

SOS-V.6220.16.2023

## **DECYZJA**

### **o środowiskowych uwarunkowaniach**

Na podstawie art.71 ust.1, ust. 2 pkt 2, art. 73 ust.1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 77, art. 79 ust. 1, art. 82 ust 1 i 2, art. 85 ust. 1 oraz ust. 2 pkt 1 ustawy z dnia 3 października 2008r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn.zm.) oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2024r. poz. 572), a także z § 3 ust. 1 pkt 5a lit. b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (tj. Dz. U. z 2019r. poz. 1839), po rozpatrzeniu wniosku p. Michała Smyka reprezentującego spółkę Statkraft Poland Sp. z o.o., ul. Towarowa 28, 00-839 Warszawa, w sprawie o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa instalacji fotowoltaicznej „Uszyce I” wraz z magazynem energii elektrycznej oraz infrastrukturą techniczną”

**ustalam**

środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.:  
**„Budowa instalacji fotowoltaicznej „Uszyce I” wraz z magazynem energii elektrycznej  
oraz infrastrukturą techniczną”**

**określam następujące warunki jego realizacji**

#### **I. Rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:**

Planowana inwestycja będzie realizowana w województwie opolskim, w powiecie oleskim, w gminie Gorzów Śląski, na terenie działek o nr ewid.: 993, 995, 997, 998, 999, 1001, 1002, 1003 i 1148 obręb Uszyce. Łączna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi ok. 50,98 ha. W ramach przedsięwzięcia planuje się zajęcie terenu o powierzchni ok. 43,5 ha. Obecnie teren inwestycyjny jest niezabudowany i niezamieszany, jest wykorzystywany rolniczo, stanowi teren gruntów ornych. W granicy części nieruchomości zlokalizowany jest ciek - Pianka oraz urządzenie wodne - rów. Ciek przepływa przez południowe krańce działek o numerach ewid.: 993, 995, 997 oraz 1148. Dla powyższego cieku nie została wydzielona osobna działka ewidencyjna. Rów oraz ciek znajdują się poza zakresem inwestycji. W najbliższym otoczeniu również znajdują się tereny rolnicze. Najbliższy teren zabudowy mieszkaniowej zlokalizowany jest w odległości ok. 220 m od terenu przedmiotowej inwestycji. Teren planowanej inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Na przedmiotowym obszarze zlokalizowane zostaną systemy fotowoltaiczne, pozwalające na wytwarzanie energii elektrycznej, przy pomocy ogniw fotowoltaicznych o łącznej mocy do 70 MW, z odnawialnych źródeł energii (energia słoneczna). Przewiduje się możliwość realizacji inwestycji



w formie niezależnych instalacji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowania w całości. W ramach przedsięwzięcia zostaną wykonane następujące elementy:

- stalowe, konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), usytuowane na gruncie,
- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 70 MW (do 104 478 szt.),
- inwertery stringowe 300 kVA (moc czynna z przedziału od 300 kVA do 500 kVA; do 234 szt.) lub inwertery centralne 3,0 MVA (moc pozorna z przedziału od 3,0 MVA do 10,0 MVA; do 24 szt.),
- kontenerowe stacje transformatorowe (do 24 szt.),
- stacja GPO,
- pośrednie rozdzielnice prądu zmiennego niskiego napięcia,
- magazyny energii (do 15 szt. jednostek magazynujących, maksymalna liczba kontenerowych zasobników energii – 60 szt.)
- linie kablowe energetyczne,
- instalacja odgromowa, przepięciowa oraz uziemiająca,
- drogi wewnętrzne, plac manewrowy oraz zjazd z drogi lokalnej,
- ogrodzenie, monitoring i pozostałe elementy infrastruktury niezbędne dla funkcjonowania elektrowni, w tym: urządzenia monitoringu elektrowni i systemy ochrony obiektu.

Panele fotowoltaiczne mają na celu dokonywanie konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii, poprzez stacje transformatorowe, do sieci operatora. Przewiduje się zastosowanie paneli pokrytych powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa ich wydajność oraz eliminuje efekt tafla wody. Panele zostaną zamontowane pod odpowiednim kątem, na wolnostojących konstrukcjach, wbijanych/wkręcanych w grunt. W przypadku miejsc, gdzie z uwagi na warunki gruntowe oraz np. silne poddmuchy wiatru (w pierwszych rzędach) nie będzie możliwe wbicie/wkręcenie słupów podporowych konstrukcji w grunt, dopuszcza się możliwość zastosowania konstrukcji kotwionej; taki sposób montażu słupów podporowych dopuszcza się tylko w sytuacji bezwzględnej konieczności, sytuacji awaryjnej w pojedynczych przypadkach. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcona i pozostanie biologicznie czynna. Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 metrów. Panele zostaną podłączone do inwerterów zmieniających prąd stały na prąd przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone na konstrukcjach wsporczych pod panelami lub posadowione na osobnych konstrukcjach wsporczych kotwionych w gruncie między rzędami paneli. Projektuje się zastosowanie prefabrykowanych kontenerowych stacji transformatorowych nn/SN. Stacje będą wyposażone w podstawowy osprzęt tj. transformator, rozdzielnice SN, rozdzielnice nn, układy sterowania, kontroli i pomiarów. Ponadto, na terenie inwestycji zostanie zaprojektowana abonencka stacja elektroenergetyczna wyposażona, m.in. w transformator mocy WN/SN, napowietrzną rozdzielnicę WN, budynek stacyjny z pomieszczeniami rozdzielni SN oraz nastawni. Dopuszcza się także zainstalowanie magazynów energii w postaci akumulatorów litowo-jonowych, służących m.in. równoważeniu popytu i podaży energii elektrycznej w dobowych okresach zmian zapotrzebowania, poprawie jakości energii elektrycznej oraz uelastycznieniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii. Na terenie inwestycji zostaną wykonane drogi wewnętrzne na potrzeby obsługi instalacji oraz dojazdowa prowadząca ze zjazdu z drogi publicznej na teren obiektu.

Obszar elektrowni zostanie ogrodzony z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia min. 20 cm, co pozwoli na swobodne przemieszczanie się małych zwierząt przez teren farmy fotowoltaicznej. Ogrodzenie nie będzie wyposażone w system płoszenia zwierząt. Dla zapewnienia ochrony mienia planuje się instalację systemu monitoringu.

Planowana farma nie wymaga stałej obsługi - będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe, wymagające udziału człowieka, będą wykonywane sporadycznie. Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi ok. 30 lat.

