

OŚ.6220.7.2022

**DECYZJA**  
**o środowiskowych uwarunkowaniach przedsięwzięcia**

Na podstawie art. 71 ust. 1, ust. 2 pkt 2, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84 oraz art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 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 (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), a także na podstawie § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r. poz. 1839) oraz zgodnie z art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 775), po rozpatrzeniu wniosku Inwestora – Technika Nova Sp. z o.o. ul. Czajcza 2, 61-546 Poznań, działającego przez Pełnomocnika – p. Annę Kośmicka, Dobrowolskiego 5B/4, 80-286 Gdańsk, z dnia 21.09.2022 r. (data wpływu 23.09.2022 r.) wraz z uzupełnieniem złożonym w dniu 17.11.2022 r., w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia, polegającego na „**Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą z możliwością dzielenia na etapy lub budowania w całości w obrębie Marcewek, gm. Słupca, pow. słupecki woj. wielkopolskie**”, a także po uzyskaniu opinii: Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupcy, Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego i Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole

**stwierdzam**

**I. Brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na „Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą z możliwością dzielenia na etapy lub budowania w całości w obrębie Marcewek, gm. Słupca, pow. słupecki woj. wielkopolskie” (inwestycja zlokalizowana zostanie na działce nr 373 obręb Marcewek na powierzchni maksymalnie 2,6 ha), określając następujące warunki realizacji tego przedsięwzięcia:**

1. Pod farmę fotowoltaiczną o mocy do 3 MW wraz z jej infrastrukturą przeznaczyć do 2,6 ha powierzchni działki o nr ewid. 373 obręb Marcewek, gmina Słupca.
2. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, zapobiegającej efektowi odbicia światła od powierzchni paneli.
3. Teren budowy, miejsca postoju pojazdów i maszyn wyposażyć w sorbenty i biopreparaty neutralizujące wycieki paliw i płynów eksploatacyjnych, właściwe w zakresie ilości i rodzaju potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
4. W przypadku zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi, grunt ten należy wybrać i przekazać upoważnionym do neutralizacji podmiotom.
5. Korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych sprawnych technicznie.
6. Prace serwisowe maszyn i urządzeń wykorzystywanych do prac budowlanych, a także ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji.
7. Ścieki bytowe z zaplecza podczas budowy należy gromadzić w przenośnych szczelnych toaletach i okresowo wywozić przy pomocy podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w tym zakresie.

8. Wykonać ogrodzenie ażurowe w sposób umożliwiający swobodne przemieszczanie się przez teren farmy fotowoltaicznej płazów, gadów i drobnych ssaków, bez podmurówki, z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.
9. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
10. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi.
11. Do obsiewu powierzchni elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
12. Przy uprawie traw między rzędami paneli fotowoltaicznych nie stosować nawozów sztucznych i pestycydów.
13. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
14. Nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.
15. Wykonać pas zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów wzdłuż północno-wschodniej granicy elektrowni na długości 0,05 km oraz wzdłuż południowo-wschodniej granicy elektrowni na długości co najmniej 0,08 km i szerokości 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku obsadzić roślinami pnącymi.
16. Do sadzenia zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew: właściwie uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Nasadzenia drzew/krzewów pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat. Do nasadzeń nie używać gatunków obcego pochodzenia.
17. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń w okresie 3 lat od ich posadzenia – w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania ich żywotności nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.
18. W przypadku zaistnienia potrzeby mycie paneli wykonywać w systemie technologii bezwodnej. W razie konieczności stosować czystą wodę, bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
19. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 - 22.00.
20. Transformatory w liczbie do 2 sztuk umieścić w prefabrykowanych, betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. W przypadku zastosowania transformatorów suchych stacje transformatorowe wyposażać w szczelną posadzkę. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażać je w szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
21. Inwertery (do 30 sztuk) montować w systemie rozproszonym.
22. Transformatory montować minimum 120 m, a inwertery minimum 50 m od zabudowy mieszkalnej.
23. Gospodarować wytworzonymi odpadami (na wszystkich etapach inwestycji: realizacji, eksploatacji i likwidacji) w taki sposób, aby minimalizować ich powstawanie; odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo - wodne przed zanieczyszczeniem w wyniku infiltracji wód odciekowych z miejsc magazynowania (w szczelnych pojemnikach/kontenerach), a następnie w miarę potrzeby przekazywać podmiotowi uprawnionemu do odzysku lub unieszkodliwienia.
24. Wody opadowo-roztopowe rozprowadzać na tereny biologicznie czynne na terenie zainwestowania.

25. Po okresie eksploatacji, likwidację przedsięwzięcia przeprowadzić w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia.

## II. Integralną częścią decyzji jest załącznik stanowiący charakterystykę przedsięwzięcia.

### U Z A S A D N I E N I E

Dnia 23.09.2022 r. na wniosek Inwestora – Technika Nova Sp. z o.o. ul. Czajcza 2, 61-546 Poznań, działającego przez Pełnomocnika – p. Annę Kośmicka, Dobrowolskiego 5B/4, 80-286 Gdańsk, z dnia 21.09.2022 r., zostało wszczęte postępowanie administracyjne w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na **„Budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą z możliwością dzielenia na etapy lub budowania w całości w obrębie Marcewek, gm. Słupca, pow. słupecki woj. wielkopolskie”**. Po przeanalizowaniu złożonych dokumentów tut. Organ stwierdził niezgodność planowanej inwestycji z zapisem miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego. W związku z powyższym w dniu 13.10.2022 r. wezwał Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień. W dniu 17.11.2022 r. Wnioskodawca złożył zmienioną kartę informacyjną przedsięwzięcia oraz kopię mapy ewidencyjnej wraz z obszarem oddziaływania. Po analizie złożonych dokumentów Wójt Gminy Słupca uznał wyjaśnienia za wystarczające, a planowane przedsięwzięcie za zgodne z zapisami MPZP.

Zgodnie z art. 75 ust. 1 pkt 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnieniu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla niniejszego przedsięwzięcia jest Wójt Gminy Słupca.

