



**REGIONALNY DYREKTOR
OCHRONY ŚRODOWISKA
W ŁODZI**

WOOS.4220.663.2021.MPr

Łódź, 3 sierpnia 2021 r.

W P L Y N Ę Ł O	URZĄD GMINY NIEBORÓW
	2021 -08- 03
	Nr. 4140/21
	Ilość załączników..... Podpis.....

Sz. P. Jarosław Papuga
Wójt Gminy Nieborów

POSTANOWIENIE

Na podstawie art. 123 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 735) oraz art. 64 ust. 1 pkt 1, a także ust. 3, 3a i 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 247 ze zm.), zwanej dalej *ustawą oos*, a także § 3 ust. 1 pkt 54 lit. b rozporządzenia Rady Ministrów z 10 września 2010 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. poz. 1839), nawiązując do wystąpienia Wójta Gminy Nieborów z 23 lipca 2021 r., znak: ROS.6220.15.2021.MW, po przeanalizowaniu wniosku o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach wraz z załącznikami, w tym kartą informacyjną przedsięwzięcia,

- I. Wyrażam opinię, że dla przedsięwzięcia polegającego na: „Budowie elektrowni fotowoltaicznej (EPV Dzierzgówek 2) o mocy do 1 MW włącznie wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną na działce o nr ewid. 35/1 obręb Dzierzgówek, gmina Nieborów”, nie istnieje potrzeba przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.**
- II. Wskazuję na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach istotnych warunków korzystania ze środowiska w fazie realizacji i eksploatacji lub użytkowania przedsięwzięcia:**
 1. W celu ograniczenia uciążliwości hałasowej prace budowlane prowadzić w porze dziennej, tj. w godzinach 6⁰⁰ – 22⁰⁰.
 2. Brzegi wykopów należy wyprofilować w sposób umożliwiający wydostanie się z nich małych zwierząt (w tym płazów); wykopy w okresie nie prowadzenia prac (nocy oraz dni przestoju) należy zabezpieczyć przed dostępem zwierząt, a przed zasypaniem zlustrować w celu uwolnienia drobnych kręgowców i bezkręgowców, które mogły się do nich dostać.
 3. Stosować pasywne chłodzenie ogniw fotowoltaicznych poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego, bez użycia systemu z wymuszonym obiegiem powietrza.
 4. Przyłączenie instalacji fotowoltaicznej do Krajowego Systemu Elektroenergetycznego (KSE) zaprojektować poza:
 - a) terenami wymagającymi wycinki drzew i krzewów;
 - b) terenami cieków wodnych i rowów melioracyjnych;
 - c) obszarami wodno-błotnymi oraz innymi obszarami o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskami łągowymi oraz ujściami rzek;
 - d) obszarami leśnymi;
 - e) obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód oraz obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych;

- f) obszarami wymagającymi specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarami Natura 2000, oraz pozostałymi formami ochrony przyrody;
- g) obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub/i archeologiczne.
- 5. Przedsięwzięcie zrealizować bez wycinki drzew i krzewów.
- 6. Z obszaru przedsięwzięcia wyłączyć północny fragment działki o nr ewid. 35/1 oznaczony w ewidencji jako łąki, na której odnotowano 2 stanowiska storczyka: kukulka szerokolistna *Dactylorhiza majalis*.
- 7. Nie stosować środków chemicznych (np. herbicydów) spowalniających wzrost roślin; wykaszanie mechaniczne terenu zaleca się prowadzić po 1 sierpnia, po ewentualnym wyprowadzeniu lęgów przez ptaki oraz po zakończeniu kwitnienia i owocowania roślin. Wykaszanie należy przeprowadzać w dni suche i słoneczne, od centrum farmy w kierunku jej brzegów, aby umożliwić ewentualną ucieczkę zwierząt i ograniczyć ich śmiertelność.
- 8. Podczas pokosów prowadzić dodatkową kontrolę występowania ewentualnych gatunków inwazyjnych, a w przypadku wystąpienia osobników któregoś z gatunków inwazyjnych, egzemplarze tego gatunku należy usuwać z terenu farmy fotowoltaicznej.
- 9. Zabezpieczyć sprzęt budowlany przed możliwością awaryjnego wycieku paliwa i smarów poprzez zapewnienie stanowiska z sorbentem służącym do likwidacji powstałych wycieków i wylewów substancji ropopochodnych.
- 10. Powstające w fazie realizacji przedsięwzięcia ścieki socjalno-bytowe gromadzić w szczelnych bezodpływowych zbiornikach i ich regularnie przekazywać wyspecjalizowanej firmie posiadającej stosowne pozwolenia w tym zakresie.
- 11. Panele fotowoltaiczne czyścić za pomocą szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej, która nie pozostawia smug. W przypadku trudnych zabrudzeń dopuszcza się stosowanie środków biodegradowalnych.
- 12. Odpady wytworzone w trakcie budowy i eksploatacji, należy gromadzić selektywnie, w uporządkowany sposób, w pojemnikach, kontenerach lub innych odpowiednich opakowaniach, w warunkach odpowiednio zabezpieczonych przed przedostaniem się do środowiska substancji szkodliwych, przed dostępem osób postronnych i zwierząt, na utwardzonym podłożu, a następnie przekazywać firmom posiadającym stosowne zezwolenie na zbieranie odpadów, odzysk czy ich unieszkodliwienie.