**II. Istotne 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:**

1. transport paneli fotowoltaicznych, elementów konstrukcyjnych i elementów infrastruktury oraz wszelkie prace budowlane prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6<sup>00</sup>-22<sup>00</sup>;
2. stosować urządzenia i sprzęt budowlany sprawny technicznie, spełniający wymogi dopuszczające go do użytku - rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo - wodnego przed zanieczyszczeniem;
3. plac budowy wyposażyć w odpowiednią ilość sorbentów, a ewentualne wycieki z maszyn budowlanych natychmiastowo neutralizować przy ich użyciu; zanieczyszczony grunt przekazać do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom;
4. naprawy wykorzystywanego sprzętu dokonywać w miejscach do tego przystosowanych;
5. na terenie inwestycji nie przechowywać paliw lub innych substancji mogących zanieczyścić wody powierzchniowe lub podziemne;
6. wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem;
7. pod instalację fotowoltaiczną o mocy do 70 MW przeznaczyć do 43,5 ha na działce ewid. nr 993, 995, 997, 999, 1001, 1002, 1003, 1148 i 998 obręb Uszyce, gmina Gorzów Śląski;
8. wyłączyć z zakresu przedsięwzięcia pas terenu wzdłuż cieku wodnego Pianka, o szerokości nie mniejszej niż 5 m od górnego brzegu skarpy;
9. panele fotowoltaiczne posadzić w odległości co najmniej 3 m od rowów melioracyjnych;
10. w przypadku wystąpienia kolizji projektowanej instalacji z urządzeniami drenażowymi wykonać ich przebudowę w celu zachowania ciągłości sieci;
11. prace budowlane prowadzić w okresie od 21 sierpnia do 19 marca, tj. poza okresem lęgowym gatunków ptaków zasiedlających krajobraz rolniczy. W przypadku konieczności 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, do momentu opuszczenia danego terenu przez te zwierzęta, potwierdzonego przez ornitologa;
12. ze względu na bliskie sąsiedztwo cieku naturalnego, przed przystąpieniem do prac ziemnych, na granicy terenu inwestycji wykonać tymczasowe wygradzenia ograniczające wtargnięcie płazów na teren budowy. Tymczasowe wygradzenia (plotki herpetologiczne) wykonać z folii, brezentu, geotkaniny lub geowłókniny. Łączenia sąsiednich pasów materiału powinny być szczelne. Część nadziemna ogrodzenia powinna posiadać wysokość nie mniejszą niż 50 cm. Ogrodzenie należy wkopać na głębokość minimum 10 cm. Górna krawędź ogrodzenia zabezpieczającego powinna być odgięta w kierunku przeciwnym od gradzonego terenu pod kątem 45-90<sup>0</sup>, tworząc daszek (przewieszkę) o szerokości minimum 5 cm. Zakończenie ogrodzenia powinno posiadać kształt litery „U” i powodować zawracanie przemieszczających się wzdłuż niego zwierząt. Nie rzadziej niż raz w tygodniu kontrolować wygradzenia pod kątem ich szczelności, powstałe wady niezwłocznie usuwać. Ogrodzenie musi pozostać funkcjonalne od 15 lutego do 31 października;
13. w trakcie realizacji inwestycji, na bieżąco kontrolować wykopy oraz inne miejsca mogące stanowić pułapki dla zwierząt m.in. małych ssaków, płazów i gadów. Znajdujące się w nich zwierzęta niezwłocznie trzeba odłowić i wypuszczać poza obszarem inwestycji;
14. panele fotowoltaiczne wyposażyć w powłoki antyrefleksyjne;

15. ogrodzenie farmy fotowoltaicznej wykonać z zachowaniem przerwy pomiędzy gruntem, a krawędzią ogrodzenia min. 20 cm w celu migracji drobnych zwierząt.
16. ścieki bytowe powstające na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia, pochodzące od pracowników prowadzących montaż farmy odprowadzać do przenośnych zbiorników bezodpływowych, a następnie zapewnić ich systematyczny wywóz przez uprawnione podmioty;
17. odpady należy magazynować w sposób selektywny, w pojemnikach lub kontenerach i sukcesywnie wywozić z placu budowy przez wyspecjalizowane podmioty;
18. miejsca lokalizacji transformatorów należy wyposażyć w misy, o pojemności pozwalającej pomieścić cały wyciek oleju, zabezpieczając tym samym środowisko gruntowo wodne przed zanieczyszczeniem;
19. wody opadowe i roztopowe z terenu nowoprojektowanej elektrowni odprowadzać w sposób nieorganizowany w grunt;
20. do mycia paneli stosować wyłącznie czystą wodę bez dodatku środków chemicznych, dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń;
21. po zakończeniu robót budowlano — montażowych teren inwestycji należy uporządkować.

**III. W dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2024r. poz. 1112) uwzględnić należy następujące wymagania dotyczące ochrony środowiska:**

1. Przewidzieć ogniwa fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej i łącznej mocy wytwórczej do 70 MW.
2. Przewidzieć wolnostojącą konstrukcję pod panele fotowoltaiczne opartą na podporach wbijanych lub wkręcanych w podłoże.

**IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska (tj. Dz. U. z 2021r. poz. 1973 z późn.zm.)**

Dla przedsięwzięcia nie zachodzi konieczność realizacji z uwzględnieniem wymogów w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, gdyż nie zalicza się do grupy zakładów stwarzających takie zagrożenie w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001r. – Prawo ochrony środowiska (tj. Dz. U. z 2024r. poz. 54) oraz Rozporządzenia Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016r. poz. 138).

**V. Wymogi w zakresie ograniczenia transgranicznego oddziaływania na środowisko w odniesieniu do przedsięwzięć, dla których przeprowadzono postępowanie w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.**

Przedsięwzięcie nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

**VI. Stwierdzam brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2024r. poz. 1112)**

## UZASADNIENIE

Na wniosek z dnia 21 grudnia 2023 roku p. Michała Smyka – reprezentującego spółkę Statkraft Poland Sp. z o.o., ul. Towarowa 28, 00-839 Warszawa, wszczęto w dniu 27 grudnia 2023 roku postępowanie w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa instalacji fotowoltaicznej „Uszyce I” wraz z magazynem energii elektrycznej oraz infrastrukturą techniczną”

Do wniosku dołączono:

- kartę informacyjną przedsięwzięcia,
- poświadczoną przez właściwy organ kopię mapy ewidencyjnej, w postaci papierowej i/lub elektronicznej, obejmującej przewidywany teren, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz obejmującej przewidywany obszar, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie,
- mapę w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz z zaznaczonym przewidywanym obszarem, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, wraz z zapisem mapy w formie elektronicznej.

