

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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.) – zwanej dalej ustawą OOS, oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572) – zwanej dalej k.p.a., po rozpatrzeniu wniosku z dnia 11.01.2024 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 12.01.2024 r.), spółki RWE Solar Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ul. Rondo Ignacego Daszyńskiego 1, 00 – 843 Warszawa, w imieniu i z upoważnienia której, na mocy udzielonego mu pełnomocnictwa występuje Pan Jakub Kulik, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na „budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych „Strzelce Opolskie II/1” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Strzelce Opolskie, gmina Strzelce Opolskie” zlokalizowanego na działce numer 4270/4 obręb 0082 Strzelce Opolskie, 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 „Strzelce Opolskie II/1” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Strzelce Opolskie, gmina Strzelce Opolskie”, zlokalizowanego na działce numer 4270/4 obręb 0082 Strzelce Opolskie.

Jednocześnie w myśl zapisów art. 84 ust. 1a ustawy OOS, określam 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. Prace budowlane rozpocząć w okresie od 21 sierpnia do 19 marca, tj. poza okresem lęgowym gatunków ptaków zasiedlających krajobraz rolniczy. W przypadku kontynuowania prac budowlanych w okresie lęgowym od 20 marca do 20 sierpnia, przed rozpoczęciem każdego kolejnego ich etapu, w ramach nadzoru ornitologicznego sprawdzić planowany teren ich realizacji w zakresie występowania gniazd. W przypadku stwierdzenia lęgów w wykrytych gniazdach, wyłączyć z prac obszar w promieniu 150 m od tych gniazd.
2. Ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonać z zachowaniem przerwy pomiędzy gruntem, a krawędzią ogrodzenia min. 20 cm. Przy czym ogrodzenie od powierzchni gruntu powinno być zabezpieczone by uniemożliwić okaleczenie zwierząt. Odsunięcie ogrodzenia o min. 10 m od pasa zakrzaczeń lub zadrzewień.

3. W trakcie eksploatacji inwestycji koszenie przeprowadzać 1-2 razy w roku, w okresie po 15 sierpnia, lub po kontroli ornitologicznej stwierdzającej brak występowania łęgów ptaków na terenie inwestycji.
4. W okresie od 15 lutego do 31 października wykopy, które będą miały pozostać otwarte przez noc (w godzinach od 18:00 do 6:00) należy zabezpieczyć przed przedostawaniem się do nich drobnych zwierząt przez przykrycie ich siatką o drobnych oczkach lub za pomocą tzw. płotków herpetologicznych. Przed rozpoczęciem prac w dniu następnym, a także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów, wykopy należy skontrolować, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. W przypadku stwierdzenia obecności zwierząt, należy je niezwłocznie odłowić i przenieść poza obszar realizacji przedsięwzięcia.
5. Wykopy zabezpieczyć przed przedostaniem się do gruntu substancji szkodliwych dla środowiska wodnego.
6. Zaplecze budowy, a w szczególności miejsca postoju, tankowania i naprawy pojazdów zabezpieczyć przed przedostaniem się substancji ropopochodnych do gruntu i wód oraz wyposażyć w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu, który należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania.
7. 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.
8. Zabiegi mycia paneli wykonywać przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatków chemicznych (detergentów) lub z użyciem środków biodegradowalnych.
9. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno – gruntowego, pod transformatorami należy zastosować szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100% oleju oraz substancji z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo – wodnego.
10. Magazyny energii umiejscowić w szczelnym kontenerze/szafie i wyposażyć w odpowiednie środki (na wypadek awarii), aby uniknąć przedostania się elektrolitu do środowiska gruntowo – wodnego.
11. Prace budowlane i instalacyjne prowadzić w porze dziennej, tj. w godz. od 6.00 do 22.00.

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 z późn. zm.).