III. Wskazuję na konieczność określenia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach warunków i wymagań dotyczących ochrony środowiska koniecznych do uwzględnienia w dokumentacji wymaganej do wydania decyzji, o których mowa w art. 72 ust. 1, w szczególności w projekcie budowlanym:

- 1. Instalację fotowoltaiczną oraz towarzyszącą jej infrastrukturę, w tym stację transformatorową i ogrodzenie wykonać w kolorach naturalnych, stonowanych, niewyróżniających się w otoczeniu.
- 2. Zastosować panele fotowoltaiczne z powłoką antyrefleksyjną, jednocześnie zapobiegającą zjawisku olśnienia odbiciowego i zwiększającą sprawność pochłaniania światła słonecznego; bez modułu automatycznego naprowadzania.
- 3. Farmę fotowoltaiczną ogrodzić z wykorzystaniem siatki, z przestrzenią co najmniej 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, tak by pod wyгородzeniem nie istniały żadne fizyczne przeszkody, co umożliwi migrację drobnym i średnim zwierzętom. Dolna krawędź siatki winna być wykonana w sposób wykluczający możliwość kaleczenia się zwierząt.

4. W przypadku zastosowania transformatora olejowego, należy wyposażyć go w szczelną misę olejową, będącą w stanie zmagazynować całą objętość oleju w przypadku awarii.

Uzasadnienie

Wójt Gminy Nieborów pismem z 23 lipca 2021 r., znak: ROS.6220.15.2021.MW wystąpił do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Łodzi, zwanego dalej RDOŚ w Łodzi, o wydanie opinii, co do potrzeby przeprowadzania oceny oddziaływania na środowisko i ewentualnego zakresu raportu dla przedmiotowego przedsięwzięcia, przesyłając w załączeniu m. in.: wniosek o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, kartę informacyjną przedsięwzięcia, oświadczenie zgodnie z art. 64 ust. 2 ustawy ooś oraz informację o braku miejscowego planu zagospodarowania przestrzennego dla terenu przedsięwzięcia.

Po przeanalizowaniu załączonej do wniosku dokumentacji, w tym karty informacyjnej przedsięwzięcia, RDOŚ w Łodzi stwierdził, że na podstawie przedstawionej dokumentacji możliwe jest wydanie niniejszej opinii.

Organem właściwym do wydania opinii w sprawie potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko, zgodnie z art. 64 ust. 1 pkt 1 ustawy ooś, jest RDOŚ w Łodzi.

Planowane przedsięwzięcie zgodnie 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. poz. 1839) kwalifikowane jako „zabudowa przemysłowa, w tym zabudowa systemami fotowoltaicznymi, lub magazynowa, wraz z towarzyszącą jej infrastrukturą, o powierzchni zabudowy nie mniejszej niż 1 ha na obszarach innych niż wymienione w lit. a, przy czym, zgodnie z § 1 ust. 2 pkt 2 ww. rozporządzenia przez powierzchnię zabudowy rozumie się, powierzchnię terenu zajęłą przez obiekty budowlane oraz pozostałą powierzchnię przeznaczoną do przekształcenia, w tym czasowo, w celu realizacji przedsięwzięcia”, należy do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko, dla których wykonanie raportu może być wymagane.

Ustalając, czy dla planowanego przedsięwzięcia potrzebne jest przeprowadzenie oceny oddziaływania na środowisko, RDOŚ w Łodzi zbadał jaki jest rodzaj, skala przedsięwzięcia, wielkość zajmowanego terenu, zakres robót związanych z realizacją, wykorzystanie zasobów naturalnych oraz jaka emisja i uciążliwości wystąpią na etapie realizacji i eksploatacji planowanego przedsięwzięcia.

Teren, na którym planowana jest lokalizacja przedsięwzięcia nie jest objęty miejscowym planem zagospodarowania przestrzennego.

