

Nowy Kawęczyn, dn. 17.05.2022 r.

RG.6220.4-10.2021

DECYZJA
zmieniająca decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację
przedsięwzięcia

Na podstawie art. 155 oraz art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. – Kodeksu postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2021 r., poz. 735 ze zm.) w związku z art. 87 oraz art. 75 ust. 1 pkt. 4, art. 82 i art. 85 ust. 1 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 ze zm.) oraz Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839),

po rozpatrzeniu wniosku

z dnia 24.11.2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu 25.11.2021 r.) złożonego przez inwestora RD PV Produkcja 1 sp. z o. o., ul. Żwirowa 12, 05-092 Łomianki w sprawie zmiany decyzji środowiskowej wydanej przez Wójta Gminy Nowy Kawęczyn, znak ZI.7624.1-11.2013 z dnia 4 czerwca 2013 roku dla przedsięwzięcia polegającego na **„Budowie elektrowni słonecznej o mocy do 1,2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą na dz. 224 obręb Rawiczów”**,

po zasięgnięciu opinii:

Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi – opinia znak:

WOOŚ.4220.1084.2021.PMa.3 z dnia 7 kwietnia 2022 r.

Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Skierniewicach – opinia znak:

PPIS.ZNS.470.32R.2021.MK z dnia 20 grudnia 2021 r.

Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu
WA.ZZŚ.5.435.1.580.2021.PD z dnia 16 marca 2022 r.

orzekam

zmienić decyzję środowiskową wydaną przez Wójta Gminy Nowy Kawęczyn, znak ZI.7624.1-11.2013 z dnia 4 czerwca 2013 roku dla przedsięwzięcia polegającego na **„Budowie elektrowni słonecznej o mocy do 1,2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą na dz. 224 obręb Rawiczów”**, w ten sposób, że:

w uzasadnieniu decyzji:

1. Na stronie 3. Zmiana zapisu z:

„1) Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji:

W ramach inwestycji planuje się montaż i/lub budowę następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 1,2 MW,

- konstrukcja nośna do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne pod kątem nachylenia 30-35 stopni o orientacji południowej, posadowionej na gruncie (konstrukcja wbijana kafarem - palowana),
- falowniki (inwertery) (...)
- transformator suchy nn/SN wraz z linia kablową doziemną (...)"

Na zapis:

„1) Rodzaj i charakterystyka przedsięwzięcia, z uwzględnieniem:

a) skali przedsięwzięcia i wielkości zajmowanego terenu oraz ich wzajemnych proporcji:

W ramach inwestycji planuje się montaż i/lub budowę następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 1,2 MW,
- konstrukcja nośna posadowiona w gruncie (wbijana, palowana) - tzw. stoły fotowoltaiczne, na których panele zostaną zamontowane pod kątem nachylenia z zakresu 15-40 stopni,
- falowniki (inwertery) (...)
- transformator suchy lub olejowy nn/SN wraz z linia kablową doziemną (...)"

2. Na stronie 4. Zmiana zapisu z:

„Działka przeznaczona pod planowaną inwestycję obecnie wykorzystywana jest jako grunty **orne** oraz las (...)"

Na zapis:

„Działka przeznaczona pod planowaną inwestycję obecnie wykorzystywana jest jako grunty **rolne** oraz las (...)"

3. Na stronie 4. Zmiana zapisu z:

„Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej składającej się z polikrystalicznych modułów fotowoltaicznych o mocy nominalnej 200-300 W każdy w ilościach z zakresu od 3500 szt. do 5000 szt. (ilość użytych modułów jest uzależniona od wyboru ich mocy nominalnej) zgrupowanych w zespoły zamontowane na tzw. stołach fotowoltaicznych o wartości do max. 20 kW każdy."

Na zapis:

„Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej składającej się z polikrystalicznych modułów fotowoltaicznych o mocy nominalnej pojedynczego modułu do 650 Wp w ilości do 5000 sztuk, o łącznej mocy nie przekraczającej 1,2 MW."

4. Na stronie 4. Zmiana zapisu z:

„Poniżej przedstawiono parametry graniczne charakteryzujące przedmiotową inwestycję:

- rodzaj paneli: polikrystaliczne moduły fotowoltaiczne,
- moc nominalna modułu: od 200 do 300 W,
- powierzchnia 1 modułu: do 2 m²,
- proponowane wymiary stołów fotowoltaicznych: długość max. 40 m, szerokość max. do 3,5 m,
- ilość stołów fotowoltaicznych: do 90 szt.,

- moc inwerterów: od 1 do 100 kW pojedynczy (ilość zostanie uzależniona od wybranej mocy urządzenia),
- odstępy między stołami max. do 5m.”

Na zapis:

„Poniżej przedstawiono parametry charakteryzujące przedmiotową inwestycję:

- moc nominalna pojedynczego modułu do 650 Wp,
- powierzchnia pojedynczego modułu uzależniona jest od wyboru konkretnego rozwiązania, określa ją producent,
- ilość oraz wymiary stołów fotowoltaicznych zostaną określone na etapie wykonywania projektu budowlanego przez uprawnionego projektanta,
- moc inwerterów do 1,2 MW sumarycznie, ilość oraz moc pojedynczego urządzenia zostaną określone na etapie wykonywania projektu budowlanego,
- odstępy między stołami do 10 m.”

5. Na stronie 4. Zmiana zapisu z:

„W/w moduły zostaną zamontowane na stołach fotowoltaicznych zbudowanych z elementów profilowanych stalowych ocynkowanych, montowanych śrubami wykończonych profilem aluminiowym o wymiarach max. do 40 m x ok. 3,5 m. Moduły zostaną zamontowane w pozycji pionowej (za pomocą pali wbijanych w grunt za pomocą kafar) dwurzędowo. Przy każdym stole dodatkowo zostaną zainstalowane inwertery o odpowiednio dobranej mocy nominalnej z zakresu od 1 do 100 kW. Maksymalna wysokość stołów fotowoltaicznych wynosić będzie do 2,9 m, dzięki czemu zasięg ich widoczności będzie nieznacznym.”

Na zapis:

„W/w moduły zostaną zamontowane na stołach fotowoltaicznych zbudowanych z elementów stalowych ocynkowanych. Wybór rozwiązania zastosowanych do montażu zostanie określony na etapie projektu wykonawczego. Moduły mogą zostać zamontowane w pozycji poziomej - 4 lub 5 modułów poziomo lub pionowej - 2 lub 3 moduły w pozycji pionowej. Przy stołach zostaną zainstalowane odpowiednio dopasowane i rozłożone inwertery, których moc sumaryczna nie przekroczy 1,2 MW. Maksymalna wysokość stołów fotowoltaicznych wynosić będzie do 5 m, dzięki czemu zasięg ich widoczności będzie nieznacznym.”