W świetle przedstawionych dokumentów i z załączonego do wniosku opisu o planowanym przedsięwzięciu przedmiotowe przedsięwzięcie należy do kategorii przedsięwzięć określonych w art. 71 ust 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz.U. z 2023r. poz. 1094 z późn.zm.) oraz wymienione jest w § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 sierpnia 2023r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019r. poz. 1839 z późn.zm.) – *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.*

Na podstawie art. 64 ust 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko organ prowadzący postępowanie wystąpił w dniu 8 stycznia 2024 roku do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Oleśnie oraz Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu o opinię w przedmiocie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz sporządzenia raportu dla planowanego przedsięwzięcia i jego zakresu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu w postanowieniu z dnia 24 stycznia 2024 roku nr WOOS.4220.11.2024.PK, wyraził opinię o potrzebie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko oraz ustalił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko w zakresie zgodnym z art. 66 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na

środowisko (tj. Dz.U. z 2023r. poz. 1094 z późn.zm.), ze szczególnym uwzględnieniem oceny wpływu przedsięwzięcia na korytarz ekologiczny GKPdC-14 Stawy Milickie – Bory Stobrawskie oraz korytarz Wieruszów, w tym oddziaływania skumulowanego przedmiotowej inwestycji oraz innych inwestycji zrealizowanych, realizowanych i planowanych inwestycji w obrębie w/w korytarza.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Oleśnie z dnia 17 stycznia 2024 roku nr NZ.9022.4.3.2024.LŚ nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kaliszu w opinii z dnia 24 stycznia 2024 roku nr PO.ZZŚ.4901.9.2024.JS nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, wskazał jednak konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących dodatkowych n/w warunków i wymagań:

1. do realizacji przedmiotowej inwestycji stosować urządzenia i sprzęt budowlany sprawny technicznie, spełniający wymogi dopuszczające go do użytku - rodzaj i stan techniczny wykorzystywanego sprzętu musi zapewnić ochronę środowiska gruntowo - wodnego przed zanieczyszczeniem;
2. plac budowy wyposażać w odpowiednią ilość sorbentów, a ewentualne wycieki z maszyn budowlanych natychmiastowo neutralizować przy ich użyciu; zanieczyszczony grunt przekazać do unieszkodliwienia uprawnionym podmiotom;
3. naprawy wykorzystywanego sprzętu dokonywać w miejscach do tego przystosowanych;
4. na terenie inwestycji nie przechowywać paliw lub innych substancji mogących zanieczyścić wody powierzchniowe lub podziemne;
5. wszelkie prace ziemne wykonywać w sposób zapewniający ochronę gruntu i wód podziemnych przed zanieczyszczeniem;
6. pod instalację fotowoltaiczną o mocy do 70 MW przeznaczyć do 43,5 ha na działce ewid. nr 993, 995, 997, 999, 1001, 1002, 1003, 1148, i 998, obręb Uszyce, gmina Gorzów Śląski;
7. panele fotowoltaiczne posadzić w odległości co najmniej 5 m od cieku Pianka;
8. panele fotowoltaiczne posadzić w odległości co najmniej 3 m od rowów melioracyjnych;
9. w przypadku wystąpienia kolizji projektowanej instalacji z urządzeniami drenarskimi wykonać ich przebudowę w celu zachowania ciągłości sieci;
10. ścieki bytowe powstające na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia, pochodzące od pracowników prowadzących montaż farmy odprowadzać do przenośnych zbiorników bezodpływowych, a następnie zapewnić ich systematyczny wywóz przez uprawnione podmioty;
11. odpady należy magazynować w sposób selektywny, w pojemnikach lub kontenerach i sukcesywnie wywozić z placu budowy przez wyspecjalizowane podmioty;
12. miejsca lokalizacji transformatorów należy wyposażać w misy, o pojemności pozwalającej pomieścić cały wyciek oleju, zabezpieczając tym samym środowisko gruntowo wodne przed zanieczyszczeniem;
13. wody opadowe i roztopowe z terenu nowoprojektowanej elektrowni odprowadzać w sposób niezorganizowany w grunt;
14. do mycia paneli stosować wyłącznie czystą wodę bez dodatku środków chemicznych, dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń;
15. po zakończeniu robót budowlano - montażowych teren inwestycji należy uporządkować.

Biorąc pod uwagę w/w opinie, a także uwarunkowania, o których mowa w art. 63 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko organ prowadzący postępowanie w dniu 31 sierpnia 2024 roku wydał postanowienie nr SOŚ-V.6220.16.2023 o potrzebie przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i określił zakres raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia zgodny z art. 66 ustawy

o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko i uwzględniający opinie w/w organów.

W związku z powyższym, stosownie do art. 63 ust. 5 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, w dniu 2 kwietnia 2024 roku, postępowanie w sprawie zostało zawieszono do czasu przedłożenia przez Wnioskodawcę raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko.

W dniu 30 kwietnia 2024 roku Inwestor przedłożył Raport o oddziaływaniu na środowisko przedsięwzięcia pn. „Budowa instalacji fotowoltaicznej „Uszyce I” wraz z magazynem energii elektrycznej oraz infrastrukturą techniczną”, opracowany przez zespół autorów pod kierownictwem p. Agnieszki Zarzeczej (data opracowania 24 kwietnia 2024 roku).

Po podjęciu, w dniu 10 maja 2024 roku, zawieszono postępowania, na podstawie art. 77 ust. 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko, Burmistrz Gorzowa Śląskiego wystąpił o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Opolu.

Zgodnie z art. 77 ust. 1 pkt 2 i 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 2023r. poz. 1094 z późn.zm.), w przypadku dokonywania oceny oddziaływania na środowisko przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach organ właściwy do wydania tej decyzji uzgadnia warunki realizacji przedsięwzięcia z organem właściwym w sprawie ocen wodnoprawnych, o których mowa w przepisach ustawy z dnia 20 lipca 2017 r, Prawo wodne (Dz. U. z 2024r., poz. 1087) oraz zasięga opinii organu, o którym mowa w art. 78, chyba, że organy te wyraziły wcześniej opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. Oba organy wyraziły opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W przedłożonym Raporcie oś analizowano dwa warianty planowanego przedsięwzięcia, tj. wariant Inwestora oraz tzw. racjonalny wariant alternatywny. W wariantcie Inwestorskim przewidziano: zastosowanie paneli fotowoltaicznych posadowionych na stalowych, konstrukcjach i elementach wsporczych (tzw. stołach fotowoltaicznych), wbijanych/wkręcanych bezpośrednio w grunt. Jako wariant alternatywny rozważano: montaż konstrukcji paneli fotowoltaicznych na trwałym zakotwieniu elementu stalowego, przy zastosowaniu fundamentu żelbetowego/betonowego do głębokości ok. 2 m. W ramach tego wariantu wykonane zostanie również uszczelnienie powierzchni pomiędzy rzędami BZE np. kostką brukową lub płytą fundamentową betonową. W Raporcie oś przeanalizowano wpływ obu wariantów na różne komponenty środowiska przyrodniczego. Wadą rozwiązania alternatywnego byłyby większa ingerencja w środowisko glebowe, mniejsza powierzchnia biologicznie czynna oraz większa ilość przewidzianych do wykorzystania materiałów budowlanych. W związku z powyższym ostatecznie zrezygnowano z tego wariantu i wybrano do realizacji wariant proponowany przez Inwestora.