W niniejszym postępowaniu ustalono, że liczba stron przekracza 10 i zgodnie z art. 74 ust. 3 ustawy o oś oraz art. 49 kpa tut. Organ pismem OŚ.6220.7.2022 z dnia 5.12.2022 r. poinformował strony o wszczętym postępowaniu administracyjnym poprzez publiczne obwieszczenie, jednocześnie informując o możliwości zapoznania się ze zgromadzonymi materiałami i dowodami w sprawie, oraz o uprawnieniach wszystkich stron tego postępowania do czynnego w nim udziału w każdym jego stadium oraz o możliwości uzyskania wyjaśnień w przedmiotowej sprawie.

Po zapoznaniu się ze złożonym wnioskiem i kartą informacyjną przedsięwzięcia ustalono, że przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycja zlokalizowana zostanie na działce nr 373 obręb Marcewek, Gmina Słupca, na powierzchni maksymalnie 2,6 ha. W skład urządzeń wejdą między innymi inwertery/falowniki w liczbie maksymalnej 30 sztuk. Transformatory w kontenerowej stacji transformatorowej w liczbie maksymalnej 2 sztuk. Liczba ogniw fotowoltaicznych wyniesie maksymalnie 6 tys. szt. Ich jednostkowa moc to minimum 450 Wp. Łączna moc przyłączeniowa farmy fotowoltaicznej to maksymalnie 3 MW. Całość instalacji – zespoły modułów fotowoltaicznych i inne urządzenia niezbędne do pracy elektrowni słonecznej będzie umieszczona na lekkiej, przestrzennej konstrukcji z elementów stalowych i aluminiowych (o wysokości do ok. 4 m) posadowionej bezpośrednio w gruncie, bez użycia fundamentowania betonowego (słupy stalowe wciśnięte w grunt). Odstępy między rzędami wynosić będzie min. 4 m. Elementy podstawowe konstrukcji będą wykonane ze stali cynkowanej ogniowo, szkieletowa konstrukcja, na której mocowane są panele wykonane z profili aluminiowych, natomiast do łączenia tych elementów wykorzystuje się śruby ze stali nierdzewnej. Cała farma zostanie otoczona ażurowym ogrodzeniem bez podmurówki o wysokości do 2,20 m. Teren lokalizacji przedsięwzięcia wraz z otoczeniem użytkowany jest rolniczo, podobnie jak ma to miejsce na działkach sąsiednich. Na wskazanych gruntach prowadzona jest uprawa roślin jednorocznych – głównie zbóż. W bezpośrednim sąsiedztwie na zachód i wschód znajdują się droga, dalej pola i zabudowania.

Północną i południową granicę stanowią pola uprawne. Zachodnią granicę za drogą stanowią zadrzewienia i nieużytki, dalej zabudowania zagrodowe. Zwarta zabudowa miejscowości położona jest w odległości ponad 250 metrów od planowanej inwestycji. Najbliżej usytuowane są cztery zabudowania. Kolejne zabudowania położone są dalej. Od transformatorów najbliższe zabudowanie będzie położone w odległości ponad 50 metrów, kolejne 120 m i 150 m.

Po przeprowadzeniu powyższej analizy organ stwierdził za zasadne zakwalifikowanie przedmiotowego przedsięwzięcia do przedsięwzięcia wymienionego w § 3 ust. 1 pkt. 54 lit b) 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”.

Przedmiotowa działka (dz. nr 373, obręb Marcewek, gm. Słupca) zgodnie z miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego (zatwierdzonym Uchwała Rady Gminy Słupca Nr XXXIV/236/17 z dnia 30 marca 2017 r., w sprawie zmiany m.p.z.p. gminy Słupca dla wybranych terenów z Gminy Słupca -etap II; Dz. Urz. Woj. Wlkp. z dnia 19 kwietnia 2017 r. poz. 3401) znajduje się na terenie oznaczonym symbolem: 21EF (tereny elektrowni fotowoltaicznej), 21 KDW (tereny rogi wewnętrznej), 21MN/U (tereny zabudowy mieszkaniowej jednorodzinnej i usługowej). Lokalizacja planowanej inwestycji znajduje się wyłącznie na terenie oznaczonym symbolem 21EF.

Stosownie do zapisu art. 64 ust. 1 pkt 1, pkt 2, pkt 4, ust. 2 i art. 78 ust. 1 pkt 1 lit b ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.), oraz w związku z § 3 ust. 1 pkt. 54 lit b) rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz.U. z 2019 r., poz. 1839), postanowienie o obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach wydaje się po zasięgnięciu opinii regionalnego dyrektora ochrony środowiska, państwowego powiatowego inspektora sanitarnego, państwowego wojewódzkiego inspektora sanitarnego, organu właściwego do wydania oceny wodnoprawnej.

W związku z powyższym o takie opinie wystąpiono pismami z dnia 15.12.2022 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Poznaniu, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupcy, Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego oraz Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole.

Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny w opinii sanitarnej znak: DN-NS.9011.1541.2022 z dnia 29.12.2022 r. wyraził opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko. W odniesieniu do emisji promieniowania elektromagnetycznego WPWIS stwierdził, że planowane przedsięwzięcie nie będzie stanowić zagrożenia dla zdrowia ludzi, ponieważ natężenie pola elektrycznego i magnetycznego nie przekroczy wartości określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 17 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U z 2019r., poz. 2448). Eksploatacja elektrowni nie będzie powodować przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r., poz. 112).

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupcy w opinii znak: ON-NS.9011.9.42.2022 z dnia 04.01.2023 r. stwierdził, że przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko i sporządzenie raportu o oddziaływaniu na środowisko nie jest wymagane i wskazał w zakresie wymagań higienicznych i zdrowotnych na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunki realizacji, eksploatacji oraz likwidacji ww. instalacji:

- 1) teren budowy, miejsca postoju pojazdów i maszyn wyposażyć w sorbenty i biopreparaty neutralizujące wycieki paliw i pyłów eksploatacyjnych, właściwie w zakresie ilości i rodzaju potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych,
- 2) w przypadku zastosowania transformatora typu olejowego, transformator należy wyposażyć w szczelną misę olejową o pojemności minimum 100 % zawartości oleju w transformatorze,
- 3) korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych sprawnych technicznie,
- 4) prace serwisowe maszyn i urządzeń budowlanych wykorzystywanych do prac budowlanych, a także ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji, a w przypadku konieczności drobnych napraw czy tankowania zastosować maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym wyciekom substancji szkodliwych,
- 5) gospodarować wytworzonymi odpadami w taki sposób, aby zminimalizować ich powstawanie, odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach oraz przekazywać je podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami na wszystkich etapach inwestycji,
- 6) ścieki bytowe z zaplecza podczas budowy należy gromadzić w przenośnych szczelnych toaletach i okresowo wywozić przy pomocy podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w tym zakresie,
- 7) zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.

Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole w postanowieniu znak: PO.ZZŚ.3.435.472.2022.RG z dnia 10.01.2023 r., nie stwierdził potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. eksploatację przedsięwzięcia prowadzić z użyciem paneli fotowoltaicznych o maksymalnej łącznej mocy do 3 MW, na działce o nr ew. 373 obręb Marcewek, gm. Słupca, na pow. do 2,6 ha;
2. należy zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej, zapobiegającej efektowi odbicia światła od powierzchni paneli;
3. w przypadku zastosowania transformatorów typu olejowego, należy wyposażyć je w szczelne misy olejowe o pojemności pozwalającej pomieścić całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej;
4. teren budowy, miejsca postoju pojazdów i maszyn wyposażyć w sorbenty i biopreparaty neutralizujące wycieki paliw i płynów eksploatacyjnych, właściwie w zakresie ilości i rodzaju potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych;
5. w przypadku zanieczyszczenia gruntu substancjami ropopochodnymi, grunt ten należy wybrać i przekazać upoważnionym do neutralizacji podmiotom;
6. korzystać z maszyn i urządzeń budowlanych sprawnych technicznie;
7. prace serwisowe maszyn i urządzeń wykorzystywanych do prac budowlanych, a także ich tankowanie wykonywać poza terenem realizacji inwestycji;
8. ścieki bytowe z zaplecza podczas budowy należy gromadzić w przenośnych szczelnych toaletach i okresowo wywozić przy pomocy podmiotów posiadających stosowne zezwolenia w tym zakresie;
9. w przypadku zaistnienia potrzeby mycie paneli wykonywać z zastosowaniem czystej wody bez użycia żadnych środków chemicznych bądź w systemie technologii bezwodnej;
10. przy uprawie traw między rzędami paneli fotowoltaicznych nie stosować nawozów sztucznych i pestycydów;
11. gospodarować wytworzonymi odpadami (na wszystkich etapach inwestycji: realizacji, eksploatacji i likwidacji) w taki sposób, aby minimalizować ich powstawanie; odpady magazynować selektywnie w wydzielonych miejscach w sposób zabezpieczający środowisko gruntowo - wodne przed zanieczyszczeniem w wyniku infiltracji wód odciekowych z miejsc magazynowania (w szczelnych pojemnikach/kontenerach), a następnie w miarę potrzeby przekazywać podmiotowi uprawnionemu do odzysku lub

- unieszkodliwienia;
12. wody opadowo-roztopowe rozprowadzać na tereny biologicznie czynne na terenie zainwestowania;
  13. ogrodzenie należy zaprojektować i wykonać w sposób umożliwiający swobodne przemieszczanie się przez teren farmy fotowoltaicznej płazów, gadów i drobnych ssaków, bez podmurówki, pozostawiając wolną przestrzeń około 15 - 20 cm pomiędzy ogrodzeniem a powierzchnią gruntu;
  14. po okresie eksploatacji, likwidację przedsięwzięcia przeprowadzić w sposób przywracający teren do stanu sprzed budowy przedsięwzięcia.

Pismem z dnia 10.01.2023 r. znak: WOO-IV.4220.1739.2022.GL.1 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu zwrócił się z prośbą do Wójta Gminy Słupca o przedstawienie informacji na temat terenów akustycznie chronionych w otoczeniu przedsięwzięcia, przedłożenie wypisu i wyrysu z miejscowego planu zagospodarowania terenu oraz wezwanie Wnioskodawcy do złożenia uzupełnienia k.i.p. Wójt Gminy Słupca pismem znak: OŚ.6220.7.2022 z dnia 21.02.2023 r. wezwał Wnioskodawcę do złożenia wyjaśnień i uzupełnienia zgodnie z pismem RDOŚ w Poznaniu. Po otrzymaniu wyjaśnień od Wnioskodawcy, Tut Organ przedłożył wymagane dokumenty pismem z 11.04.2023 r., czyniąc zadość wezwaniu.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu w postanowieniu znak: WOO-IV.4220.1739.2022.GL.2 z dnia 26.04.2023 r., wyraził opinię, iż nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko i wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach następujących warunków i wymagań:

1. Pod farmę fotowoltaiczną o mocy do 3 MW wraz z jej infrastrukturą przeznaczyć do 2,6 ha powierzchni działki o nr ewid. 373 obręb Marcewek, gmina Słupca.
2. Zastosować moduły fotowoltaiczne o powierzchni antyrefleksyjnej.
3. Wykonać ogrodzenie ażurowe bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem.
4. Na etapie prowadzenia prac ziemnych codziennie przed rozpoczęciem prac kontrolować wykopy, a uwięzione w nich zwierzęta niezwłocznie przenosić w bezpieczne miejsce. Taką samą kontrolę przeprowadzić bezpośrednio przed zasypaniem wykopów.
5. Panele słoneczne montować na wysokości minimum 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi,
6. Do obsiewu powierzchni elektrowni słonecznej nie używać gatunków roślin obcego pochodzenia.
7. Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia koszenie roślinności pokrywającej teren elektrowni prowadzić w okresie od 1 sierpnia do końca lutego.
8. Nie stosować ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej.
9. Wykonać pas zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów wzdłuż północno- wschodniej granicy elektrowni na długości 0,05 km oraz wzdłuż południowo-wschodniej granicy elektrowni na długości co najmniej 0,08 km i szerokości 3 m. Ogrodzenie na tym odcinku obsadzić roślinami pnącymi.
10. Do sadzenia zastosować prawidłowo wyprodukowany materiał szkółkarski drzew: właściwie uformowanych, o wyprowadzonej koronie i prostym pniu oraz proporcjonalnej bryle korzeniowej. Nasadzenia drzew/krzewów pielęgnować i regularne podlewać przez okres min. 3 lat. Do nasadzeń nie używać gatunków obcego pochodzenia.
11. Prowadzić monitoring udatności i trwałości nasadzeń w okresie 3 lat od ich posadzenia - w 1, 2 i 3 roku. W przypadku stwierdzonego braku zachowania ich żywotności nasadzenia należy uzupełnić w stosunku 1:1 w następnym roku kalendarzowym, pielęgnować i regularnie podlewać przez kolejne 3 lata.