6. Na stronie 4. Zmiana zapisu z:

„Pomiędzy stołami zostaną zastosowane ok. 5 m odstępy w celu braku możliwości zacieniania „poprzednich” - „tylnymi” w miesiącach zimowych przy niskim padaniu promieni słonecznych. Stoły fotowoltaiczne z zachowaniem w/w odstępów zajmie powierzchnię ok. 1,6 ha.”

Na zapis:

„Pomiędzy stołami zostaną zastosowane odstępy do 10 m w celu wyeliminowania możliwości wzajemnego zacieniania się paneli. Odstępy te zostaną dokładnie określone na etapie projektu budowlanego. Powierzchnia pod panelami oraz odstępy pomiędzy nimi sumarycznie zajmować będą do 1,6 ha.”

7. Na stronie 4. Zmiana zapisu z:

„Energia elektryczna wyprodukowana przez przedmiotową elektrownię słoneczną dostarczana będzie do sieci elektroenergetycznej poprzez transformator suchy nn/SN zlokalizowany na terenie działki inwestycyjnej (działka numer ewid. 224).”

Na zapis:

„Energia elektryczna wyprodukowana przez przedmiotową elektrownię słoneczną dostarczana będzie do sieci elektroenergetycznej poprzez transformator suchy nn/SN zlokalizowany na terenie działki inwestycyjnej (działka numer ewid. 224).” W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, zostaną one wyposażone w szczelne misy, które uniemożliwią ewentualny wpływ zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.”

8. Na stronie 5. Zmiana zapisu z:

„Przewidywany czas eksploatacji przedmiotowej inwestycji 25 lat.”

Na zapis:

„Przewidywany czas eksploatacji przedmiotowej inwestycji około 25 lat, z możliwością wydłużenia, jeżeli instalacja będzie pracowała efektywnie i nie zauważy się jej negatywnego wpływu na środowisko.”

9. Na stronie 5. Zmiana zapisu z:

„W ramach inwestycji planowane jest również wykonanie podziemnej linii kablowej SN, w celu dostarczenia wygenerowanej energii do sieci energetycznej.”

Na zapis:

„W ramach inwestycji planowane jest również wykonanie podziemnej linii kablowej SN, w celu dostarczenia wygenerowanej energii do sieci energetycznej. Planowana budowa linii kablowej nie jest uznawana za przedsięwzięcie mogące zawsze znacząco oddziaływać na środowisko oraz za przedsięwzięcie mogące potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, w związku z czym nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia. Wyklucza się możliwość wystąpienia kumulacji oddziaływań przedsięwzięcia polegającego na budowie farmy fotowoltaicznej oraz podziemnej linii kablowej.”

10. Na stronie 6. Zmiana zapisu z:

„Na terenie inwestycji zostanie zastosowany system chodzenia w inwerterach, które zlokalizowane zostaną na konstrukcji montażowej stołu fotowoltaicznego od strony północnej pod „lustrem” paneli fotowoltaicznych.”

Na zapis:

„Na terenie inwestycji zostanie zastosowany pasywny system chodzenia w inwerterach, który zakłada odprowadzenie ciepła tylko w wyniku konwekcji swobodnej powietrza. Nie zakłada się montażu dodatkowych, zewnętrznych wentylatorów, które odpowiadałyby za chłodzenie inwerterów. Zakłada się montaż inwerterów bezpośrednio na konstrukcjach pod modułami fotowoltaicznymi.”

W załączniku do decyzji w postaci Charakterystyki przedsięwzięcia:

1. Na stronie nr 11. Zmiana zapisu z:

„W ramach inwestycji planuje się montaż i/lub budowę następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 1,2 MW,
- konstrukcja nośna do instalacji paneli (tzw. stoły fotowoltaiczne pod kątem nachylenia 30-35 stopni o orientacji południowej, posadowionej na gruncie (konstrukcja wbijana kafarem - palowana),
- falowniki (inwertery) (...)
- transformator suchy nn/SN wraz z linia kablową doziemną (...)

Na zapis:

„W ramach inwestycji planuje się montaż i/lub budowę następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 1,2 MW,
- konstrukcja nośna posadowiona w gruncie (wbijana, palowana) - tzw. stoły fotowoltaiczne, na których panele zostaną zamontowane pod kątem nachylenia z zakresu 15-40 stopni,
- falowniki (inwertery) (...)
- transformator suchy lub olejowy nn/SN wraz z linia kablową doziemną (...)

2. Na stronie 11. Zmiana zapisu z:

„Działka przeznaczona pod planowaną inwestycję obecnie wykorzystywana jest jako grunty orne oraz las (...)

Na zapis:

„Działka przeznaczona pod planowaną inwestycję obecnie wykorzystywana jest jako grunty rolne oraz las (...)

3. Na stronie 11, 12. Zmiana zapisu z:

„Przedmiotowa inwestycja polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej składającej się z polikrystalicznych modułów fotowoltaicznych o mocy nominalnej 200-300 W każdy w ilościach z zakresu od 3500 szt. do 5000 szt. (ilość użytych modułów jest uzależniona od wyboru ich mocy nominalnej) zgrupowanych w zespoły zamontowane na tzw. stołach fotowoltaicznych o wartości do max. 20 kW każdy.”

Na zapis:

„Planowane do realizacji przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej składającej się z polikrystalicznych modułów fotowoltaicznych o mocy nominalnej pojedynczego modułu do 650 Wp w ilości do 5000 sztuk, o łącznej mocy nie przekraczającej 1,2 MW.”

4. Na stronie 12. Zmiana zapisu z:

„Poniżej przedstawiono parametry graniczne charakteryzujące przedmiotową inwestycję:

- rodzaj paneli: polikrystaliczne moduły fotowoltaiczne,
- moc nominalna modułu: od 200 do 300 W,
- powierzchnia 1 modułu: do 2 m²,

- proponowane wymiary stołów fotowoltaicznych: długość max. 40 m, szerokość max. do 3,5 m,
- ilość stołów fotowoltaicznych: do 90 szt.,
- moc inwerterów: od 1 do 100 kW pojedynczy (ilość zostanie uzależniona od wybranej mocy urządzenia),
- odstępy między stołami max. do 5m.”

Na zapis:

„Poniżej przedstawiono parametry charakteryzujące przedmiotową inwestycję:

- moc nominalna pojedynczego modułu do 650 Wp,
- powierzchnia pojedynczego modułu uzależniona jest od wyboru konkretnego rozwiązania, określa ją producent,
- ilość oraz wymiary stołów fotowoltaicznych zostaną określone na etapie wykonywania projektu budowlanego przez uprawnionego projektanta,
- moc inwerterów do 1,2 MW sumarycznie, ilość oraz moc pojedynczego urządzenia zostaną określone na etapie wykonywania projektu budowlanego,
- odstępy między stołami do 10 m.”