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 11.01.2024 r. (data wpływu do tut. Urzędu: 12.01.2024 r.) spółka RWE Solar Poland Sp. z o.o. z siedzibą w Warszawie przy ul. Rondo Ignacego Daszyńskiego 1, 00 – 843 Warszawa, w imieniu i z upoważnienia której, na mocy udzielonego mu pełnomocnictwa występuje Pan Jakub Kulik, wystąpiła o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na „budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych „Strzelce Opolskie II/1” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Strzelce Opolskie, gmina Strzelce Opolskie” zlokalizowanego na działce numer 4270/4 obręb 0082 Strzelce Opolskie. Do wniosku dołączono załączniki zgodne z art. 74 ust. 1 ustawy OOS.

Zgodnie z art. 49 k.p.a., w związku z art. 74 ust. 3 ustawy OOS zawiadomiono strony o wszczęciu postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji planowanego przedsięwzięcia. Z uwagi na fakt, że liczba stron postępowania przekracza 10, powiadomienie stron o wszczęciu postępowania nastąpiło przez obwieszczenie

z dnia 7.02.2024 r. znak: ROŚ.6220.1.2024, które zamieszczone zostało w biuletynie informacji publicznej na stronie internetowej www.bip.strzelceopolskie.pl oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Strzelcach Opolskich.

Przedsięwzięcie zakwalifikowano do grupy ujętej w § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b (*zabudowa systemami fotowoltaicznymi o powierzchni wyznaczonej po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli nie mniejszej niż: 2 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a – z wyłączeniem zabudowy systemami fotowoltaicznymi lokalizowanej na dachach i elewacjach obiektów budowlanych*) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839 z późn. zm.).

Zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1, pkt 2 i pkt 4 ustawy OOS oraz art. 106 Kpa, pismem nr GK.6220.1.2024 z dnia 29.02.2024 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, w postanowieniu nr WOOŚ.4220.76.2024.JGD z dnia 21.03.2024 r. (wraz z postanowieniem nr WOOŚ.4220.76.2024.JGD z dnia 16.04.2024 r. o sprostowaniu omyłki pisarskiej) wyraził opinię, że nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, wskazując w myśl zapisów art. 64 ust. 3a) ustawy OOS, na konieczność określenia w decyzji środowiskowej następujących warunków, tj.:

1. Prace budowlane rozpocząć w okresie od 21 sierpnia do 19 marca, tj. poza okresem lęgowym gatunków ptaków zasiedlających krajobraz rolniczy. W przypadku kontynuowania prac budowlanych w okresie lęgowym od 20 marca do 20 sierpnia, przed rozpoczęciem każdego kolejnego ich etapu, w ramach nadzoru ornitologicznego sprawdzić planowany teren ich realizacji w zakresie występowania gniazd. W przypadku stwierdzenia lęgów w wykrytych gniazdach, wyłączyć z prac obszar w promieniu 150m od tych gniazd.
2. Ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonać z zachowaniem przerwy pomiędzy gruntem, a krawędzią odrodzenia min. 20 cm. Przy czym ogrodzenie od powierzchni gruntu powinno być zabezpieczone by uniemożliwić okaleczenie zwierząt. Odsunięcie ogrodzenia o min. 10 m od pasa zakrzaczeń lub zadrzewień.
3. W trakcie eksploatacji inwestycji koszenie przeprowadzać 1-2 razy w roku, w okresie po 15 sierpnia, lub po kontroli ornitologicznej stwierdzającej brak występowania lęgów ptaków na terenie inwestycji.
4. W okresie od 15 lutego do 31 października wykopy, które będą miały pozostać otwarte przez noc (w godzinach od 18:00 do 6:00) należy zabezpieczyć przed przedostawaniem się do nich drobnych zwierząt przez przykrycie ich siatką o drobnych oczkach lub za pomocą tzw. płotków herpetologicznych. Przed rozpoczęciem prac w dniu następnym, a także bezpośrednio przed zasypaniem wykopów, wykopy należy skontrolować, czy nie zostały w nich uwięzione zwierzęta. W przypadku stwierdzenia obecności zwierząt, należy je niezwłocznie odłowić i przenieść poza obszar realizacji przedsięwzięcia.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Strzelcach Opolskich po rozpatrzeniu wniosku, w opinii sanitarnej nr NZ.9022.4.7.2024.AS z dnia 6.03.2024 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 CO.ZZŚ.4901.33.2024.MO z dnia 14.03.2024 r. wskazał, że dla planowanego przedsięwzięcia nie ma obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, określając jednocześnie, warunki jego realizacji, 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 oraz wyposażyć w środki do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych (sorbenty), w sytuacjach awaryjnych, takich jak np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działania w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu, który należy przekazać podmiotom uprawnionym do jego transportu i rekultywacji lub unieszkodliwiania.
3. 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.
4. Zabiegi mycia paneli wykonywać przy użyciu zdemineralizowanej wody bez dodatków chemicznych (detergentów) lub z użyciem środków biodegradowalnych.
5. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, na wypadek awarii, w celu uniknięcia przedostania się oleju lub cieczy izolacyjnej do środowiska wodno – gruntowego, pod transformatorami należy zastosować szczelne misy olejowe, będące w stanie zmagazynować 100% oleju oraz wody z akcji gaśniczej, wykonane z takich materiałów, aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostały się do środowiska gruntowo – wodnego.
6. Magazyny energii umiejscowić w szczelnym kontenerze i wyposażyć w odpowiednie środki (na wypadek awarii), aby uniknąć przedostania się elektrolitu do środowiska gruntowo – wodnego.

