

D E C Y Z J A o środowiskowych uwarunkowaniach

Na podstawie Na podstawie art. 104 i 106 § 1 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (tekst jednolity: Dz. U. z 2023 r., poz. 775 z późn. zm.) w związku z art. 71 ust. 1 i ust. 2 pkt 2, art. 72 ust. 3, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1, ust. 2 pkt 2 i ust. 3 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 2022 r., poz. 1029 z późn. zm., zwanej dalej „ustawą oos”), a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 roku w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm., zwanego dalej „Rozporządzeniem”) po rozpatrzeniu wniosku z dnia 19.05.2022 roku (data wpływu 24.05.2022 r.), złożonego przez **Energia Bukowsko Sp. z o. o.**, ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn, reprezentowana przez Prezesa Zarządu – Pana Krzysztofa Kacprzyckiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy 4 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 216, położonej w obrębie Krysk”**, po przeprowadzeniu postępowania w sprawie oceny oddziaływania na środowisko,

o r z e k a m, c o n a s t ę p u j e:

ustalam środowiskowe uwarunkowania dla przedsięwzięcia pn.: **„budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy 4 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 216, położonej w obrębie Krysk”** i jednocześnie:

I. Określam rodzaj i miejsce realizacji przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie będzie polegało na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą na działce o nr ewid. 216, obręb Krysk, gmina Naruszewo, powiat płoński, województwo mazowieckie. Powierzchnia działki, na której będzie znajdować się elektrownia wynosi 5,59 ha i stanowią ją grunty orne klas: IVb, V, VI. Powierzchnia przeznaczona do przekształcenia w ramach planowanej inwestycji wyniesie do 5,0 ha. Najbliżej zlokalizowana zabudowa mieszkaniowa znajduje się w odległości około 38,5 m od granicy planowanej inwestycji.

W skład projektowanej farmy fotowoltaicznej wchodzić będą następujące elementy:

- moduły fotowoltaiczne - do około 10 000 sztuk o mocy 400-1000 W (lub wyższej mocy), które zamontowane będą na stalowych konstrukcjach montażowych;
- falowniki - do 40 sztuk;
- konstrukcje wsporcze paneli - konstrukcja mocowana jest na pojedynczych podporach, które wbijane są kafarem w ziemię na głębokość około 1,5 m w zależności od rodzaju gruntu lub mocowane systemem gruntowych kołków rozporowych;
- rozdzielnice (złącza kablowe);
- stacje transformatorowo – rozdzielcze - do około 4 stacji;
- ewentualne magazyny energii: opcjonalnie kontenerowe magazyny energii posadowione na gruncie lub konstrukcji palowej - do 4 magazynów;

- ogrodzenie terenu: planowanym zabezpieczeniem będzie system alarmowo-monitoringowy, w przypadku pojawiających się nieupoważnionych wejść inwestor rozważy ogrodzenie;
- okablowanie AC: za pomocą okablowania AC falowniki napięcia połączone zostaną ze złączami kablowymi, a następnie ze stacją transformatorowo-rozdzielczą SN/nn wyposażoną w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające;
- okablowanie DC: poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej.

Teren planowanego przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Planowana inwestycja znajduje się w granicach Krysko-Jonieckiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, dla którego obowiązującym aktem prawnym jest Rozporządzenie Nr 22 Wojewody Mazowieckiego z dnia 15 kwietnia 2005 r. w sprawie Krysko-Jonieckiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Maz. Nr 91 poz. 2454, ze zm.). Na etapie realizacji, eksploatacji i likwidacji inwestycji nie zostaną złamane zakazy wskazane w § 3. 1 ww. rozporządzenia.

II. Określam warunki korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia, ze szczególnym uwzględnieniem konieczności ochrony cennych wartości przyrodniczych, zasobów naturalnych i zabytków oraz ograniczenia uciążliwości dla terenów sąsiednich:

- 1) Teren przedsięwzięcia należy ogrodzić za pomocą słupów stalowych (wbijanych w grunt) i siatki stalowej, umocowanej do tych słupów; do budowy ogrodzenia należy użyć siatki o wysokości do 3 m pozostawiając wolną przestrzeń pomiędzy siatką a ziemią wynoszącą do 20 cm dla zapewnienia swobodnej migracji drobnych ssaków, płazów i gadów.
- 2) Wszelkie otwory w drzwiach i ścianach pomieszczeń budowlanych, w tym przede wszystkim otwory wentylacyjne, należy zasłonić siatką o oczkach maks. 1 cm średnicy.
- 3) Panele fotowoltaiczne należy wyposażyć w powłokę antyrefleksyjną, która przyczyni się do zmniejszenia wrażenia "tafli wodnej" i ryzyko lądowania ptaków na panelach.
- 4) Prace ingerujące w pokrycie glebowe należy prowadzić poza okresem lęgowym ptaków i okresem rozrodczym płazów, tj. w terminie od 1 września do końca lutego lub w tym okresie pod nadzorem przyrodniczym (ornitologicznym, chiropterologicznym i herpetologicznym). Przed przystąpieniem do prac należy również dokonać oględzin terenu pod kątem występowania gatunków chronionych, a także analizy przepisów z zakresu ochrony gatunkowej.
- 5) Podczas prowadzenia prac ziemnych na czas realizacji inwestycji miejsce ogrodzić litymi płótkami, folią lub siatką o oczkach nie większych niż 0,5 cm i wysoką na co najmniej 30 cm, którą należy wkopać w ziemię; utrzymywać brzegi wykopu ścięte w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt, w tym gadów, płazów i drobnych ssaków.
- 6) Teren budowy oraz wykopów kontrolować pod względem obecności zwierząt. W przypadku stwierdzenia zwierząt, umożliwić im ucieczkę z terenu budowy lub przenieść je poza obszar objęty inwestycją do odpowiednich siedlisk.
- 7) Wierzchnią warstwę gleby zdejmować jednokierunkowo, nadmiar zdeponować do późniejszego wykorzystania.
- 8) Na etapie eksploatacji, w miejscu farmy fotowoltaicznej należy dokonać siewu gatunków roślin łąkowych, a następnie przeciwdziałać zarastaniu łąk poprzez koszenie i/lub wypas; do obsiania wykorzystać rodzime gatunki roślin dostosowanych do lokalnych warunków, kwitnące w różnych etapach sezonu wegetacyjnego; teren inwestycji wykaszać od 1 sierpnia do końca lutego, po uprzedniej lustracji na obecność zwierząt (kierunek koszenia odbywać się będzie

od centrum działki w kierunku jej brzegów).

- 9) Teren inwestycji, po zakończeniu prac związanych z budową należy uprzątnąć.
- 10) Kolorystykę budynków i elementów konstrukcyjnych farmy należy ograniczyć do wybranego jednego koloru: jasny odcień szarego, beżu lub zieleni, z wykluczeniem wszelkich barw jaskrawych lub o dużej intensywności koloru; zastosowany kolor winien być matowy, z wykluczeniem powłok z połyskiem, tak aby zmniejszyć widoczność instalacji w krajobrazie.
- 11) Linie energetyczne (linie kablowe) należy poprowadzić pod ziemią.
- 12) Prace budowlane prowadzić w godzinach od 6.00 do 22.00.
- 13) Na etapie realizacji inwestycji korzystać z terenu w sposób oszczędny i zapewniający ochronę środowiska gruntowo-wodnego.
- 14) Prace realizacyjne wykonywać przy użyciu sprawnego technicznie sprzętu, eksploatowanego i konserwowanego w sposób prawidłowy, który zapewni zabezpieczenie środowiska gruntowo-wodnego przed wyciekami płynów technicznych i paliw.
- 15) Prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych (wbijaniem profili w grunt) prowadzić bez konieczności odwadniania wykopów.
- 16) Zaplecze budowy wyposażać w szczelne, bezodpływowe, mobilne kabiny sanitarne, systematycznie opróżniane w celu nie dopuszczenia do ich przepełnienia, a zgromadzone w ich obrębie ścieki wywozić przez uprawnione podmioty do oczyszczalni ścieków.
- 17) Wszelkie prace związane m.in. z wymianą olejów w użytkowanym sprzęcie budowlanym oraz tankowania pojazdów prowadzić poza terenem przedmiotowej inwestycji, na terenie utwardzonym i zabezpieczonym przed potencjalnym zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego substancjami ropopochodnymi.
- 18) Na etapie realizacji i eksploatacji, teren przedmiotowego przedsięwzięcia wyposażać w środki (sorbenty) do neutralizacji rozlanych substancji ropopochodnych; w przypadku ich awaryjnego wycieku zanieczyszczenie niezwłocznie usunąć, a zużyte środki do neutralizacji substancji ropopochodnych przekazać uprawnionym odbiorcom.
- 19) Powstające na etapie realizacji przedsięwzięcia odpady inne niż niebezpieczne magazynować selektywnie w wyznaczonym miejscu, w sposób zabezpieczający przed pyleniem, rozwiewaniem odpadów oraz zanieczyszczeniem środowiska gruntowo-wodnego; ww. odpady przekazywać uprawnionym odbiorcom do przetwarzania.
- 20) Prowadzić okresową kontrolę stanu technicznego urządzeń.

III. Wymagania dotyczące ochrony środowiska konieczne do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72, ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym, w przypadku decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko:

W projekcie budowlanym należy transformatory zlokalizować w obrębie kontenerowych stacji transformatorowych, w przypadku zastosowania transformatorów olejowych wyposażać je w indywidualne szczelne misy olejowe.

IV. Wymogi w zakresie przeciwdziałania skutkom awarii przemysłowych, w odniesieniu do przedsięwzięć zaliczanych do zakładów stwarzających zagrożenie wystąpienia poważnych awarii w rozumieniu ustawy z dnia 27 kwietnia 2001 roku – Prawo ochrony środowiska:
Przedsięwzięcie nie jest zaliczane do stwarzających zagrożenie występowania awarii.

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

Ze względu na oddalenie przedmiotowej inwestycji od granic państw sąsiednich, przedsięwzięcie nie wymagało i nie wymaga przeprowadzenia postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania.