5. Na stronie 12. Zmiana zapisu z:

„W/w moduły zostaną zamontowane na stołach fotowoltaicznych zbudowanych z elementów profilowanych stalowych ocynkowanych, montowanych śrubami wykończonych profilem aluminiowym o wymiarach max. do 40 m x ok. 3,5 m. Moduły zostaną zamontowane w pozycji pionowej (za pomocą pali wbijanych w grunt za pomocą kafar) dwurzędowo. Przy każdym stole dodatkowo zostaną zainstalowane inwertery o odpowiednio dobranej mocy nominalnej z zakresu od 1 do 100 kW. Maksymalna wysokość stołów fotowoltaicznych wynosić będzie do 2,9 m, dzięki czemu zasięg ich widoczności będzie nieznaczny.”

Na zapis:

„W/w moduły zostaną zamontowane na stołach fotowoltaicznych zbudowanych z elementów stalowych ocynkowanych. Wybór rozwiązania zastosowanych do montażu zostanie określony na etapie projektu wykonawczego. Moduły mogą zostać zamontowane w pozycji poziomej - 4 lub 5 modułów poziomo lub pionowej - 2 lub 3 moduły w pozycji pionowej. Przy stołach zostaną zainstalowane odpowiednio dopasowane i rozłożone inwertery, których moc sumaryczna nie przekroczy 1,2 MW. Maksymalna wysokość stołów fotowoltaicznych wynosić będzie do 5 m, dzięki czemu zasięg ich widoczności będzie nieznaczny.”

6. Na stronie 12. Zmiana zapisu z:

„Pomiędzy stołami zostaną zastosowane ok. 5 m odstępy w celu braku możliwości zacielenia „poprzednich” - „tylnymi” w miesiącach zimowych przy niskim padaniu promieni słonecznych. Stoły fotowoltaiczne z zachowaniem w/w odstępów zajmie powierzchnię ok. 1,6 ha.”

Na zapis:

„Pomiędzy stołami zostaną zastosowane odstępy do 10 m w celu wyeliminowania możliwości wzajemnego zacielenia się paneli. Odstępy te zostaną dokładnie określone na etapie projektu

budowlanego. Powierzchnia pod panelami oraz odstępy pomiędzy nimi sumarycznie zajmować będą do 1,6 ha.”

7. Na stronie 12. Zmiana zapisu z:

„Energia elektryczna wyprodukowana przez przedmiotową elektrownię słoneczną dostarczana będzie do sieci elektroenergetycznej poprzez transformator suchy nn/SN zlokalizowany na terenie działki inwestycyjnej (działka numer ewid. 224).”

Na zapis:

„Energia elektryczna wyprodukowana przez przedmiotową elektrownię słoneczną dostarczana będzie do sieci elektroenergetycznej poprzez transformator suchy nn/SN zlokalizowany na terenie działki inwestycyjnej (działka numer ewid. 224).” W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, zostaną one wyposażone w szczelne misy, które uniemożliwią ewentualny wpływ zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.”

8. Na stronie 12. Zmiana zapisu z:

„Przewidywany czas eksploatacji przedmiotowej inwestycji 25 lat.”

Na zapis:

„Przewidywany czas eksploatacji przedmiotowej inwestycji około 25 lat, z możliwością wydłużenia, jeżeli instalacja będzie pracowała efektywnie i nie zauważy się jej negatywnego wpływu na środowisko.”

9. Na stronie 13. Zmiana zapisu z:

„Na terenie inwestycji zostanie zastosowany system chłodzenia w inwerterach, które zlokalizowane zostaną na konstrukcji montażowej stołu fotowoltaicznego od strony północnej pod „lustrem” paneli fotowoltaicznych.”

Na zapis:

„Na terenie inwestycji zostanie zastosowany pasywny system chłodzenia w inwerterach, który zakłada odprowadzenie ciepła tylko w wyniku konwekcji swobodnej powietrza. Nie zakłada się montażu dodatkowych, zewnętrznych wentylatorów, które odpowiadałyby za chłodzenie inwerterów. Zakłada się montaż inwerterów bezpośrednio na konstrukcjach pod modułami fotowoltaicznymi.”

Pozostała treść decyzji bez zmian.

UZASADNIENIE

W dniu 24.11.2021 r. (data wpływu do tut. Urzędu 25.11.2021 r.) inwestor RD PV Produkcja 1 sp. z o. o., ul. Żwirowa 12, 05-092 Łomianki, złożył wniosek Łomianki w sprawie zmiany decyzji środowiskowej wydanej przez Wójta Gminy Nowy Kawęczyn, znak ZI.7624.1-11.2013 z dnia 4 czerwca 2013 roku dla inwestycji **„Budowa elektrowni słonecznej o mocy do 1,2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą na dz. 224 obręb Rawiczów”**

Do wniosku dołączono następujące załączniki: kartę informacyjną przedsięwzięcia wraz z zapisem informatycznym nośniku danych (4 egz.), poświadczoną przez właściwy organ

kopię mapy ewidencyjnej obejmujący przewidywany teren inwestycji oraz obszar na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie, uproszczony wypis z rejestru gruntów, mapa w skali zapewniającej czytelność przedstawionych danych z zaznaczonym przewidywanym terenem, na którym będzie realizowane przedsięwzięcie, dowód opłaty skarbowej za wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach.

Na podstawie art. 155 Kodeksu postępowania administracyjnego (k.p.a) decyzja ostateczna, na mocy której strona nabyła prawo, może być w każdym czasie za zgodą strony uchylona lub zmieniona przez organ administracji publicznej, który ją wydał, jeżeli przepisy szczególne nie sprzeciwiają się uchyleniu lub zmianie takiej decyzji i przemawia za tym interes społeczny lub słuszny interes strony.