Po analizie treści Raportu oś biorąc pod uwagę argumenty Inwestora oraz fakt, że wariant wskazany przez Inwestora pozwala na dotrzymanie standardów środowiska, a także jest wariantem najkorzystniejszym dla środowiska, Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Opolu uzgodnił w dniu 12 lipca 2024 roku postanowieniem nr WOOŚ.4221.54.2022.PK.2 warunki realizacji przedsięwzięcia w wariantcie wskazanym przez Inwestora.

#### Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie realizacji inwestycji obejmuje:

- w zakresie oddziaływania na jakość powietrza atmosferycznego - źródłami emisji zanieczyszczeń wprowadzanych do powietrza będą: praca silników spalinowych sprzętu budowlanego i transportowego obsługującego budowę, a także prace wykończeniowe z wykorzystaniem materiałów sypkich i pylistych. Oddziaływanie to będzie miało charakter niezorganizowany, miejscowy, krótkotrwały i ustanie z chwilą zakończenia budowy;

- w zakresie oddziaływania akustycznego - emisja hałasu będzie spowodowana pracą sprzętu budowlanego i transportowego oraz narzędzi mechanicznych. W trakcie prac transportowych i montażowych może być wykorzystywany ciężki sprzęt oraz ręczny sprzęt budowlany. Prace budowlano-montażowe oraz transport elementów konstrukcyjnych i infrastruktury technicznej będą prowadzone wyłącznie w porze dziennej. Uciążliwość związana z emisją hałasu będzie miała ograniczony i krótkotrwały charakter;
- w zakresie gospodarki odpadami - w wyniku realizacji inwestycji generowane będą odpady inne niż niebezpieczne, będące efektem prowadzonych prac budowlano-montażowych tj.: mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne [13 02 04], mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych [13 02 05], syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe [13 02 06], oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe łatwo ulegające biodegradacji [13 02 07], inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe [13 02 08], opakowania z papieru i tektury [15 01 01], opakowania z tworzyw sztucznych [15 01 02], opakowania z drewna [15 01 03], opakowania z metali [15 01 04], opakowania wielomateriałowe [15 01 05], zmieszane odpady opakowaniowe [15 01 06], sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi [15 02 02], sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02 [15 02 03], zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 [16 02 14], elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 [16 02 16], odpady betonu oraz gruz betonowy z rozbiórek i remontów [17 01 01], drewno [17 02 01], tworzywa sztuczne [17 02 03], odpady i złomy metaliczne oraz stopów metali [17 04 01], aluminium [17 04 02], żelazo i stal [17 04 05], kable inne niż wymienione w 17 04 10 [17 04 11], gleba i ziemia, w tym kamienie, inne niż wymienione w 17 05 03 [17 05 04], niesegregowane odpady komunalne [20 03 01], szlamy ze zbiorników bezodpływowych służących do gromadzenia nieczystości [20 03 04].zmieszane odpady opakowaniowe [15 01 06] – 0,5 Mg, tworzywa sztuczne [17 02 03] – 0,8 Mg, kable inne niż wymienione w 17 04 10 [17 04 11] – 0,6 Mg, żelazo i stal [17 04 05] – 9 Mg, materiały izolacyjne inne niż wymienione w 17 06 01 i 17 06 03 [17 06 04] – 0,12 Mg, niesegregowane odpady komunalne [20 03 01] – 0,6 Mg, 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) [15 02 02\*] – 0,5 Mg.  
Na etapie realizacji przedsięwzięcia podmiotem odpowiedzialnym za prawidłowe gospodarowanie odpadami, w tym za przekazanie ich jednostkom uprawnionym do gospodarowania odpadami, będzie wykonawca robót budowlanych;
- w zakresie gospodarki wodno-ściekowej - na etapie budowy woda do celów socjalnobytowych pracowników będzie dostarczana na teren budowy z zewnątrz. Przewidywane zużycie wody na te cele wynosi ok. 0,1 m<sup>3</sup>/osobę. Ścieki bytowe zbierane będą w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych i odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia,
- w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego – podczas realizacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie, dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie eksploatacji inwestycji:

- w zakresie powietrza atmosferycznego - na etapie eksploatacji jedynym czynnikiem wpływającym na stan powietrza atmosferycznego wokół obiektu będzie okazjonalny ruch komunikacyjny związany z dojazdem pojazdów do obiektu w ramach okresowej kontroli oraz



przeглядów lub napraw. Eksploatacja przedsięwzięcia nie będzie źródłem emisji zanieczyszczeń gazowych i pyłowych do powietrza.

Zgodnie z zapisami *Rocznej oceny jakości powietrza w województwie opolskim Raport wojewódzki za rok 2020*, wykonanej w Wydziale Monitoringu Środowiska w Opolu Departamentu Monitoringu Środowiska Głównego Inspektoratu Ochrony Środowiska, przedmiotowe przedsięwzięcie usytuowane będzie poza obszarami przekroczeń standardów jakości powietrza:

- w zakresie oddziaływania akustycznego - podczas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wystąpi niewielka emisja hałasu, którego źródłem będą:
  - stacje transformatorowe (do 24 szt.) z transformatorami nn/SN o poziomie mocy akustycznej każdego z nich nie większym niż 90 dB.
  - inwertery stringowe (do 234 szt.) o poziomie mocy akustycznej każdego z nich nie większym niż 80,0 dB lub
  - inwertery centralne (do 24 szt.) o poziomie mocy akustycznej każdego z nich nie większym niż 95,0 dB.

Magazyny energii wraz z infrastrukturą towarzyszącą nie będą źródłem znaczącej emisji hałasu. Na podstawie faktycznego zagospodarowania i wykorzystania ustalono, że najbliższy teren chroniony akustycznie (teren zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej) znajduje się w odległości ok. 220 m od terenu inwestycji. Przedstawiona w Raporcie oddziaływania na środowisko analiza akustyczna wykazała, że przy przyjętych założeniach dotyczących funkcjonowania przedsięwzięcia oraz poziomach mocy akustycznej projektowanych urządzeń, eksploatacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku na terenach podlegających ochronie akustycznej.