Po przeprowadzeniu analizy wszystkich dostarczonych wraz z wnioskiem materiałów, uwzględniając łącznie uwarunkowania przedstawione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, biorąc pod uwagę informacje zawarte w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, RDOŚ w Łodzi uznał, że nie jest konieczne przeprowadzenie oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko argumentując to w odniesieniu do poszczególnych uwarunkowań w przedstawiony poniżej sposób.

Planowane przedsięwzięcie polegać będzie na budowie elektrowni fotowoltaicznej o mocy do 1 MW łącznie (w tym także etapowo), wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną. Farna zlokalizowana będzie na terenie działki o nr ewid. 35/1 obręb Dzierzgówek, gmina Nieborów. Powierzchnia działki wynosi 2,51 ha, jednakże pod teren przedsięwzięcia zostanie wykorzystany teren o powierzchni do 1,6 ha. Teren przeznaczony pod posadowienie elektrowni fotowoltaicznej to obszar użytkowany rolniczo. Z obszaru inwestycyjnego wyłączony będzie północny fragment działki o nr ewid. 35/1 oznaczony w ewidencji jako łąki. Teren przedmiotowego przedsięwzięcia będzie zlokalizowany w odległości co najmniej 120 m od najbliższych terenów z możliwością zabudowy mieszkaniowej.

W wyniku realizacji farmy zmniejszeniu ulegnie powierzchnia biologicznie czynna poprzez zajęcie terenu: pod stacje transformatorową do 50 m², pod kontenerowy magazyn energii do 50 m² i pod słupy stołów fotowoltaicznych do 60 m². Powierzchnia paneli fotowoltaicznych zajmie do 9 000 m². Powierzchnia projektowanej zabudowy w postaci paneli fotowoltaicznych nadal stanowić będzie powierzchnię biologicznie czynną. Na terenie pod projektowanymi panelami w dalszym ciągu będzie występowała roślinność. Powierzchnia pod stołami nie będzie utwardzona. Wysokość konstrukcji nie przekroczy 5 m nad poziomem gruntu.

Teren inwestycyjny posiada dostęp do drogi publicznej o nr ewid. 59 obręb Dzierzgówek.

Na potrzeby realizacji przedmiotowego przedsięwzięcia planuje się wykonanie wewnętrznej komunikacji o szerokości do 5 m, o nawierzchni z gruntu rodzimego. Komunikacja terenu przedsięwzięcia zostanie zapewniona poprzez zachowanie odstępu pomiędzy granicą działek, a konstrukcjami stołów fotowoltaicznych (min. 2 m), a także poprzez zachowanie odstępów pomiędzy rzędami paneli z zachowaniem struktury gruntu rodzimego.

Na etapie eksploatacji przedsięwzięcia nie przewiduje się lokalizacji placów serwisowych (manewrowych). Jedynie na etapie realizacji (budowy) przewidywana jest lokalizacja placu montażowego utwardzonego na okres budowy np. płytami typu Yomb.

Na terenie przeznaczonym pod przedsięwzięcie nie występują żadne drzewa i krzewy, dlatego nie dojdzie do konieczności ich wycinki.

Teren przeznaczony pod posadowienie elektrowni fotowoltaicznej to obszar użytkowany rolniczo. Otoczenie przedmiotowej działki stanowią od północy – tereny łąkowe zarastające drzewami i krzewami, od południa – droga gruntowa i tereny upraw rolnych, las, od wschodu – młody drzewostan (sosnowo-brzozowy) i tereny łąkowe, a od zachodu – tereny łąkowe i tereny upraw rolnych.

Instalacja składać będzie się z następujących elementów:

- moduły fotowoltaiczne o łącznej mocy nominalnej do 1 MW, o mocy jednostkowej od 300 Wp do 900 Wp, w liczbie do 5 000 szt.;
- konstrukcje wsporcze do montażu paneli fotowoltaicznych nachylone w kierunku południowym lub innym optymalnym;
- falowniki w liczbie do 50 szt.;
- instalacja monitorująca ilość wyprodukowanej energii oraz parametry pracy elektrowni fotowoltaicznej;
- kontenerowa szczelna stacja transformatorowa z transformatorem olejowym lub suchym nn/SN;
- ogrodzenie siatkowe lub panelowe;
- kontenerowy magazyn energii;
- wewnętrzna trasa linii kablowej łącząca projektowane ogniwa ze stacją transformatorową;
- pozostałe elementy infrastruktury technicznej niezbędne do funkcjonowania instalacji w tym m.in. system monitoringu, droga wewnętrzna oraz miejsca postojowe przy stacji transformatorowej.

