, elementy telewizji przemysłowej (kamery), elementy ochrony przed zniszczeniem i włamaniem (czujniki alarmowe).
3. W ramach realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia planuje się zastosowanie szeregu rozwiązań chroniących środowisko, w tym m.in.:
  - a) brak stosowania nawozów sztucznych lub innych środków ochrony roślin,
  - b) regularna kontrola wykopów i uwalnianie uwieczonych w nich zwierząt,
  - c) użycie do ewentualnego obsiewu terenu, wyłącznie rodzimych gatunków roślin, lub pozostawienie do naturalnej sukcesji,
  - d) zastosowanie rozwiązań umożliwiających swobodną migrację małych zwierząt poprzez pozostawienie minimum 10 – 20 cm wolnej przestrzeni pomiędzy ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu,
  - e) prowadzenie prac budowlanych i instalacyjnych w porze dziennej, tj. w godz. od 6.00 do 22.00,
  - f) zastosowanie nowoczesnego i sprawnego technicznie sprzętu budowlanego, maszyn i urządzeń oraz środków transportu,
  - g) właściwa organizacja prowadzonych prac budowlano – montażowych,
  - h) utrzymywanie terenów biologicznie czynnych na etapie eksploatacji poprzez systematyczne koszenie zależne od pogody i szybkości wzrostu traw, przypuszczalnie nie częściej niż 2 - 3 razy w roku, tak aby nie dopuścić do wzrostu roślin powyżej dopuszczalnej wysokości, co mogłoby powodować zacienianie paneli,
  - i) zastosowanie nowoczesnych materiałów umożliwiających szybki montaż, co ograniczy czas trwania budowy i zużycie paliw,
  - j) wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w odpowiednio przygotowanych kontenerach w wyznaczonych miejscach, a następnie przekazywane podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie prowadzenia odzysku lub unieszkodliwiania,

- k) zastosowanie kontenerowej stacji transformatorowej, ekranującej hałas oraz promieniowanie elektromagnetyczne,
- l) w przypadku czyszczenia paneli na mokro, stosowanie czystej wody bez użycia detergentów, w przypadku większych zabrudzeń dopuszcza się użycie środków biodegradowalnych,
- m) zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli,
- n) elementy składowe instalacji będą dostarczane do granic nieruchomości, przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury drogowej,
- o) stała kontrola sprzętu używanego podczas realizacji przedsięwzięcia, m.in. pod kątem możliwych wycieków substancji ropopochodnych; dbałość o dobry stan techniczny używanego sprzętu oraz jego bieżącą konserwację i przeglądy techniczne,
- p) realizacja inwestycji przez wykwalifikowaną i wyspecjalizowaną ekipę budowlaną; połączenia elektryczne będą wykonywane przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia i kwalifikacje,
- q) w przypadku zastosowania transformatorów olejowych, przewiduje się zastosowanie mis olejowych zapewniających zmagazynowanie wycieku oleju oraz substancji pochodzącej z ewentualnej akcji gaśniczej.

Z up. BURMISTRZA

  
Maria Felniak  
Z-ca BURMISTRZA

A