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 2023 r. poz. 1478 z późn. zm.), a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 335).

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 OOS,

który określa uwarunkowania konieczne do uwzględnienia przy stwierdzeniu braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Jak wynika z Karty informacyjnej przedsięwzięcia, planowane do realizacji przedsięwzięcie przewidziano w miejscowości Strzelce Opolskie na działce numer 4270/4 obręb 0082 Strzelce Opolskie. Powierzchnia całkowita działki wynosi 10,1277 ha. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia, liczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie do ok. 9,132 ha. Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 12 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. stacji transformatorowych,
3. opcjonalnie magazynów energii, wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą,
4. inwerterów,
5. podziemnych linii energetycznych,
6. placów manewrowo – serwisowych,
7. dróg wewnętrznych,
8. ogrodzenia,
9. infrastruktury odgromowej i telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni,
10. innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją farmy fotowoltaicznej.

Charakterystyka zastosowanych elementów farmy fotowoltaicznej:

1. panele fotowoltaiczne – w zależności od uzyskanych warunków technicznych i przyłączeniowych inwestycja może być zrealizowana w różnych technologiach:
 - a) panele fotowoltaiczne montowane na stałych konstrukcjach,
 - b) panele fotowoltaiczne wraz z systemem trackerów jako konstrukcja, która pozwala instalacji fotowoltaicznej śledzić ruch słońca i ustawiać się do niego w optymalnym położeniu,
 - c) panele fotowoltaiczne bifacialne (obustronne) charakteryzujące się tym, że wykorzystana jest przednia i tylna warstwa modułu fotowoltaicznego, montowane na stałych lub ruchomych konstrukcjach montażowych,
 - d) panele fotowoltaiczne składające się z modułów jednostronnych lub dwustronnych,
2. moc paneli – w zależności od rodzaju użytych paneli do 1500 Wp,
3. liczba paneli – do 5000 szt. na 1 MW (w zależności od mocy użytych paneli), tj. dla przedmiotowej inwestycji do 60 000 szt.,
4. wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 6 m,
5. liczba stacji transformatorowych: do 12 stacji dla przedmiotowej inwestycji,
6. opcjonalnie montaż do 12 szt. magazynów energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą,
7. liczba inwerterów: do 10 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy, tj. do 120 szt. dla przedmiotowej inwestycji.

Wytwarzany przez panele fotowoltaiczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe – bezpośrednio lub po przechowaniu w magazynach energii. Lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci zostaną określone przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych do sieci elektroenergetycznej. Przyłącze nie jest objęte zakresem przedmiotowego wniosku.

