

ORS.6220.2.6.2024

DECYZJA

Na podstawie art. 104 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 roku- Kodeks postępowania administracyjnego (Dz. U. z 2024 r. poz. 572 t.j.) (*dalej KPA*) oraz art. 71 ust. 2 pkt. 2, art. 72 ust. 1 pkt 1, art. 73 ust. 1, art. 75 ust. 1 pkt 4, art. 84, art. 85 ust. 1 i ust. 2 pkt 2 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. z 2024 r. poz. 1112 (*dalej: ustawa ooś*) i § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko (Dz. U. z 2019 r., poz. 1839 ze zm.) po rozpatrzeniu wniosku Firmy RWE Solar Poland Sp. z o.o. Rondo Daszyńskiego 1, 00-843 Warszawa z dnia 20 czerwca 2024 r. o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach dla przedsięwzięcia polegającego na „**Budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Białe – Misztale, gmina Boguty – Pianki oraz w obrębie geodezyjnym Jązwiny – Piertki i Godlewo – Piętaki, gmina Czyżew**”.

orzekam:

- I. Realizację przedmiotowego przedsięwzięcia i stwierdzam brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko.**
- II. Określam warunki lub wymagania, o których mowa w art. 82 ust. 1 pkt. 1 lit. b lub c 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:**
 - 1) Przed przystąpieniem do jakichkolwiek działań należy dokonać oględzin terenu pod kątem występowania gatunków chronionych i ich siedlisk oraz analizy planowanych prac w kontekście przepisów dotyczących w szczególności dziko występujących zwierząt objętych ochroną gatunkową.
 - 2) W trakcie prowadzenia prac budowlanych prowadzić kontrolę terenu na obecność zwierząt, gdy zaistnieje taka konieczność należy umożliwić im ucieczkę z terenu budowy, a w przypadku braku możliwości ucieczki, zwierzęta należy przenieść do odpowiednich siedlisk poza rejon objęty inwestycją, z zastosowaniem przepisów odrębnych.
 - 3) Podczas prowadzenia prac należy zabezpieczyć wykopy w sposób uniemożliwiający wpadanie do nich zwierząt. Prowadzić wykopy w okresach suchych w celu uniemożliwienia tworzenia się zastoisk. W okresie nie prowadzenia prac (noce oraz dni przestoju) zabezpieczyć wykopy w celu uniemożliwienia przedostania się do nich zwierząt.
 - 4) Wykaszanie roślinności pomiędzy rzędami paneli należy wykonywać po 15 sierpnia i prowadzić je od środka farmy w kierunku zewnętrznym.

- 5) Wykonać podziemną trasę kablową. Wszystkie urządzenia przez które przepływa prąd elektryczny wyposażyć w izolację.
- 6) Prace należy prowadzić optymalnie w terminie od września do marca. W innym terminie możliwe jest również rozpoczęcie prac po uzyskaniu pisemnej opinii od kwalifikowanego ornitologa o braku zagrożeń dla ptaków.
- 7) W przypadku prowadzenia prac w sąsiedztwie drzew i krzewów, należy zapewnić im ochronę pni, koron i systemów korzeniowych, zgodnie ze sztuką ogrodniczą.
- 8) Po zakończeniu prac budowlanych teren uprzątnąć i zrekultywować, teren przeznaczony pod powierzchnię biologicznie czynną obsiać rodzimymi gatunkami traw oraz mieszkanką roślin miododajnych na analizowanym terenie lub pozostawienie terenu do naturalnej sukcesji.
- 9) Należy pozostawić prześwit wielkości ok. 20 cm pomiędzy ogrodzeniem, a powierzchnią gruntu. Ogrodzenie wykonać bez podmurówki.
- 10) Dolną krawędź ogrodzenia należy wykonać w sposób wykluczający kaleczenie się zwierząt poprzez zastosowanie pełnego splotu siatki, z zamkniętymi oczkami.
- 11) Na panelach fotowoltaicznych należy zastosować powłoki antyrefleksyjne.
- 12) Zastosować kolorystykę ogrodzenia, stacji transformatorowej oraz magazynów energii w odcieniach szarości, lub/i zieleni.
- 13) Zrezygnować ze stałego oświetlenia farmy.
- 14) W trakcie realizacji bądź likwidacji przedsięwzięcia eksploatować wyłącznie sprawny sprzęt budowlany i pojazdy oraz monitorować ewentualne wycieki substancji ropopochodnych, a zaplecze budowy wraz z miejscami postoju, uzupełniania paliw i awaryjnego serwisowania maszyn budowlanych i sprzętu transportowego oraz magazynowania substancji chemicznych, odpadów niebezpiecznych bądź innych materiałów mogących negatywnie oddziaływać na środowisko gruntowo-wodne, zorganizować na terenie zabezpieczonym przed możliwością zanieczyszczenia gruntu oraz wód powierzchniowych i podziemnych, np. utwardzonym lub posiadającym uszczelnioną powierzchnię.
- 15) Na każdym etapie przedsięwzięcia zapewnić dostępność sorbentów, właściwych w zakresie ilości i rodzaju do potencjalnego zagrożenia, mogącego wystąpić w następstwie sytuacji awaryjnych, a zużyty sorbent bądź zanieczyszczony grunt przekazać uprawnionemu odbiorcy odpadów.
- 16) Stacje transformatorowe zabezpieczyć przed ewentualnymi wyciekami, a każdy transformator olejowy wyposażyć w szczelną misę olejową, wykonaną z materiałów olejoodpornych i wodoodpornych, która pomieści co najmniej 100 % oleju jaki będzie zawierał zastosowany transformator.
- 17) Magazyny energii zabezpieczyć przed możliwością emisji zanieczyszczeń do środowiska gruntowo-wodnego.

- 18) Mycie paneli prowadzić z wykorzystaniem czystej wody, a w przypadku silniejszych zabrudzeń dopuszcza się zastosowanie dodatkowych środków biodegradowalnych
- 19) W trakcie realizacji bądź likwidacji planowane przedsięwzięcie zaopatrzyć w przenośne toalety, wyposażone w systematycznie opróżniane szczelne zbiorniki na ścieki socjalno-bytowe, a powstające ścieki dostarczać uprawionym taborem do oczyszczalni ścieków.
- 20) Utrzymanie roślinności na terenie elektrowni fotowoltaicznej prowadzić bez użycia środków ograniczających wzrost roślin - herbicydów - lub innych środków ochrony roślin.
- 21) Wytwarzane odpady magazynować selektywnie w wyznaczonych miejscach oraz w uporządkowany sposób, w tym zapobiegający ich niekontrolowanemu rozprzestrzenianiu (np. rozwiewaniu) oraz w sposób zabezpieczający przed dostępem osób nieupoważnionych i zwierząt, a następnie przekazywać je na bieżąco uprawionym odbiorcom odpadów.
- 22) W przypadku występowania kolizji z urządzeniami melioracji wodnych, takimi jak m.in. ciągi drenarskie, rurociągi czy rowy, kolizje te uzgodnić z właściwą gminną spółką wodną lub z zainteresowanymi właścicielami, a uszkodzone w trakcie budowy urządzenia melioracji wodnych odbudować i przywrócić do stanu pierwotnego.