Zgodnie z art. 87 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (ustawa ooś), w przypadku zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach stosuje się procedury wymagane przy wydawaniu decyzji środowiskowych uwarunkowaniach. Jednocześnie przepis ten stanowi, że przepis art. 155 k.p.a. stosuje się odpowiedni, z zastrzeżeniem, że zgodę wyraża wyłącznie strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na którego została przeniesiona decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach. Niezbędnym zatem do zmiany decyzji ostatecznej, na mocy której strona nabyła prawo jest spełnienie następujących przesłanek:

- zgody strony (Wnioskodawca składając wniosek o zmianę decyzji taką zgodę wyraził),
- brak jest przeciwwskazań w przepisach szczególnych - w tym przypadku przepisem szczególnym jest ww. art. 87 ustawy ooś, który stwierdza, że w przypadku zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przepis art. 155 k.p.a. stosuje się odpowiednio z zastrzeżeniem, że zgodę wyraża wyłącznie strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na którego została przeniesiona decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach,
- za jej zmianą przemawia interes społeczny lub słuszny interes strony – w tym przypadku zmiana decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest niezbędna Wnioskodawcy do uzyskania dalszych wymaganych prawem decyzji administracyjnych.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839), tj. „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit a, przy czym przez powierzchnię zabudowy rozumie się powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia w wyniku realizacji przedsięwzięcia”, należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których wykonanie raportu może być wymagane.

Zgodnie z art. 71 ust. 2 ustawy ooś uzyskanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wymagane dla planowanych przedsięwzięć mogących zawsze znacząco oddziaływać na środowisko oraz dla przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na

środowisko. Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy oś organem właściwym w przedmiotowej sprawie do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest Wójt Gminy Nowy Kawęczyn.

Wójt Gminy Nowy Kawęczyn w dniu 07.12.2021 r. pismem: RG.6220.4-2.2021 wszczął postępowanie administracyjne w sprawie zmiany decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla w/w przedsięwzięcia, oraz zamieścił to zawiadomienie w Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Nowym Kawęczynie, na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Nowym Kawęczynie oraz na tablicy ogłoszeń sołectwa Rawiczów. Zawiadomienie o wszczęciu postępowania w przedmiotowej sprawie zawierające informacje o możliwości zapoznania się z dokumentami sprawy, złożenia uwag i wniosków zostało również przesłane ustalonym stronom postępowania (pismo RG.6220.4-3.2021, RG.622.4-2.2021 z dnia 07.12.2021 r.).

W toku prowadzonego postępowania na podstawie art. 64 ust. 1 i 2 a także ust. 3 i 4 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 organ prowadzący postępowanie wystąpił pismem RG.6220.4-4.2021 z dnia 07.12.2021 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, do Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Skierniewicach oraz do Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu o wydanie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w/w przedsięwzięcia.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem WOOŚ.4220.1082.2021.PMa z dnia 15 grudnia 2021 r. zwrócił się o uzupełnienie karty informacyjnej przedmiotowego przedsięwzięcia. Wójt Gminy Nowy Kawęczyn pismem RG.6220.4-5.2021 z dnia 23 grudnia 2021 r., wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia.

Inwestor RD PV Produkcja 1 sp. z o. o., ul. Żwirowa 12, 05-092 Łomianki, pismem z dnia 12 stycznia 2022 r. przesłał uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia, które Wójt Gminy Nowy Kawęczyn pismem RG.6220.4-6.2021 z dnia 24 stycznia 2022 r. przesłał do opinii, co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla przedmiotowej inwestycji.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem WOOŚ.4220.1084.2021.PMa.2 z dnia 1 lutego 2022 r. ponownie wezwał do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Pismem RG.6220.4-7.2021 z dnia 9 lutego 2022 r., Wójt Gminy Nowy Kawęczyn wezwał inwestora do uzupełnienia karty informacyjnej przedsięwzięcia. Inwestor przedstawił uzupełnienie karty informacyjnej przedsięwzięcia pismem z dnia 28 marca 2022 r., które zostało przesłane do opinii pismem RG.6220.4-8.2021 z dnia 31.03.2022 r.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Łodzi pismem WOOŚ.4220.1084.2021.PMa.3 z 7 kwietnia 2022 r. wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedmiotowej inwestycji i wskazał na konieczność

uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań, które zostały uwzględnione.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Skierniewicach pismem PPIS.ZNS.470.32R.2021.MK z dnia 20 grudnia 2021 r. wyraził opinię o braku potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w/w przedsięwzięcia.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie- Dyrektor Zarządu Zlewni w Łowiczu pismem znak: WA.ZZŚ.5.435.1.580.2021.PD z dnia 16 marca 2022 r. stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, przeanalizowano rodzaj i charakter planowanej inwestycji, usytuowanie przedsięwzięcia zważywszy na możliwe zagrożenia dla środowiska, jak również rodzaj i skalę możliwego oddziaływania, ustalono co następuje.

Wnioskowany zakres zmian ma na celu umożliwienie realizacji inwestycji o tej samej mocy, jednak z dopuszczeniem zmian wybranych wcześniej rozwiązań technologicznych, które dostosowane zostaną do aktualnie dostępnych na rynku rozwiązań. Zmiana parametrów zastosowanych komponentów ma na celu zoptymalizowanie planowanej inwestycji oraz dostosowanie jej do obecnych trendów i możliwości rynku fotowoltaicznego.

Inwestor uzasadnia, iż wnioskowane zmiany pozostają bez wpływu na stan faktyczny i prawny sprawy, w tym nie zmienia emisji hałasu, pola elektromagnetycznego, wprowadzanych zanieczyszczeń do powietrza i oddziaływanie na powierzchnię ziemi czy środowisko gruntowo-wodne oraz bez wpływu na klasyfikację przedsięwzięcia.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej o mocy do 1,2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą na dz. 224 obręb Rawiczów, gmina Nowy Kawęczyn. Powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi do 1,74 ha, natomiast powierzchnia przewidziana do zagospodarowania wynosi do 1,6 ha. Południowa część działki stanowi las o powierzchni 0,1033 ha – ww. część działki nie będzie objęta niniejszą inwestycją (nie planuje się wycinki) oraz nie będzie kolidowała z istnieniem przedmiotowego przedsięwzięcia. Przedmiotowa działka posiada dostęp do drogi publicznej od strony północnej. W ramach planowanej inwestycji nie planuje się wykonania dróg dojazdowych wewnętrznych czy też placów manewrowych ze względu na brak wymagań technologicznych dla tego typu inwestycji. Planuje się wykonanie ogrodzenia terenu inwestycyjnego. Ogrodzenie siatkowe lub panelowe niepełne z przestrzenią 15-20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom (płazy, gady, drobne ssaki), bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu tak, by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody.

W chwili obecnej działka inwestycyjna jest porośnięta drzewami i krzewami pochodzącymi z samosiewu, wobec czego zachodzi konieczność dokonania wycinki wszystkich drzew i krzewów kolidujących z planowaną inwestycją. W celu przywrócenia równowagi przyrodniczej za usunięte drzewa i krzewy, należy wykonać nowe nasadzenia o powierzchni min. 100 m². Do nasadzeń wykorzystać gatunki rodzime, miododajne tj. lipa, topola, brzoza, jarząb, kruszyna, dąb szypułkowy, sosna zwyczajna, modrzew, głóg jednoszyjkowy, tawuła, róża. Inwestor planuje również obsadzić ogrodzenia zewnętrzne terenu

przedsięwzięcia roślinnością taką jak winobluszcz trójklapowy, winobluszcz pięciolistkowy czy powojnik pnący.