VI. Wymogi w sprawie stwierdzenia konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania:

Planowane przedsięwzięcie nie należy do inwestycji, dla której wymagane jest utworzenie obszaru ograniczonego użytkowania, w związku z czym nie stwierdzam konieczności utworzenia obszaru ograniczonego użytkowania.

VII. Stanowisko w sprawie konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o której mowa w art. 72 ust. 1 pkt. 1 „ustawy ooś”:

Nie stwierdza się konieczności przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko oraz postępowania w sprawie transgranicznego oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1 „ustawy ooś”.

VIII. Charakterystykę przedsięwzięcia określa załącznik stanowiący integralną część niniejszej decyzji.

U z a s a d n i e

Do Urzędu Gminy w Naruszewie wpłynął wniosek z dnia 19.05.2022 roku (data wpływu 24.05.2022 r.), złożony przez **Energia Bukowsko Sp. z o. o.**, ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn, reprezentowana przez Prezesa Zarządu – Pana Krzysztofa Kacprzyckiego, o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia pn.: **„budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy 4 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 216, położonej w obrębie Krysk”**, uzupełniony w dniu 30.05.2022 roku.

Rodzaj, parametry techniczne oraz zasięg potencjalnego oddziaływania na środowisko przedmiotowej inwestycji zaliczają ją do grupy przedsięwzięć wymienionych w § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 z późn. zm.) tj.: zabudowa przemysłowa,

w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż: a) 0,5 ha na obszarach objętych formami ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-5, 8 i 9 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody, lub w otulinach form ochrony przyrody, o których mowa w art. 6 ust. 1 pkt 1-3 tej ustawy, b) 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a.

Zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54 lit. a „rozporządzenia RM” przedmiotowa inwestycja należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których na podstawie art. 59 ust. 1 „ustawy ooś” może być wymagane przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko.

Teren działki, na której będzie realizowane przedsięwzięcie nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego Gminy Naruszewo.

Wójt Gminy Naruszewo pismem znak RSG.6220.4.2022 z dnia 25.05.2022 roku wezwał Inwestora do uzupełnienia wniosku o brakujące dokumenty – potwierdzające liczbę stron postępowania powyżej 10. Dnia 30.05.2022 roku do Urzędu Gminy wpłynęło uzupełnienie od Wnioskodawcy.

Dnia 01.06.2022 roku zostało przekazane stronom postępowania zawiadomienie o wszczęciu postępowania administracyjnego w przedmiotowej sprawie. Liczba stron biorących udział w postępowaniu przekracza 10. Zawiadomienie – Obwieszczenie o wszczęciu postępowania zgodnie z art. 49 ustawy k.p.a. w związku z art. 74 ust. 3 „ustawy ooś” wywieszono na tablicy ogłoszeń Urzędu oraz na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Naruszewie.

Organ wydający decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach zobowiązany jest do zasięgnięcia opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko właściwych organów, tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie - Dyrektora Zarządu Zlewni w Ciechanowie oraz Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Płońsku. W związku z powyższym na podstawie art. 64 ust. 1 pkt. 1, 2 i 4 „ustawy ooś” Wójt Gminy Naruszewo pismami z dnia 01.06.2022 roku wystąpił do tych organów o udzielenie opinii co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na środowisko, a w przypadku stwierdzenia takiej potrzeby – o określenie zakresu raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Organy te wyraziły następujące opinie:

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie w postanowieniu znak: WOOŚ-I.4220.865.2022.IP z dnia 15 czerwca 2022 roku (data wpływu do Urzędu: 15.06.2022 roku) wyraził opinię, że:

- I. dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 4,0 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce o nr ew. 216, obręb Krysk, gmina Naruszewo, istnieje konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko;
- II. zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (zwanego dalej „raportem ooś”) powinien być zgodny z art. 66 ustawy ooś, — ze szczególnym uwzględnieniem: (uwzględnione w sentencji postanowienia pkt 1-6).

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie, opinią znak WA.ZZŚ.1.435.1.108.2022.MZ z dnia 14 czerwca 2022 roku (data wpływu do UG w Naruszewie: 15.06.2022 r.):

- I. Wyraził, że dla przedsięwzięcia pn.: „Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy do 4,0 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, zlokalizowaną na działce nr 216, położonej w obrębie Krysk, gmina Naruszewo”, nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.
- II. Wskazał na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków lub wymagań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 1 lit. b ustawy ooś lub nałożenia obowiązku działań, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt 2 lit. b ustawy ooś, z uwzględnieniem następujących elementów:
 1. Prace związane z realizacją przedsięwzięcia prowadzić w sposób niezagrażający środowisku gruntowo-wodnemu m.in. poprzez użycie sprzętu będącego w dobrym stanie technicznym, odpowiednią organizację prac budowlanych, magazynowanie materiałów i surowców niezbędnych do prowadzenia robót w sposób bezpieczny dla środowiska gruntowo-wodnego;

2. Samochody oraz sprzęt używany przy budowie tankować na stacjach paliw; w razie niezbędnej konieczności napraw bądź tankowania na terenie inwestycji, wykorzystać maty absorbujące, zapobiegające ewentualnym przeciekom substancji szkodliwych (ropopochodnych) do gruntu;
3. Teren inwestycji wyposażyć w materiały sorpcyjne umożliwiające szybkie usunięcie ewentualnych wycieków paliw;
4. W sytuacjach awaryjnych, takich jak, np. wyciek paliwa, podjąć natychmiastowe działanie w celu usunięcia awarii oraz usunięcia zanieczyszczonego gruntu; zanieczyszczony grunt wraz ze zużytymi materiałami sorpcyjnymi należy niezwłocznie przekazać podmiotom uprawnionym do ich rekultywacji;
5. Zaplecze budowy i zaplecze socjalno-bytowe zorganizować w sposób zapewniający oszczędne korzystanie z terenu i minimalne przekształcenie jego powierzchni; po zakończeniu prac teren przywrócić do poprzedniego stanu;
6. Panele fotowoltaiczne w razie niezbędnej konieczności czyścić wyłącznie za pomocą myjek z wykorzystaniem zdemineralizowanej wody; wodę dostarczać z zewnątrz, np. beczkowozami;
7. Wodę na etapie budowy na cele socjalne dostarczać w pojemnikach/butelkach;
8. Na etapie realizacji niezanieczyszczone wody opadowe i roztopowe z terenu zaplecza budowy odprowadzać do gruntu; odprowadzanie ww. wód prowadzić w sposób nie powodujący zalewania terenów sąsiednich oraz nie zmieniając stanu wody na gruncie, a zwłaszcza kierunku i natężenia odpływu ww. wód znajdujących się na gruncie;
9. Prace ziemne związane z montażem paneli fotowoltaicznych (posadowienie konstrukcji), posadowienie stacji transformatorowej oraz układaniem okablowania prowadzić bez konieczności prowadzenia prac odwodnieniowych w sposób zabezpieczający ewentualne wykopy przed napływem wód opadowych; masy ziemne zagospodarować na terenie własnym;
10. Na etapie realizacji inwestycji ścieki bytowe odprowadzać do szczelnych zbiorników bezodpływowych, np. typu TOI-TOI, zbiorniki systematycznie opróżniać przez uprawnione podmioty;
11. W przypadku zastosowania transformatora olejowego pod transformatorem zamontować szczelną misę olejową będącą w stanie zmagazynować całą objętość oleju w razie wycieku oraz pozostałości z akcji gaśniczej wykonaną z takich materiałów aby ciecz izolacyjna lub olej nie przedostał się do środowiska gruntowo-wodnego;
12. Gospodarkę odpadami prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa;
13. Ewentualne magazynowanie odpadów prowadzić w sposób selektywny w wyznaczonym miejscu w szczelnych pojemnikach na terenie zaplecza budowy, a następnie niezwłocznie przekazywać do odbioru podmiotom posiadającym stosowne zezwolenia w zakresie gospodarowania odpadami;
14. Na etapie realizacji przedsięwzięcia wykorzystać technologie o najmniejszym wpływie na środowisko gruntowo-wodne i pozbawione ryzyka wystąpienia awarii i innych niebezpieczeństw w czasie późniejszej eksploatacji farmy;
15. Systematycznie sprzątać plac budowy i nie doprowadzać do pozostawiania jakichkolwiek odpadów w nieodpowiednich miejscach;

16. W związku z lokalizacją planowanego przedsięwzięcia na terenie Krysko-Jonieckiego Obszaru Chronionego Krajobrazu przestrzegać ustaleń i zakazów zawartych w Rozporządzeniu nr 22 Wojewody mazowieckiego z dnia 15 kwietnia 2005 r. w sprawie Krysko-Jonieckiego Obszaru Chronionego Krajobrazu;
17. Realizację inwestycji poprzedzić analizą możliwych konfliktów społecznych w związku z pośrednim oddziaływaniem na działki sąsiednie, oraz bliskością zabudowy mieszkaniowej.
18. Podczas likwidacji inwestycji dokonać rekultywacji terenu z wykorzystaniem najlepszych dostępnych technik, gospodarkę odpadami prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami prawa.

3. **Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płońsku** wyraził opinie sanitarną znak PPIS.ZNS.471.142.2022.62 z dnia 09 czerwca 2022 roku (data wpływu do UG w Naruszewie: 15.06.2022 roku), że nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy 4 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 216, położonej w obrębie Krysk”.

Wójt Gminy Naruszewo pismem znak RSG.6220.4.2022 z dnia 23.06.2022 roku przesłał Wnioskodawcy postanowienie i opinie Organów ww.

Biorąc pod uwagę powyższe oraz uwzględniając opinię wszystkich Organów opiniujących przedsięwzięcie, mimo że Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie i Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płońsku wydali opinię, że nie ma potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla omawianego przedsięwzięcia, Wójt Gminy Naruszewo stwierdził obowiązek przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia. Podstawowym argumentem wyznaczającym tę konieczność było postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, stwierdzające konieczność przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla planowanego przedsięwzięcia.