III. Charakterystyka przedsięwzięcia stanowi załącznik do niniejszej decyzji.

UZASADNIENIE

W dniu 24 czerwca 2024 r. Firma RWE Solar Poland Sp z o.o. Rondo Daszyńskiego 1, 00-843 Warszawa wystąpiła do Wójta Gminy Boguty-Pianki z wnioskiem o wydanie decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach realizacji przedsięwzięcia polegającego na budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w obrębie geodezyjnym Białe – Misztale, gmina Boguty – Pianki oraz w obrębie geodezyjnym Jażwiny – Piercki i Godlewo – Piętaki, gmina Czyżew. Dnia 27 czerwca 2024 r. Wójt Gminy Boguty-Pianki wezwał wnioskodawcę do uzupełnienia braków w Karcie Informacyjnej Przedsięwzięcia. W dniu 8 lipca 2024 r. wnioskodawca przedłożył uzupełnienie.

Organem właściwym do wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach, stosownie do art. 75 ust. 4 ustawy z dnia 3 października 2008 r. o udostępnianiu informacji o środowisku i jego ochronie, udziale społeczeństwa w ochronie środowiska oraz o ocenach oddziaływania na środowisko (Dz. U. 2024 r. poz. 1112.), jest Wójt Gminy Boguty - Pianki.

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 15 MW. Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach o nr ew. 8; 9/2; 9/6 obręb Białe Misztale, gmina Boguty – Pianki, województwo mazowieckie, na działkach o nr ew. 7/1; 18/1 obręb Jażwiny - Piercki, gmina Czyżew oraz o nr ew. 76/2; 77/8; 77/10 obręb Godlewo – Piętaki, gmina Czyżew, województwo podlaskie. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie do około 14,5 ha. Powierzchnia całkowita wskazanych działek wynosi ok. 28,8 ha. W ramach realizacji inwestycji dopuszcza się wykorzystanie także działek towarzyszących o nr ew. 31 obręb Jażwiny - Piercki, gmina Czyżew oraz o nr ew. 95 obręb Godlewo –

Piętaki, gmina Czyżew, województwo podlaskie w celu realizacji połączenia elektroenergetycznego (przejście podziemnymi liniami kablowymi) pomiędzy elementami farmy fotowoltaicznej zlokalizowanymi na poszczególnych działkach inwestycyjnych. Powierzchnia działek towarzyszących, przez które możliwe jest zrealizowanie przejścia podziemnymi liniami kablowymi wyniesie do około 0,25 ha. Dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących zostanie wskazany na późniejszym etapie projektowym. Dopuszcza się możliwość realizacji inwestycji w podziale na mniejsze zespoły, których sumaryczna moc nie będzie większa niż 15 MW.

O wszczęciu postępowania zawiadomiono strony dnia 10 lipca 2024 r., zgodnie z art. 49 ustawy z dnia 14 czerwca 1960 r. Kodeks postępowania administracyjnego oraz art. 74 ust. 3 ustawy ooś.

Stroną postępowania w sprawie wydania decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach jest wnioskodawca oraz podmiot, któremu przysługuje prawo rzeczowe do nieruchomości, na której będzie realizowane przedsięwzięcie oraz znajdujących się w odległości 100 m od granicy terenu inwestycyjnego. Z uwagi na fakt, że liczba stron postępowania przekracza 10, powiadomienie stron o wszczęciu postępowania nastąpiło przez obwieszczenie, które zostało zamieszczone w biuletynie informacji publicznej Urzędu Gminy Boguty-Pianki a także na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Boguty-Pianki, w sposób zwyczajowo przyjęty w Urzędzie Miejskim w Czyżewie oraz tablicy informacyjnej w miejscowości Białe Misztale.

Wnioskowana inwestycja zgodnie z § 3 ust. 1 pkt 54a lit. b Rozporządzenia Rady Ministrów z dnia 10 września 2019 r. w sprawie przedsięwzięć mogących znacząco oddziaływać na środowisko została zaliczona do przedsięwzięć mogących potencjalnie znacząco oddziaływać na środowisko. W związku z powyższym Wójt Gminy Boguty-Pianki wystąpił w dniu 10 lipca 2024 r. do Regionalnego Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie; Państwowego Gospodarstwa Wodnego Wody Polskie, Zarząd Zlewni w Sokołowie Podlaskim, Państwowego Powiatowego Inspektora Sanitarnego w Ostrowi Mazowieckiej oraz Urzędu Miejskiego w Czyżewie o opinie co do potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania przedmiotowego przedsięwzięcia na środowisko i ewentualnego zakresu raportu.

Państwowy Powiatowy Inspektor Sanitarny w Ostrowi Mazowieckiej korzystając z art. 78 ust 4 ustawy ooś nie wniósł zastrzeżeń.

Państwowe Gospodarstwo Wodne Wody Polskie opinią z dnia 23 lipca 2024 r. (data wpływu: 26.07.2024 r.) znak: LS.ZZŚ.4901.188.2024.PS nie stwierdziło potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko ze względu na brak negatywnego wpływu tego przedsięwzięcia na możliwość osiągnięcia celów środowiskowych, o których mowa w ustawie Prawo Wodne.

Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie pismem z dnia 25 lipca 2024 r. znak: WOOŚ-I.4220.941.2024.KT wezwał do uzupełnienia dokumentacji. Wójt Gminy Boguty-Pianki w dniu 1 sierpnia 2024 r. przesłał uzupełnienie do organu opiniującego. W dniu 24 października 2024 r. postanowieniem znak: WOOŚ-I.4220.941.2024.KT.2 Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie, wyraził opinię o braku konieczności przeprowadzenia oceny oddziaływania przedsięwzięcia na środowisko i wskazuje na konieczność uwzględnienia w decyzji o środowiskowych uwarunkowaniach określonych warunków i wymagań. Organ prowadzący postępowanie uwzględnił opinię Regionalnego

Dyrektora Ochrony Środowiska w Warszawie, określając w pkt 1) – 13) sentencji warunki i wymagania określone w ww. opinii.