Wycinkę drzew i krzewów należy przeprowadzić poza okresem lęgowym ptaków, tj. poza okresem od 1 marca do 15 października. Jeżeli zaistnieje uzasadniona konieczność przeprowadzenia tych prac w ww. okresie należy je prowadzić pod nadzorem przyrodniczym. Przed rozpoczęciem prac związanych z wycinką drzew należy dokonać kontroli ornitologicznej na okoliczność występowania w ich obrębie siedlisk gatunków chronionych. W przypadku stwierdzenia występowania siedlisk lęgowych (gniazda, potencjalne miejsca lęgowe) należy wstrzymać się z prowadzeniem prac w obrębie drzew do zakończenia sezonu lęgowego lub do czasu wyprowadzenia lęgu, co powinno zostać określone przez ornitologa oraz uzyskać zezwolenie właściwego organu na odstępstwa od zakazów w stosunku do gatunków chronionych.

W przypadku prowadzenia prac w pobliżu drzew i krzewów (w szczególności w południowej części działki), drzewa i krzewy narażone na uszkodzenie należy zabezpieczyć na etapie realizacji przedsięwzięcia (np. poprzez oszalowanie deskami pni drzew lub wygrodenienie grup drzew i krzewów). Prace należy prowadzić tak, aby nie uszkodzić koron drzew. Podczas realizacji przedsięwzięcia należy dołożyć wszelkich starań, aby nie dopuścić do magazynowania ziemi, gruzu i odpadów w bezpośrednim sąsiedztwie drzew i krzewów. Nie należy składować sprzętu i materiałów budowlanych pod koronami drzew. Roboty ziemne nie powinny powodować naruszenia i odkrywania systemów korzeniowych.

W ramach niniejszej inwestycji planuje się montaż następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 1,2 MW,
- konstrukcja nośna posadowiona w gruncie (wbijana, palowana) - tzw. stoły fotowoltaiczne, na których panele zostaną zamontowane pod kątem nachylenia z zakresu 15-40 stopni,
- falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz parametry pracy elektrowni słonecznej,
- instalacja odgromowa,
- transformator suchy lub olejowy nn/SN wraz z linią kablową doziemną,
- ogrodzenie.

Przedmiotowa inwestycja polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej składającej się z modułów fotowoltaicznych o mocy nominalnej do 650 Wp i w ilości do 5000 sztuk (ilość modułów jest uzależniona od wyboru ich mocy nominalnej) zgrupowane w zespoły zamontowane na tzw. stołach fotowoltaicznych. Poniżej przedstawiono parametry charakteryzujące przedmiotową inwestycję:

- moc nominalna pojedynczego modułu do 650 Wp,
- powierzchnia pojedynczego modułu uzależniona jest od wyboru konkretnego rozwiązania, określona przez producenta,
- ilość oraz wymiary stołów fotowoltaicznych zostaną określone na etapie wykonywania projektu budowlanego przez uprawnionego projektanta,

- moc inwerterów do 1,2 MW sumarycznie, ilość oraz moc pojedynczego urządzenia zostaną określone na etapie wykonywania projektu budowlanego,
- odstęp między stołami do 10 m.

W/w moduły zostaną zamontowane na stołach fotowoltaicznych zbudowanych z elementów stalowych ocynkowanych. Wybór rozwiązań zastosowanych do montażu zostanie określony na etapie projektu wykonawczego. Moduły mogą zostać zamontowane w pozycji poziomej - 4 lub 5 modułów poziomo lub pionowej - 2 lub 3 moduły w pozycji pionowej. Przy stołach zostaną zainstalowane odpowiednio dopasowane i rozłożone inwertery, których moc sumaryczna nie przekroczy 1,2 MW. Maksymalna wysokość stołów fotowoltaicznych wynosić będzie do 5 m, dzięki czemu ich widoczność zostanie ograniczona.

Pomiędzy stołami zostaną zachowane odstęp do 10 m w celu wyeliminowania możliwości wzajemnego zacieniania się paneli. Odstępy te zostaną dokładnie określone na etapie przygotowania projektu budowlanego, Stoły fotowoltaiczne z zachowaniem w/w odstępów zajmą powierzchnię około 1,6 ha.

Energia wyprodukowana przez przedmiotową elektrownię słoneczną dostarczana będzie do sieci elektroenergetycznej poprzez transformator suchy lub olejowy nn/SN zlokalizowany na terenie działki inwestycyjnej dz. nr ewid 224. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, zostanie on wyposażony w szczelną misę, która w wyniku ewentualnej awarii będzie w stanie pomieścić całość wypływającej cieczy, tym samym uniemożliwi przedostanie się zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.

Planuje się przyłączenie przedmiotowej inwestycji do krajowej sieci elektroenergetycznej z wykorzystaniem słupa w linii napowietrznej 15 kV „Skierniewice-Rawa Mazowiecka”.

Lokalizacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje zmiany użytkowania przyległych gruntów oraz nie będzie negatywnie oddziaływać na warunki wodno-gruntowe. Wody opadowe będą mogły swobodnie spływać do gruntu pod panelami.

Obiekt będzie pracował bez użycia systemu magazynowania energii elektrycznej. Planowana elektrownia fotowoltaiczna nie będzie wyposażona w moduł automatycznego naprowadzania. Dodatkowo panele fotowoltaiczne są fabrycznie pokrywane powłoką antyrefleksyjną, co znacząco ograniczy możliwość imitacji lustra wody.

W trakcie prac budowlanych zostaną wykorzystane takie materiały jak: kruszywo, cement, beton, stal konstrukcyjna, profile aluminiowe, szereg elementów instalacyjnych (łączniki, kable, elementy montażowe paneli itp.) oraz urządzeń (panele fotowoltaiczne, aparatura elektroenergetyczna itp.). Szacowane zapotrzebowanie na materiały w fazie realizacji inwestycji nie będzie odbiegać od analogicznych przedsięwzięć. W fazie eksploatacji nie przewiduje się zapotrzebowania na surowce.