Planowane do instalacji moduły fotowoltaiczne pokryte będą powłoką antyrefleksyjną. Wnioskodawca dopuszcza również zastosowanie modułów fotowoltaicznych bi-facial (moduły obustronne) zawierające ogniwa, które mogą produkować prąd z obydwóch stron, gdyż każdy panel posiada dwie aktywne strony. Montaż modułów będzie miał miejsce na stalowych lub aluminiowych konstrukcjach o azymucie południowym lub innym optymalnym. Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie wyposażone w moduł automatycznego naprowadzania. Stoły fotowoltaiczne połączone będą ze stacją transformatorową za pomocą falowników. Falowniki to urządzenia umożliwiające przetwarzanie energii elektrycznej DC (napięcie stałe)

wytworzonej przez moduły fotowoltaiczne na energię elektryczną AC (napięcie zmienne), przy pomocy przewodów dedykowanych do instalacji fotowoltaicznej. Kable, które łączą poszczególne moduły fotowoltaiczne będą mocowane do konstrukcji wsporczej samych modułów fotowoltaicznych. Kable zostaną prowadzone wzdłuż konstrukcji wsporczej lub w rurach osłonowych w ziemi.

W przypadku falowników rozproszonych ich maksymalna liczba przewidziana do zainstalowania w ramach przedmiotowego przedsięwzięcia wyniesie 50 szt., moc pojedynczego falownika będzie na poziomie 10-200 kW. Falowniki będą zainstalowane na konstrukcjach wsporczych paneli od ich wewnętrznej strony.

Energia elektryczna wyprodukowana przez przedmiotową elektrownię fotowoltaiczną dostarczana będzie do sieci elektroenergetycznej przy pomocy podziemnego kabla elektroenergetycznego oraz poprzez transformator olejowy lub suchy nn/SN zlokalizowany w stacji transformatorowej na terenie przedsięwzięcia oraz opcjonalnie za pośrednictwem magazynu energii. Przewiduje się zainstalowanie kontenerowej stacji transformatorowej, w której umieszczony będzie transformator olejowy lub suchy nn/SN, zmieniający napięcie z niskiego na średnie, a stamtąd energia dostarczana będzie do krajowej sieci elektroenergetycznej. Maksymalna moc pojedynczego transformatora będzie wynosiła 2 MVA. Maksymalna pojemność misy olejowej będzie wynosiła 1 000 litrów. Obudowa każdej ze stacji transformatorowej będzie charakteryzowała się izolacyjnością akustyczną na poziomie nie mniejszym jak 10 dB(A). Wysokość kontenerowej stacji transformatorowej jak i kontenerowego magazynu energii będzie nie większa jak 5 m.

W przypadku przedmiotowego przedsięwzięcia planuje się wykorzystać magazyny energii w postaci akumulatorów kwasowo-ołowiowych i/lub akumulatorów litowo-jonowych. Wykorzystanie magazynów energii w ramach przedmiotowej farmy nie będzie wymagało zapewnienia dodatkowej infrastruktury komunikacyjnej.

Odległość ww. obiektów od najbliższych terenów z możliwością zabudowy mieszkaniowej będzie nie mniejsza jak 120 m. Teren elektrowni zostanie ogrodzony płotem z siatki rozpiętej na słupkach oraz wyposażony w bramę wjazdową. Nie jest przewidziane ciągłe nocne oświetlenie ogrodzenia jak i terenu elektrowni.

Urządzenia składające się na elektrownię będą połączone stosownymi kablami i tworzyć będą wewnętrzną infrastrukturę przyłączeniową, która będzie odpowiednio połączona z siecią operatora. Na chwilę obecną przewiduje się, że przedmiotowe przedsięwzięcie będzie podłączone do KSE za pośrednictwem linii doziemnej Sn (do 30 kV) do:

- istniejącej linii 15 kV biegnącej po stronie południowo-zachodniej przedmiotowego przedsięwzięcia, instalację kablową planuje się poprowadzić do miejsca przyłączenia poprzez drogę publiczną o nr 59 obręb Dzierzgówek, przewidywana długość projektowanej linii kablowej ok. 100 m;
lub
- istniejącej linii 15 kV biegnącej w poprzek działki inwestycyjnej o nr ewid. 35/1, przewidywana długość projektowanej linii kablowej ok. 80 m.

Panele fotowoltaiczne posadowione zostaną w odległości nie mniejszej niż 2 m od ogrodzenia/granicy działki inwestycyjnej.

Panele fotowoltaiczne będą działać bezobsługowo. Jak wskazano w karcie informacyjnej, panele nie wymagają żadnego czyszczenia. Niemniej jednak w sytuacji, gdy zajdzie takowa konieczność dopuszcza się ich czyszczenie, np. za pomocą szczotki na wysięgniku oraz wody zdemineralizowanej, która nie pozostawia smug. Wodę tę należy traktować tak jak wody opadowe. W przypadku ekstremalnych zabrudzeń, stosowana będzie woda i środki biodegradowalne.