12. Do mycia paneli fotowoltaicznych stosować czystą wodę, bez dodatku detergentów. Dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych, obojętnych dla środowiska w przypadku silniejszych zabrudzeń.
13. Wszelkie prace związane z realizacją przedsięwzięcia oraz ruch pojazdów prowadzić wyłącznie w porze dziennej, tj. w godz. 6.00 - 22.00.
14. Transformatory w liczbie do 2 sztuk umieścić w prefabrykowanych, betonowych budynkach lub stalowych kontenerach. W przypadku zastosowania transformatorów suchych stacje transformatorowe wyposażać w szczelną posadzkę. W przypadku zastosowania transformatorów olejowych, wyposażać je w szczelne misy mogące pomieścić całą zawartość oleju oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej.
15. Inwertery (do 30 sztuk) montować w systemie rozproszonym.
16. Transformatory montować minimum 120 m, a inwertery minimum 50 m od zabudowy mieszkalnej.

Biorąc pod uwagę kryteria wymienione w art. 63 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 (Dz. U. z 2022 r. poz. 1029 z późn. zm.), dalej ustawy ooś, przeanalizowano: rodzaj, skalę i cechy przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z jego realizacją, prawdopodobieństwo, czas trwania, zasięg oddziaływania, możliwości ograniczenia oddziaływania oraz odwracalność oddziaływania, powiązania z innymi przedsięwzięciami, a także wykorzystanie zasobów naturalnych, różnorodność biologiczną, emisję i uciążliwość związane z eksploatacją przedsięwzięcia, gęstość zaludnienia wokół przedsięwzięcia oraz usytuowanie przedsięwzięcia z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska m.in. względem obszarów objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarów ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarów wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarów Natura 2000, a także wpływ na krajobraz.

Uwzględniając kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. a ustawy ooś na podstawie danych zawartych w k.i.p. ustalono, że planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy 3 MW wraz z niezbędną infrastrukturą. Przedsięwzięcie zostanie zrealizowane na działce nr ewid. 373 obręb Marcewek, gmina Słupca. Powierzchnia działki objętej wnioskiem wynosi ok. 3,04 ha. W ramach planowanego przedsięwzięcia zamierza się zagospodarować część obszaru - ok. 2,6 ha. Z zainwestowania zostanie wyłączona część północno-zachodnia działki ze względu na obowiązujący na niej miejscowy plan zagospodarowania przestrzennego. Powyższe uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia, gdyż to określa skalę i lokalizację przedsięwzięcia oraz sposób zagospodarowania terenu. Przewiduje się zainstalowanie paneli fotowoltaicznych montowanych na aluminiowych lub stalowych stelażach w liczbie do 6 000 sztuk. Wysokość całkowita instalacji nad ziemią do 5 m. Planuje się zamontowanie do 30 sztuk inwerterów w systemie rozproszonym, do 2 stacji transformatorowych. Planowana jest budowa infrastruktury naziemnej i podziemnej, a także położenie energetycznych linii kablowych. Dojścia i dojazdy do projektowanego obiektu będą wykonane jako częściowo utwardzone i półprzepuszczalne. Wyprodukowana energia będzie przesyłana do sieci elektroenergetycznej.

Biorąc pod uwagę rodzaj, skalę i cechy przedmiotowego przedsięwzięcia, uwzględniając fakt, iż na terenie przedsięwzięcia nie będą występowały zorganizowane źródła emisji substancji do powietrza, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. d ustawy ooś, nie przewiduje się jego wpływu na stan jakości powietrza w rejonie zainwestowania. Źródłem emisji o charakterze niezorganizowanym będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów poruszających się po terenie przedsięwzięcia, jednakże serwisowanie farmy w fazie eksploatacji i ruch pojazdów z tym związany będzie miał znikomy wpływ na jakość powietrza w rejonie zainwestowania. Na etapie realizacji przedsięwzięcia, źródłem emisji substancji do powietrza będą procesy spalania paliw w silnikach pojazdów pracujących na placu budowy. Będzie to jednak oddziaływanie okresowe

i ustanie po zakończeniu prac budowlanych.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. a, c, d i e ustawy ooś na podstawie przedłożonej dokumentacji ustalono, że teren przeznaczony pod przedmiotowe przedsięwzięcie to grunty orne. W oparciu o k.i.p. oraz ogólnodostępne dane teleinformatyczne ustalono, że tereny w zachodniej części działki objętej wnioskiem, przeznaczone są w miejscowym planie zagospodarowania przestrzennego pod zabudowę jednorodzinną i usługową. Najbliższe tereny akustycznie chronione położone są w kierunku wschodnim, po przeciwległej stronie drogi w odległości ok. 15 m. Źródłem emisji hałasu na etapie realizacji przedsięwzięcia będą przede wszystkim urządzenia montażowe oraz pojazdy poruszające się po terenie zainwestowania. Celem ograniczenia uciążliwości akustycznej wszelkie prace oraz ruch pojazdów zostaną ograniczone do pory dnia, co uwzględniono w warunkach niniejszego postanowienia. Będą to krótkotrwałe i odwracalne uciążliwości. Analiza k.i.p. wykazała, że Wnioskodawca nie przewiduje wyposażenia modułów fotowoltaicznych w wentylatory do chłodzenia ogniw. Na etapie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem emisji hałasu będzie praca transformatorów, zlokalizowanych w stacjach transformatorowych (do 2 sztuk) oraz inwerterów (do 30 sztuk). Inwertery będą montowane w systemie rozproszonym, pod panelami. Wnioskodawca zadeklarował w k.i.p. posadowienie stacji transformatorowych minimum 120 m od zabudowań a inwerterów minimum 50 m. Ze względu na sąsiedztwo terenów akustycznie chronionych lokalizację i liczbę stacji transformatorowych oraz liczbę i sposób rozmieszczenia inwerterów wpisano jako warunek do niniejszego postanowienia. Mając na względzie skalę planowanego przedsięwzięcia, jego lokalizację, parametry akustyczne transformatorów oraz inwerterów stosowanych na farmach fotowoltaicznych, ich liczbę i proponowane rozmieszczenie oraz pracę instalacji wyłącznie w porze dnia, nie przewiduje się przekroczenia dopuszczalnych poziomów hałasu poziomów hałasu określonych w rozporządzeniu Ministra Środowiska z dnia 14 czerwca 2007 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów hałasu w środowisku (Dz. U. z 2014 r. poz. 112). Ponadto uwzględniając przyjęte rozwiązania techniczne, w tym napięcia infrastruktury energetycznej, nie przewiduje się, aby eksploatacja przedsięwzięcia mogła powodować przekroczenie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku określonych w rozporządzeniu Ministra Zdrowia z dnia 7 grudnia 2019 r. w sprawie dopuszczalnych poziomów pól elektromagnetycznych w środowisku (Dz. U. poz. 2448).