- w zakresie gospodarki wodno-ściekowej - w okresie funkcjonowania planowanego przedsięwzięcia nie będą powstawały ścieki bytowe. Przedsięwzięcie nie wymaga budowy zaplecza socjalnego oraz infrastruktury wodnokanalizacyjnej (brak poboru wody i odprowadzania ścieków), gdyż okres eksploatacji nie będzie wymagał stałego pobytu pracowników. Inwestor przewiduje mycie paneli fotowoltaicznych do 2 razy w roku. Panele będą czyszczone czystą wodą, bez dodatków środków chemicznych. Zapotrzebowanie w wodę do tych celów wynosi ok. 139,4 m<sup>3</sup>/rok. Wody opadowe i roztopowe będą spływać po powierzchni paneli fotowoltaicznych, a następnie będą wsiąkać w grunt w ich bezpośrednim sąsiedztwie.
- w zakresie gospodarki odpadami - podczas eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej powstawać będą niewielkie ilości odpadów, związane z utrzymaniem instalacji, tj. mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe zawierające związki chlorowcoorganiczne [13 02 04], mineralne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe niezawierające związków chlorowcoorganicznych [13 02 05], syntetyczne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe [13 02 06], oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe łatwo ulegające biodegradacji [13 02 07], inne oleje silnikowe, przekładniowe i smarowe [13 02 08], mineralne oleje i ciecze stosowane jako elektroizolatory oraz nośniki ciepła niezawierające związków chlorowcoorganicznych [13 03 07], opakowania z papieru i tektury [15 01 01], opakowania z tworzyw sztucznych [15 01 02], opakowania z drewna [15 01 03], sorbenty, materiały filtracyjne, tkaniny do wycierania i ubrania ochronne inne niż w 15 02 02 [15 02 03], zużyte urządzenia inne niż wymienione w 16 02 09 do 16 02 13 [16 02 14], elementy usunięte ze zużytych urządzeń inne niż wymienione w 16 02 15 [16 02 16], inne baterie i akumulatory/ selektywnie gromadzony elektrolit z baterii i akumulatorów [16 06 05/06], aluminium [17 04 02], żelazo i stal [17 04 05], kable inne niż wymienione w 17 04 10 [17 04 11], odpady ulegające biodegradacji [20 02 01]

niesegregowane odpady komunalne [20 03 01]. Odpady nie będą magazynowane, lecz bezpośrednio przekazywane uprawnionym podmiotom.

- w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego – podczas eksploatacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie, dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

#### Przewidywany wpływ planowanego przedsięwzięcia na etapie likwidacji inwestycji:

- w zakresie powietrza atmosferycznego - na etapie likwidacji źródłami emisji będą: prace rozbiórkowe, maszyny wykonujące prace rozbiórkowe i pojazdy transportujące odpady. Oddziaływanie to będzie miało charakter niezorganizowany, krótkotrwały i ograniczony głównie do terenu rozbiórki.
- w zakresie oddziaływania akustycznego - podczas likwidacji farmy fotowoltaicznej wystąpi emisja hałasu w związku z transportem i pracą maszyn budowlanych. Będzie ona krótkotrwała, ograniczona do czasu trwania prac rozbiórkowych. Prace będą prowadzone tylko w porze dziennej.
- w zakresie gospodarki wodno-ściekowej - na etapie likwidacji przewiduje się powstawanie ścieków bytowych związanych z potrzebami socjalnymi pracowników biorących udział w pracach budowlanych, które zbierane będą w szczelnych zbiornikach, stanowiących wyposażenie kabin sanitarnych i odbierane przez specjalistyczne firmy zewnętrzne, posiadające odpowiednie zezwolenia.
- w zakresie gospodarki odpadami - podczas likwidacji elektrowni fotowoltaicznej największy udział w ogólnej ilości odpadów będą mieć odpady pochodzące z demontażu konstrukcji wsporczej i paneli [16 02 14, 16 02 16, 17 02 03, 17 04 02, 17 04 11, 17 04 05]. Odpady te nie będą magazynowane, lecz bezpośrednio po wytworzeniu przekazywane uprawnionym podmiotom do odzysku lub unieszkodliwienia. Wytworzone odpady niebezpieczne [13 02 04, 13 02 05, 13 02 06, 13 02 07, 13 02 08] nie będą magazynowane - będą bezpośrednio przekazywane uprawnionym podmiotom.
- w zakresie emisji promieniowania elektromagnetycznego – podczas likwidacji przedsięwzięcia nie nastąpi przekroczenie, dopuszczalnych dla terenów dostępnych dla ludności, wartości natężenia pola elektrycznego tj. 10 kV/m oraz wartości natężenia pola magnetycznego tj. 60 A/m, nawet w bezpośrednim sąsiedztwie inwestycji.

Przedsięwzięcie będzie realizowane poza granicami form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 pkt 1-4, 6-9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 z późn. zm.), a zatem nie będzie naruszać obowiązujących w stosunku do nich zakazów.

Przedsięwzięcie realizowane będzie poza granicami obszarów Natura 2000, a tym samym poza siedliskami przyrodniczymi oraz poza stanowiskami gatunków roślin i zwierząt, dla ochrony których je wyznaczono.

W bazie danych Regionalnej Dyrekcji Ochrony Środowiska w Opolu brak jest informacji o występowaniu w granicach planowanego przedsięwzięcia gatunków roślin, zwierząt i grzybów podlegających ochronie prawnej, jak również siedlisk przyrodniczych i gatunków będących przedmiotem zainteresowania Wspólnoty.

Inwestycja zlokalizowana jest poza zasięgiem korytarzy ekologicznych wyznaczonych w Planie Zagospodarowania Przestrzennego Województwa Opolskiego. Inwestycja będzie zlokalizowana w obrębie korytarza ponadlokalnego GDOS<sup>1</sup> - Wieruszów oraz na terenie korytarza ekologicznego GKPdC-14 Stawy Milickie-Bory Stobrawskie wyznaczonego przez Instytut Badania Ssaków PAN we współpracy z Pracownią na rzecz Wszystkich Istot w 2011r. Korytarz Wieruszów zostanie zwężony o 40%, a korytarz Stawy Milickie-Bory Stobrawskie zostanie zwężony o ok. 0,8 km. W Raporcie opisano wyniki przeprowadzonej inwentaryzacji oraz zaobserwowane trasy przemieszczania się

zwierząt. Na terenie planowanej inwestycji zaobserwowano 2 gatunki zaliczane do średnich zwierząt: sarnę i dzika. Określono prawdopodobne trasy przemieszczania się zwierząt po powstaniu inwestycji. Z analiz Raportu wynika, że migracja będzie mogła nadal zachodzić wzdłuż ogrodzenia. Przy południowej granicy działek 997, 995, 993 i 1148 gdzie płynie ciek naturalny Pianka, który również tworzy lokalny korytarz migracyjny.