Specyfikacja poszczególnych elementów elektrowni fotowoltaicznej:

1. Panele zostaną umieszczone w rzędach. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli pozostanie biologicznie czynna. Wysokość paneli w rzucie bocznym wraz ze stelażem nie przekroczy 6 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 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 30-40 lat. 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 (falowniki) to urządzenia elektrotechniczne montowane na konstrukcjach wsporczych paneli fotowoltaicznych, których zadaniem 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.

5. Okablowanie (po stronie AC) – pomiędzy inwerterami a stacjami transformatorowymi. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi.
6. stacje transformatorowe – budynki o wysokości do 6 m, wykonane w kolorystyce neutralnej. W stacji będą znajdowały się: rozdzielnia średniego napięcia, rozdzielnia niskiego napięcia, transformator (do dwóch sztuk) – suchy żywiczny lub olejowy; układ pomiarowo – rozliczeniowy, służący do pomiaru wyprodukowanej i pobranej energii elektrycznej. Stacja zostanie posadowiona na prefabrykowanej skrzyni fundamentowej lub na fundamencie wylewanym na mokro. Do stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią operatora.
7. Dopuszcza się też (opcjonalnie) realizację magazynów energii wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Na magazyn składać się będą m.in.: ogniwa bateryjne łączone w moduły, system zarządzania pracą BMS (battery management system), konwertery, falowniki dwukierunkowe, dedykowane transformatory, układ chłodzenia/grzania oraz systemy zabezpieczeń.
8. Teren planowanych do realizacji farm fotowoltaicznych zostanie ogrodzony. Ogrodzenie będzie miało konstrukcję ażurową, umożliwiającą migrację zwierząt. Pomiędzy powierzchnią ziemi, a dolną podstawą ogrodzenia pozostawiony min. 20 cm odstęp, umożliwiający migrację drobnych zwierząt.
9. Infrastruktury odgromowa i telekomunikacyjna umożliwiająca nadzór eksploatacyjny elektrowni.
10. 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 na etapie eksploatacji przedsięwzięcia,
2. regularna kontrola wykopów i uwalnianie uwieczonych w nich zwierząt,
3. użycie do ewentualnego obsiewu terenu inwestycji rodzimych gatunków roślin nektarodajnych i/lub trawiastych lub pozostawienie do naturalnej sukcesji,
4. zastosowanie rozwiązań umożliwiających swobodną migrację małych zwierząt poprzez pozostawienie minimum 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 budowlanych – montażowych,
8. utrzymywanie terenów biologicznie czynnych na etapie eksploatacji poprzez systematyczne koszenie zależne od pogody i szybkości wzrostu traw, 1-2 razy w roku nie częściej niż 2 - 3 razy w roku, (zgodnie z nin. decyzją: min. 1-2 razy w roku),

9. 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,
10. w przypadku czyszczenia paneli na mokro, stosowanie czystej wody bez użycia detergentów, w przypadku większych zabrudzeń dopuszcza się użycie środków biodegradowalnych,
11. zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli,
12. elementy składowe instalacji będą dostarczane do granic nieruchomości, przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury drogowej,
13. 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,
14. zorganizowanie zaplecza budowy w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac przywrócenie terenu do poprzedniego stanu,
15. wyposażenie zaplecza budowy w sorbent na wypadek ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych,
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.

Zastosowane rozwiązania pozwolą na ograniczenie uciążliwego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Przewidywane oddziaływanie przedsięwzięcia na etapie realizacji.

W fazie budowy woda do celów socjalno – bytowych oraz porządkowych będzie dostarczana na teren budowy beczkowitzem. Zaplecze budowy będzie wyposażone w kontenery sanitarne ze zbiornikami do przejściowego gromadzenia nieczystości. Wywóz nieczystości ciekłych prowadzony będzie przez uprawnione w tym zakresie 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 ani technologicznych. 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 istotnych 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	0,7 (na okres eksploatacji)	Odpady zabierane przez zewnętrzną firmę serwisową (brak składowania na terenie inwestycji) do szczelnych pojemników wykonanych z materiałów

	chlorowcoorganicznych		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	0,4*	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	0,4*	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	Nieselegrowane (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.			