Mając na uwadze przepisy art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. b oraz pkt 3 lit. f ustawy ooś, na podstawie k.i.p. ustalono, że w otoczeniu przedmiotowych działek nie ma realizowanych i zrealizowanych przedsięwzięć, które swym oddziaływaniem mogłyby skumulować się z potencjalnym oddziaływaniem planowanej farmy fotowoltaicznej. Zgodnie z informacjami, w których posiadaniu jest Regionalny Dyrektor najbliższa inna elektrownia słoneczna o podobnej mocy i powierzchni planowana jest do realizacji w odległości 0,05 km w kierunku północnym. Biorąc powyższe pod uwagę, uwzględniając skalę i charakter przedsięwzięcia, złożoność oddziaływania oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie ze wskazanymi w niniejszej opinii warunkami, nie przewiduje się wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania skumulowanego.

Z uwagi na rodzaj, skalę oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, odnosząc się do zapisów art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. e ustawy ooś należy uznać, że przy uwzględnieniu używanych substancji i stosowanych technologii oraz realizacji zgodnie z obowiązującymi przepisami i normami, ryzyko wystąpienia katastrofy budowlanej będzie ograniczone. Mając na uwadze rodzaj i treść złożonej dokumentacji, przedsięwzięcie nie zalicza się do kategorii zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii przemysłowych, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z 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 2016 r. poz. 138). Ze względu na położenie geograficzne przedsięwzięcie nie jest zagrożone ryzykiem katastrofy naturalnej, w szczególności w wyniku wystąpienia: trzęsień ziemi, powodzi czy osuwisk. Przyjęte rozwiązania techniczne, w tym konstrukcja paneli oraz zastosowane materiały posiadające odpowiednie atesty i certyfikaty ograniczą wrażliwość przedsięwzięcia na postępujące zmiany klimatu. Ponadto przedsięwzięcie



przyczyni się do zwiększenia produkcji energii odnawialnej, a tym samym do zmniejszenia emisji zanieczyszczeń do atmosfery z innych źródeł, co wpłynie na mitygację zmian klimatu.

Analizując kryteria wskazane w art. 63 ust. 1 pkt 3 lit. g ustawy ooś, z k.i.p. wynika, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się ze stałym zapotrzebowaniem na wodę oraz koniecznością odprowadzania ścieków. Na etapie budowy, w celu zabezpieczenia środowiska gruntowo-wodnego planuje się korzystać z przetransportowanego na teren przedsięwzięcia kontenera sanitarnego, a ścieki wywozić wozem asenizacyjnym do oczyszczalni ścieków. W k.i.p. wskazano, że panele fotowoltaiczne będą myte wodą z biodegradowalnymi środkami myjącymi. Uwzględniono powyższe w warunkach niniejszego postanowienia. Wody opadowe i roztopowe nie będą ujmowane w systemy kanalizacyjne lecz będą infiltrować w grunt w obrębie przedmiotowego terenu. Wnioskodawca nie wyklucza zastosowania transformatorów olejowych. W tym wypadku pod transformatorami zostanie zamontowana szczelna misa, mogąca zmagazynować całą objętość oleju znajdującego się w transformatorze oraz pozostałości po ewentualnej akcji gaśniczej. Rozwiązania, ograniczające potencjalny negatywny wpływ na środowisko gruntowo-wodne, zostały zawarte w warunkach wskazanych w niniejszej opinii. Dodatkowo wskazano, aby w przypadku transformatorów suchych stacje wyposażać w szczelne posadzki.

W kontekście art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. f ustawy ooś ustalono, że gospodarowanie odpadami na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji przedmiotowego przedsięwzięcia odbywać się będzie na zasadach określonych w aktualnie obowiązujących przepisach szczegółowych. Na etapie prac wykonawczych źródłem powstawania odpadów będą prace budowlane. Powstaną wówczas głównie odpady opakowaniowe, mieszaniny metali i odpady z budowy, które będą zbierane selektywnie do odpowiednich pojemników, a następnie przekazywane do dalszego zagospodarowania. W trakcie eksploatacji wytwarzane będą jedynie odpady związane z pracami konserwatorskimi urządzeń technicznych. W przypadku awarii mogą powstać odpady niebezpieczne. Część odpadów może być wytwarzana przez firmy świadczące usługi w myśl definicji określonej w art. 3 ust. 1 pkt 32 ustawy z dnia 14 grudnia 2012 r. o odpadach (Dz. U. z 2022 r. poz. 699 z późn. zm.). Wówczas świadczący usługi, jako posiadacz odpadów, będzie obowiązany do postępowania z odpadami w sposób zgodny z zasadami gospodarowania odpadami. Wytwarzane na etapie likwidacji przedsięwzięcia odpady, głównie w postaci zużytych urządzeń i mieszanin metali oraz baterii, przekazane zostaną uprawnionym podmiotom do dalszego zagospodarowania. Mając na uwadze powyższe nie przewiduje się negatywnego wpływu planowanego przedsięwzięcia na środowisko gruntowo-wodne w rejonie zainwestowania.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. a, b, c, d, f, g, h, i, j ustawy ooś ustalono, że teren przedsięwzięcia nie jest zlokalizowany w strefach ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych, obszarach wybrzeży i środowiska morskiego, górskiego, oraz obszarów przylegających do jezior i lasów. W odległości ok. 0,2 km przepływa niewielki ciek Dopływ z Marcewka. W k.i.p. wskazano, iż przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne, a także na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

W nawiązaniu do art. 63 ust. 1 pkt 1 lit. c ustawy ooś ustalono, że realizacja przedsięwzięcia wiąże się z zastosowaniem typowych dla tego rodzaju przedsięwzięć materiałów i surowców budowlanych, między innymi takich jak: beton, kruszywo. Na potrzeby realizacji przedsięwzięcia niezbędne będzie także zużycie paliwa, energii elektrycznej oraz wody.