Wójt Gminy Naruszewo uznał za zasadne nałożyć obowiązek sporządzenia raportu o oddziaływaniu na środowisko, w związku z tym dnia 23.06.2022 roku, wydał postanowienie znak: RSG.6220.4.2022 o nałożeniu obowiązku przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko dla przedsięwzięcia polegającego na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 4,0 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 216, położonej w obrębie Krysk, gmina Naruszewo, jednocześnie określił zakres raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko (zwany dalej „raportem ooś”), który winien być zgodny z art. 66 ustawy o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko. Postanowienie w dniu jego wydania, zostało zamieszczone w Biuletynie Informacji Publicznej i przesłane stronom postępowania.

Dnia 18.07.2022 r. Wójt Gminy Naruszewo wydał postanowienie znak: RSG.6220.4.2022 o zawieszeniu postępowania administracyjnego do czasu przedłożenia raportu o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy 4 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 216, położonej w obrębie Krysk”, jednocześnie zawiadomił strony poprzez obwieszczenie oraz podał informację w Biuletynie Informacji Publicznej.

Dnia 22 września 2022 roku Energia Bukowsko Sp. z o. o., ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn, reprezentowana przez Prezesa Zarządu – Pana Krzysztofa Kacprzyckiego, zwrócił się z wnioskiem o podjęcie zawieszonego postępowania, przedkładając Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko wraz z zapisem na nośniku CD.

Postanowieniem znak RSG.6220.4.2022 z dnia 28 września 2022 roku Wójt Gminy Naruszewo wznowił zawieszone postępowanie i w tym samym dniu wezwał Wnioskodawcę do uzupełnienia złożonego wniosku przesyłając je jednocześnie stronom postępowania.

Wnioskodawca dnia 7 października 2022 roku uzupełnił Raport o oddziaływaniu na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy 4 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 216, położonej w obrębie Krysk”.

W związku z tym, że organy: Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płońsku wcześniej wyraził opinię sanitarną znak PPIS.ZNS.471.142.2022.62 z dnia 09 czerwca 2022 roku i Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie - Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie wcześniej wyraził opinię znak WA.ZZŚ.1.435.1.108.2022.MZ z dnia 14 czerwca 2022 roku, że nie ma potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko dla omawianego przedsięwzięcia, zostały zwolnione z uzgadniania na podstawie art. 77 ust. 1, pkt 2 „ustawy ooś”, zasięga opinii organu, o którym mowa w art. 78, w przypadku przedsięwzięć wymagających decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 pkt 1-3a, 10-19 i 21-28, oraz uchwały, o której mowa w art. 72 ust. 1b, *chyba że - w przypadku przedsięwzięcia mogącego potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko - organ ten wyraził wcześniej opinię, że nie zachodzi potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.*”

Pismem znak RSG.6220.4.2022 z dnia 12.10.2022 roku Wójt Gminy Naruszewo zgodnie z art. 77 ust. 1, pkt 1 i 4 „ustawy ooś”, zwrócił się z wnioskiem do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie o uzgodnienie warunków realizacji przedsięwzięcia, przedkładając Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, opracowany we wrześniu 2022 roku z uzupełnieniem z dnia 05.10.2022 r. przez zespół pod kierownictwem Krzysztofa Kacprzyckiego i zespołu w składzie: Katarzyna Kacprzycka, Dominika Sęk, Paula Czerwińska i opracowanie w zakresie inwentaryzacji przyrodniczej - Paweł Grabowski. Jednocześnie obwieszczeniem znak RSG.6220.4.2022 z dnia 12.10.2022 roku Wójt Gminy Naruszewo poinformował strony postępowania o przesłaniu Organowi uzgadniającemu (RDOŚ) wniosek wraz z Raportem o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, znak: WOOŚ-I.4220.248.2022.IP z dnia 15 października 2022 roku wezwał Wójta Gminy Naruszewo o uzupełnienie wniosku w sprawie uzgodnienia Raport o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko dla przedsięwzięcia pn.: „budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy 4 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce nr 216, położonej w obrębie Krysk”. W ślad za wezwaniem RDOŚ-u, Wójt Gminy Naruszewo wezwał Wnioskodawcę pismem RSG.6220.4.2022 z dnia 21.11.2022 o uzupełnienie Raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko dla wnioskowanej inwestycji. Wnioskodawca uzupełnił Raport dnia 05.12.2022 r. który ponownie w dniu uzupełnienia został przesłany do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie w celu uzgodnienia.

Dnia 24.02.2023 roku do Urzędu Gminy w Naruszewie, wpłynęło postanowienie Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie znak: WOOŚ-I.4221.248.2022.IP.2 z dnia 24 lutego 2023 roku, uzgadniające realizację przedsięwzięcia i określające warunki realizacji i eksploatacji przedsięwzięcia oraz warunki dotyczące ochrony środowiska, które literalnie zostały wskazane w sentencji niniejszej decyzji.

Po zgromadzeniu całego materiału w postępowaniu Wójt Gminy Naruszewo obwieszczeniem znak: RSG.6220.4.2022 z dnia 19 kwietnia 2023 roku poinformował strony postępowania (przesyłając

im bezpośrednio pocztą) oraz społeczeństwo podając do publicznej wiadomości poprzez wywieszenie na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy w Naruszewie, zamieszczenie w publicznie dostępnym wykazie danych na stronie Biuletynu Informacji Publicznej Urzędu Gminy w Naruszewie oraz w miejscu planowanej inwestycji – na tablicy ogłoszeń sołectwa Krysk, o rozpoczęciu procedury udziału społeczeństwa w postępowaniu o wydanie decyzji, jak też o wyłożeniu Raportu o oddziaływaniu planowanego przedsięwzięcia na środowisko i kluczowych dokumentów w sprawie.

W wyznaczonym terminie nie wpłynęły żadne uwagi i wnioski do wyłożonej dokumentacji.

Zgodnie z art. 3 ust. 1 pkt 8 ustawy ooś przez ocenę oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko rozumie się postępowanie w sprawie oceny oddziaływania na środowisko planowanego przedsięwzięcia, obejmujące w szczególności: a) weryfikację raportu o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko, b) uzyskanie wymaganych ustawą opinii i uzgodnień, c) zapewnienie możliwości udziału społeczeństwa w postępowaniu.

Przeprowadzona w niniejszej sprawie ocena oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko została oparta o ustalenia faktyczne. Raport OOS odpowiada pod względem struktury treści art. 66 ustawy OOS, a jego ustalenia są w ocenie organu logiczne, przekonujące i wystarczające dla możliwości przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko, wydania niniejszej decyzji i właściwego ukształtowania warunków realizacji przedsięwzięcia z punktu widzenia wymagań ochrony środowiska i ochrony przyrody.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce o nr 216, położonej w obrębie Krysk, gmina Naruszewo, powiat płoński, województwo mazowieckie. Z raportu ooś wynika, że łączna powierzchnia działki, na której planowana jest inwestycja wynosi 5,59 ha. Planowana inwestycja zajmie do 5 ha.

Przedsięwzięcie ma na celu budowę instalację paneli fotowoltaicznych wraz z dodatkową infrastrukturą techniczną niezbędną do jej funkcjonowania. Instalacja ma na celu produkcję energii elektrycznej z odnawialnego źródła, jakim jest energia słoneczna. Energia elektryczna będzie przesyłana bezpośrednio do krajowego systemu elektroenergetycznego za pomocą linii średniego napięcia lub magazynowana na terenie inwestycji. Oddziaływanie inwestycji zamknie się na wyznaczonym obszarze działki inwestycyjnej, w granicach ogrodzenia terenu inwestycji/instalacji.

Dla podmiotowej inwestycji planowany jest montaż do 10 tys. sztuk paneli fotowoltaicznych o łącznej mocy do 4,0 MW, usytuowanych na działce o nr ewid. 216 w miejscowości Krysk, gmina Naruszewo. Głównym zadaniem instalacji fotowoltaicznej jest przekształcenie energii promieniowania słonecznego w energię elektryczną. Możliwe jest to dzięki działaniu modułów fotowoltaicznych, w skład których wchodzi ogniw fotowoltaiczne wykorzystujące energię słoneczną do produkcji energii elektrycznej. Efekt fotowoltaiczny polega na powstaniu siły elektromagnetycznej w ciele stałym pod wpływem promieniowania słonecznego. Następnie za pomocą inwerterów (falowników) prąd stały przetwarzany jest na prąd zmienny. Falowniki napięcia połączone są ze stacją transformatorową rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające. Oczekiwana produkcja energii przez instalację fotowoltaiczną o mocy 4 MW powinna wynosić w stosunku rocznym około 4000 MWh. Wyprodukowana energia zostanie przekazana do sieci operatora energetycznego. Aby wytworzoną przez instalację moc wyprowadzić do sieci elektroenergetycznej niezbędne jest wykonanie przyłącza elektrowni do sieci elektroenergetycznej. W ramach tego działania planowane jest wykonanie podziemnej linii kablowej, która znajdować się będzie między stacją transformatorową, a istniejącym słupem SN znajdującym się najbliżej planowanej inwestycji.

Kabel między stacją, a słupem ułożony jest pod ziemią na podsypce piaskowej, a następnie zasypywany ziemią z wykopu. Ostateczny punkt przyłączenia, a tym samym trasa kablowa znane są po uzyskaniu warunków przyłączenia od operatora sieci elektroenergetycznej.

Na etapie eksploatacji instalacja będzie zużywać około 40 kW energii elektrycznej na tzw. potrzeby własne tj. do zasilenia urządzeń elektroenergetycznych oraz systemu monitoringu. Energia ta w momencie gdy instalacja nie będzie pracowała (np. w nocy lub podczas pochmurnych dni) będzie pobierana z sieci. Na obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie złączy kablowych. Ich precyzyjna liczba zostanie określona na etapie projektu budowlanego. Za pomocą okablowania AC falowniki napięcia połączone zostaną ze złączami kablowymi, a następnie ze stacją transformatorowo-rozdzielczą SN/nn wyposażoną w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi DC podwójnie izolowanymi tworząc sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli solarnych ułożonych w ziemi lub na konstrukcji wsporczej.