W Raporcie opisano również skumulowane oddziaływanie planowanej inwestycji oraz innych inwestycji zrealizowanych, realizowanych i planowanych na terenie korytarzy. Planowana inwestycja Uszyce I wraz z inwestycją Uszyce II tworzą dużą barierę migracyjną dla zwierząt. Jednak nie wstrzymują całkowicie ich przemieszczania się. Będzie możliwa migracja wzdłuż ogrodzenia. Dodatkowo, te dwie inwestycje oddziela od siebie ciek wodny Pianka, wzdłuż niego również będzie możliwość przemieszczania się. Od strony wschodniej do planowanej inwestycji przylega farma fotowoltaiczna SPV Goła-2. Oddzielone są od siebie polną drogą, która również będzie służyła jako trasa migracji zwierząt. W Raporcie wykazano, że planowana inwestycja oraz inne znajdujące się na tych samych korytarzach ekologicznych będą stanowiły barierę i trudności, ale nie ograniczą całkowicie możliwości przemieszczania się. Drożność wszystkich korytarzy zostanie zachowana.

Inwestycja zlokalizowana będzie poza obszarami o wysokich i szczególnie wysokich walorach krajobrazowych wskazanych w opracowaniu pn.: Waloryzacja krajobrazu naturalnego województwa opolskiego wraz z programem czynnej i biernej ochrony (K. Badora i K. Badora 2006).

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zaliczało 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 zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz.U. z 2016r., poz. 138).

Inwestor zaplanował specjalne rozwiązania techniczne i technologiczne, mające na celu adaptację przedmiotowej inwestycji do zmian klimatu, takich jak fale upałów, wiatry i burze, grad lub śnieg. Konstrukcje będą posadowione w gruncie w sposób uniemożliwiający ich przemieszczenie się w przypadku ekstremalnych wiatrów, opadów oraz burz. Zostaną wykonane z materiałów odpornych na ekstremalne zmiany temperatury. Realizacja inwestycji będzie miała dalekosiężny i długookresowy korzystny wpływ na klimat, poprzez obniżenie zapotrzebowania na energię pochodzącą ze źródeł konwencjonalnych i zmniejszenie wydobycia nieodnawialnych surowców energetycznych. W przeciwieństwie do tradycyjnych form wytwarzania energii w procesach spalania paliw, energetyka słoneczna nie powoduje emisji zanieczyszczeń do atmosfery, przyczyniając się do ochrony powietrza i klimatu.

Analizowane przedsięwzięcie z uwagi na jego lokalizację nie jest zagrożone wystąpieniem powodzi oraz nie jest zagrożone ruchami masowymi ziemi.

Zgodnie z obowiązującym „Planem gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry” (Dz. U. z 2023 r. poz. 335) przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze dorzecza Odry, w regionie wodnym Warty, w granicach obszarów zlewni Jednolitych Części Wód Powierzchniowych (JCWP) o kodach: RW600011184171 — Prosna od Wyderki do Dopływu spod Wójcina oraz RW600009184154 - Wojsławka, a także w granicach Jednolitej Części Wód Podziemnych JCWPd o kodach PLGW600081.

Stan JCWPd o kodzie: PLGW600081 oceniono jako dobry pod względem ilościowym, jak i pod względem chemicznym. Ocenę ryzyka nieosiągnięcia dobrego stanu chemicznego i ilościowego określono jako „niezagrożona”. Zasoby JCWPd PLGW600081 podlegają ochronie z uwagi na ich wykorzystywanie do celów zaopatrzenia ludności w wodę do picia.

JCWP o kodzie RW600011184171 — Prosna od Wyderki do Dopływu spod Wójcina ma status silnie zmienionej części wód. Zlewnia jest monitorowana, charakteryzuje się złym stanem i oceną ryzyka określoną jako zagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Potencjał ekologiczny na podstawie monitoringu jakości wód powierzchniowych oraz oceny eksperckiej określono jako słaby, natomiast stan chemiczny JCWP oceniono jako zły. W zlewni występuje presja troficzna (nawożenie i depozycja, odpływ miejski), presja hydromorfologiczna (prostowanie koryta - rzeki główne, budowle

piętrzące - rzeki główne) oraz presja chemiczna (rozwój obszarów zurbanizowanych). Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest: umiarkowany potencjał ekologiczny (złagodzone wskaźniki: [MMI, EFI+PL/ IBI\_PL]; pozostałe wskaźniki II klasa jakości) oraz dobry stan chemiczny. JCWP Proсна od Wyderki do Dopływu spod Wójcina nie jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę do spożycia. Dla wskaźników azot ogólny, azot azotanowy; benzo(a)piren(w) z uwagi na warunki naturalne zastosowano odstępstwo z art. 4 ust. 4 RDW z terminem osiągnięcia celu środowiskowego do 2027 r., a dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE z uwagi na brak możliwości technicznych i nieproporcjonalność kosztów do 2039 r. Natomiast dla wskaźników: MMI, EFI+PL/ IBI\_PL ustanowiono odstępstwo z art. 4.5 RDW z uwagi na brak alternatywnych opcji zaspokojenia potrzeb społeczno-gospodarczych.

JCWP o kodzie RW600009184154 - Wojsławka ma status naturalnej części wód. Zlewnia nie jest monitorowana. Wobec powyższego na podstawie oceny stanu GOPŚ 2014-2019 nie można było dokonać oceny stanu ekologicznego oraz chemicznego JCWP. Celem środowiskowym dla ww. JCWP jest: dobry stan ekologiczny oraz zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D. JCWP Wojsławka nie jest przeznaczona do poboru wody na potrzeby zaopatrzenia ludności w wodę do spożycia. Dla JCW nie zastosowano odstępstw z art. 4 ust. 4 RD oraz art. 4.5 RDW.

Analiza dostępnych źródeł kartograficznych wykazała, że planowane przedsięwzięcie realizowane będzie poza granicami obszarów Głównych Zbiorników Wód Podziemnych GZWP.

Teren przedsięwzięcia zlokalizowany jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023 r. poz. 1336 ze zm.). Obszarem chronionym zależnym od wód, zlokalizowanym najbliżej działki inwestycyjnej jest obszar chronionego krajobrazu Dolina Proсны. Zgodnie z Załącznikiem nr 2 do „Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Ministra Infrastruktury z dnia 16 listopada 2022 r. (Dz. U. z 2023 poz. 335) celem środowiskowym dla przedmiotowego obszaru chronionego jest m.in.: zachowanie krajobrazu o zróżnicowanych ekosystemach, śródleśnych cieków, mokradeł, torfowisk, naturalnych zbiorników wodnych i starorzeczy; utrzymanie stref buforowych wzdłuż cieków i oczek wodnych oraz zwiększenie retencji wodnej. Projektowane przedsięwzięcie nie wpłynie na cele środowiskowe ww. obszaru zależnego od wód.