Odnosząc się do art. 63 ust. 1 pkt 2 lit. e ustawy ooś, na podstawie przedstawionych materiałów stwierdzono, że teren przeznaczony pod przedsięwzięcie zlokalizowany jest poza obszarami chronionymi na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r. poz. 916, z późn. zm.). Najbliżej położonym obszarem Natura 2000 jest specjalny obszar ochrony siedlisk Pojezierze Gnieźnieńskie PLH300026, oddalony o 4,4 km

od przedsięwzięcia. Przedmiotowe przedsięwzięcie będzie zlokalizowane na gruntach ornych, a jego realizacja nie będzie się wiązać z wycinką drzew i krzewów. W otoczeniu przedsięwzięcia znajdują się grunty rolne, zabudowa zagrodowa i zadrzewienia śródpolne. Obserwacje przyrodnicze prowadzono w miesiącach kwiecień-lipiec 2022 r. Nie stwierdzono obecności chronionych gatunków roślin, ani rzadkich gatunków ptaków. W k.i.p. nie wskazano jednoznacznie sposobu zagospodarowania powierzchni elektrowni. Roślinność będzie wykaszana. Celem ochrony lokalnej bioróżnorodności nałożono w opinii warunek, aby w przypadku obsiewu nie stosować gatunków roślin obcego pochodzenia. Nie przewiduje się stosowania nawozów sztucznych i chemicznych środków ochrony roślin. W celu ochrony ptaków lęgowych nałożono w opinii warunek koszenia terenu elektrowni na etapie eksploatacji przedsięwzięcia poza okresem lęgowym ptaków, który dla większości gatunków ptaków krajobrazu rolniczego przypada przeciętnie od 1 marca do 31 lipca. Nałożono także warunek montażu paneli słonecznych na wysokości co najmniej 0,8 m mierząc od dolnej krawędzi paneli słonecznych do powierzchni ziemi co pozwoli na rozwój roślinności i w konsekwencji, umożliwi ptakom wyprowadzenie lęgów, roślinom zawiązywanie nasion, a także pozwoli ograniczyć zacienienie paneli słonecznych przez roślinność. W celu ochrony zwierząt na etapie prowadzenia prac ziemnych oraz w celu umożliwienia migracji drobnym zwierzętom na etapie eksploatacji przedsięwzięcia w niniejszej opinii nałożono warunek regularnych kontroli wykopów, uwalniania uwięzionych w nich zwierząt oraz w przypadku montażu ogrodzenia warunek wykonania ażurowego ogrodzenia bez podmurówki z pozostawieniem minimum 0,2 m przerwy między ogrodzeniem, a gruntem. W celu minimalizacji oddziaływania na ludzi i przyrodężywioną nałożono w opinii warunek rezygnacji z ciągłego oświetlenia terenu elektrowni i jej ogrodzenia w porze nocnej. Aby osłonić elektrownię przed obserwacjami z zewnątrz nałożono warunek wykonania pasów zieleni osłonowo-izolacyjnej z nasadzeń drzew i krzewów od strony najbliższej zabudowy zagrodowej, tj. wzdłuż północno-wschodniej granicy elektrowni na długości 0,05 km oraz wzdłuż południowo-wschodniej granicy elektrowni na długości co najmniej 0,08 km. Szerokość pasów powinna wynosić minimum 3 m. Ogrodzenie na tych odcinkach należy obsadzić roślinami pnącymi. W celu ochrony bioróżnorodności nałożono warunek, aby do nasadzeń drzew, krzewów i roślin pnących nie używać gatunków obcego pochodzenia. Nasadzenia należy przez okres minimum 3 lat pielęgnować i podlewać. Nałożono także warunek monitoringu i kontroli udatności nasadzeń. Podjęcie wskazanych powyżej działań pozwoli ograniczyć oddziaływanie na krajobraz oraz zmniejszyć ryzyko powstania konfliktów społecznych. Mając na względzie lokalizację planowanego przedsięwzięcia poza obszarami chronionymi, na gruncie ornym, brak konieczności wycinki drzew i krzewów oraz realizację przedsięwzięcia zgodnie z nałożonymi w opinii warunkami, nie przewiduje się znaczącego negatywnego oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko przyrodnicze, w tym na różnorodność biologiczną, rozumianą jako liczebność i kondycję populacji występujących gatunków, w szczególności chronionych, rzadkich lub ginących gatunków roślin, zwierząt i grzybów oraz ich siedlisk. Realizacja przedsięwzięcia nie wpłynie także na obszary chronione, a w szczególności na siedliska przyrodnicze, gatunki roślin i zwierząt oraz ich siedliska, dla których ochrony zostały wyznaczone obszary Natura 2000, a także nie spowoduje pogorszenia integralności obszarów Natura 2000 lub jego powiązania z innymi obszarami. Ponadto przedsięwzięcie nie spowoduje utraty i fragmentacji siedlisk oraz nie wpłynie na korytarze ekologiczne i funkcję ekosystemu.

Zgodnie z art. 63 ust. 1 pkt 3 ustawy o oś przeanalizowano zasięg, wielkość i złożoność oddziaływania, jego prawdopodobieństwo, czas trwania, częstotliwość i odwracalność oraz możliwość powiązania z innymi przedsięwzięciami i ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie pociągnie za sobą zagrożeń dla środowiska. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie transgranicznie oddziaływać na środowisko.

Z uwagi na charakter i stopień złożoności oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz brak znacząco negatywnego wpływu na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt, ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych

objętych ochroną, w opinii Regionalnego Dyrektora dla przedmiotowego przedsięwzięcia, nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW. Projektowana farma składać się będzie z zespołu paneli fotowoltaicznych (maksymalnie 10 tys. szt. ogniw fotowoltaicznych o mocy min. 450 Wp; wys. do 4 m, wbijane w grunt); inwerterów (do 30 szt.; umieszczonych przy zespołach paneli fotowoltaicznych); kontenerowych stacji transformatorowych (do 2 szt.; pow. jednej do 60 m<sup>2</sup>; prefabrykowana skrzynia fundamentowa; transformator olejowy); trasy kablowej (okablowanie po stronie DC - pomiędzy inwerterami a panelami prowadzone będą na konstrukcji wsporczej lub pod ziemią w wykopach; okablowanie po stronie AC - pomiędzy inwerterami a stacją transformatorową wykonane bezpośrednio w ziemi na gł. min. 0,5 m) oraz ogrodzenia. Na potrzeby rozładunku materiałów podczas budowy zostanie przygotowany tuż za wjazdem na działkę plac postojowy i montażowy (do 1000 m<sup>2</sup>), gdzie będzie prowadzony rozładunek podczas budowy i zaplecze budowy. Dojścia i dojazdy do projektowanego obiektu częściowo utwardzone i półprzepuszczalne. Przewiduje się punktowe oświetlenie reagujące na ruch.