Na całym obszarze inwestycji planowane jest usytuowanie do ok. 10000 paneli fotowoltaicznych o mocy 400-1000 W (lub wyższej mocy). Panele fotowoltaiczne zamontowane będą na stalowych (lub wykonanych z innego tworzywa) konstrukcjach. Szczegółowe rozmieszczenie oraz kąt pochylenia zostaną przyjęte dla danej lokalizacji i ukształtowania działki na etapie projektu budowlanego. Na panelach zostanie zastosowana powłoka antyrefleksyjna, która ogranicza efekt lśnienia, w związku z czym, nie będzie on oddziałował na migrację ptaków, opcjonalnym rozwiązaniem jest również zastosowanie paneli bifacialnych. Wysokość całej konstrukcji nie przekroczy 4 m. Szczegółowe wymiary paneli zostaną przyjęte na etapie projektu wykonawczego. Poszczególne panele połączone będą ze sobą kablami solarnymi podwójnie izolowanymi tworzącymi sekcje.

Dodatkowo rozważane jest zainstalowanie na konstrukcji wsporczej jednoosiowych trackerów nadążnych dla podwyższenia sprawności instalacji. Tracker solarny (nazwany systemem nadążnym) to konstrukcja, która pozwala instalacji fotowoltaicznej śledzić ruch słońca i ustawiać się do niego w optymalnym położeniu. Aby osiągnąć taki efekt, stelaż na którym umieszczone są moduły fotowoltaiczne wyposaża się w siłowniki oraz elektronikę. Specjalny sterownik, korzystając z czujników oświetlenia bądź GPS, wyznacza optymalne w danym momencie ułożenie systemu fotowoltaicznego względem Słońca i przemieszcza konstrukcję zgodnie z jego przemieszczaniem się. Systemy nadążne zwykle napędzane są przez silniki elektryczne, silniki krokowe bądź serwomechanizmy. Energia potrzebna do przesunięcia konstrukcji często pochodzi z paneli fotowoltaicznych obsługiwanych przez system, lub lokalnej baterii UPS.

Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwerterami) za pomocą kabli. Planowane jest zastosowanie do około 40 falowników – liczba uzależniona jest od wyboru rozwiązania technologicznego i możliwa będzie do określenia na dalszym etapie. Falowniki (inwertery) połączone zostaną ze stacją transformatorową/rozdzielnicami SN/nn wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo-zabezpieczające. Opcjonalnym rozwiązaniem są również inwertery centralne lub mikroinwertery podpinane bezpośrednio pod panele fotowoltaiczne, a ich liczba uzależniona będzie od ilości paneli fotowoltaicznych.

Panele fotowoltaiczne będą zamontowane na konstrukcji stalowej. Konstrukcja mocowana jest na podporach, które wbijane są kafarem w ziemię na głębokość ok. 1,5 m w zależności od rodzaju gruntu. Możliwe jest również zastosowanie konstrukcji innej niż stalowa, trwają prace nad zastosowaniem konstrukcji drewnianej, betonowej, żelbetowej i kompozytowej. Wszystkie ze stosowanych rodzajów konstrukcji podlegają recyklingowi.

W celu przyłączenia stacji projektowanej instalacji fotowoltaicznej do sieci dystrybucyjnej na działce podmiotu przewiduje się postawienie wolnostojącej prefabrykowanej stacji transformatorowej SN/nN. Stacja jest modułową, prefabrykowaną konstrukcją składającą się z następujących elementów: obudowa betonowa stacji wraz z komorą transformatora, fundament betonowy prefabrykowany – kablownia, rozdzielnice SN i nN, płaski dach betonowy. Betonowa podłoga stacji posiada gotowe otwory technologiczne pod rozdzielnicami SN, nN oraz w komorze transformatora na wprowadzenie kabli SN i nN. Stacja posiada drzwi wejściowe do korytarza obsługi rozdzielnic SN i nN oraz do komory transformatorowej. W ścianie frontowej oraz drzwiach stacji znajdują się otwory wentylacyjne z żaluzjami zapewniającymi odpowiednie chłodzenie transformatorów. Położenie stacji transformatorowej będzie spełniało wymagania Rozporządzenia Ministra Infrastruktury z dnia 12 kwietnia 2002 r. w sprawie warunków technicznych, jakim powinny odpowiadać budynki i ich usytuowanie (Dz. U. z 2022 r., poz. 1225). Maksymalne wymiary obiektu stacji transformatorowej w kontenerze to ok. 6 m x 5 m x 4 m. Planuje się montaż transformatorów olejowych lub suchych żywicznych. W przypadku montażu transformatora olejowego stacja transformatorowa zostanie wyposażona w szczelną tacę mogącą pomieścić 110% oleju transformatorowego oraz wodę z akcji gaśniczej. Jako instalację uziemiającą stację transformatorową planuje się wykonanie uziomu otokowego. Przewiduje się posadowienie do 4 sztuk stacji transformatorowo-rozdzielczych.

Magazyn energii nie jest trwale związany z gruntem. Planowana ich lokalizacja jest w pobliżu stacji transformatorowych, na terenie inwestycji. Magazyn energii to inwestycja, która nie wymaga uzyskania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach. Oprócz zespołu baterii, który może magazynować energię wyprodukowaną przez instalację jest inwerter, a także urządzenia dostosowujące parametry wychodzącego prądu do tego w systemie elektroenergetycznym. Całość umieszczona zostanie w kontenerze, który ma wymiary ok. 12,5 m x 4 m i wysokość do 3 m. Przewiduje się posadowienie do 4 sztuk opcjonalnych magazynów energii.

Rodzaj i parametry elektrowni o mocy do 4 MW:

- Moduły fotowoltaiczne -monokrystaliczne lub polikrystaliczne.
- Moc modułu – od 400 do 1000 Wp lub wyższej mocy.
- Liczba modułów – do 10 000 sztuk.
- Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 4 m, kąt pochylenia – do 60 °
- Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m.
- Liczba stacji transformatorowo-rozdzielczych – do 4 sztuk.
- Liczba inwerterów - do 40 sztuk.
- Liczba magazynów energii (opcjonalnie) – do 4 sztuk.

Ze względu na występowanie powierzchni biologicznie czynnej konieczne będzie koszenie roślinności trawiastej. Koszenie trawy odbywać się będzie mechanicznie przy pomocy podkaszarek bądź innego sprzętu ogrodniczego po 1 sierpnia. Koszenie odbywać się będzie w suche i słoneczne dni, tj. wówczas, gdy panuje dobra widoczność, a aktywność większości krajowych płazów jest ograniczona; prowadzone będzie od centralnej części farmy w kierunku jej brzegów w celu umożliwienia ucieczki fauny oraz ograniczenia jej śmiertelności.

Nie przewiduje się stosowania herbicydów oraz innych substancji do ograniczania wzrostu roślin. Dodatkowo panele fotowoltaiczne są fabrycznie pokrywane powłoką antyrefleksyjną, która znacząco ograniczy możliwość imitacji lustra wody. Ze względu na konieczność utworzenia trasy kablowej, odbędą się roboty ziemne. Roboty zostaną ograniczone do niezbędnego minimum, a naruszenie szaty roślinnej znajdującej się na terenie przeznaczonym pod inwestycję będzie miało charakter krótkotrwały i odwracalny. Na terenie przeznaczonym pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia zlokalizowana jest spontaniczna roślinność powstała po zaniechaniu użytkowania działki jako prawdopodobnie gruntu ornego.

Inwestycja nie będzie położona w obszarze o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub zabytkowe i archeologiczne.

Przedmiotowe przedsięwzięcie – nie jest zlokalizowane na:

- Obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedlisk łęgowych oraz ujścia rzek.
- Obszarach górskich lub kompleksów leśnych.
- Obszarach objętych ochroną ujęć wód i obszarach ochrony zbiorników wód śródlądowych.
- Obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.
- Obszarach ochrony uzdrowiskowej.
- Obszarze gęsto zaludnionym.

Ewentualne warianty przedsięwzięcia przedstawione w Raporcie o oddziaływaniu przedsięwzięcia na środowisko to wariant „0” zerowy, który miałby miejsce w przypadku niepodjęcia żadnych działań inwestycyjnych i nie byłby najkorzystniejszy w przypadku charakteru podmiotowej inwestycji. W tym wariantcie nie ma możliwości wykorzystania pełnego potencjału terenu oraz samego charakteru pracy instalacji (wykorzystującej odnawialne źródło energii jakim jest energia słoneczna).

Wariant 1 – proponowany przez wnioskodawcę, będzie miał miejsce w momencie przystąpienia do działań realizacyjnych przez inwestora. Na wcześniej przygotowanym terenie zostaną posadowione panele fotowoltaiczne na wolnostojących konstrukcjach wsporczych. W wariantcie nr 1 obiekt budowlany znajdzie się w całości na wyznaczonym terenie działki inwestycyjnej, której powierzchnia stanowi spontaniczna roślinność powstała po zaniechaniu użytkowania działki jako prawdopodobnie gruntu ornego.

Jako wariant 2 alternatywny przyjęto realizację inwestycji jako montaż konstrukcji wsporczej paneli w fundamencie żelbetowym, którego głębokość zostanie określona na podstawie badań geologicznych.

Charakteryzowałby się jednak większą ingerencją inwestycji w stan podłoża, gruntu na etapie realizacji, konieczność wykonania wykopów pod płytę fundamentową wraz z wylewką betonową. Przez złożoność prac ziemnych i budowlanych byłby możliwy dłuższy czas trwania fazy realizacji, w której przewiduje się wzmożony ruch pojazdów. Wariant alternatywny wiązałby się ze zmniejszeniem powierzchni biologicznie czynnej terenu.

Porównanie wariantów udowadnia, że wariant proponowany przez wnioskodawcę jest korzystniejszy dla środowiska. Ze względów finansowych wariant wnioskowany jest również korzystniejszy dla samego Inwestora.

Inwestor przewiduje budowę nieutwardzonych zjazdów z dróg gruntowych do granic działki inwestycyjnej.

Najbliższe tereny chronione akustycznie znajduje się w odległości około 40 m od urządzeń generujących hałas na terenie inwestycji.

Planowana inwestycja znajduje się w granicach Krysko-Jonieckiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, dla którego obowiązującym aktem prawnym jest Rozporządzenie Nr 22 Wojewody Mazowieckiego z dnia 15 kwietnia 2005 r. w sprawie Krysko-Jonieckiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Maz. Nr 91 poz. 2454, ze zm.).