W załączonej do wniosku dokumentacji wskazano, że realizacja inwestycji nie spowoduje zmian stosunków wodnych na omawianym terenie. Inwestycja nie wymaga prac odwadniających, osuszania terenu czy poboru wody. W zasięgu jego oddziaływania nie występują tereny szczególnego zagrożenia powodzią, o których mowa art. 16 pkt 34 ww. ustawy Prawo wodne. Zgodnie z informacjami przedstawionymi w k.i.p. na terenie działki inwestycyjnej nie znajdują się strefy ochronne ujęć wód.

Zgodnie z art. 79 ustawy z dnia 3 października 2008 roku o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz. U. z 2024r. poz. 1112), przed wydaniem niniejszej decyzji organ właściwy do jej wydania zapewnił udział społeczeństwa w postępowaniu, poprzez możliwość zapoznania się z niezbędną dokumentacją sprawy oraz możliwość składania uwag i wniosków w terminie 30 dni od dnia podania obwieszczenia Burmistrza Gorzowa Śląskiego do publicznej wiadomości.

W związku z tym, mając na uwadze art. 33 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, podano do publicznej wiadomości informację dotyczącą:

- przystąpienia do przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko,
- wszczęciu postępowania,
- przedmiocie decyzji, która ma być wydana w sprawie,
- organie właściwym do wydania decyzji oraz organach właściwych do wydania opinii i dokonania uzgodnień,

- możliwościach zapoznania się z niezbędną dokumentacją sprawy oraz o miejscu, w którym jest ona wyłożona do wglądu,
- możliwości składania uwag i wniosków
- sposobie i miejscu składania uwag i wniosków, wskazując jednocześnie 30-dniowy termin ich składania,
- organie właściwym do rozpatrzenia uwag i wniosków,
- terminie i miejscu rozprawy administracyjnej otwartej dla społeczeństwa, o której mowa w art. 36, jeżeli ma być ona przeprowadzona,
- postępowaniu w sprawie trans granicznego oddziaływania na środowisko, jeżeli jest prowadzone

Niniejszym obwieszczeniem poinformowano, że każdy zainteresowany może brać czynny udział w postępowaniu zapoznając się z niezbędną dokumentacją sprawy oraz składając uwagi i wnioski w terminie 30 dni od dnia podania informacji do publicznej wiadomości. Obwieszczenie to umieszczone zostało na tablicach ogłoszeń tutejszego urzędu, na stronie internetowej Biuletynu Informacji Publicznej ([www.bip.gorzowslaski.pl](http://www.bip.gorzowslaski.pl)) oraz na tablicach ogłoszeń w miejscowości, gdzie będzie realizowane przedsięwzięcie. Społeczeństwo miało możliwość składania uwag i wniosków. W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski.

W prowadzonym postępowaniu administracyjnym liczba stron postępowania przekraczała 10 osób, dlatego, stosownie do art. 9 i 10 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2024 poz. 572), strony postępowania były informowane na każdym jego etapie o okolicznościach faktycznych i prawnych, *które mogą mieć wpływ na ustalenie ich praw i obowiązków będących przedmiotem postępowania, w sposób określony art. 49 k.p.a., 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* (tj. Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn.zm.) poprzez zamieszczenie obwieszczeń na tablicy ogłoszeń tutejszego urzędu oraz w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Miejskiego w Gorzowie Śląskim ([bip.gorzowslaski.pl](http://bip.gorzowslaski.pl)) oraz w miejscu planowanej inwestycji.

Zgodnie z bazą przyrodniczą obszar inwestycji znajduje się poza formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2023r. poz. 1336 z późn.zm.).

W bezpośrednim sąsiedztwie, a zarazem w zasięgu oddziaływania planowanego przedsięwzięcia nie występują:

- obszary wodno-błotne oraz inne obszary o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliska łąkowe oraz ujścia rzek,
- obszary wybrzeży i środowisko morskie,
- obszary górskie lub leśne,
- obszary objęte ochroną, w tym strefy ochronne ujęć wód i obszary ochronne zbiorników wód śródlądowych,
- obszary, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,
- obszary o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne,
- obszary przylegające do jezior,
- uzdrowiska i obszary ochrony uzdrowiskowej,
- wody i obowiązujące dla nich cele środowiskowe.

Z przeprowadzonego postępowania, w tym analizy całości zgromadzonego materiału dowodowego w sprawie, m.in. Raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wynika, że realizacja i eksploatacja przedsięwzięcia, przy zachowaniu warunków wymienionych w sentencji decyzji, spełniać będzie obowiązujące standardy środowiska.

Stwierdzono brak konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1, 10, 14 i 18, ponieważ:

- a) dane ujęte w Raporcie o oś na temat przedsięwzięcia oraz elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko pozwalają w pełni ocenić jego oddziaływanie na środowisko,
- b) z dokumentacji wynika, że brak jest przedsięwzięć, znajdujących się na terenie lub w obszarze oddziaływania planowanej inwestycji, których eksploatacja może prowadzić do skumulowania oddziaływań z przedmiotowym przedsięwzięciem,
- c) przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie oddziaływać na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

Ze względu na lokalizację przedsięwzięcia (z dala od granic państwa) oraz jego charakter (eksploatacja powoduje jedynie lokalne oddziaływanie ograniczone do terenu przedmiotowego przedsięwzięcia) inwestycja nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko.

Mając na względzie charakter projektowanej inwestycji, stwierdzono, iż nie ma podstaw do tworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

Biorąc pod uwagę powyższe orzekam jak w sentencji.

### **Pouczenie**

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust.1 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko 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 (tj. Dz. U. z 2023r. poz. 1094 z późn.zm.). Złożenie wniosku powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna.
2. Złożenie wniosku o którym mowa w pkt 1, może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu o którym mowa w pkt 1 od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach stanowisko, że realizacja planowanego przedsięwzięcia przebiega etapowo oraz że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia zawarte w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 w/w ustawy o oś, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje w drodze postanowienia na podstawie informacji na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.
3. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w 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 (tj. Dz. U. z 2024r. poz. 1112).
4. W oparciu o art. 129 §1 i §2 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeks postępowania administracyjnego (tj. Dz. U. z 2024r. poz. 572) odwołanie od decyzji wnosi się do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Opolu za pośrednictwem Burmistrza Gorzowa Śląskiego. Odwołanie

wnosi się w terminie czternastu dni od dnia doręczenia decyzji stronie, a gdy decyzja została ogłoszona ustnie – od dnia jej ogłoszenia stronie. W trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu. Z dniem doręczenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.



**BURMISTRZ**  
*Rafał Kolarski*

Załącznik nr 1

Charakterystyka przedsięwzięcia zgodnie z art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz.U. z 2023r. poz. 1094 z późn.zm.)