Emisja hałasu oraz zanieczyszczeń występująca w trakcie budowy planowanego przedsięwzięcia, ze względu na ograniczony czas jej występowania oraz przy założeniu przestrzegania przepisów budowlanych, będzie miała zasięg lokalny ograniczający się tylko do terenu, w sąsiedztwie placu budowy. Emisja hałasu będzie miała charakter punktowy i krótkotrwały. Użycie ciężkiego sprzętu powodować będzie występowanie emisji zanieczyszczeń emitowanych przez silniki spalinowe (maszyny budowlane i pojazdy transportu) oraz emisja zanieczyszczeń w wyniku porwania przez wiatr pyłów cementu,

kruszywa i innych sypkich materiałów pylistych. Uciążliwości te ustaną po zakończeniu prac montażowych.

Na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno-bytowe, za wyjątkiem etapu budowy i likwidacji, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci montażu przenośnych toalet. Ścieki socjalno-bytowe z terenu budowy będą odbierane przez firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych, posiadających stosowne zezwolenia.

Etap realizacji i likwidacji przedsięwzięcia będzie się wiązał również z powstawaniem odpadów. Budowa farmy fotowoltaicznej wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą wiąże się z wytwarzaniem standardowych ilości i rodzajów odpadów, głównie z grupy: 15, 17 oraz 20. Powstałe na etapie budowy, eksploatacji oraz likwidacji farmy odpady będą zbierane w sposób selektywny i przekazywane wyspecjalizowanym podmiotom posiadającym niezbędne zezwolenia na gospodarowanie odpadami (na przetwarzanie, unieszkodliwianie lub składowanie odpadów). W przypadku racjonalnego postępowaniem z odpadami, zgodnie z obowiązującymi przepisami, nie przewiduje się występowania negatywnego oddziaływania na środowisko.

W celu ograniczenia oddziaływania na etapie prowadzonych prac budowlanych zaplanowano następujące rozwiązania techniczne i organizacyjne:

- prace budowlane prowadzone będą w godzinach od 6 – 22 w celu ograniczenia oddziaływania hałasu wytwarzanego przez użyte maszyny budowlane,
- elementy farmy solarnej składane będą z gotowych elementów,
- właściwy nadzór i organizacja robót budowlanych, co powinno zapobiec zanieczyszczeniu środowiska przez substancje ropopochodne z maszyn i urządzeń budowlanych,
- postępowanie z odpadami, które powstaną na etapie budowy, eksploatacji i likwidacji zgodne z przepisami ustawy o odpadach, w szczególności gromadzenie poszczególnych rodzajów odpadów w przystosowanych do tego celu kontenerach, przekazywanie odpadów do transportu, odzysku lub unieszkodliwiania jedynie wyspecjalizowanym firmom, posiadającym odpowiednie pozwolenia,
- wykonywanie wykopów ziemnych odbywało się ze szczególną ostrożnością, a roboty ziemne ograniczały się do bezwzględnie minimum, aby uniemożliwić penetrację zanieczyszczonych wód opadowych do warstwy wodonośnej,
- materiały użyte do budowy nie wchodziły w reakcje, które powodowałyby zanieczyszczenie wód podziemnych,
- bezwzględnie wprowadzić zakaz wylewania olejów i innych substancji niebezpiecznych w grunt.

Likwidacja przedsięwzięcia będzie wiązała się z pracami rozbiórkowymi elementów farmy fotowoltaicznej, ogrodzenia. Oddziaływania tej fazy będą tożsame z oddziaływaniem na etapie budowy przedsięwzięcia.

Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza. Poza pracami budowlanymi oraz przyłączeniowymi na etapie realizacji oraz okresową konserwacją paneli fotowoltaicznych czy okresowym koszeniem terenu inwestycji,

praca elektrowni odbywać się będzie bezobsługowo. Na etapie eksploatacji farmy emisja zanieczyszczeń do powietrza ma charakter marginalny i nie będzie miała szkodliwego wpływu na środowisko.

Zaplanowane prace budowlane wiązać się będą z emisją hałasu. Będą to oddziaływania krótkotrwałe i nieuciążliwe dla środowiska. Głównymi emitorami hałasu oraz wibracji na terenie budowy będą maszyny i urządzenia budowlane oraz samochody osobowe i ciężarowe. W celu zmniejszenia oddziaływania na otoczenie prace budowlane będą się odbywać w porze dziennej, tj. 6.00-22.00. W fazie eksploatacji podmiotowego przedsięwzięcia, nie przewiduje się aktywnego systemu chłodzenia paneli. Ze względu na odległość stacji transformatorowych od najbliższej zabudowy oraz znikomy poziom hałasu inwerterów, stwierdzono, że inwestycja nie spowoduje przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach najbliższej zabudowy mieszkaniowej, znajdującej się w odległości ok. 0,5 km od przedsięwzięcia.

Z dokumentacji wynika, że w sąsiedztwie przedmiotowej farmy fotowoltaicznej nie istnieją inne przedsięwzięcia o podobnym charakterze, tym samym nie dojdzie do kumulacji oddziaływań i przekroczeń. Farma fotowoltaiczna nie będzie miała znacznego wpływu na sąsiednie tereny.

Planowane do realizacji przedsięwzięcie znajduje się poza formami ochrony przyrody, o których mowa w ustawie z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098 ze zm.). Najbliżej położoną względem inwestycji obszarową formą ochrony przyrody jest Obszar Chronionego Krajobrazu Bolimowsko-Radziejowicki z doliną środkowej Rawki w odległości ok. 4,7 km oraz rezerwat przyrody Rawka w odległości ok. 4,7 km.

Planowane przedsięwzięcie nie sąsiaduje bezpośrednio z obszarami Natura 2000. Najbliżej zlokalizowanym obszarem Natura 2000 jest obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Dolina Rawki PLH100015 w odległości ok. 4,7 km. Celem ochrony obszaru Dolina Rawki PLH100015 jest ochrona, zachowanie lub odtworzenie siedlisk przyrodniczych i siedlisk gatunków będących przedmiotami ochrony, cele te realizują się poprzez działania ochronne podejmowane w stosunku do każdego przedmiotu ochrony. Dla obszaru mającego znacznie dla Wspólnoty Dolina Rawki PLH100015 obowiązuje plan zadań ochronnych ustanowiony zarządzeniem Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi i Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie z dnia 25 marca 2014 r. w sprawie ustanowienia planu zadań ochronnych dla obszaru Natura 2000 Dolina Rawki PLH100015 (Dz. Urz. Woj. Łódzkiego z 2014 r. poz. 1510 ze zm.), który szczegółowo określa m.in. cele działań ochronnych oraz istniejące i potencjalne zagrożenia dla poszczególnych przedmiotów ochrony. Dla obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Dolina Rawki PLH100015 przedmiotami ochrony są następujące typy siedlisk przyrodniczych oraz gatunki roślin i zwierząt:

1. 3150 Starorzecza i naturalne eutroficzne zbiorniki wodne ze zbiorowiskami z *Nymphaea*, *Potamogeton*
2. 3270 Zalewane muliste brzozy rzek z roślinnością *Chenopodium rubrum* p.p. i *Bidentium* p.p.
3. 6430 Ziołorośla górskie (*Adenostylion alliariae*) i ziołorośla nadrzeczne (*Convolvulalia sepium*)
4. 6510 Niżowe i górskie świeże łąki użytkowane ekstensywnie (*Arrhenatherion elatioris*)

5. 9170 Grąd środkowoeuropejski i subkontynentalny (Galio - Carpinetum, Tilio - Carpinetum)
6. *91E0 Łęgi wierzbowe, topolowe, olszowe i jesionowe (Salicetum albo-fragilis, Populetum albae, Alnenion glutinoso-incanae) i olsy źródłiskowe
7. 1096 minóg strumieniowy *Lampetra planeri*
8. 1145 piskorz *Misgurnus fossilis*
9. 1149 koza *Cobitis taenia*
10. 1163 głowacz białopłetwy *Cottus gobio*
11. 1166 traszka grzebieniasta *Triturus cristatus*
12. 1188 kumak nizinny *Bombina bombina*
13. 1337 bóbr europejski *Castor fiber*
14. 1355 wydra *Lutra lutra*
15. 1617 starodub łąkowy *Angelica palustris* (= *Ostericum palustre*)

Biorąc pod uwagę znaczną odległość terenu przedsięwzięcia do ww. obszaru Natura 2000, uwzględniając cele ochrony tego obszaru, gatunki i typy siedlisk przyrodniczych będące przedmiotami ochrony, a także zagrożenia i cele działań ochronnych określone dla poszczególnych przedmiotów ochrony, należy uznać, że skala przedsięwzięcia jest za mała (biorąc pod uwagę m.in. zasięg przyszłego leja depresji), by stwierdzić jakiegokolwiek znaczące negatywne oddziaływanie na cele ochrony tego obszaru Natura 2000. Analizując zagrożenia istniejące i potencjalne zidentyfikowane w planie zadań ochronnych dla ww. gatunków i siedlisk przyrodniczych, należy stwierdzić, że przedsięwzięcie nie jest związane bezpośrednio ani pośrednio z tymi zagrożeniami i przedsięwzięcie nie spowoduje takich zmian w środowisku, by stanowiło jakiegokolwiek zagrożenie dla zachowania właściwego stanu ochrony przedmiotów ochrony obszaru mającego znaczenie dla Wspólnoty Dolina Rawki.

Karta informacyjna przedsięwzięcia umożliwi analizę kryteriów określonych w art. 63 ust. 1 ustawy o oś w zakresie usytuowania przedsięwzięcia z uwzględnieniem obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000. Po przeanalizowaniu KIP oraz szczegółowych celów działań ochronnych, istniejących oraz potencjalnych zagrożeń dla poszczególnych przedmiotów ochrony ustalono, że realizacja i późniejsze funkcjonowanie przedsięwzięcia nie spowodują negatywnego wpływu na przedmioty ochrony oraz cele najbliższego obszaru Natura 2000, nie utrudnią realizacji tych celów i nie mają bezpośredniego związku z zagrożeniami istniejącymi i potencjalnymi określonymi dla jego przedmiotów ochrony. Działania minimalizujące zaproponowane w karcie informacyjnej wydają się wystarczające do uniknięcia i ograniczenia potencjalnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze. Nie ma potrzeby podejmowania specjalnych dodatkowych działań minimalizujących w stosunku do obszarów Natura 2000. Nie ma również potrzeby monitorowania skuteczności środków łagodzących i pozostałych oddziaływań, które mogą wystąpić w związku z realizacją, funkcjonowaniem i likwidacją przedsięwzięcia.

Podsumowując, przedsięwzięcie, biorąc pod uwagę jego skalę i położenie, nie powinno znacząco negatywnie oddziaływać na cele ochrony ww. obszaru Natura 2000, w tym w szczególności nie będzie powodować pogorszenia stanu siedlisk przyrodniczych lub siedlisk gatunków roślin i zwierząt, dla ochrony których wyznaczono dany obszar Natura 2000, nie

będzie wpływało negatywnie na gatunki, dla ochrony których został wyznaczony obszar oraz nie pogorszy integralności obszaru Natura 2000 i jego powiązania z innymi obszarami.

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, aby inwestycja realizowana była na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Zasięg oddziaływania przedsięwzięcia pokrywać się będzie z terenem realizacji inwestycji i nie będzie w znaczący sposób oddziaływać na tereny przylegające do przedmiotowych działek. Z karty informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że teren inwestycji nie jest obszarem wodno-błotnym, ani terenem o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Nie znajduje się na terenie siedlisk łągowych oraz w ujściu rzek. Teren inwestycji nie znajduje się także w strefie ochronnej ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych. W otoczeniu terenu inwestycji brak obszarów o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne. Teren inwestycji nie jest obszarem przylegającym do jezior, a także nie jest obszarem uzdrowiska i obszarem ochrony uzdrowiskowej.

Przedmiotowe przedsięwzięcie zlokalizowane jest w dorzeczu Wisły w obszarze jednolitych części wód powierzchniowych PLRW2000172725879 Skierniewka od źródeł do dopł. spod Dębowej Góry.

Dla JCWP Skierniewka od źródeł do dopł. spod Dębowej Góry stan określony jako zły, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za zagrożone. Dla przedmiotowej JCW wyznaczono derogację na podstawie art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej, tj. Dyrektywy 2000/60/WE, które uzasadnia występowaniem presji rolniczej. W programie działań zaplanowano wszystkie możliwe działania mające na celu ograniczenie tej presji tak, aby możliwe było osiągnięcie wskaźników zgodnych z wartościami dobrego stanu. Z uwagi jednak na czas niezbędny dla wdrożenia działań, a także okres niezbędny aby wdrożone działania przyniosły wymierne efekty, dobry stan będzie mógł być osiągnięty do roku 2027.

Nie przewiduje się bezpośredniego wpływu przedsięwzięcia na stan jakościowy i ilościowy wód powierzchniowych i podziemnych. Uznać należy, iż powyższe rozwiązania techniczne pozwolą zabezpieczyć środowisko wodne przed emisją substancji ropopochodnych do wód podziemnych. Teren realizacji przedsięwzięcia zlokalizowany jest w granicy jednolitej części wód podziemnych o europejskim kodzie PLGW2000063, której stan chemiczny i ilościowy określono jako dobry, a osiągnięcie celów środowiskowych uznano za niezagrożone. Wyżej wskazana JCWPd nie uzyskała odstępstw dla osiągnięcia celów środowiskowych.