W trakcie funkcjonowania elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą niewielkie ilości odpadów związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych lub ich ewentualną wymianą (wymiana baterii, akumulatorów, olejów transformatorowych). Odpady

te będą zabierane przez firmy serwisujące, które posiadać będą odpowiednie 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 – 40 lat, nastąpi jej likwidacja. Likwidacja przedsięwzięcia wiązać się będzie z emisją zanieczyszczeń do powietrza oraz wzrostem uciążliwości akustycznej. Uciążliwości te, podobnie jak w przypadku fazy budowy elektrowni, będą krótkotrwałe i ustaną po zakończeniu prac. Podczas prac likwidacyjnych powstawać będą ścieki bytowo – gospodarcze, magazynowane i odbierane przez uprawnionego przewoźnika. Instalacja fotowoltaiczna jest konstrukcją modułową, zbudowaną z połączonych ze sobą elementów. Prace rozbiórkowe będą procesem krótkotrwałym, po zakończeniu, którego teren zostanie przywrócony do stanu pierwotnego. 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.

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 13*	Zużyte urządzenia zawierające niebezpieczne elementy inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 12	5*
16 02 14	Zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13	5*
16 02 16	Elementy usunięte z użytych 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

* 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.

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 2023 r. poz. 1336 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.

Nadto planowane do realizacji przedsięwzięcie pozostanie bez wpływu na gatunki objęte ochroną zgodnie z rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt (Dz. U. z 2022 r. poz. 2380), rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 9 października 2014 r. w sprawie ochrony gatunkowej roślin (Dz. U. z 2014 r. poz. 1409) 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 transformatorów olejowych, może wystąpić sytuacja awaryjna, związana z wyciekami oleju z transformatora. Dlatego w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo – wodnego pod transformatorami zastosowane będą szczelne misy olejowe o pojemności zapewniającej przejęcie całej zawartości oleju z transformatorów.

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 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. Najbliższa zabudowa mieszkaniowa zlokalizowana jest w odległości około 470 m na południe od obszaru lokalizacji inwestycji na dz. nr ewid. 854 obręb Strzelce Opolskie.

Analizowane przedsięwzięcie położone jest w Jednolitej Części Wód Podziemnych (JCWPd) o kodzie PLGW6000110 oraz w Jednolitej Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodzie PLRW600010118879 – Chrzastawa od źródła do Sucheje. 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 2023 r. poz. 1478 z późn. zm.), a ustanowionych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 r. poz. 335).

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

Działka oznaczona numerem ewidencyjnym gruntu 4270/4 obręb 0082 Strzelce Opolskie, znajduje 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. Powyższe wynika z art. 87 ust. 3 ustawy z dnia 27 marca 2003 r. o planowaniu i zagospodarowaniu przestrzennym (Dz. U. z 2023 r. poz. 977 z późn. zm.), który wskazuje, że plany miejscowe, uchwalone przed dniem 1 stycznia 1995 r. zachowują moc obowiązującą do dnia 31 grudnia 2003 r.

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.

Wszystkie elementy planowanej instalacji będą dostosowane do polskiego klimatu i będą posiadać stosowne atesty i certyfikaty gwarantujące efektywność. Na etapie projektu budowlanego zostaną dokonane stosowne wyliczenia warunkujące odporność przedsięwzięcia na gwałtowne zjawiska pogodowe, takie jak: burze, silne wiatry, zalegające masy śniegu.

Niewielka wysokość konstrukcji paneli fotowoltaicznych, która nie przekroczy 6 m 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.

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.

Przedstawiony do realizacji wariant inwestycyjny opisany we wniosku wskazano jako optymalny z punktu widzenia inwestora, opłacalny, spełniający obowiązujące przepisy środowiskowe i wpisujący się w politykę energetyczną kraju, związaną ze wzrostem udziału wykorzystywanych zasobów odnawialnych oraz dążeniem do minimalizacji emisji gazów cieplarnianych i zanieczyszczeń powietrza.