Ogrodzenie planowanego przedsięwzięcia będzie wykonane z siatki lub paneli, z przestrzenią ok. 20 cm od poziomu terenu do dolnej krawędzi ogrodzenia, bez podmurówki, dzięki czemu pod ogrodzeniem nie będą istniały żadne fizyczne przeszkody uniemożliwiające migrację małym i średnim zwierzętom. Dolna krawędź ogrodzenia zostanie wykonana w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt poprzez zastosowanie pełnego splotu siatki, z zamkniętymi oczkami.

Ogrodzenie jak i teren inwestycyjny nie będą oświetlone w nocy (przewiduje się zastosowanie kamer na podczerwień lub czujników ruchu). Ogrodzenie będzie mogło być zabezpieczone systemami antywłamaniowymi.

Projektowane do zastosowania moduły fotowoltaiczne nie będą wyposażane w wentylatory służące do chłodzenia konstrukcji ogniw. Brak systemu chłodzenia łączy się z brakiem wytwarzania hałasu w czasie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej. Wnioskodawca zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym. Nie planuje się zwiększania sprawności przez zastosowanie technologii z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie modułów fotowoltaicznych będzie się odbywać w sposób naturalny, dzięki obiegowi powietrza atmosferycznego.

Przewidywany czas eksploatacji farmy fotowoltaicznej wynosi do ok. 30 lat.

Roślinność będzie regularnie koszona w miarę potrzeb (minimum 1 raz w roku), by nie dopuścić do zacienienia paneli i wykształcenia roślinności średniej i wysokiej powyżej dopuszczalnej wysokości, ponieważ spowoduje to zacienienie stołów ze znajdującymi się na nich panelami, a tym samym uniemożliwi produkcję energii elektrycznej. Skoszone rośliny zostaną rozrzucone po całej powierzchni działki bądź zebrane jako żywność dla zwierząt miejscowych rolników. Koszenie będzie miało miejsce od centralnej części działki do jej zewnętrznej krawędzi, by umożliwić ucieczkę ewentualnym dzikim zwierzętom.

Koszenie będzie odbywało się tylko metodą ręczną tzw. metodą koszenia wysokiego, gdzie roślinność nie zostaje skoszona przy samym gruncie lecz ok. 15 cm nad nim. Koszenie będzie miało miejsce w II połowie sierpnia lub we wrześniu, aby umożliwić zakwitnięcie wszystkim roślinom, również tym późnoletnim oraz ze względu na ochronę potencjalnych lęgów ptaków, które zakładają gniazda na ziemi.

Nie przewiduje się stosowania herbicydów oraz innych substancji do ograniczania wzrostu roślin.

Realizacja przedmiotowego przedsięwzięcia nie będzie wiązała się z koniecznością wycinki drzew i krzewów. W przypadku prowadzenia prac w sąsiedztwie drzew i krzewów w celu zabezpieczenia ich przed uszkodzeniami podejmowane będą następujące działania minimalizujące:

- pnie drzew narażonych na uszkodzenia zabezpieczyć poprzez deskowanie owiniętego tkaniną pnia;
- pod drzewami i krzewami nie należy składować materiałów budowlanych, parkować pojazdów mechanicznych ani gromadzić maszyn i urządzeń;
- prace ziemne w obrębie systemu korzeniowego drzew i krzewów należy wykonywać szybko i dokładnie tak, aby odsłonięte korzenie były jak najkrócej narażone na wysuszające oddziaływanie powietrza;
- w przypadku konieczności pozostawienia wykopu przez dłuższy czas korzenie należy osłonić ścianką z torfu. Ścianka powinna być utrzymywana w odpowiedniej wilgotności. Korzeni nie należy przycinać bezpośrednio przy szyi korzeniowej. Redukcja części korzeni nie może spowodować naruszenia statyki drzewa.

W celu wyeliminowania potencjalnej śmiertelności płazów i małych ssaków wszelkie wykopy należy realizować krótkimi odcinkami, nadzorując obecność zwierząt. Podczas pokosów prowadzić dodatkową kontrolę występowania ewentualnych gatunków inwazyjnych, a w przypadku

wystąpienia osobników któregoś z gatunków inwazyjnych, egzemplarze tego gatunku należy usuwać z terenu farmy fotowoltaicznej.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się zapotrzebowanie na następujące materiały i surowce, tj.:

- olej napędowy (transport) – ok. 4,0 m³;
- woda na cele porządkowe – ok. 1,5 m³/d;
- energia elektryczna – ok. 5,0 kW/h;
- siatka ogrodzeniowa – ok. 4,0 Mg;
- stal/aluminium – ok. 12 Mg.