Burmistrz Czyżewa postanowieniem z dnia 10 września 2024 r. znak RG.6220.7.2024.WM stwierdził brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia. Organ prowadzący postępowanie uwzględnił opinię Burmistrza Czyżewa, określając w pkt 14)- 22) sentencji warunki i wymagania określone w ww. opinii.

W dniu 30 października 2024 r. zawiadomiono strony postępowania o możliwości zapoznania się oraz wypowiedzenia w sprawie zebranego materiału dowodowego, dotyczącego przedmiotowego wniosku.

W trakcie trwania procedury administracyjnej nie wpłynęły uwagi i wnioski.

Biorąc po uwagę opinie organów oraz uwzględniając łącznie kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ustawy ooś, Wójt Gminy Boguty-Pianki stwierdza brak potrzeby przeprowadzenia oceny oddziaływania na środowisko przedmiotowego przedsięwzięcia. Uwzględniając kryteria wymienione w art. 63 ust. 1 ww. ustawy przeanalizowano:

1) rodzaj i charakterystykę przedsięwzięcia:

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 15 MW. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie do około 14,5 ha. Powierzchnia całkowita wskazanych działek wynosi ok. 28,8 ha. W ramach projektu planuje się poprowadzić krótkie drogi dojazdowe o charakterze przepuszczalnym, wykonane m.in. z kruszywa np. żwiru, które umożliwią dojazd do stacji transformatorowych, opcjonalnie magazynów energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, opcjonalnie GPO wraz z infrastrukturą towarzyszącą i innych elementów farmy fotowoltaicznej. Planuje się też wykonanie niewielkich placów manewrowych o analogicznej nawierzchni. Następnie na wybranym obszarze działek zostaną zamontowane na specjalnych konstrukcjach wsporczych panele fotowoltaiczne. Teren inwestycji zostanie ogrodzony i objęty monitoringiem wizyjnym.

Rodzaj i parametry elementów farmy fotowoltaicznej:

- moc panelu – w zależności od rodzaju użytych paneli do 1500 Wp;
- liczba paneli: do 75 000 szt. – w zależności od mocy użytych paneli (do 5 000 szt./MW);
- wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 6 m;
- liczba stacji transformatorowych: do 15 szt.;
- opcjonalnie GPO wraz z infrastrukturą towarzyszącą – 1 szt.;
- opcjonalnie montaż magazynów energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą: do 15 szt.;
- liczba inwerterów: do 150 szt. (do 10 szt./MW);
- podziemne linie energetyczne;
- place manewrowo - serwisowe;
- drogi wewnętrzne;
- ogrodzenie;

- infrastruktura odgromowa i telekomunikacyjna umożliwiająca nadzór eksploatacyjny elektrowni;
- pozostała infrastruktura towarzysząca.

2) usytuowanie przedsięwzięcia, z uwzględnieniem możliwego zagrożenia dla środowiska, w szczególności przy istniejącym i planowanym użytkowaniu terenu, zdolności samooczyszczenia się środowiska i odnawiania się zasobów naturalnych, walorów przyrodniczych i krajobrazowych oraz uwarunkowań miejscowych planów zagospodarowania przestrzennego:

- planowana inwestycja zostanie zlokalizowana na terenie dwóch województw:
 - działek o nr ew.: 8, 9/2, 9/6, obręb Białe Misztale, gmina Boguty-Pianki, województwo mazowieckie (ok. 7,8 ha),
 - działek o nr ew.: 7/1, 18/1, obręb Jażwiny-Piertki oraz działek o nr ew.: 76/2, 77/8, 77/10 obręb Godlewo-Piętaki, gmina Czyżew, województwo podlaskie (ok. 6,7 ha).
- planowana inwestycja zlokalizowana będzie poza granicami obszarów podlegających ochronie na mocy ustawy z dnia 16 kwietnia 2004 r. o ochronie przyrody (Dz. U. z 2024 r. poz. 1478, zwanej dalej „uop”).
- teren działek o nr ew.: 8, 9/2, 9/6, obręb Białe Misztale, gmina Boguty-Pianki, województwo mazowieckie zlokalizowany jest w odległości:
 - ok. 11,4 km od obszaru Natura 2000 Dolina Dolnego Bugu PLB140001,
 - ok. 11,5 km od obszaru Natura 2000 Ostoja Nadbużańska PLH140011,
 - ok. 12 km od Nadbużańskiego Parku Krajobrazowego,
- planowana inwestycja zlokalizowana jest w odległości ok. 3,3 km od korytarza ekologicznego Lasy Mielnickie - Puszcza Biała,
- teren inwestycji zlokalizowany na działkach o nr ew. 7/1; 18/1, 31 obręb Jażwiny - Piertki, gmina Czyżew, województwo podlaskie zlokalizowane są w odległości:
 - ok. 13,2 km od obszaru Natura 2000 Dolina Dolnego Bugu PLB140001;
 - ok. 23 km od obszaru Natura 2000 Puszcza Biała PLB140007;
 - ok. 13,33 km od obszaru Natura 2000 Ostoja Nadbużańska PLH140011;
 - ok. 20,44 km od obszaru Natura 2000 Dąbrowy Ceranowskie PLH140024;
 - ok. 24,9 km od obszaru Natura 2000 Czerwony Bór PLH140018;
 - ok. 3,82 km od Parku krajobrazowego w Czyżewie;
 - ok. 13,05 km od Parku Krajobrazowego w Szepietowie Wawrzyńcach.
- teren inwestycji zlokalizowany na działkach o nr ew. 76/2; 77/8; 77/10, 95 obręb Godlewo – Piętaki, gmina Czyżew, województwo podlaskie zlokalizowane są w odległości:
 - ok. 14,25 km od obszaru Natura 2000 Dolina Dolnego Bugu PLB140001;
 - ok. 23,44 km od obszaru Natura 2000 Puszcza Biała PLB140007;
 - ok. 14,32 km od obszaru Natura 2000 Ostoja Nadbużańska PLH140011;