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 k.p.a., w związku z art. 74 ust. 3 ustawy OOS, obwieszczeniem z dnia 9.05.2024 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. Obwieszczenie zamieszczone zostało w biuletynie informacji publicznej na stronie internetowej www.bip.strzelceopolskie.pl oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Strzelcach Opolskich.

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.

Stosownie do art. 36 §1, art. 49 ustawy k.p.a., w związku z art. 74 ust. 3 ustawy OOS, obwieszczeniem z dnia 20.06.2024 r. poinformowano strony o rozpatrzeniu wniosku w terminie do dnia 31.07.2024 r. Obwieszczenie zamieszczone zostało w biuletynie informacji publicznej na stronie internetowej www.bip.strzelceopolskie.pl oraz na tablicy ogłoszeń Urzędu Miejskiego w Strzelcach Opolskich.

Pouczenie

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.

Pobrano ~~opłatę~~ skarbową w kwocie 205,00 zł
W kasie tutejszego Urzędu w dniu
Na dowód wpłaty kw. 74109028510000000 -
Nr rachunku bankowego 148320800
Przedmiot opłaty: decyzja środowiskowa
Dotyczy wniosku lub pełnomocnictwa z dnia 11.01.2024 r.
Nr złożonego w UM w dniu 12.01.2024 r.

Załącznik:
Charakterystyka przedsięwzięcia

Otrzymują:

1. RWE Solar Poland Sp. z o.o.
na wskazany adres korespondencyjny:
RWE Solar Poland Sp. z o.o.
z dopiskiem: RWE Renewables Poland Sp. z o.o.
ul. Rondo Ignacego Daszyńskiego 1, 00 – 843 Warszawa
2. Strony poinformowane obwieszczeniem zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572), 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 2023 r. poz. 1094 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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.)).

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



Z up. BURMISTRZA
Mariusz Kurzeja
Z-ca BURMISTRZA

KLAUZULA INFORMACYJNA

- 1) Administratorem Państwa danych osobowych jest Gmina Strzelce Opolskie – Burmistrz Strzelec Opolskich z siedzibą w Strzelcach Opolskich (47 – 100), pl. Myśliwca 1;
- 2) Administrator wyznaczył inspektora ochrony danych, z którym kontakt możliwy jest:
 - a) listownie na adres: Urząd Miejski w Strzelcach Opolskich, pl. Myśliwca 1, 47-100 Strzelce Opolskie
 - b) za pomocą poczty elektronicznej na adres: abi@strzelceopolskie.pl
- 3) dane osobowe przetwarzane są na podstawie przepisów prawa – 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 2023 r. poz. 1094 z późn. zm.), ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572);
- 4) odbiorcami Państwa danych osobowych będą podmioty upoważnione na podstawie przepisów prawa, a także podmioty, które przetwarzają dane osobowe w imieniu Administratora, na podstawie zawartej umowy powierzenia przetwarzania danych osobowych;
- 5) dane osobowe przechowywane będą przez okres niezbędny do realizacji celu dla którego zostały zebrane, a także zgodnie z ich kategorią archiwalną określoną w stosownych przepisach;
- 6) mają Państwo prawo do: dostępu do swoich danych osobowych, ich prostowania, usunięcia lub ograniczenia przetwarzania, wniesienia sprzeciwu wobec przetwarzania niezgodnego z prawem, a także prawo do wniesienia skargi do organu nadzorczego;
- 7) podanie danych osobowych jest wymogiem ustawowym.