Szacunkowe zapotrzebowanie na wodę w czasie eksploatacji projektowanego przedsięwzięcia będzie miało miejsce w sytuacji konieczności czyszczenia paneli, jeżeli takowa wystąpi i będzie wynosiło ok. 2 m³/rok. Woda będzie używana na cele technologiczne (mycie paneli fotowoltaicznych samą wodą lub z użyciem środków biodegradowalnych w przypadku trudnych zabrudzeń). Podczas eksploatacji nie będzie występowało zapotrzebowanie na surowce. Szacunkowe zapotrzebowanie na energię elektryczną wyniesie ok. 2 MWh/rok (zużycie na potrzeby własne instalacji fotowoltaicznej w czasie eksploatacji).

Na etapie realizacji oraz likwidacji przedsięwzięcia wystąpi wzrost emisji zanieczyszczeń do powietrza, wprowadzane zanieczyszczenia związane będą z ruchem pojazdów i pracą maszyn budowlanych. Oddziaływania te będą miały charakter lokalny i ograniczony, stosunkowo krótki okres budowy, a także niewielka intensywność ruchu pojazdów nie spowoduje długotrwałych negatywnych oddziaływań na otoczenie. Oddziaływanie hałasu, które wystąpi w czasie budowy obiektów elektrowni słonecznych będzie związane z przygotowaniem placu i całej infrastruktury, a na etapie likwidacji z demontażem i transportem. Klimat akustyczny będzie kształtowany głównie przez pracujący sprzęt budowlany oraz środki transportu dowożące materiały budowlane. Należy jednak zaznaczyć, że będą one pracowały wyłącznie w trakcie realizacji budowy.

Na etapie realizacji przedsięwzięcia przewiduje się również postawienie ścieków socjalno-bytowych, odprowadzanych do bezodpływowych szczelnych zbiorników, a następnie przekazywanych wozami asenizacyjnymi do oczyszczalni ścieków.

W wyniku funkcjonowania podmiotowej farmy, na żadnym z etapów jej funkcjonowania nie będą powstawały ścieki technologiczne. W związku z powstawaniem na powierzchni paneli zanieczyszczeń, których opady atmosferyczne całkowicie nie usuną, planuje się mycie paneli.

Na etapie eksploatacji elektrowni fotowoltaicznej jedyne istotne zagrożenie dla środowiska wodno-gruntowego to wyciek oleju z transformatora. Planuje się montaż żelbetowych stacji transformatorowych szczelnych z komorą transformatora oraz z wewnętrzną misą olejową transformatora, która pomieści ewentualny wyciek oleju w przypadku instalacji transformatora olejowego.

Etap realizacji przedsięwzięcia będzie się wiązał z powstawaniem odpadów, m. in. takich jak: 15 01 06, 17 02 03, 17 04 05, 17 04 11, 17 06 04, 17 09 04. W fazie funkcjonowania przedsięwzięcia przewiduje się powstawanie odpadów, związanych z pracami konserwacyjnymi urządzeń technicznych, tj.: 13 03 10*, 15 01 10*, 15 02 02*, 16 02 13*, 16 02 14, 16 02 16, 17 04 11, 15 01 01, 15 01 02, 15 01 05, 20 03 01. Na etapie likwidacji powstawać mogą odpady zaliczane do następujących grup, tj.: 15 01 01, 15 01 02, 15 01 05, 16 02 13*, 16 02 14, 16 02 16, 17 02 03, 17 04 02, 17 04 05, 17 04 11, 17 09 04 oraz 20 03 01. Sposób postępowania z powstającymi odpadami będzie zgodny z obowiązującymi przepisami w tym zakresie.

Farma fotowoltaiczna na etapie eksploatacji nie będzie emitowała zanieczyszczeń do powietrza. Wody deszczowe będą odprowadzane samoistnie do gruntu.

Źródłami emisji energii akustycznej do otoczenia z projektowanej instalacji, w wariancie realizacyjnym, mogą być następujące urządzenia:

- falowniki rozproszone w liczbie do 50 szt. o poziomie mocy akustycznej nie przekraczającej 60 dB(A);
- kontenerowa stacja transformatorowa o mocy akustycznej 75 dB (A);
- kontenerowy magazyn energii, z uwagi na konieczność utrzymywania odpowiedniej temperatury wewnątrz obiektu/kontenera (gdzie znajdują się baterie) mogą być wyposażone w system wentylacji mechanicznej i/lub system klimatyzacji. Na chwilę obecną przewiduje się iż kontener wyposażony zostanie w maksymalnie 3 wentylatory mechaniczne o poziomie mocy akustycznej nie większym niż 60 dB(A) i/lub jednostkę klimatyzacyjną o poziomie mocy akustycznej nie większej niż 60 dB(A). Sam obiekt/kontener nie będzie stanowił źródła hałasu.