Otrzymują:

1. Statkraft Poland Sp. z o.o.  
ul. Towarowa 28, 00-839 Warszawa  
**Adres do korespondencji: Al. Niepodległości 69, 02-626 Warszawa**
2. strony postępowania poprzez obwieszczenie
3. a/a

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska  
ul. Firmowa 1, 45-594 Opole
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Oleśnie  
ul. Wielkie Przedmieście 7, 46-300 Olesno
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne, Wody Polskie  
Zarząd Zlewni w Kaliszu  
ul. Skarszewska 42A, 62-800 Kalisz

Sporz. I.Mycka-Kocemba





## CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA

### polegającego na „Budowie instalacji fotowoltaicznej „Uszyce I” wraz z magazynem energii elektrycznej oraz infrastrukturą techniczną”

sporządzona na podstawie art. 84 ust. 2 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (tj. Dz.U. z 2023r. poz. 1094 z późn.zm.)

Planowana inwestycja będzie realizowana w województwie opolskim, w powiecie oleskim, w gminie Gorzów Śląski, na terenie działek o nr ewid.: 993, 995, 997, 998, 999, 1001, 1002, 1003 i 1148 obręb Uszyce. Łączna powierzchnia działek inwestycyjnych wynosi ok. 50,98 ha. W ramach przedsięwzięcia planuje się zajęcie terenu o powierzchni ok. 43,5 ha. Obecnie teren inwestycyjny jest niezabudowany i niezamieszkały, jest wykorzystywany rolniczo, stanowi teren gruntów ornych. W granicy części nieruchomości zlokalizowany jest ciek - Pianka oraz urządzenie wodne - rów. Ciek przepływa przez południowe krańce działek o numerach ewid.: 993, 995, 997 oraz 1148. Dla powyższego cieku nie została wydzielona osobna działka ewidencyjna. Rów oraz ciek znajdują się poza zakresem inwestycji. W najbliższym otoczeniu również znajdują się tereny rolnicze. Najbliższy teren zabudowy mieszkaniowej zlokalizowany jest w odległości ok. 220 m od terenu przedmiotowej inwestycji. Teren planowanej inwestycji nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Na przedmiotowym obszarze zlokalizowane zostaną systemy fotowoltaiczne, pozwalające na wytwarzanie energii elektrycznej, przy pomocy ogniw fotowoltaicznych o łącznej mocy do 70 MW, z odnawialnych źródeł energii (energia słoneczna). Przewiduje się możliwość realizacji inwestycji w formie niezależnych instalacji o dowolnych konfiguracjach mocy lub budowania w całości. W ramach przedsięwzięcia zostaną wykonane następujące elementy:

- stalowe, konstrukcje i elementy montażowe do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne), usytuowane na gruncie,
- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy do 70 MW (do 104 478 szt.),
- inwertery stringowe 300 kVA (moc czynna z przedziału od 300 kVA do 500 kVA; do 234 szt.) lub inwertery centralne 3,0 MVA (moc pozorna z przedziału od 3,0 MVA do 10,0 MVA; do 24 szt.),
- kontenerowe stacje transformatorowe (do 24 szt.),
- stacja GPO,
- pośrednie rozdzielnice prądu zmiennego niskiego napięcia,
- magazyny energii (do 15 szt. jednostek magazynujących, maksymalna liczba kontenerowych zasobników energii – 60 szt.)
- linie kablowe energetyczne,
- instalacja odgromowa, przepięciowa oraz uziemiająca,
- drogi wewnętrzne, plac manewrowy oraz zjazd z drogi lokalnej,
- ogrodzenie, monitoring i pozostałe elementy infrastruktury niezbędne dla funkcjonowania elektrowni, w tym: urządzenia monitoringu elektrowni i systemy ochrony obiektu.

Panele fotowoltaiczne mają na celu dokonywanie konwersji energii promieniowania słonecznego na energię elektryczną i odprowadzanie wytworzonej energii, poprzez stacje transformatorowe, do sieci operatora. Przewiduje się zastosowanie paneli pokrytych powłoką antyrefleksyjną, która zwiększa ich wydajność oraz eliminuje efekt tafla wody. Panele zostaną zamontowane pod odpowiednim kątem, na wolnostojących konstrukcjach, wbijanych/wkręcanych w grunt. W przypadku miejsc, gdzie z uwagi na warunki gruntowe oraz np. silne podmuchy wiatru (w pierwszych rzędach) nie będzie możliwe wbicie/wkręcenie słupów podporowych konstrukcji w grunt, dopuszcza się możliwość zastosowania konstrukcji kotwionej; taki sposób montażu słupów podporowych dopuszcza się tylko w sytuacji bezwzględnej konieczności, sytuacji awaryjnej w pojedynczych przypadkach. Przestrzeń pomiędzy rzędami paneli nie będzie przekształcona i pozostanie biologicznie czynna. Łączna wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 metrów. Panele zostaną podłączone do inwerterów zmieniających prąd stały na prąd przemienny o parametrach dostosowanych do sieci publicznej. Urządzenia przetwarzające prąd będą umieszczone na konstrukcjach wsporczych pod panelami lub posadowione na osobnych konstrukcjach wsporczych kotwionych w gruncie między rzędami paneli. Projektuje się zastosowanie prefabrykowanych kontenerowych stacji transformatorowych nn/SN. Stacje będą wyposażone w podstawowy osprzęt tj. transformator, rozdzielnice SN, rozdzielnice nn, układy sterowania, kontroli i pomiarów. Ponadto, na terenie inwestycji zostanie zaprojektowana abonencka stacja elektroenergetyczna wyposażona, m.in. w transformator mocy WN/SN, napowietrzną rozdzielnicę WN, budynek stacyjny z pomieszczeniami rozdzielni SN oraz nastawni. Dopuszcza się także zainstalowanie magazynów energii w postaci akumulatorów litowo-jonowych, służących m.in. równoważeniu popytu i podaży energii elektrycznej w dobowych okresach zmian zapotrzebowania, poprawie jakości energii elektrycznej oraz uelastycznieniu wytwarzania energii elektrycznej z odnawialnych źródeł energii. Na terenie inwestycji zostaną wykonane drogi wewnętrzne na potrzeby obsługi instalacji oraz dojazdowa prowadząca ze zjazdu z drogi publicznej na teren obiektu.

Obszar elektrowni zostanie ogrodzony z zachowaniem przerwy między gruntem a krawędzią ogrodzenia min. 20 cm, co pozwoli na swobodne przemieszczanie się małych zwierząt przez teren farmy fotowoltaicznej. Ogrodzenie nie będzie wyposażone w system płoszenia zwierząt. Dla zapewnienia ochrony mienia planuje się instalację systemu monitoringu.

Planowana farma nie wymaga stałej obsługi - będzie monitorowana i zarządzana zdalnie. Czynności obsługowe i serwisowe, wymagające udziału człowieka, będą wykonywane sporadycznie. Przewidywany czas eksploatacji inwestycji wynosi ok. 30 lat.

**BURMISTRZ**  
*Rafał Kotarski*