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 „Strzelce Opolskie II/1” wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Strzelce Opolskie, gmina Strzelce Opolskie” i zlokalizowane będzie na działce numer 4270/4 obręb 0082 Strzelce Opolskie.
2. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia, liczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie do ok. 9,132 ha. Powierzchnia całkowita działki inwestycyjnej wynosi 10,1277 ha. Planowane przedsięwzięcie obejmie budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 12MW wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. W przedłożonej do wniosku dokumentacji wnioskodawca wskazał, że dopuszcza możliwość realizacji inwestycji w podziale na mniejsze zespoły.
3. Wytwarzany przez panele fotowoltaiczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe oraz linie kablowe – bezpośrednio lub po przechowaniu w magazynach energii. Lokalizacja i sposób wykonania przyłączenia do sieci zostaną określone przez operatora sieci w warunkach przyłączeniowych do sieci elektroenergetycznej. Przyłącze nie jest objęte zakresem przedmiotowego wniosku.
4. Farma fotowoltaiczna składać się będą z następujących elementów:
 - 1) paneli fotowoltaicznych,
 - 2) stacji transformatorowych,
 - 3) opcjonalnie magazynów energii, wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą,
 - 4) inwerterów,
 - 5) podziemnych linii energetycznych,
 - 6) placów manewrowo – serwisowych,
 - 7) dróg wewnętrznych,
 - 8) ogrodzenia,
 - 9) infrastruktury odgromowej i telekomunikacyjnej umożliwiającej nadzór eksploatacyjny elektrowni,
 - 10) innych niezbędnych elementów infrastruktury związanych z budową i eksploatacją farmy fotowoltaicznej.
5. Charakterystyka zastosowanych elementów farmy fotowoltaicznej:
 - 1) panele fotowoltaiczne – w zależności od uzyskanych warunków technicznych i przyłączeniowych inwestycja może być zrealizowana w różnych technologiach:

- a) panele fotowoltaiczne montowane na stałych konstrukcjach,
 - b) panele fotowoltaiczne wraz z systemem trackerów jako konstrukcja, która pozwala instalacji fotowoltaicznej śledzić ruch słońca i ustawiać się do niego w optymalnym położeniu,
 - c) panele fotowoltaiczne bifacialne (obustronne) charakteryzujące się tym, że wykorzystana jest przednia i tylna warstwa modułu fotowoltaicznego, montowane na stałych lub ruchomych konstrukcjach montażowych,
 - d) panele fotowoltaiczne składające się z modułów jednostronnych lub dwustronnych
- 2) moc paneli – w zależności od rodzaju użytych paneli do 1500 Wp,
 - 3) liczba paneli – do 5000 szt. na 1 MW (w zależności od mocy użytych paneli), tj. dla przedmiotowej inwestycji do 60 000 szt.,
 - 4) wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 6 m,
 - 5) liczba stacji transformatorowych: do 12 stacji dla przedmiotowej inwestycji,
 - 6) opcjonalnie montaż do 12 szt. magazynów energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą,
 - 7) liczba inwerterów: do 10 szt. na 1 MW zainstalowanej mocy, tj. do 120 szt. dla przedmiotowej inwestycji.
6. 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 na etapie eksploatacji przedsięwzięcia,
 - 2) regularna kontrola wykopów i uwalnianie uwieczonych w nich zwierząt,
 - 3) użycie do ewentualnego obsiewu terenu inwestycji rodzimych gatunków roślin nektarodajnych i/lub trawiastych lub pozostawienie do naturalnej sukcesji,
 - 4) zastosowanie rozwiązań umożliwiających swobodną migrację małych zwierząt poprzez pozostawienie minimum 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, 1-2 razy w roku nie częściej niż 2 - 3 razy w roku, (zgodnie z nin. decyzją: min. 1-2 razy w roku),
 - 9) 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,
 - 10) w przypadku czyszczenia paneli na mokro, stosowanie czystej wody bez użycia detergentów, w przypadku większych zabrudzeń dopuszcza się użycie środków biodegradowalnych,
 - 11) zastosowanie powłoki antyrefleksyjnej zapobiegającej niepożądanemu efektowi odbicia światła od powierzchni paneli,
 - 12) elementy składowe instalacji będą dostarczane do granic nieruchomości, przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury drogowej,

- 13) 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,
- 14) zorganizowanie zaplecza budowy w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni, a po zakończeniu prac przywrócenie terenu do poprzedniego stanu,
- 15) wyposażenie zaplecza budowy w sorbent na wypadek ewentualnych wycieków substancji ropopochodnych,
- 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.

Z up. BURMISTRZA


Mariusz Kujawa
Z-ca BURMISTRZA

4