Biorąc pod uwagę ww. dane oraz minimalne odległości w kontekście najbliższej zabudowy mieszkaniowej na poziomie minimum 120 m nie prognozuje się wystąpienia ponadnormatywnego oddziaływania akustycznego. Najbliższa zabudowa chroniona akustycznie znajduje się na działce o nr ewid. 118 obręb Dzierzgówek, jest to teren zabudowy zagrodowej mieszkaniowo-usługowej, dla której obowiązują dopuszczalne poziomy hałasu wynoszące dla pory dnia 55 dB, zaś dla pory nocnej 45 dB.

Na terenie przeznaczonym pod realizację przedsięwzięcia brak jest innych przedsięwzięć realizowanych jak i zrealizowanych – są to tereny rolne. Z uwagi na charakter omawianego zamierzenia jego oddziaływanie nie będzie wykraczało poza granice terenu inwestycyjnego.

Zgodnie z informacjami zamieszczonymi w kip w najbliższy sąsiedztwie terenu inwestycyjnego (do 1 km) były/są prowadzone postępowania administracyjne dotyczące budowy elektrowni fotowoltaicznych w następujących lokalizacjach:

- „Budowa elektrowni fotowoltaicznej o łącznej mocy do 1 MW łącznie, wraz z niezbędną infrastrukturą na działce o nr ewid. 58 obręb: Dzierzgówek, gmina: Nieborów” – w odległości ok. 400 m od terenu przedmiotowego przedsięwzięcia;
- „Budowa farmy fotowoltaicznej o mocy do 2,0 MW i pow. do 2,0 ha wraz z infrastrukturą techniczną na działce ewid. nr 49 położonej w Dzierzgówku” – w odległości ok. 270 m od terenu przedmiotowego przedsięwzięcia.

Projektowane elektrownie fotowoltaiczne będą stanowiły autonomiczne zamierzenia inwestycyjne posiadające charakter zamknięty i samodzielny pod względem funkcjonalnym. Biorąc pod uwagę ograniczony zasięg oddziaływania tego typu inwestycji nie prognozuje się możliwości wystąpienia oddziaływania skumulowanego.

Jest to przedsięwzięcie, w przypadku którego nie występuje ryzyko poważnej awarii. Na podstawie złożonej dokumentacji można stwierdzić, że przedsięwzięcie będzie realizowane poza miejscem występowania obszarów wodno-błotnych oraz poza terenami o płytkim zaleganiu wód podziemnych. Przedmiotowe przedsięwzięcie leży poza obszarami wybrzeży, góorskimi oraz leśnymi.

Realizacja przedsięwzięcia nie spowoduje niekorzystnego oddziaływania na krajobraz i walory przyrodnicze, nie wiąże się z ingerencją w świat roślinny i zwierzęcy oraz krajobraz poza granicami terenu przedsięwzięcia. Teren ten nie stanowi naturalnych siedlisk przyrodniczych.

Z informacji zamieszczonych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia wynika, że przedsięwzięcie zlokalizowane będzie poza obszarami objętymi ochroną, w tym strefami ochronnymi ujęć wód i obszarami ochronnymi zbiorników wód śródlądowych.

Teren objęty zamierzeniem inwestycyjnym położony jest w obszarze korytarza ekologicznego Lasy Łowickie, Puszcza Bolimowska KPnC-21A. W niniejszym przypadku ze względu

na punktowy/obszarowy charakter przedsięwzięcia, można stwierdzić, że jego realizacja nie zaburzy istotnie ich drożności i nie wpłynie znacząco na migracje zwierząt, dla których korytarz ten został wyznaczony. Co istotne, w karcie informacyjnej zaproponowano rozwiązania minimalizujące wpływ przedsięwzięcia w kontekście zachowania funkcjonalności korytarzy ekologicznych. Przede wszystkim, wykonane zostanie ogrodzenie umożliwiające przemieszczanie się małych zwierząt. Biorąc pod uwagę niewielki rozmiar, charakter przedsięwzięcia i terenów sąsiednich nie przewiduje się wpływu z jej strony na drożność sieci korytarzy ekologicznych w Polsce.