Krysko-Joniecki Obszar Chronionego Krajobrazu obejmuje tereny chronione ze względu na wyróżniający się krajobraz o zróżnicowanych ekosystemach, wartościowe ze względu na możliwość zaspokajania potrzeb związanych z turystyką i wypoczynkiem, a także pełnioną funkcją korytarzy ekologicznych.

Najbliżej położony obszar Natura 2000, obszar specjalnej ochrony ptaków, Dolina Środkowej Wisły PLB140004, położony jest w odległości około 12,30 km w kierunku południowym od planowanej inwestycji natomiast obszar specjalnej ochrony siedlisk, Kampinoska Dolina Wisły PLH140029, znajduje się w odległości około 12 km w kierunku południowym od planowanej inwestycji.

W odległości około 5 km od planowanej inwestycji, znajduje się obszar specjalnej ochrony siedlisk, obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Mopki w Naruszewie PLH140056.

Obszar przeznaczony pod inwestycję, znajduje się poza granicami korytarzy ekologicznych. Z uwagi na fakt, iż inwestycja dotyczy gruntów rolnych, nie nastąpi ograniczenie rozprzestrzeniania się i migracji zwierząt oraz nie dojdzie do zachwiania różnorodności biologicznej terenu.

Obszar przeznaczony pod inwestycję znajduje się poza granicami lasów łęgowych.

Na potrzeby inwentaryzacji przyrodniczej przeprowadzono 3 wizyty terenowe. Podczas kontroli panowały optymalne warunki meteorologiczne do obserwacji.

Kontrola terenu inwestycji przeprowadzona w dniach: 12 marca 2022 r., 16 kwietnia 2022 r. oraz 6 maja 2022 r. wykazała, iż analizowany teren nie odznacza się istotnymi walorami przyrodniczymi.

W okolicy działki dominują grunty orne, znajdują się kompleksy borów sosnowych (od strony południowej). W pobliżu badanej działki znajduje się zabudowa miejscowości od strony wschodniej i zachodniej. Od strony północnej znajduje się dawne wyrobisko piasku/żwiru, które zostało następnie zalane wodą tworząc mały zbiornik wodny. W otoczeniu dawnego wyrobiska rosną spontanicznie wysiane różne gatunki drzew i krzewów. W najbliższym otoczeniu inwestycji (100 m) nie występują naturalne ciekі lub zbiorniki wodne.

Badana działka została wyłączona z użytkowania rolniczego kilka lat temu (prawdopodobnie był to grunt orny), a obecnie zarasta spontaniczną, niską roślinnością z domieszką siewek różnych gatunków drzew.

Stwierdzono pospolite, powszechne gatunki psammofilne, pionierskie, część z nich to gatunki obce, inwazyjne. W obrębie działki stwierdzono takie gatunki jak: *Pilosella officinarum* jastrzębiec kosmaczek, *Polytrichum piliferum* płonnik włosisty (mszak), *Ceratodon purpureus* zęboróg czerwonawy (mszak), *Thymus serpyllum* macierzanka piaskowa, *Trifolium arvense* koniczyna polna, *Rumex acetosella* szczaw polny, *Danthonia decumbens* izgrzyca przyziemna, *Luzula campestris* kosmatka polna, *Veronica officinalis* przetacznik leśny, *Potentilla erecta* pięciornik kurze ziele, *Viola canina* fiołek psi, *Corynephorus canescens* szczotlika siwa, *H. elichrysium arenarium* kocanka piaskowa (ochrona częściowa - niewielka liczba w południowej części działki), *Calamagrostis epigejos* trzcinnik piaskowy, *Solidago virgaurea* nawłóć pospolita. Poza tym na powierzchni działki pojawiły się samosiejki gatunków: robinia akacjowa *Robinia pseudoacacia*, topola osika *Populus tremula*, czeremcha zwyczajna *Padus avium*, dąb szypułkowy *Quercus robur*, klon zwyczajny *Acer platanoides*, sosna zwyczajna *Pinus sylvestris*.

W buforze badawczym na południu znajdują się kompleksy borów sosnowych nawiązujące do kontynentalnego boru mieszanego. Są to młode drzewostany z domieszką głównie brzozy brodawkowatej *Betula pendula* i dębu szypułkowego *Quercus robur* (w wieku do ok. 64 lat), gdzie prowadzona jest gospodarka leśna.

W buforze badawczym w kierunku północnym od granicy działki znajdują się spontaniczne zadrzewienia w dawnym wyrobisku piasku/żwiru. Tworzą je takie gatunki jak: robinia akacjowa *Robinia pseudoacacia*, brzoza brodawkowata *Betula pendula*, klon zwyczajny *Acer platanoides*, topola osika *Populus tremula*, czeremcha zwyczajna *Padus avium*, dąb szypułkowy *Quercus robur*, głóg jednoszyjkowy *Crataegus monogyna*, dzika róża *Rosa canina*, bez czarny *Sambucus nigra*, lilak pospolity *Syringa vulgaris*.

Nie stwierdzono siedlisk przyrodniczych wymienionych w Dyrektywie Rady 92/43/EWG z dnia 21 maja 1992 r. w sprawie ochrony siedlisk przyrodniczych oraz dzikiej fauny i flory w granicach badanej działki i w buforze badawczym.

Na obrzeżach gruntów ornych, wzdłuż dróg, miedz stwierdzono pospolite gatunki roślin zbiorowisk pól uprawnych i terenów ruderalnych klasy *Stellarietea mediae*.

W trakcie badań terenowych stwierdzono występowanie gatunków bezkręgowców objętych ochroną częściową. Należą one do pospolitych i szeroko rozpowszechnionych gatunków w całym kraju, typowych dla badanego ekosystemu m.in.: trzmiel kamiennik *Bambus lapidarius*, trzmiel ogrodowy *Bambus hortorum*, trzmiel rudy *Bambus pascuorum*, trzmiel ziemny *Bambus terrestris* oraz ślimak winniczek *Helix pomatia*.

Na powierzchni działki mogą występować nory gryzoni, gdzie trzmiel może zakładać gniazda lub zimować. Trzmiel obserwowano żerujące na różnych kwiatostanach w buforze badawczym wzdłuż śródpolnych dróg, miedz oraz na powierzchni działki ewidencyjnej. Ślimaka winniczka obserwowano na roślinności na brzegu antropogenicznego (po wyrobisku piasku/żwiru) zbiornika wodnego w buforze na północ od granic działki. Na powierzchni badawczej stwierdzono również pospolite gatunki motyli dziennych, prostoskrzydłych oraz ważek (w pobliżu zbiornika wodnego w dawnym wyrobisku). Nie stwierdzono wśród nich gatunków objętych ochroną, rzadkich lub zagrożonych.

W buforze badawczym stwierdzono kilka gatunków płazów objętych ochroną ścisłą i częściową tj. kumak nizinny *Bombina bombina*, ropucha szara *Bufo bufo*, rzekotka drzewna *Hyla arborea*, żaba trawna *Rana temporaria*, żaby zielone *Pelophylax esculentus esculentus*. Samce kumaków nizinnych, ropuch szarych, rzekotek drzewnych oraz żab zielonych słyszano odzywające się głosem godowym ze zbiornika wodnego w dawnym wyrobisku piasku/żwiru na północ od granic działki ewidencyjnej. Żaby trawne obserwowano w borze sosnowym w kierunku południowym od granic działki ewidencyjnej. W granicach działki nie występują potencjalne siedliska rozrodcze płazów lub miejsca ich stałego bytowania. Populacje płazów związane są ze zbiornikiem wodnym znajdującym się w kierunku północnym od działki ewidencyjnej.

Na powierzchni badawczej stwierdzono także 2 gatunki gadów, jaszczurkę zwinkę *Lacerta agilis* oraz padalca zwyczajnego *Anguis fragilis*. Przedstawiciele gadów obserwowano w buforze badawczym wzdłuż śródleśnych dróg w kierunku południowym od granic badanej działki. W granicach działki ewidencyjnej nie stwierdzono siedlisk rozrodczych gadów lub optymalnych miejsc ich stałego bytowania. Populacje gadów na badanej powierzchni są głównie związane z siedliskami leśnymi znajdującymi się w kierunku południowym od planowanej inwestycji.

Na powierzchni badawczej stwierdzono także 2 gatunki gadów, jaszczurkę zwinkę *Lacerta agilis* oraz padalca zwyczajnego *Anguis fragilis*. Przedstawiciele gadów obserwowano w buforze badawczym wzdłuż śródleśnych dróg w kierunku południowym od granic badanej działki. W granicach działki ewidencyjnej nie stwierdzono siedlisk rozrodczych gadów lub optymalnych miejsc ich stałego bytowania. Populacje gadów na badanej powierzchni są głównie związane z siedliskami leśnymi znajdującymi się w kierunku południowym od planowanej inwestycji.

Podczas inwentaryzacji stwierdzono obecność 52 gatunków ptaków na całym obszarze badań włączając bufor 200 m od granic działek ewidencyjnych. Spośród nich 33 gatunki są prawdopodobnie lęgowe lub ich gniazdowanie jest możliwe w buforze badawczym. W granicach badanej działki ewidencyjnej prawdopodobnie lęgowe są 4 pospolite gatunki ptaków krajobrazu rolniczego: kłaskawka, potrzuszcz, skowronek i trznadel. Ptaki odbywały lęgi w roślinności na obrzeżach lub na powierzchni działki. W buforze badawczym zdecydowana większość ptaków lęgowych ma swoje siedliska w borze sosnowym w kierunku południowym oraz w zadrzewieniach w kierunku północnym od działki ewidencyjnej. Nie stwierdzono gniazdowania ptaków szponiastych, kruka, żurawia lub innych ptaków wodno-błotnych lub o dużych rozmiarach ciała w buforze badawczym. Część ze stwierdzonych gatunków ptaków jedynie żeruje w buforze badawczym nie przystępując do lęgów na powierzchni badawczej. Część obserwacji dotyczy ptaków jedynie przelatujących nad terenem badań w okresie migracji wiosennej lub w okresie lęgowym, które nie zatrzymywały się w granicach działki lub w buforze badawczym.