Z informacji zawartych w k.i.p. na terenie planowanej inwestycji nie będzie odbywał się pobór wody, nie będą powstawały ścieki socjalno - bytowe, za wyjątkiem etapu budowy, podczas którego zaplecze budowy będzie wyposażone w systemy odbioru i odprowadzania ścieków bytowych w postaci przenośnych toalet, które będą opróżniane w miarę potrzeb przez uprawnioną firmę. Czyszczenie paneli odbywać się będzie wodą wyłącznie z biodegradowalnymi środkami myjącymi (około 5 m<sup>3</sup> wody rocznie). Eksploatacja systemów fotowoltaicznych nie generuje odpadów. Odpady powstające w wyniku prac serwisowo remontowych będą przekazywane do wykorzystania, recyklingu lub utylizacji na podstawie zawartych umów. Wytwarzane w trakcie budowy odpady (odpady opakowaniowe; tworzywa sztuczne; żelazo i stal; kable inne niż wymienione w 17 04 10; zmieszane odpady komunalne; opakowania zanieczyszczone substancjami niebezpiecznymi; kable zawierające ropę naftową, smołę i inne substancje niebezpieczne) gromadzone będą selektywnie, w szczelnych pojemnikach, a następnie przekazywane podmiotom posiadającym zezwolenie na prowadzenie działalności w zakresie gospodarki odpadami (odzysk, unieszkodliwienie). Po okresie eksploatacji (ok. 25 lat) ramy paneli oraz metalowe konstrukcje montażowe podlegać będą pełnemu cyklowi recyklingu albo zostaną dalej eksploatowane; panele fotowoltaiczne podlegać będą 100% procesowi odzysku (krzem, szkło, aluminium); kable światłowodowe oraz pozostałe kable elektryczne podlegają także pełnemu recyklingowi; konstrukcje elektrowni będą poddane złomowaniu.

Ustalono, że przedsięwzięcie znajduje się poza: obszarem wodno - błotnym, strefami ochronnymi ujęć wód; obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych. Głównymi Zbiornikami Wód Podziemnych, terenami szczególnego zagrożenia powodzią ([https://wody.isok.gov.pl/imap\\_kzgw/?gpmmap=gpPDF](https://wody.isok.gov.pl/imap_kzgw/?gpmmap=gpPDF)), terenami korytarzy ekologicznych oraz poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2022 r., poz. 84 z późn. zm.). Według charakterystyki Jednolitych Części Wód Podziemnych (JCWPd) planowana inwestycja znajduje się w granicach JCWPd o kodzie PLGW600062, o dobrym stanie ilościowym i słabym stanie chemicznym oraz ocenie ryzyka określonej jako zagrożona osiągnięciem celów środowiskowych. Ponadto przedsięwzięcie realizowane będzie na terenie obszaru Jednolitej Części Wód Powierzchniowych o kodzie PLRW60023183632 - Dopływ z Marcewka, o statusie naturalna część wód (NAT), o dobrym stanie i ocenie ryzyka określonej jako niezagrożona nieosiągnięciem celów środowiskowych. Najbliższy ciek o nazwie Dopływ z Marcewka znajduje się w odległości ok. 200 m na wschód od terenu zainwestowania. Działka przeznaczona pod inwestycje nie stanowi obszaru gruntów zdrenowanych.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie kwalifikuje się do inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej, o których mowa w rozporządzeniu Ministra Gospodarki Morskiej i Żeglugi Śródlądowej z dnia 27 sierpnia 2019 r. w sprawie rodzajów inwestycji i działań, które wymagają uzyskania oceny wodnoprawnej (Dz.U. z 2019 r., poz. 1752).

Mając na względzie lokalizację, rodzaj i skalę przedmiotowego przedsięwzięcia oraz jego oddziaływanie, zastosowane rozwiązania i technologie, a także przy założeniu realizacji warunków i wymagań określonych w sentencji opinii, Dyrektor Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole stwierdza brak możliwości negatywnego oddziaływania na pozostające w zasięgu oddziaływania jednolite części wód oraz nie stwierdza się negatywnego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia, powodującego zagrożenie dla realizacji celów środowiskowych, o których mowa w art. 56, art. 57, art. 59 i art. 61 ustawy z dnia 20 lipca 2017 r. - Prawo wodne, a określonych dla tych części wód w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Odry”, przyjętym rozporządzeniem Rady Ministrów z dnia 18 października 2016 r. (Dz. U. z 2016 poz. 1967).

Przed wydaniem decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Słupca, spełniając wymóg art. 10 § 1 ustawy Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.) obwieszczeniem z dnia 12.06.2023 r. poinformował strony, o możliwości zapoznania się z zebranymi w toku postępowania materiałami dla przedmiotowego zamierzenia inwestycyjnego oraz o przysługującym stronom prawie do wypowiedzenia się co do zebranych w sprawie dowodów i materiałów. Strony nie wniosły żadnych uwag i sprzeciwów.

Wójt Gminy Słupca dokonał analizy zarówno opinii Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska, Dyrektora Zarządu Zlewni Wód Polskich w Kole, Wielkopolskiego Państwowego Wojewódzkiego Inspektora Sanitarnego jak i Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Słupcy i podziela zawarte w nich warunki. Wszystkie zebrane dokumenty w sprawie, zostały wzięte pod uwagę w przeprowadzanej analizie oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.

W związku z powyższym organ prowadzący postępowanie, mając na uwadze całość przeprowadzonego postępowania, kierując się skalą i usytuowaniem przedsięwzięcia oraz z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, uwzględniając wniosek Inwestora, jak również w oparciu o wskazane przepisy i opinie postanowił odstąpić od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania opisanego wyżej przedsięwzięcia na środowisko.