- ok. 21,42 km od obszaru Natura 2000 Dąbrowy Ceranowskie PLH140024;
 - ok. 24,48 km od obszaru Natura 2000 Czerwony Bór PLH140018;
 - ok. 4,02 km od Parku krajobrazowego w Czyżewie;
 - ok. 12,39 km od Parku Krajobrazowego w Szepietowie Wawrzyńcach;
 - ok. 1,96 km od najbliższego pomnika przyrody.
- projektowana farma fotowoltaiczna na terenie województwa mazowieckiego zostanie usytuowana na gruntach rolnych klasy RIVb, RIVa, PsIV. Inwestycja planowana jest w krajobrazie wiejskim, w którym prowadzona jest intensywna uprawa roślin. Bezpośrednie sąsiedztwo planowanej inwestycji stanowią grunty rolne. Dalsze sąsiedztwo stanowią grunty rolne, zabudowa oraz grunty leśne.
 - zgodnie z podziałem dokonany w Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (rozporządzenie Rady Ministrów z dnia 4 listopada 2022 r. w sprawie Planu gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły (Dz. U. z 2023 r. poz. 300)), przedmiotowa inwestycja zlokalizowana jest w obrębie jednolitej części wód powierzchniowych o nazwie „Brok do Siennicy”, kod: RW200010267147639, typ: PNp - potok lub strumień nizinny piaszczysty. Rozpatrywana jednolita część wód powierzchniowych posiada status naturalnej części wód. Stan ogólny JCWP- zły. Ocena ryzyka nieosiągnięcia celu środowiskowego jest zagrożona. Za jej cel środowiskowy uznano osiągnięcie umiarkowanego stanu ekologicznego dla złagodzonych składników: azot ogólny, azot amonowy, azot azotanowy, fosfor ogólny, fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C (maksymalna dopuszczalna wartość w wodzie: do 2740 μ S/cm), IO, EFI+PL/IBI_PL; pozostałe wskaźniki – II klasa jakości) oraz poprzez zapewnienie drożności cieku dla migracji ichtiofauny o ile jest monitorowany wskaźnik diadromiczny D. Za jej cel środowiskowy uznano również osiągnięcie stanu chemicznego poniżej stanu dobrego dla złagodzonych wskaźników: benzo(a)piren(w), związki tributyllocyny(w), dla pozostałych wskaźników – stan dobry. Dla danej JCWP zostało ustanowione odstępstwo z art. 4 ust. 4 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Uzasadnienie odstępstwa- odstępstwo polegające na odroczeniu terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte lub są zagrożone cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: OWO; benzo(g(w), i) perylen(w), bromowane difenyletery(b), rtęć(b), heptachlor(b). Jest to spowodowane warunkami naturalnymi uniemożliwiającymi osiągnięcie celów środowiskowych w perspektywie do końca 2027 roku lub roku 2039- dla substancji priorytetowych wprowadzonych dyrektywą 2013/39/UE. W odniesieniu do substancji priorytetowych odroczenie terminu osiągnięcia celów środowiskowych jest spowodowane brakiem możliwości technicznych, niewystarczającymi danymi na temat źródeł zanieczyszczenia i nieproporcjonalnością kosztów. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań. Dla danej JCWP zostało ustanowione także odstępstwo z art. 4 ust. 5 Ramowej Dyrektywy Wodnej. Odstępstwo

polegające na złagodzeniu celów środowiskowych jest związane z tym, że nie są osiągnięte cele środowiskowe JCWP w zakresie wskaźników: azot ogólny, azot amonowy, azot azotanowy, fosfor ogólny, fosforany, przewodność elektrolityczna właściwa w 20°C; IO, EFI+PL/IBI_PL, benzo(o)piren(w), zawiązki tributyllocyny(w). Jest to spowodowane czynnikami, które trwale uniemożliwiają osiągnięcie celów środowiskowych. Presje trwale uniemożliwiające osiągnięcie celów środowiskowych zaspokajają ważne potrzeby społeczno-gospodarcze i na obecnym etapie stwierdza się brak alternatywnych opcji zaspokojenia tych potrzeb. Warunkiem odstępstwa jest pełne i terminowe wdrożenie programu działań. Termin osiągnięcia celu środowiskowego do 2027 roku, substancje priorytetowe wprowadzane dyrektywą 2013/39/UE- do 2039 roku.

- analizowane przedsięwzięcie zlokalizowane jest na obszarze Jednolitych Wód Podziemnych (JCWPd) oznaczonych kodem PLGW200055, która charakteryzuje się dobrym stanem ilościowym i dobrym stanem chemicznym. Celem środowiskowym dla JCWPd jest dobry stan chemiczny i dobry stan ilościowy. Osiągnięcie celów środowiskowych oceniono jako niezagrażone. JCWPd znajduje się w obszarze wyznaczonym do poboru wody przeznaczonej do spożycia przez ludzi oraz w obszarze przeznaczonym do ochrony siedlisk lub gatunków, gdzie utrzymanie lub poprawa stanu jest ważnym czynnikiem w ich ochronie;
- teren planowanej inwestycji położony jest poza obszarem Głównych Zbiorników Wód Podziemnych;
- według Mapy Podziału Hydrograficznego Polski w odległości 240 m od działki inwestycyjnej nr 8 obręb Białe-Misztale, gm. Boguty-Pianki, przepływa ciek wodny o nazwie „Dopływ z Michałowa”, a także w odległości ok. 190 m od działki inwestycyjnej nr 76/2 obręb Godlewo-Piętaki gm. Czyżew, przepływa ciek wodny o nazwie „Siennica”.

3) rodzaj, cechy i skalę możliwego oddziaływania rozważanego w odniesieniu do uwarunkowań wymienionych w powyższych punktach:

- planowana inwestycja nie wymaga wycinki drzew;
- realizacja inwestycji nie spowoduje zaburzenia swobodnego przemieszczania się średnich i dużych ssaków lokalnie jak i ponadlokalnie, jak również nie spowoduje ograniczenia w korytarzach migracji dla tych zwierząt. Średnie ssaki będą miały możliwość przemieszczania się także przez teren inwestycji, dzięki pozostawieniu wolnej przestrzeni pomiędzy dolną częścią ogrodzenia dla farmy fotowoltaicznej, a gruntem. Duże ssaki będą mogły ominąć planowaną inwestycję, z uwagi iż dookoła występują przestrzenie o podobnej charakterystyce. Dzięki zastosowaniu ogrodzenia dla farmy fotowoltaicznej bez podmurówki, które nie będzie wkopane w ziemię, a pomiędzy jego dolną podstawą, a powierzchnią gruntu znajdzie się przestrzeń o wysokości 20 cm, możliwa będzie dyspersja niewielkich zwierząt na teren działek inwestycyjnych. Lokalizacja inwestycji nie będzie znajdowała się na obszarze żerowisk, miejsc koncentracji zwierząt. W związku z realizacją przedsięwzięcia nie dojdzie do zaburzenia

ciągłości korytarzy ekologicznych. Przedsięwzięcie nie będzie tworzyło nowych barier ekologicznych oraz nie zaburzy podstawowej funkcji korytarzy ekologicznych, nadal będą one pełniły funkcję łączników między obszarami węzłowymi. Poszczególne elementy układów ekologicznych nie zostaną w sposób istotny zmodyfikowane;