Ptaki z załącznika I Dyrektywy Ptasiej lub z Czerwonej Listy Ptaków Polski stwierdzone podczas kontroli to: błotniak łąkowy, błotniak stawowy, bocian biały, czajka, lerka, ortolan, pokląskwa, słowik szary i żuraw. Gatunki z załącznika I Dyrektywy Ptasiej lub z Czerwonej Listy Ptaków Polski mają swoje siedliska poza granicami działki ewidencyjnej w buforze badawczym lub są jedynie obserwowane jako przelotne nad badaną powierzchnią. W okresie migracji wiosennej nie obserwowano żerujących/koczujących stad ptaków wodno-błotnych na terenie działki ewidencyjnej oraz w jej najbliższym sąsiedztwie. Obserwacje w okresie migracji żurawi dotyczyły osobników przelatujących nad badanym obszarem.

Wyżej wymienione gatunki ptaków za wyjątkiem gołębia grzywacza i bażanta podlegają ochronie gatunkowej w myśl Rozporządzenia Ministra Środowiska z dnia 16 grudnia 2016 r. w sprawie ochrony gatunkowej zwierząt. Gołąb grzywacz i bażant, należą natomiast do gatunków łownych, zgodnie z Rozporządzeniem Ministra Środowiska z dnia 11 marca 2005 r. w sprawie ustalenia listy gatunków zwierząt łownych (Dz. U. z 2005 r., Nr 45, poz. 433).

Miejsce inwestycji stanowi przy tym stosunkowo mało atrakcyjne, potencjalne siedlisko (żerowisko) dla gatunków ptaków migrujących, ponieważ brak na nim warunków sprzyjających występowaniu koncentracji ptaków np. terenów podmokłych. W sąsiedztwie terenu przeznaczonego pod planowane przedsięwzięcie występują rozległe pola uprawne stanowiące alternatywne miejsce bytowania (w tym żerowania) dla ptaków; realizacja wnioskowanego zamierzenia nie oznacza jednak, że rozpatrywany obszar utraci cechy przydatności dla awifauny, w szczególności gatunków ptaków krajobrazu rolniczego.

Gatunki ssaków jakie stwierdzono podczas kontroli terenowych to: dzik *Sus serofa* (tropy racic w buforze), sarna europejska *Capreolus eapreolus* (tropy racic oraz obserwacja 2 osobników w buforze), lis rudy *Vulpes vulpes* (tropy łap). Ssaki i ich ślady obserwowano głównie w buforze badawczym w siedliskach borów w kierunku południowym od badanej działki. Wyżej wymienione gatunki to gatunki łowne.

Gatunkiem objętym częściową ochroną gatunkową, którego ślady bytowania stwierdzono w granicach działki i w buforze badawczym jest kret europejski *Talpa europaea* (stwierdzono kretowiska).

Gatunki ssaków objęte ścisłą ochroną gatunkową stwierdzone podczas kontroli to nietoperze. Podczas rejestracji wieczorno-nocnych nagrano głosy 2 gatunków nietoperzy: borowca wielkiego *Nyctalus noctula* oraz karlika małego *Pipistrellus pipistrellus*.

Gatunki nietoperzy rejestrowano głównie na jego skraju boru sosnowego oraz w pobliżu zabudowy i zadrzewień w buforze badawczym. Stwierdzone gatunki nietoperzy należą do najczęściej rejestrowanych przy użyciu detektora, rozpowszechnione są w całym kraju. Siedliska rozrodcze tych gatunków mogą znajdować się w starych, dziuplastych drzewach w buforze i w zabudowie okolicznych miejscowości.

Przedmiotowa inwestycja nie jest związana z wycinką drzew i krzewów, jak i ingerencją w obiekty hydrograficzne (rzeki, zbiorniki wodne, oczka wodne, jeziora, rowy, kanały itd.), stanowiące siedliska występowania zróżnicowania pod kątem różnorodności biologicznej zarówno roślin jak i zwierząt. Wobec powyższego należy stwierdzić, że planowane zamierzenie nie spowoduje zajęcia cennego siedliska przyrodniczego.

Przedsięwzięcie nie ingeruje w siedliska naturalne i półnaturalne mogące stanowić chronione siedliska przyrodnicze i siedliska gatunków objętych dyrektywami - ptasią i siedliskową. Biorąc zatem pod uwagę charakterystykę przedsięwzięcia, realizacja i funkcjonowanie planowanego zamierzenia nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na cele i przedmioty ochrony oraz integralność obszarów Natura 2000, a tym samym na spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Inwestycja nie wpłynie również negatywnie na siedliska łąkowe (nie znajdują się na terenie inwestycji) oraz nie przyczyni się do zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu.

Warunek dotyczący ogrodzenia terenu inwestycji uniemożliwi ewentualne przemieszczanie się średnich lub większych zwierząt z lub na teren farmy, a jednocześnie zapewni możliwość ewentualnego przemieszczania się innych małych zwierząt.

Zabezpieczenie otworów w drzwiach i ścianach obiektów budowlanych, w tym w szczególności wszelkich otworów wentylacyjnych uniemożliwi zajmowanie obiektu przez chiropterofaunę.

Wyposażenie paneli fotowoltaicznych w powłokę antyrefleksyjną zapobiegnie efektowi odbłasku i olśnienia, a w tym wyeliminuje ryzyko pomylenia przez ptaki obszaru instalacji fotowoltaicznej z taflą wody. W związku z powyższym panele fotowoltaiczne nie będą oślepiać ptaków, mogących przelatywać nad instalacją.

Aby całkowicie wyeliminować możliwość negatywnego oddziaływania na środowisko przyrodnicze określono warunki realizacji przedsięwzięcia. Wykonanie prac poza sezonem lęgowym ptaków zminimalizuje straty wśród ptaków lęgowych, do jakich mogłoby dojść na skutek płoszenia lub bezpośredniego zniszczenia lęgówisk lub żerowisk. Zapewnienie nadzoru podczas wykonywania prac budowlanych zagwarantuje prawidłowy przebieg działań ochronnych w stosunku do fauny, jak również pozwoli reagować "na miejscu" na sytuacje nieprzewidziane.

W przypadku, gdy dojdzie do sytuacji, że realizacja inwestycji, może przyczynić się do zniszczenia stanowisk roślin chronionych, płoszenia lub pogorszenia warunków gatunków objętych ochroną, należy, przed przystąpieniem do prac złożyć do RDOŚ wnioski o wydanie zezwolenia na odstąpienie od zakazów w stosunku do gatunków dziko występujących roślin lub zwierząt objętych ochroną w trybie art. 56 ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody.

Wykopy i wszelkie prace ziemne mogą stanowić pułapki dla gryzoni, gadów, płazów, występujące na terenie objętym inwestycją oraz w jej okolicy. W przypadku przedostania się do nich zwierząt należy systematycznie wybierać i wypuszczać uwiecznione zwierzęta "na wolność". Wykopy należy kontrolować codziennie, aż do dnia zakończenia prac związanych z posadowieniem wszystkich elementów farmy. Organ uzgadniający uznał potrzebę wprowadzenia warunków realizacji inwestycji, uwzględniających wymogi ochrony gatunkowej. Wprowadzono warunek mający na celu zwiększoną ochronę ptaków zasiedlających tereny rolnicze. Teren inwestycji stanowi agrocenozę o zróżnicowaniu biologicznym, która siedliskowo odpowiada tylko niektórym gatunkom związanym z krajobrazem rolniczym. Budowa farmy fotowoltaicznej na gruntach porolnych może zawłaszczyć siedlisko gatunków objętych ochroną. Dlatego, aby zapobiec ewentualnym szkodom nałożono warunek prowadzenia prac przygotowawczych poza sezonem lęgowym.

W celu umożliwienia dostępu światła do ogniw fotowoltaicznych w czasie eksploatacji farmy konieczne jest okresowe usuwanie roślinności z powierzchni znajdującej się pod panelami oraz w ich sąsiedztwie. Usuwanie roślinności może odbywać się przez okresowe (przynajmniej raz w roku) wypasanie przez zwierzęta lub przez wykaszanie.

W ten sposób budowa elektrowni fotowoltaicznej może przyczynić się do zwiększenia różnorodności gatunkowej lokalnej flory. Wypas stwarza dobre warunki żerowiskowe dla gatunków lęgowych i nielęgowych dzięki powstawaniu miejsc z wyższą roślinnością, terenów otwartych i pojawianiu się chwastów, co prowadzi do korzystnego dla wielu gatunków skupiskowego układu bezkręgowców.

Wypas służy również aktywnej ochronie ekosystemów otwartych na terenach zagrożonych wtórną sukcesją oraz utrzymaniu różnorodności flory i fauny, a zwłaszcza ornitofauny. Odpowiednio prowadzony wypas stwarza dogodne warunki dla ptaków łąkowo-pastwiskowych oraz zwiększa bioróżnorodność ich siedlisk.

W celu uniknięcia bezpośredniego zagrożenia dla zwierząt, w przypadku użytkowania kośnego lub kośno-pastwiskowego, wskazano na konieczność koszenia od środka koszonej powierzchni na zewnątrz.

Prowadzenie linii energetycznej pod ziemią zminimalizuje (w przypadku ptaków) ryzyko porażenia prądem i ewentualnych kolizji.

Na etapie realizacji planowanego przedsięwzięcia wystąpi emisja hałasu i substancji do powietrza spowodowana eksploatacją sprzętu budowlanego i środków transportu. Ze względu na krótki okres inwestycyjny emisja hałasu w czasie realizacji przedsięwzięcia nie wpłynie na znaczące zwiększenie poziomu hałasu poza terenem, na którym realizowana będzie inwestycja.

Etap realizacji przedsięwzięcia związany będzie z prowadzeniem prac ziemnych w celu przygotowania konstrukcji pod panele fotowoltaiczne oraz niezbędne urządzenia elektroenergetyczne. Z uwagi na zakres prac nie wystąpi konieczność realizacji wykopów o dużej powierzchni oraz ich odwadniania. Prace prowadzone będą z użyciem sprzętu sprawnego technicznie, którego stan będzie na bieżąco kontrolowany, zaś zaplecze budowy wyposażone będzie w środki do neutralizacji ewentualnych wycieków.