Z obszaru przedsięwzięcia wyłączony będzie północny fragment działki o nr ewid. 35/1 oznaczony w ewidencji jako łąki, na której odnotowano 2 stanowiska storczyka: kukulka szerokolistna *Dactylorhiza majalis*. Przedmiotowe przedsięwzięcie na etapie realizacji i eksploatacji nie doprowadzi do zniszczenia gatunku rośliny objętej ochroną częściową ani do zniszczenia jej siedliska. Nie przewiduje się żadnego negatywnego wpływu z strony planowanego przedsięwzięcia; zarówno stanowiska storczyków jak i cała powierzchnia łąkowa, na której mogą się pojawiać te rośliny w przyszłości zostaną wyłączone z zasięgu realizacji EPV.

Biorąc pod uwagę rodzaj, charakter oraz lokalizację planowanego przedsięwzięcia, przyjęte działania minimalizujące, nie przewiduje się negatywnego wpływu na funkcjonowanie korytarzy ekologicznych zarówno w ujęciu lokalnym, jak i regionalnym.

Gęstość zaludnienia dla obszaru gminy Nieborów wynosi 90 os./km² (GUS z 2020 r.).

Planowane przedsięwzięcie położone jest poza obszarami objętymi ochroną na podstawie ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (t.j. Dz. U. z 2021 r. poz. 1098).

Najbliżej zlokalizowanymi obszarami chronionymi w promieniu 5 km od granic przedsięwzięcia są: Bolimowski Park Krajobrazowy w odległości ok. 2,5 km, Obszar Chronionego Krajobrazu Pradoliny Warszawsko-Berlińskiej w odległości ok. 0,5 km, Obszar Chronionego Krajobrazu Bolimowsko-Radziejowicki z doliną Środkowej Rawki w odległości ok. 4,6 km oraz Zespół przyrodniczo-krajobrazowy Nieborów w odległości ok. 4 km. Najbliżej położony obszar należący do europejskiej sieci Natura 2000 to Obszar mający znaczenie dla Wspólnoty Polany Puszczy Bolimowskiej PLH100028 w odległości ok. 5,7 km.

Z uwagi na rodzaj i charakter oraz skalę inwestycji przy zachowaniu wskazanych rozwiązań nie będzie ona miała znaczącego negatywnego oddziaływania na cele ochrony ww. obszarów chronionych oraz na przedmioty ochrony, integralność obszarów i spójność europejskiej sieci ekologicznej Natura 2000.

Biorąc pod uwagę pomijalne, niewykraczające poza teren przedsięwzięcia oddziaływanie planowanego przedsięwzięcia na poszczególne komponenty środowiska oraz zastosowane rozwiązania chroniące środowisko można stwierdzić, że budowa i eksploatacja elektrowni fotowoltaicznej nie spowoduje znaczącego zagrożenia dla ww. obszarów.

Z karty informacyjnej przedsięwzięcia nie wynika, iż przedsięwzięcie realizowane jest na obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone. Przedmiotowe przedsięwzięcie znajduje się poza obszarami o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe lub archeologiczne.

W obszarze przedsięwzięcia nie występują jeziora, tereny uzdrowisk i obszary ochrony uzdrowiskowej.

Brak jest transgranicznego oddziaływania na środowisko ze względu na położenie planowanego przedsięwzięcia w centralnej Polsce.

Przedmiotowe przedsięwzięcie, uwzględniając proponowaną zmianę oraz skalę i rodzaj generowanych oddziaływań nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na środowisko.

Mając powyższe na uwadze uznano za zasadne odstąpienie od przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko.

POUCZENIE

Na niniejsze postanowienie nie przysługuje zażalenie. Postanowienie, na które nie służy zażalenie, strona może zaskarżyć tylko w odwołaniu od decyzji.

Zgodnie z art. 74 ust. 4 ustawy ooś, organ wydający decyzję o środowiskowych uwarunkowaniach doręcza ją niezwłocznie organom, których opinia lub uzgodnienie były wymagane przed jej wydaniem.

Zgodnie z art. 76 ust 1 ustawy ooś, w przypadku stwierdzenia nieprawidłowości w sprawach dotyczących wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach przez organy, o których mowa w art. 75 ust. 1 pkt 2-4, lub organy wyższego stopnia w stosunku do tych organów, właściwy regionalny dyrektor ochrony środowiska kieruje wystąpienie, którego treścią może być w szczególności wniosek o stwierdzenie nieważności tej decyzji.

**Regionalny Dyrektor
Ochrony Środowiska w Łodzi**

Arkadiusz Malec
/podpisane kwalifikowanym podpisem elektronicznym/

*/pismo zostało wydane w formie dokumentu elektronicznego/
Otrzymuje:*

1. Adresat.(ePUAP).

Sprawę prowadzi: Małgorzata Porzeżyńska(42) 665 03 87