Ze względu na skalę, charakter i zakres przedmiotowego przedsięwzięcia stwierdzono, że planowane zamierzenie inwestycyjne nie będzie stwarzać zagrożeń dla osiągnięcia celów środowiskowych jednolitych części wód, w tym będzie odbywało się w sposób zapewniający nienaruszalność przepisów prawnych dotyczących ochrony wód, określonych w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły. Przedmiotowa inwestycja nie narusza ustaleń warunków korzystania z wód regionu wodnego Środkowej Wisły (rozporządzenie nr 5/2015 Dyrektora regionalnego Zarządu Gospodarki Wodnej w Warszawie – Dz. U. Woj. Mazowieckiego poz. 3449 z późn. zm).

Planowana inwestycja leży poza obszarami wybrzeży i obszarami morskimi oraz poza obszarami górskimi i leśnymi, poza strefami ochronnymi ujęć wód oraz poza obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych, oraz nie znajduje się w obszarze szczególnego zagrożenia powodzią wynikającym z Map Zagrożenia Powodziowego.

Stosownie do przepisu art. 10 Kpa organy administracji publicznej obowiązane są zapewnić stronom czynny udział na każdym stadium postępowania. W tym miejscu należy podnieść, iż zgodnie z art. 28 Kpa stroną jest każdy, czyjego interesu prawnego lub obowiązku dotyczy postępowanie albo kto żąda czynności organu ze względu na swój interes prawny lub obowiązek. Przyjmuje się, że stroną postępowania może być osoba (fizyczna, prawną, jednostka nie posiadająca osobowości prawnej), która żąda wydania decyzji oraz osoby mające prawa do nieruchomości wynikające z prawa własności, użytkowania wieczystego, na terenie których będzie realizowane przedsięwzięcie, oraz na których nieruchomości będzie ono w przyszłości oddziaływać i wywierać wpływ. Interes prawny takie osoby muszą wywieść z konkretnego przepisu prawa w zakresie wynikającej z niego ochrony. Najczęściej są nimi przepisy kodeksu cywilnego w zakresie ochrony własności.

Realizując dyspozycję art. 10 § 1 Kpa, przed wydaniem decyzji, Wójt Gminy Nowy Kawęczyn, pismem znak: RG.6220.4-9.2021 z dnia 19.04.2022 r. powiadomił strony postępowania o zebraniu całego materiału dowodowego i wyznaczeniu siedmiodniowego terminu do wypowiedzenia się w sprawie. W czasie całego postępowania żadna ze stron nie zgłosiła żadnych uwag czy wniosków.

Przedłożone materiały dot. planowanego przedsięwzięcia oraz dane na temat elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, pozwoliły kompleksowo ocenić jego oddziaływanie na środowisko oraz formy ochrony przyrody. W związku z powyższym uwzględniając zakres planowanego przedsięwzięcia uznaje się, że nie wymaga ono przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

W niniejszym rozstrzygnięciu, Wójt Gminy Nowy Kawęczyn uwzględnił:

- informacje określone w Karcie informacyjnej;
- pismo Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi – znak: WOOS.4220.1084.2021.PMa.3 z dnia 7 kwietnia 2022 r. w którym wyraził opinię, że dla przedmiotowej inwestycji nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- pismo Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Skierniewicach –znak: PPIS.ZNS.470.32R.2021.MK z dnia 20 grudnia 2021 r. w którym wyraził opinię, że dla przedmiotowej inwestycji nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- pismo Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie – Dyrektora Zarządu Zlewni w Łowiczu – znak: WA.ZZŚ.5.435.1.580.2021.PD z dnia 16 marca 2022 r. w którym wyraził opinię, że dla przedmiotowej inwestycji nie istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Pouczenie

Od niniejszej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Skierniewicach za pośrednictwem Wójta Gminy Nowy Kawęczyn w terminie 14 dni od daty jej doręczenia.

Załączniki:

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

WÓJT

/-/ Włodzimierz Ciok

Otrzymują:

- 1. Inwestor,**
- 2. Właściciel działki nr 224 ob. Rawiczów,**
- 3. Pozostałe strony postępowania wg art. 49 Kpa.,**
- 4. Aa.**

Do wiadomości:

- 1. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Skierniewicach
ul. Piłsudskiego 33, 96-100 Skierniewice,**
- 2. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska
ul. Traugutta 25, 90-113 Łódź,**
- 3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Zarząd Zlewni w Łowiczu
ul. Ekonomiczna 6, 99-400 Łowicz.**

Nowy Kawęczyn, dnia 17.05.2022 r.

RG.6220.4-10.2021

Załącznik

Charakterystyka planowanego 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 (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 2373 ze zm.)

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni słonecznej o mocy do 1,2 MW wraz z niezbędną infrastrukturą na dz. 224 obręb Rawiczów, gmina Nowy Kawęczyn. Powierzchnia działek objętych wnioskiem wynosi do 1,74 ha, natomiast powierzchnia przewidziana do zagospodarowania wynosi do 1,6 ha. Przedmiotowa działka posiada dostęp do drogi publicznej od strony północnej. W ramach planowanej inwestycji nie planuje się wykonania dróg dojazdowych wewnętrznych czy też placów manewrowych ze względu na brak wymagań technologicznych dla tego typu inwestycji. Planuje się wykonanie ogrodzenia terenu inwestycyjnego. Ogrodzenie siatkowe lub panelowe niepełne z przestrzenią 15-20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom (płazy, gady, drobne ssaki), bez podmurówki lub z podmurówką umieszczoną w gruncie do poziomu terenu tak, by pod wygradzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody.

W ramach niniejszej inwestycji planuje się montaż następujących elementów:

- panele fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 1,2 MW,
- konstrukcja nośna posadowiona w gruncie (wbijana, palowana) - tzw. stoły fotowoltaiczne, na których panele zostaną zamontowane pod kątem nachylenia z zakresu 15-40 stopni,
- falowniki (inwertery) przekształcające energię prądu stałego na energię prądu zmiennego o parametrach dostosowanych do sieci odbiorczej,
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz parametry pracy elektrowni słonecznej,
- instalacja odgromowa,
- transformator suchy lub olejowy nn/SN wraz z linią kablową doziemną,
- ogrodzenie.

Przedmiotowa inwestycja polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej składającej się z modułów fotowoltaicznych o mocy nominalnej do 650 Wp i w ilości do 5000 sztuk (ilość modułów jest uzależniona od wyboru ich mocy nominalnej) zgrupowane w zespoły zamontowane na tzw. stołach fotowoltaicznych.

WÓJT

/-/ Włodzimierz Ciok