- realizacja powyższego przedsięwzięcia nie została zidentyfikowana jako przedsięwzięcie mogące znacząco negatywnie wpłynąć na środowisko przyrodnicze, ze względu na charakter i lokalizację przedmiotowej inwestycji, położonej w znacznej odległości od obszarów podlegających ochronie na podstawie ustawy o ochronie przyrody;
- biorąc pod uwagę zakres i lokalizację przedsięwzięcia, realizacja i funkcjonowanie planowanej inwestycji nie będzie znacząco negatywnie oddziaływać na cele, przedmioty ochrony i integralność obszarów Natura 2000, jak również na spójność Europejskiej Sieci Ekologicznej Natura 2000. Realizacja inwestycji nie przyczyni się w sposób istotny do zmniejszenia różnorodności biologicznej terenu oraz zwiększenia wrażliwości elementów środowiska przyrodniczego na ewentualne zmiany klimatyczne obszaru;
- negatywne oddziaływania, jakie mogą wystąpić na etapie realizacji przedsięwzięcia będą związane z możliwością zanieczyszczenia wód podziemnych w wyniku uszkodzenia pracującego sprzętu i wycieków substancji ropopochodnych do gruntu. Aby zabezpieczyć środowisko gruntowo-wodne na etapie budowy należy zapewnić odpowiedni stan techniczny sprzętu budowlanego oraz właściwą technologię prac budowlanych. Zaplecze budowy należy wyposażać w sorbent do usuwania ewentualnych wycieków płynów eksploatacyjnych z maszyn i urządzeń. Pracownikom budowy należy zapewnić dostęp do zaplecza socjalno-bytowego;
- nie przewiduje się negatywnego oddziaływania przedmiotowej inwestycji na stan jednolitych części wód, obszarów chronionych oraz na realizację celów środowiskowych określonych w „Planie gospodarowania wodami na obszarze dorzecza Wisły”.

Przedmiotowa inwestycja nie jest zakładem o zwiększonym bądź dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej, zgodnie z rozporządzeniem Ministra Rozwoju z dnia 29 stycznia 2016 r. w sprawie rodzajów i ilości znajdujących się w zakładzie substancji niebezpiecznych, decydujących o zaliczeniu zakładu do zakładu o zwiększonym lub dużym ryzyku wystąpienia poważnej awarii przemysłowej (Dz. U. z 2016 r. poz. 138).

Na etapie analizowania zamierzenia, przy określaniu negatywnych oddziaływań, uwzględniono wzajemne powiązania poszczególnych elementów środowiska oraz interakcje pośrednie wynikające z tych powiązań. Analiza oddziaływania na środowisko objęła więc efekty skumulowane, związane z potencjalną degradacją kilku elementów środowiska. Z uwagi na charakter inwestycji, nie będzie mieć miejsca znaczące oddziaływanie skumulowane.

Przeprowadzona analiza i ocena lokalizacji oraz skali planowanego przedsięwzięcia, dokonana w

oparciu o zgromadzone dokumenty i obowiązujące przepisy pozwala stwierdzić, iż przy zastosowaniu działań mających na celu zapobieganie lub ograniczenie negatywnych oddziaływań na środowisko, przedstawionych w karcie informacyjnej przedsięwzięcia, zachowana zostanie należyta dbałość o środowisko oraz bezpieczne dla środowiska i zdrowia ludzi funkcjonowanie przedsięwzięcia.

Mając na względzie powyższe orzeczono jak w sentencji.

Integralną część niniejszej decyzji stanowi Załącznik Nr 1, zawierający charakterystykę przedsięwzięcia, co wynika z treści art. 84 ust. 2 ww. ustawy ooś.

POUCZENIE

Od niniejszej decyzji służy odwołanie do Samorządowego Kolegium Odwoławczego w Ostrołęce, za pośrednictwem Wójta Gminy Boguty-Pianki, w terminie 14 dni od daty doręczenia.

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

WÓJT
Jędrzej Michał Drewnowski

Otrzymują:

1. RWE Solar Poland Sp. z o.o. Rondo Daszyńskiego 1, 00-843 Warszawa;
2. Strony postępowania z art. 49 Kpa – na podstawie obwieszczenia;
3. A.A.

Do wiadomości:

1. Regionalny Dyrektor Ochrony Środowiska w Warszawie;
2. Urząd Miejski w Czyżewie
4. Strony postępowania poprzez obwieszczenie:
 - 1) W Biuletynie Informacji Publicznej Urzędu Gminy Boguty-Pianki;
 - 2) Na tablicy ogłoszeń Urzędu Gminy Boguty-Pianki;
 - 3) Na tablicy ogłoszeń Sołtysa wsi Białe-Misztale;
 - 4) W sposób zwyczajowo przyjęty w Urzędzie Miejskim w Czyżewie (3).

Charakterystyka przedsięwzięcia polegającego na:

**Budowie zespołu elektrowni fotowoltaicznych wraz z niezbędną infrastrukturą techniczną w
obrębie geodezyjnym Białe – Misztale, gmina Boguty – Pianki oraz w obrębie geodezyjnym
Jażwiny – Piertki i Godlewo – Piętaki, gmina Czyżew**

Planowane przedsięwzięcie obejmuje budowę zespołu elektrowni fotowoltaicznych o mocy do 15 MW. Inwestycja będzie zlokalizowana na działkach o nr ew. 8; 9/2; 9/6 obręb Białe Misztale, gmina Boguty – Pianki, województwo mazowieckie, na działkach o nr ew. 7/1; 18/1 obręb Jażwiny - Piertki, gmina Czyżew oraz o nr ew. 76/2; 77/8; 77/10 obręb Godlewo – Piętaki, gmina Czyżew, województwo podlaskie. Powierzchnia przeznaczona pod realizację wnioskowanego przedsięwzięcia wyznaczona po obrysie zewnętrznych skrajnych modułów paneli wyniesie do około 14,5 ha. Powierzchnia całkowita wskazanych działek wynosi ok. 28,8 ha. W ramach realizacji inwestycji dopuszcza się wykorzystanie także działek towarzyszących o nr ew. 31 obręb Jażwiny - Piertki, gmina Czyżew oraz o nr ew. 95 obręb Godlewo – Piętaki, gmina Czyżew, województwo podlaskie w celu realizacji połączenia elektroenergetycznego (przejście podziemnymi liniami kablowymi) pomiędzy elementami farmy fotowoltaicznej zlokalizowanymi na poszczególnych działkach inwestycyjnych. Powierzchnia działek towarzyszących, przez które możliwe jest zrealizowanie przejścia podziemnymi liniami kablowymi wyniesie do około 0,25 ha. Dokładny rodzaj i rozmieszczenie elementów towarzyszących zostanie wskazany na późniejszym etapie projektowym. Dopuszcza się możliwość realizacji inwestycji w podziale na mniejsze zespoły, których sumaryczna moc nie będzie większa niż 15 MW.