W sentencji niniejszej decyzji wskazano sposób postępowania z odpadami powstającymi na etapie realizacji planowanej inwestycji, mający na celu zabezpieczenie środowiska przed oddziaływaniem związanym z magazynowaniem odpadów.

Z raportu ooś wynika, że na etapie eksploatacji nie przewiduje się gromadzenia odpadów na terenie planowanej inwestycji, a wszystkie rodzaje odpadów powstających na etapie użytkowania przedsięwzięcia zostaną przekazywane bezpośrednio uprawnionym podmiotom prowadzącym działalność w zakresie gospodarowania odpadami.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia gospodarka wodno-ściekowa prowadzona będzie zgodnie z przepisami prawa, w sposób ograniczający i zabezpieczający środowisko gruntowo-wodne przed zanieczyszczeniami.

Na etapie eksploatacji planowana inwestycja nie będzie źródłem zorganizowanej emisji substancji do powietrza, natomiast źródłami emisji niezorganizowanej będą pojazdy poruszające się po terenie przedmiotowego przedsięwzięcia. Z przedłożonej dokumentacji wynika, że funkcjonowanie ww. przedsięwzięcia nie wpłynie znacząco na stan jakości powietrza w regionie, a dopuszczalne poziomy substancji w powietrzu będą dotrzymane.

Ze względu na skalę i charakter planowanej inwestycji nie przewiduje się jej istotnego wpływu na klimat. W czasie eksploatacji przedmiotowego przedsięwzięcia głównym źródłem hałasu na terenie inwestycji będą stacje transformatorowe i falowniki. Przeprowadzona w raporcie ooś analiza oddziaływania w zakresie emisji hałasu wykazała, że eksploatacja planowanego przedsięwzięcia nie spowoduje przekroczeń dopuszczalnych poziomów hałasu na terenach chronionych akustycznie.

- inwertery (falowniki) – o poziomie mocy akustycznej do 55 dB (A) każdy,
- stacja transformatorowa – charakteryzujące się poziomem mocy akustycznej do 80 dB (A) każda z nich jako źródło punktowe (nie uwzględniono obudowy).

Najbliższe tereny chronione akustycznie znajduje się w odległości około 40 m od urządzeń generujących hałas na terenie inwestycji.

Ze względu na charakter planowanego przedsięwzięcia, a także jego lokalizację nie stwierdzono możliwości wystąpienia transgranicznego oddziaływania.

Każde urządzenie elektryczne jest źródłem pola elektromagnetycznego. Na etapie eksploatacji inwestycji urządzeniami generującymi pole elektromagnetyczne będą: panele fotowoltaiczne, inwertery (falowniki), linie kablowe, stacja transformatorowo-rozdzielcza.

Pole elektromagnetyczne generowane przez elementy wyposażenia instalacji fotowoltaicznej są znikome i nie mają odczuwalnego wpływu na otoczenie. Większe pola energetyczne wytwarzane są przez linie energetyczne wysokiego napięcia. Wpływ farmy fotowoltaicznej i linii kablowych pozostanie na poziomie niedostrzegalnym.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie, współprowadząc postępowanie nie stwierdził konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko w ramach postępowania w sprawie wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 ustawy ooś, biorąc pod uwagę w szczególności następujące okoliczności:

- 1) posiadane na etapie wydawania postanowienia dane na temat planowanego przedsięwzięcia i elementów przyrodniczych środowiska objętych zakresem przewidywanego oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko pozwalają wystarczająco ocenić jego oddziaływanie na środowisko i ustalić warunki jego realizacji;
- 2) ze względu na rodzaj i charakterystykę planowanego przedsięwzięcia oraz jego powiązania z innymi przedsięwzięciami nie wystąpi ponadnormatywne kumulowanie się oddziaływań przedsięwzięć znajdujących się obecnie na obszarze, na który będzie oddziaływać przedsięwzięcie;
- 3) nie stwierdzono możliwości negatywnego oddziaływania planowanego przedsięwzięcia na obszary wymagające specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszary Natura 2000 oraz pozostałe formy ochrony przyrody.

Na etapie realizacji i likwidacji emisja ścieków będzie związana z emisją ścieków bytowych wytwarzanych przez pracowników wykonujących prace budowlano-montażowe na terenie inwestycji. Plac budowy zostanie zaopatrzony w przenośną toaletę wyposażoną w szczelny zbiornik bezodpływowy, który będzie opróżniany lub wywożony przez uprawnione podmioty do oczyszczalni ścieków. Woda będzie dostarczana w butelkach lub pojemnikach. Ilość powstających ścieków kształtować się będzie na poziomie 0,015 m³/d na jednego pracownika budowlanego.

Podczas eksploatacji w przypadku spadku mocy modułów poprzez np. zabrudzenie dokonuje się czyszczenia powierzchni modułów za pomocą myjek, myjek teleskopowych i wody. Poprzez tak przeprowadzaną konserwację jedynym odpadem będzie woda. Czyszczenie paneli będzie odbywało się specjalistycznym sprzętem, który nie wymaga dostępu do wody bieżącej. Przewiduje się, iż mycie paneli może być konieczne tylko przy długotrwałym braku opadów, a więc 1 – 2 razy do roku. Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę wyniesie ok. 5 m³/ 1 MW / 1 mycie. W związku z brakiem konieczności używania detergentów nie jest wymagane odprowadzenie wody do specjalistycznych zbiorników, a sposób czyszczenia paneli nie będzie miał wpływu na florę, faunę i jakość wód.

Tego typu inwestycje nie wpływają na zanieczyszczenie wód powierzchniowych, podziemnych oraz gleby. Zaplecze budowy będzie monitorowane pod kątem wycieku płynów eksploatacyjnych do gruntu.

Eksploatacja instalacji fotowoltaicznej nie jest związana z zagrożeniem wystąpienia poważnej awarii w rozumieniu ustawy Prawo ochrony środowiska. Inwestycja nie jest również zakwalifikowana do zakładów o dużym lub zwiększonym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej. Budowla stacji transformatorowej zostanie wykonana z elementów niepalnych. Głównym materiałem palnym wewnątrz stacji transformatorowej jest znajdujący transformator żywiczny o klasie odporności ogniowej F1.

W stacji transformatorowej będą znajdować się gaśnice proszkowe do gaszenia urządzeń elektroenergetycznych pod napięciem do 1 kV. W przypadku realizacji inwestycji zastosowane zostaną odpowiednie zabezpieczenia - zgodne z normą zabezpieczeń IP68 lub zabezpieczenia konstrukcyjne. W przypadku podtopienia lub zalania, instalacja zostanie wyłączona. Systemy fotowoltaiczne są odporne na silne podmuchy wiatrów.

Planowana inwestycja zlokalizowana jest w regionie wodnym Środkowej Wisły. Planowana inwestycja znajduje się w obszarze zlewni jednolitej części wód powierzchniowych rzecznych typ 17 (Naruszewka, kod PLRW200017268949), JCWP o kodzie PLRW200017268949 została uznana za

naturalną część wód. JCW nie jest monitorowana. Aktualny stan JCWP określony jako zły, a ocenę ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych jako zagrożoną. Celem środowiskowym dla wód jest dobry stan ekologiczny oraz dobry stan chemiczny.

W podstawowym podziale wód podziemnych wyróżnia się: wody przypowierzchniowe, wody gruntowe, wody wgłębne, wody głębinowe, wody szczelinowe, wody krasowe.

Inwestycja znajduje się w obszarze jednolitej części wód podziemnych nr JCWPd:49, region wodny Środkowej Wisły (Identyfikator UE PLGW200049). Stan ilościowy i chemiczny jednolitej części wód podziemnych określony jako dobry, a ocena ryzyka nieosiągnięcia celów środowiskowych niezagrożona. Inwestycje polegające na budowie instalacji fotowoltaicznych nie wpływają na zanieczyszczenie wód powierzchniowych i podziemnych. Zaplecze budowy będzie monitorowane pod kątem wycieku płynów eksploatacyjnych do gruntu.

Odczucia związane z odbiorem krajobrazu mają charakter subiektywny. Aby zminimalizować wpływ planowanej inwestycji na krajobraz zaleca się zastosowanie następujących działań: ograniczyć usuwanie istniejącej już roślinności do minimum, nasadzenia zieleni wzdłuż ogrodzenia inwestycji, mogą to być krzewy owocowe lub ozdobne (głóg, rokitnik, porzeczek, ligustr pospolity, bez czarny), obsadzenie ogrodzenia pnączami np. winobluszczem, linie kablowe prowadzić pod ziemią, prace budowlane prowadzić zgodnie z obowiązującymi przepisami i zaleceniami organów opiniujących, obiekty kubaturowe pomalować w kolorach neutralnych, matowych np. szarości, zieleni.

W ocenie tut. organu zgromadzony w sprawie materiał dowodowy umożliwił przeprowadzenie oceny i ukształtowanie w jej wyniku środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięcia, zgodnie z wymogiem art. 71 ust.1 ustawy OOŚ. Wójt Gminy Naruszewo w pełni podziela również stanowisko organu współdziałającego odnośnie do tej oceny i proponowanych środowiskowych uwarunkowań realizacji przedsięwzięcia tj. Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, uzgadniającego realizację przedsięwzięcia. Organ postanowił wydać decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia oraz stwierdzić, że planowane przedsięwzięcie nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko. Przedmiotowe przedsięwzięcie zarówno w fazie realizacji, jak i w fazie eksploatacji, przy zachowaniu odpowiednich środków i technik wskazanych w raporcie ooś, nie będzie znacząco oddziaływać na środowisko. Z załączonych do wniosku informacji oraz Raportu ooś wynika, iż inwestycja uwzględnia wymogi związane z ochroną środowiska.

Przed wydaniem decyzji, zgodnie z art. 10 § 1 Kpa, Wójt Gminy Naruszewo zawiadomieniem o zakończeniu postępowania znak RSG.6220.4.2022 z dnia 19 kwietnia 2023 roku poinformował strony postępowania o zebraniu całego materiału dowodowego oraz możliwości wypowiedzenia się w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedmiotowego przedsięwzięcia. W wyznaczonym terminie żadna ze stron nie wniosła do tut. Organu żadnych uwag i wniosków.