Z uwagi na odstąpienie od obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, postępowanie w przedmiotowej sprawie nie wymagało zapewnienia możliwości udziału społeczeństwa.

Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach nie daje podstaw do rozpoczęcia robót i realizacji inwestycji oraz usuwania drzew i krzewów.

Biorąc powyższe pod uwagę orzeczono jak w osnowie.

## Pouczenie

1. Decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w art. 72 ust. 1a ustawy z dnia 3 października 2008 r. *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko* (Dz. U. z 2023 r. poz. 1094 ze zm.). Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia powinno nastąpić w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna z zastrzeżeniem ust. 4 i 4b ustawy *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*.
2. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia może nastąpić w terminie 10 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, o ile strona, która złożyła wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, lub podmiot, na który została przeniesiona ta decyzja, otrzymali, przed upływem terminu, o którym mowa w ust. 3 ustawy

*o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*, od organu, który wydał decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach w pierwszej instancji, stanowisko, że aktualne są warunki realizacji przedsięwzięcia określone w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowieniu, o którym mowa w art. 90 ust. 1 ww. ustawy, jeżeli było wydane. Zajęcie stanowiska następuje na wniosek uwzględniający informacje na temat stanu środowiska i możliwości realizacji warunków wynikających z decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach lub postanowienia, o którym mowa w art. 90 ust. 1 cyt. ustawy, jeżeli było wydane. Wniosek, o którym mowa w zdaniu drugim, składa się do organu nie wcześniej niż po upływie 5 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna. Decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach wiąże organy, o których mowa w art. 86 ustawy *o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko*.

3. Od wydanej decyzji służy stronom odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Koninie za pośrednictwem organu wydającego decyzję w terminie 14 dni od daty doręczenia.
4. Zgodnie z art. 127a § 1 ustawy z dnia z dnia 14 czerwca 1960 r. *Kodeks postępowania administracyjnego* (Dz. U. z 2023 r. poz. 775), w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania od niniejszej decyzji Stronie przysługuje prawo do złożenia oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do ww. odwołania. Decyzja staje się ostateczna z dniem, w którym Organ otrzyma zgodne oświadczenia wszystkich Stron. Decyzja uzyskuje klauzulę ostateczności z dniem najpóźniej przedłożonego oświadczenia.

**W załączeniu:**

- załącznik nr 1 - Charakterystyka przedsięwzięcia.

WÓJT GMINY  
  
Grażyna Kazuś

Otrzymują za dowodem doręczenia:

1. Technika Nova Sp. z o.o. ul. Czajcza 2, 61-546 Poznań poprzez Pełnomocnika,
2. Strony postępowania poprzez obwieszczenie – art. 49 k. p. a.
3. aa.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Poznaniu.
2. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Zarząd Zlewni w Kole.
3. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Słupcy.
4. Wielkopolski Państwowy Wojewódzki Inspektor Sanitarny.


P.Sz. tel.: (63) 274 36 76 wew. 38

Załącznik nr 1 do decyzji o środowiskowych  
uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia  
znak: OŚ.6220.7.2022. z dnia 21.08. 2023 r.

**CHARAKTERYSTYKA PRZEDSIĘWZIĘCIA**  
**„Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą**  
**z możliwością dzielenia na etapy lub budowania w całości w obrębie Marcewek,**  
**gm. Słupca, pow. słupecki woj. wielkopolskie”**

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie farmy fotowoltaicznej o mocy do 3 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Inwestycja zlokalizowana zostanie na działce nr 373 obręb Marcewek, Gmina Słupca, na powierzchni maksymalnie 2,6 ha. W skład urządzeń wejdą między innymi inwertery/falowniki w liczbie maksymalnej 30 sztuk. Transformatory w kontenerowej stacji transformatorowej w liczbie maksymalnie 2 sztuk. Liczba ogniw fotowoltaicznych wyniesie maksymalnie 6 tys. szt. Ich jednostkowa moc to minimum 450 Wp. Łączna moc przyłączeniowa farmy fotowoltaicznej to maksymalnie 3 MW. Całość instalacji – zespoły modułów fotowoltaicznych i inne urządzenia niezbędne do pracy elektrowni słonecznej będzie umieszczona na lekkiej, przestrzennej konstrukcji z elementów stalowych i aluminiowych (o wysokości do ok. 4 m) posadowionej bezpośrednio w gruncie, bez użycia fundamentowania betonowego (słupy stalowe wciśnięte w grunt). Odstępy między rzędami wynosić będzie min. 4 m. Elementy podstawowe konstrukcji będą wykonane ze stali cynkowanej ogniowo, szkieletowa konstrukcja, na której mocowane są panele wykonane z profili aluminiowych, natomiast do łączenia tych elementów wykorzystuje się śruby ze stali nierdzewnej. Cała farma zostanie otoczona ażurowym ogrodzeniem bez podmurówki o wysokości do 2,20 m. Teren lokalizacji przedsięwzięcia wraz z otoczeniem użytkowany jest rolniczo, podobnie jak ma to miejsce na działkach sąsiednich. Na wskazanych gruntach prowadzona jest uprawa roślin jednorocznych — głównie zbóż. W bezpośrednim sąsiedztwie na zachód i wschód znajdują się droga, dalej pola i zabudowania. Północną i południową granicę stanowią pola uprawne. Zachodnią granicę za drogą stanowią zadrzewienia i nieużytki, dalej zabudowania zagrodowe. Zwarta zabudowa miejscowości położona jest w odległości ponad 250 metrów od planowanej inwestycji. Najbliżej usytuowane są cztery zabudowania. Kolejne zabudowania położone są dalej. Od transformatorów najbliższe zabudowanie będzie położone w odległości ponad 50 metrów, kolejne 120 m i 150 m.

Na podstawie zgromadzonych materiałów ustalono, że realizacja planowanego przedsięwzięcia nie będzie zlokalizowane na obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe oraz archeologiczne, a także na obszarach uzdrowiskowych i ochrony uzdrowiskowej. Przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na obszarach o dużej gęstości zaludnienia. W związku z realizacją przedmiotowego przedsięwzięcia nie przewiduje się przekroczenia standardów jakości środowiska.

  
WÓJT GMINY  
Grażyna Kuzuś