W ramach projektu planuje się poprowadzić krótkie drogi dojazdowe o charakterze przepuszczalnym, wykonane m.in. z kruszywa np. żwiru, które umożliwią dojazd do stacji transformatorowych, opcjonalnie magazynów energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą, opcjonalnie GPO wraz z infrastrukturą towarzyszącą i innych elementów farmy fotowoltaicznej. Planuje się też wykonanie niewielkich placów manewrowych o analogicznej nawierzchni. Następnie na wybranym obszarze działek zostaną zamontowane na specjalnych konstrukcjach wsporczych panele fotowoltaiczne. Teren inwestycji zostanie ogrodzony i objęty monitoringiem wizyjnym.

Rodzaj i parametry elementów farmy fotowoltaicznej:

- moc panelu – w zależności od rodzaju użytych paneli do 1500 Wp;
- liczba paneli: do 75 000 szt. – w zależności od mocy użytych paneli (do 5 000 szt./MW);
- wysokość całkowita instalacji nad ziemią: do 6 m;
- liczba stacji transformatorowych: do 15 szt.;

- opcjonalnie GPO wraz z infrastrukturą towarzyszącą – 1 szt.;
- opcjonalnie montaż magazynów energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą: do 15 szt.;
- liczba inwerterów: do 150 szt. (do 10 szt./MW);
- podziemne linie energetyczne;
- place manewrowe - serwisowe;
- drogi wewnętrzne;
- ogrodzenie;
- infrastruktura odgromowa i telekomunikacyjna umożliwiająca nadzór eksploatacyjny elektrowni,
- pozostała infrastruktura towarzysząca.

Niezbędna infrastruktura techniczna:

- okablowanie po stronie DC – pomiędzy inwerterami a panelami PV. Okablowanie będzie zamontowane na konstrukcjach pod panelami fotowoltaicznymi.
- okablowanie po stronie AC – pomiędzy inwerterami a stacjami transformatorowymi. Okablowanie po stronie AC zostanie wykonane kablami układanymi bezpośrednio w ziemi.
- stacja transformatorowa odbierająca energię elektryczną wytworzoną w instalacji fotowoltaicznej – w stacji będą znajdowały się m.in.: rozdzielnia SN (średniego napięcia), rozdzielnia nn (niskiego napięcia), transformator (do dwóch sztuk) – suchy żywiczny lub olejowy, układy pomiarowo - rozliczeniowe zamontowane po stronie niskiego i średniego napięcia. Stacja zostanie posadowiona na prefabrykowanej skrzyni fundamentowej lub na fundamencie wylewanym na mokro. Do stacji poniżej poziomu gruntu zostaną wprowadzone kable strony AC nn instalacji oraz kabel średniego napięcia łączący instalację z siecią operatora. Wysokość stacji transformatorowej nie przekroczy 6 m. Stacja będzie w kolorystyce neutralnej.
- opcjonalnie Główny Punkt Odbioru GPO wraz z infrastrukturą towarzyszącą - dostosowuje parametry prądu elektrycznego do warunków parametrów umożliwiających jego dalszą transmisję do sieci elektroenergetycznej. Teren GPO będzie ogrodzony, aby zabezpieczyć go przed wstępem osób postronnych. Na tym etapie lokalizacja GPO nie jest znana.
- opcjonalnie montaż magazynów energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą. Na magazyn składać się będą m.in.: ogniwa baterijne łączone w moduły, system zarządzania pracą BMS (ang. battery management system), konwertery DC/DC, dwukierunkowe falowniki, dedykowany transformator, układ chłodzenia/grzania oraz systemy zabezpieczeń.
- i inne niezbędne elementy infrastruktury związane z budową i eksploatacją parku ogniw.

Lokalizacja wjazdu i wyjazdu: dojazd do miejsca planowanej inwestycji odbywał się będzie poprzez drogę lokalną, a następnie poprzez krótkie odcinki wybudowanych dróg wewnętrznych.

Wytwarzany przez panele słoneczne prąd elektryczny o napięciu stałym przekształcany będzie przez inwertery w prąd zmienny, oddawany następnie do sieci energetycznej. Wygenerowana energia elektryczna dostarczana będzie do sieci energetycznej koncernu energetycznego poprzez stacje transformatorowe (opcjonalnie za pośrednictwem GPO) oraz linie kablowe – bezpośrednio lub po

przechowaniu w magazynach energii. Punkt wpięcia do sieci zostanie dookreślony i wskazany przez operatora sieci w technicznych warunkach przyłączeniowych. Na podstawie otrzymanych warunków przyłączeniowych zostanie opracowany projekt przyłącza energetycznego do sieci. Szczegółowe rozwiązania techniczne dotyczące przyłączenia przedmiotowej elektrowni fotowoltaicznej do Krajowej Sieci Elektroenergetycznej zależą od treści uzyskanych warunków przyłączenia wydawanych przez Operatora.

Przedmiotowe przedsięwzięcie nie będzie zlokalizowane na:

- obszarach wodno-błotnych, innych obszarach o płytkim zaleganiu wód podziemnych, w tym siedliskach łągowych oraz ujściach rzek,
- obszarach wybrzeży i środowisk morskich,
- obszarach górskich lub kompleksów leśnych,
- obszarach, na których standardy jakości środowiska zostały przekroczone lub istnieje prawdopodobieństwo ich przekroczenia,
- obszarach objętych ochroną, w tym stref ochronnych ujęć wód i obszarach ochronnych zbiorników wód śródlądowych,
- obszarach wymagających specjalnej ochrony ze względu na występowanie gatunków roślin, grzybów i zwierząt lub ich siedlisk lub siedlisk przyrodniczych objętych ochroną, w tym obszarach Natura 2000 oraz pozostałych form ochrony przyrody,
- obszarach o krajobrazie mającym znaczenie historyczne, kulturowe, archeologiczne,
- obszarach przylegających do jezior,
- terenach osuwisk i terenach zagrożonych ruchami masowymi,
- terenach i obszarach górniczych,
- obszarach uzdrowisk i ochrony uzdrowiskowej.