Niniejsza decyzja nie zwalnia Inwestora od uzyskania wymaganych odrębnymi przepisami decyzji, uzgodnień lub zezwoleń.

Mając powyższe na uwadze orzeczono jak w sentencji decyzji.

Pouczenie

Na podstawie art. 72 ust. 3 „ustawy ooś” decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach dołącza się do wniosku o wydanie decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1 oraz zgłoszenia, o którym mowa w ust. 1a. Złożenie wniosku lub dokonanie zgłoszenia następuje w terminie 6 lat od dnia, w którym decyzja o środowiskowych uwarunkowaniach stała się ostateczna, z zastrzeżeniem ust 4 i 4b.

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Ciechanowie za pośrednictwem Wójta Gminy Naruszewo, w terminie 14 dni od daty jej otrzymania.

Zgodnie z art. 127a kpa, w trakcie biegu terminu do wniesienia odwołania strona może zrzec się prawa do wniesienia odwołania wobec organu administracji publicznej, który wydał decyzję.

Z dniem doręczenia organowi administracji publicznej oświadczenia o zrzeczeniu się prawa do wniesienia odwołania przez ostatnią ze stron postępowania, decyzja staje się ostateczna i prawomocna.

Dokonano zapłaty opłaty skarbowej w wysokości 205,00 zł w dn. 19.05.2022 roku od wniosku przelewem na konto Urzędu Gminy w MBS w Łomiankach Oddział w Naruszewie na podstawie części I pkt. 45 załącznika do ustawy z dnia 16 listopada 2006r. o opłacie skarbowej (t.j.: Dz. U. z 2022 r., poz. 2142 z późn. zm.).

Z up. Wójta

mgr Tomasz Konczewski
ZASTĘPCA WÓJTA

Otrzymują:

1. Inwestor – **Energia Bukowsko Sp. z o. o.**,
ul. Górna 5, 10-040 Olsztyn, reprezentowana przez
Prezesa Zarządu – Pana Krzysztofa Kacprzyckiego
2. Strony postępowania biorące udział w postępowaniu (wykaz w aktach sprawy)
3. a/a

Zamieszczono:

1. Biuletyn Informacji Publicznej

Otrzymują do wiadomości:

1. Regionalna Dyrekcja Ochrony Środowiska w Warszawie
Wydział Spraw Terenowych
ul. 17 Stycznia 7, 06-400 Ciechanów
2. Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Płońsku
ul. H. Sienkiewicza 7 a, 09-100 Płońsk
3. Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie
Dyrektor Zarządu Zlewni w Ciechanowie
ul. Powstańców Warszawskich 11, 06-400 Ciechanów
4. Starosta Płoński (*decyzja ostateczna*)
ul. Płocka 39, 09-100 Płońsk.

Charakterystyka przedsięwzięcia:

**„Budowa instalacji fotowoltaicznej o mocy 4 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą,
na działce nr 216, położonej w obrębie Krysk”**
gmina Naruszewo, pow. płoński, woj. mazowieckie.

Planowane przedsięwzięcie polega na budowie instalacji fotowoltaicznej o mocy do 4 MW wraz z infrastrukturą towarzyszącą, na działce o nr 216, położonej w obrębie Krysk, gmina Naruszewo, powiat płoński, województwo mazowieckie. Powierzchnia działki, na której planowana jest inwestycja wynosi 5,59 ha. Planowana inwestycja zajmie do 5 ha.

Głównym zadaniem instalacji fotowoltaicznej jest przekształcenie energii promieniowania słonecznego w energię elektryczną. Możliwe jest to dzięki działaniu modułów fotowoltaicznych, w skład których wchodzi ogniw fotowoltaiczne wykorzystujące energię słoneczną do produkcji energii elektrycznej. Następnie za pomocą inwerterów (falowników) prąd stały przetwarzany jest na prąd zmienny. Falowniki połączone są ze stacją transformatorowo-rozdzielczą. Wyprodukowana energia zostanie przekazana do sieci operatora energetycznego.

W ramach realizacji inwestycji przewiduje się następujące działania:

- roboty przygotowawcze;
- budowa i montaż kontenerowej stacji transformatorowej;
- budowa i montaż magazynu energii (opcjonalnie);
- budowa i montaż linii kablowych;
- roboty budowlano-montażowe paneli fotowoltaicznych;
- instalacja falowników;
- roboty ziemne;
- dodatkowe roboty montażowe, w tym wykonanie pomiarów i prób po montażowych;
- roboty w zakresie układania przewodów podziemnych, montaż rozdzielnic sterowniczych;
- montaż ogrodzenia

Rodzaj i parametry elektrowni o mocy do 4 MW:

- Moduły fotowoltaiczne -monokrystaliczne lub polikrystaliczne.
- Moc modułu – od 400 do 1000 Wp lub wyższej mocy.
- Liczba modułów – do 10 000 sztuk
- Wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 4 m, kąt pochylenia – do 60 °
- Odległość pomiędzy rzędami paneli fotowoltaicznych – do 10 m.
- Liczba stacji transformatorowo-rozdzielczych – do 4 sztuk
- Liczba inwerterów - do 40 sztuk
- Liczba magazynów energii (opcjonalnie) – do 4 sztuk

Inwestor planuje budowę nieutwardzonych zjazdów z dróg gruntowych w okolicy do granic działki ewidencyjnej. W związku z brakiem budowy typowej drogi asfaltowej nie wystąpi znaczne oddziaływanie na środowisko w trakcie utwardzania zjazdu. Późniejsza eksploatacja zjazdu będzie wiązała się z okresowym (około 1 raz w miesiącu) przejazdem samochodu osobowego do ewentualnego serwisu elektrowni fotowoltaicznej. W związku z niewielką częstotliwością przejazdów oddziaływanie na środowisko zjazdu podczas eksploatacji będzie znikome.

Na etapie eksploatacji instalacja będzie zużywać około 40 kW energii elektrycznej na tzw. potrzeby własne tj. do zasilenia urządzeń elektroenergetycznych oraz systemu monitoringu. Energia ta w momencie gdy instalacja nie będzie pracowała (np. w nocy lub podczas pochmurnych dni) będzie pobierana z sieci. W przypadku spadku mocy modułów poprzez np. zabrudzenie dokonuje się czyszczenia powierzchni modułów za pomocą myjek, myjek teleskopowych i wody. Poprzez tak przeprowadzaną konserwację jedynym odpadem będzie woda. Czyszczenie paneli będzie odbywało się specjalistycznym sprzętem, który nie wymaga dostępu do wody bieżącej. Przewiduje się, iż mycie paneli może być konieczne tylko przy długotrwałym braku opadów, a więc 1 – 2 razy do roku. Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę wyniesie ok. 5 m³/ 1 MW / 1 mycie. W związku z brakiem konieczności używania detergentów nie jest wymagane odprowadzenie wody do specjalistycznych zbiorników, a sposób czyszczenia paneli nie będzie miał wpływu na florę, faunę i jakość wód.

W związku z realizacją przedsięwzięcia nie ma koniecznością zapewnienia miejsc parkingowych. Postój pojazdów może odbywać się w ramach drogi wewnętrznej.

Na etapie realizacji: szacowana liczba samochodów osobowych (np. pracownicy czy inwestor) wjeżdżających na teren inwestycji i wyjeżdżających z jego terenu w ciągu doby, wyniesie ok. 4 sztuk na 1 MW zainstalowanej mocy.

Na etapie eksploatacji: przewidywana liczba samochodów osobowych (pracownicy, dozór inwestora) wjeżdżających na teren inwestycji i wyjeżdżających z jego terenu w ciągu miesiąca, wyniesie ok. 1 sztukę na 1 MW zainstalowanej mocy.

Na etapie realizacji: przewidywana liczba samochodów ciężarowych (dostawa i wywóz materiałów budowlanych) oraz pojazdów budowlanych wjeżdżających na teren inwestycji i wyjeżdżających z jego terenu w ciągu doby, wyniesie maksymalnie 6 sztuk na 1 MW zainstalowanej mocy.

Na etapie eksploatacji: samochody ciężarowe i inne pojazdy podczas etapu eksploatacji będą wjeżdżać na teren inwestycji sporadycznie, w sytuacjach awaryjnych. W związku z powyższym obecnie trudno jest podać precyzyjnie ich liczbę.

W celu wprowadzenia do sieci elektroenergetycznej wytworzonej przez instalację mocy niezbędne jest wykonanie przyłącza elektrowni do sieci elektroenergetycznej. W ramach tego działania planowane jest wykonanie podziemnej linii kablowej, która znajdować się będzie między stacją transformatorową, a istniejącym słupem SN znajdującym się najprawdopodobniej najbliższej planowanej inwestycji. Kabel między stacją, a słupom ułożony jest pod ziemią na podsypce piaskowej, a następnie zasypany ziemią z wykopu. Ostateczny punkt przyłączenia, a tym samym trasa kablowa znane są po uzyskaniu warunków przyłączenia od operatora sieci elektroenergetycznej. O warunki przyłączenia można wystąpić po uzyskaniu decyzji o warunkach zabudowy, która w przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia poprzedzana jest decyzją o środowiskowych uwarunkowaniach zgody na realizację przedsięwzięcia.

Planowana inwestycja znajduje się w granicach Krysko-Jonieckiego Obszaru Chronionego Krajobrazu, dla którego obowiązującym aktem prawnym jest Rozporządzenie Nr 22 Wojewody Mazowieckiego z dnia 15 kwietnia 2005 r. w sprawie Krysko-Jonieckiego Obszaru Chronionego Krajobrazu (Dz. Urz. Woj. Maz. Nr 91 poz. 2454, ze zm.).

Budowa przyłącza kablowego nie zalicza się do przedsięwzięć mogących zawsze znacząco lub potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. Zgodnie z art. 29 ust. 1 pkt 23 ustawy z dn. 7 lipca 1994 r. Prawo budowlane (Dz. U. z 2023 r. poz. 682 z późn. zm.).

Z up. Wójta

mgr Tomasz Konczewski
ZASTĘPCA WÓJTA