Obecnie teren przeznaczony pod elektrownię stanowi użytki rolnicze. Występują na nich domieszkowo gatunki roślin charakterystycznych dla pól i miedz. Planowana inwestycja nie wymaga wycinki drzew lub krzewów. W przypadku prowadzenia prac w sąsiedztwie drzew i krzewów w celu zabezpieczenia ich przed uszkodzeniami mechanicznymi proponuje się działania minimalizujące chroniące pnie drzew.

Obsianie terenu przeznaczonego pod inwestycję rodzimymi gatunkami roślin trawiastych i/lub nektarodajnych - tym samym pola uprawne zastąpi środowisko użytków zielonych lub pozostawienie terenu do naturalnej sukcesji - w tym przypadku nastąpi zasiedlenie terenu przez roślinność bytującą w okolicy i utworzenie środowiska łąkowego.. W trakcie prac może nastąpić usunięcie części szaty roślinnej, związane z przekształceniami terenu. Dotyczy to obszaru pod drogami wewnętrznymi, stacjami transformatorowymi, opcjonalnie GPO wraz z infrastrukturą towarzyszącą, opcjonalnie magazynami energii wraz z niezbędną infrastrukturą towarzyszącą oraz placami manewrowymi.

Specyfikacja wykonywanych prac oraz elementów instalacji

- Panele fotowoltaiczne będą składać się z wielu połączonych ze sobą ogniw. Ogniwa będą chronione warstwą szklaną przed warunkami atmosferycznymi, która to będzie pokryta warstwą antyrefleksyjną.

W ramach realizacji inwestycji przewiduje się:

- montaż paneli fotowoltaicznych – w zależności od uzyskanych warunków technicznych i przyłączeniowych inwestycja może być zrealizowana w różnych technologiach:
 - panele fotowoltaiczne montowane na stałych konstrukcjach;
 - panele fotowoltaiczne wraz z systemem trackerów jako konstrukcja, która pozwala instalacji fotowoltaicznej śledzić ruch słońca i ustawiać się do niego w optymalnym położeniu. Dla możliwie największych uzysków energii, panele fotowoltaiczne powinny być ustawione idealnie prostopadle do źródła promieniowania słonecznego z ciągłym zachowaniem uwzględniającym pory dnia i roku. W przypadku wyboru tej technologii zastosowane zostaną systemy nadążne (trackery), montowane na ruchomych konstrukcjach montażowych;
 - panele fotowoltaiczne bifacialne (obustronne) wyróżniające się tym, że wykorzystana jest przednia i tylna warstwa modułu fotowoltaicznego; montowane będą na stałych lub ruchomych konstrukcjach montażowych.
- Panele nie będą wyposażone w systemy chłodzenia. Dodatkowe wentylatory byłyby głównym generatorem hałasu z instalacji. Inwestor zakłada sprawność urządzenia na poziomie fabrycznym, bez zwiększania sprawności z wymuszonym obiegiem powietrza. Chłodzenie paneli odbywać się będzie poprzez naturalny obieg powietrza atmosferycznego.
- Poszczególne panele będą łączone kablami i przewodami do zastosowań fotowoltaicznych, które są odporne na działanie wysokich i niskich temperatur, promieni UV oraz wilgoci. Kable zostaną odpowiednio izolowane. Kilkanaście paneli połączonych przewodami do zastosowań PV tworzy sekcje. Każda z sekcji połączona zostanie z falownikami napięcia (inwertery) za pomocą kabli biegnących w korytarzach połączonych z metalową konstrukcją nośną.
- Falowniki (inwertery) będą połączone ze stacjami transformatorowymi wyposażonymi w niezbędne układy pomiarowo – zabezpieczające.
- W trakcie budowy będzie wykorzystywany następujący sprzęt, np: kafary, płyty wibracyjne, wózki widłowe oraz dźwigi.
- Elementy składowe instalacji (panele, konstrukcje wsporcze) będą dostarczane na miejsce planowanej inwestycji samochodami dostawczymi. Elementy będą dostarczane do granic nieruchomości, przy wykorzystaniu istniejącej infrastruktury drogowej. Wszystkie elementy będą przygotowane do montażu, co pozwoli na zminimalizowanie hałasu oraz zmniejszenie ilości produkowanych odpadów.
- Montaż paneli na konstrukcjach wsporczych oraz łączenie paneli z inwerterami będzie wykonane przez wyspecjalizowanych fachowców. Połączenia elektryczne będą wykonywane przez osoby posiadające odpowiednie uprawnienia, kwalifikacje i doświadczenie.
- Opcjonalnie montaż magazynów energii wraz z niezbędną infrastrukturą: zainstalowane zostaną

urządzenia umożliwiające magazynowanie energii elektrycznej wyprodukowanej przez elektrownie fotowoltaiczną oraz zarządzanie jej dostawami do sieci.

- Opcjonalnie montaż GPO wraz z infrastrukturą towarzyszącą. Na tym etapie lokalizacja GPO nie jest znana.

Faza budowy, z punktu widzenia ochrony powietrza, będzie wiązała się z emisją niezorganizowaną spalin z silników pojazdów i maszyn roboczych. W trakcie realizacji inwestycji emisja zanieczyszczeń będzie miała charakter czasowy i lokalny. Wykorzystywane w trakcie realizacji zadania maszyny i sprzęt budowlany powinny być sprawne technicznie, przechodzić regularne konserwacje oraz spełniać wymagania zawarte w Rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 30 kwietnia 2014 r. w sprawie szczegółowych wymagań dla silników spalinowych w zakresie ograniczenia emisji zanieczyszczeń gazowych i cząstek stałych przez te silniki. Z uwagi na niewielką emisję substancji do powietrza z planowanego przedsięwzięcia nie przewiduje się ograniczenia emisji za pomocą dodatkowych urządzeń.

W celu zlikwidowania bądź zminimalizowania uciążliwości dla środowiska, wprowadzone zostaną następujące rozwiązania:

- w celu zmniejszenia emisji wszystkie pojazdy będą wyłączane na czas załadunku i wyładunku materiałów;
- ruch pojazdów samochodowych będzie ograniczony do minimum;
- samochody ciężarowe przywożące lub wywożące z terenu budowy materiały sypkie (piasek, ziemia) planuje się zabezpieczyć poprzez zastosowanie plandek;
- stosowane na placu budowy urządzenia i maszyny będą nowoczesne i sprawne, co będzie zapobiegało ewentualnym dodatkowym pracom nad sprzętem i przedłużaniu robót budowlanych, a tym samym zwiększaniu emisji związanych z etapem realizacji.

Zapobieganie zanieczyszczeniu powierzchni ziemi związane będzie głównie z taką organizacją placu budowy, aby na jego terenie i w okolicy nie pozostały resztki materiałów budowlanych, które mogą powodować zanieczyszczenie gruntu. W trakcie budowy podjęte będą działania zmierzające do zapewnienia należytego stanu technicznego wykorzystywanych maszyn i urządzeń w celu zminimalizowania możliwości wycieku z nich substancji niebezpiecznych (oleje, benzyna). Wytwarzane w trakcie budowy odpady komunalne i budowlane będą składowane w miejscach do tego wyznaczonych. W celu zlikwidowania bądź zminimalizowania uciążliwości dla środowiska, wprowadzone zostaną następujące rozwiązania:

- płyny ropopochodne (smary, oleje) będą magazynowane na terenie utwardzonym, który będzie uniemożliwiał potencjalną infiltrację lub spływ powierzchniowy zanieczyszczeń do gruntu;
- teren budowy zostanie wyposażony w środki zabezpieczające przedostanie się szkodliwych substancji do ziemi (sorbenty o odpowiedniej chłonności), które będą stosowane natychmiast w przypadku ewentualnego rozlewu substancji ropopochodnych z maszyn i pojazdów;
- ścieki bytowe z terenów bazy ekipy budującej będą gromadzone w bezodpływowych toaletach, a następnie regularnie odbierane przez uprawnione firmy zajmujące się wywozem nieczystości płynnych.

Emisja hałasu będzie związana z transportem samochodowym oraz z pracą maszyn na terenie

lokalizacji przedsięwzięcia. Zważywszy na fakt, że prace budowlano – instalacyjno – montażowe prowadzone będą w porze dziennej, a także z zachowaniem wspomnianych poniżej działań minimalizujących, można przyjąć, że poziom ekwiwalentny hałasu poza terenem prowadzonych prac, spowodowany pracą maszyn budowlanych i towarzyszących im urządzeń technicznych, a także zwiększonym ruchem pojazdów samobieżnych i samochodowych, nie będzie uciążliwy dla mieszkańców. Należy wspomnieć, iż etap ten będzie posiadał charakter krótkotrwały w porównaniu do czasu eksploatacji urządzenia, a wiążące się z nim uciążliwości po zakończeniu budowy znikną.

Na etapie budowy minimalizację emisji hałasu można uzyskać dzięki zastosowaniu poniższych rozwiązań:

- wykonawca prac budowlanych wprowadzi najmniej uciążliwą akustycznie technologię prac budowlanych,
- prowadzenie prac będzie odbywać się w miarę możliwości w godzinach pomiędzy 6.00 a 22.00 (chyba, że ze względów technologicznych konieczna będzie kontynuacja pracy również w porze nocnej),
- silniki maszyn oraz samochodów pozostaną wyłączone, jeśli nie będą w danej chwili używane na terenie planowanej inwestycji,
- wykorzystywane maszyny i urządzenia będą sprawne i będą spełniać wymagania określone w rozporządzeniu Ministra Gospodarki z dnia 21 grudnia 2005 r. w sprawie zasadniczych wymagań dla urządzeń używanych na zewnątrz pomieszczeń w zakresie emisji hałasu do środowiska.

Pracownicy wykonujący prace budowlane będą korzystać ze specjalnie do tego przetransportowanych na teren inwestycji kontenerów sanitarnych. Woda do celów socjalno-bytowych oraz porządkowych będzie dostarczana na teren budowy beczkowozem.

W celu minimalizacji wpływu inwestycji i ochronę wód zastosowane zostaną następujące działania:

- prowadzenie prac budowlanych będzie odbywać się z zachowaniem odpowiednich zabezpieczeń przed wyciekami oleju z pracującego sprzętu budowlanego,
- wykonywanie wykopów ziemnych będzie odbywało się ze szczególną ostrożnością, a roboty ziemne ograniczały się będą do bezwzględnie minimum, aby uniemożliwić penetrację zanieczyszczonych wód opadowych do warstwy wodonośnej,
- sprzęt używany do prac będzie sprawny (bez wycieków paliwa i olejów),
- na terenie inwestycji zastosowany zostanie bezwzględny zakaz wylewania olejów i innych substancji niebezpiecznych w grunt,
- wszelkie możliwe wycieki substancji ropopochodnych będą neutralizowane tak, aby nie doprowadzić do przedostania się tych substancji do środowiska.

Przy właściwej organizacji pracy, sprawnych (bez wycieków olejów i płynów eksploatacyjnych) maszynach budowlanych zagrożenie dla środowiska gruntowo-wodnego będzie mało prawdopodobne. Planowana farma fotowoltaiczna będzie bezobsługowa, niewymagająca budowy zaplecza socjalnego ani infrastruktury wodno-kanalizacyjnej.

Na potrzeby ochrony flory i fauny podjęte zostaną następujące działania:

- kontrola wykopów pod kątem uwięzienia w nich drobnych zwierząt, a w przypadku stwierdzenia występowania takich, złapanie ich i wypuszczenie poza terenem inwestycji,

- planuje się położenie podziemnych linii elektroenergetycznych, co zminimalizuje oddziaływanie na awifaunę na etapie eksploatacji,

- w ramach ochrony różnorodności biologicznej planuje się obsianie terenu przeznaczonego pod inwestycję rodzimymi gatunkami roślin trawiastych i/lub nektarodajnych - tym samym pola uprawne zastąpi środowisko użytków zielonych lub pozostawienie terenu do naturalnej sukcesji - w tym przypadku nastąpi zasiedlenie terenu przez roślinność bytującą w okolicy i utworzenie środowiska łąkowego.

- na etapie eksploatacji nie planuje się stosowania pestycydów, środków ochrony roślin, nawozów sztucznych. Poprzez brak stosowania ww. środków wykształci się siedlisko, które zwiększy różnorodność entomofauny i kręgowców.

W przypadku prowadzenia prac w sąsiedztwie drzew i krzewów w celu zabezpieczenia ich przez uszkodzeniami mechanicznymi wskazuje się następujące działania minimalizujące:

- pnie drzew narażonych na uszkodzenia zostaną zabezpieczone poprzez deskowanie owiniętego tkaniną pnia;

- pod drzewami i krzewami nie będą składowane materiały budowlane, parkowane pojazdy mechaniczne ani gromadzone maszyny i urządzenia;

- prace ziemne w obrębie systemu korzeniowego drzew i krzewów będą wykonywane szybko i dokładnie tak, aby odsłonięte korzenie były jak najkrócej narażone na wysuszające oddziaływanie powietrza;

- w przypadku konieczności pozostawienia wykopu przez dłuższy czas, korzenie zostaną utrzymane w odpowiedniej wilgotności. Redukcja części korzeni nie będzie powodować naruszenia statyki drzewa.

WÓJT
Jędrzej Michał Drewnowski